



P\_367348

PZ-I.7222.107.2016.WŚ

**DECYZJA Nr 92/16/PZ.Z**

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 191a, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2016 r. poz. 672, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock,

**udziela się pozwolenia zintegrowanego**

Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, (REGON: 610188201, NIP: 7740001454), na prowadzenie instalacji – Elektrociepłowni z Blokiem Gazowo-Parowym, zlokalizowanej w zakładzie produkcyjnym PKN ORLEN S.A. w Płocku przy ul. Chemików 7, i określa się następujące warunki pozwolenia:

**I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI**

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej.

**II. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ORAZ STOSOWANA TECHNOLOGIA**

**RODZAJ INSTALACJI**

Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Blok Gazowo-parowy z turbiną gazową klasy H, umożliwiający produkcję energii elektrycznej i ciepłej w technologii wysokosprawnej kogeneracji.

**Obiekty główne:**

- 1) budynek maszynowni turbiny gazowej, turbiny parowej i generatora;
- 2) budynek kotłowni kotła odzyskowego;
- 3) komin;
- 4) budynek pompowni wody zasilającej;
- 5) budynek nastawni.

**Obiekty układu elektroenergetycznego bloku:**

- 1) budynek elektryczny;
- 2) budynek baterii akumulatorów;
- 3) stanowisko transformatora blokowego SN/400kV;
- 4) stanowisko transformatora zasilania zakładu SN/30kV;
- 5) stanowisko transformatora zasilania zakładu SN/30kV;
- 6) stanowisko transformatora odczepowego.

**Obiekty wody chłodzącej:**

- 1) chłodnie wentylatorowe mokre;
- 2) pompownia wody chłodzącej;
- 3) trasa rurociągów wody chłodzącej.

Obiekty przygotowania wody:

- 1) stacja uzdatniania wody zdemineralizowanej;
- 2) zbiorniki wody wstępnie uzdatnionej;
- 3) zbiorniki wody zdemineralizowanej;
- 4) taca rozładunkowa chemikaliów;
- 5) zbiornik wody surowej;
- 6) zbiornik wody zdekarbonizowanej.

Obiekty gospodarki paliwowej:

- 1) budynek stacji redukcyjno-pomiarowej gazu;
- 2) wiata dla instalacji podgrzewu gazu.
- 3) obiekty wyprowadzenia mocy cieplnej:
- 4) rurociąg pary 15MPa;
- 5) rurociąg pary 15MPa - na przebudowywanej estakadzie;
- 6) rurociąg pary 15MPa - w istniejącym budynku Elektrociepłowni;
- 7) rurociągu pary 2MPa;
- 8) estakada rurociągów parowych 15Mpa i 2Mpa;
- 9) budynek stacji odwodnień.

Obiekty gospodarki wodno-ściekowej i p.poż:

- 1) zbiornik wody p.poż.;
- 2) pompownia wody p.poż.;
- 3) zbiornik retencyjny wód deszczowych;
- 4) pompownia wód deszczowych;
- 5) pompownia ścieków przemysłowych;
- 6) pompownia ścieków sanitarnych.

Obiekty pomocnicze:

- 1) kontener agregatu Diesla;
- 2) kontener monitoringu emisji;
- 3) estakady technologiczne;
- 4) budynek administracyjny;
- 5) magazyn butli azotu, CO<sub>2</sub>;
- 6) magazyn butli wodoru;
- 7) budynek warsztatowo-magazynowy;
- 8) parkingi;
- 9) drogi i place.

Obiekty wyprowadzenia mocy elektrycznej:

- 1) pole wyprowadzenia mocy elektrycznej;
- 2) linia kablowa wyprowadzenia mocy elektrycznej 400 kV.

#### OPIS STOSOWANEJ TECHNOLOGII

Blok energetyczny gazowo-parowy, jest obiektem zlokalizowanym w na terenie Zakładu Produkcyjnego w Płocku. Układ wody chłodzącej jest układem zamkniętym z chłodniami wentylatorowymi mokrymi. Blok posiada możliwość kogeneracji poprzez wysyłanie pary do celów procesowych Zakładu Produkcyjnego w Płocku na dwóch poziomach ciśnienia (ciśnienie w kolektorach): 13.5 bar(g) oraz 1.6 bar(g).

Obiekt dostarcza wyprodukowaną energię elektryczną do krajowego systemu przesyłowego PSE (do stacji 400 kV Płock). Dodatkowo blok ma możliwość produkcji energii elektrycznej bezpośrednio na

potrzeby ZP Płock poprzez wyprowadzenie mocy przez dwa transformatory zasilania zakładu (75MVA) do sieci zakładowej 30 kV.

Gaz ziemny systemowy do zasilania obiektu zostanie pobrany z sieci wewnątrz-zakładowej, zasilanej z sieci gazu systemowego, należącej do krajowego systemu przesyłowego gazu ziemnego Gaz-System.

Odprowadzenie ścieków przemysłowych i nadwymiarowych ścieków deszczowych następuje do istniejącej kanalizacji ZP w Płocku.

Zakłada się 4 podstawowe tryby pracy bloku:

- 1) pracy kondensacyjnej;
- 2) pracy skojarzonej „A” z załączoną turbiną parową TP i produkcją 200 t/h pary 15 MPa;
- 3) pracy skojarzonej „B” z załączoną TP i produkcją 200 t/h pary 2 MPa;
- 4) pracy skojarzonej z odłączoną TP.

Nowa elektrownia spala gaz ziemny.

Roczna produkcja energii elektrycznej wyniesie  $4.8 \div 3.2$  mln MWh, a produkcja pary  $4.5 \div 2.7$  mln ton (w zależności od reżimu pracy).

### III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Wprowadzenie systemu zarządzania środowiskiem, zawierającego m.in. konieczność ciągłego doskonalenia instalacji, szkolenia pracowników wszystkich szczebli, planowanie i ustalenie niezbędnych procedur, celów i zadań, w połączeniu z planowaniem finansowym i inwestycyjnym, gwarantowanie przestrzegania obowiązujących przepisów ochrony środowiska, prowadzenie monitoringów wpływu instalacji na poszczególne komponenty środowiska, prowadzenie działań prewencyjnych, przegląd systemu zarządzania środowiskowego i jego stałej przydatności.
2. Prowadzenie monitoringu lokalnego wód podziemnych za pomocą sieci piezometrów.
3. Przeprowadzanie przeładunku substancji niebezpiecznych w miejscach do tego przeznaczonych i odpowiednio przygotowanych.
4. Utrzymywanie w należyłym stanie zabezpieczeń przy zbiornikach i innych miejscach magazynowania substancji niebezpiecznych.
5. Prowadzenie ścisłej ewidencji i nadzoru nad wykorzystaniem substancji niebezpiecznych na terenie Zakładu.
6. Ustalenie i przestrzeganie zasad postępowania z każdą z substancji niebezpiecznych na terenie Zakładu.
7. Wyznaczenie grupy osób uprawnionych do obrotu substancjami niebezpiecznymi na terenie Zakładu i systematyczne uzupełnianie oraz sprawdzanie ich wiedzy w zakresie zasad bezpiecznego gospodarowania tymi substancjami i postępowania w sytuacjach awaryjnych.
8. Okresowa analiza możliwości wyeliminowania poszczególnych substancji poprzez zmiany technologiczne lub poprzez zastępowanie ich mniej szkodliwymi substytutami.
9. Poddawanie instalacji i urządzeń regularnym przeglądom technicznym, ochrony środowiska, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz ocenom stanu technicznego (zgodnym z zaleceniami producenta oraz praktyką) zapobiegającym awariom, wyciekom.
10. Sprawowanie kompleksowej kontroli nad instalacjami i urządzeniami objęte nadzorem przez zewnętrzny organ nadzoru (UDT).
11. Rejestrowanie wyników przeglądów i ocen technicznych w raportach zmianowych oraz protokołach kontroli.
12. Obsługę i konserwację urządzeń i maszyn przez osoby posiadające stosowne uprawnienia i posiadające decyzje zezwalające na ich eksploatację poprzez uprawnione organy.
13. Obsługę obiektów i urządzeń zgodnie z obowiązującymi instrukcjami i procedurami.

14. Natychmiastowe usuwanie wykrytych usterek.
15. Selektywne gromadzenie powstających odpadów w miejscu wytworzenia lub w miejscach do tego przeznaczonych oraz ich wywożenie, w miarę możliwości na bieżąco, w celu ograniczenia ilości potencjalnych emisji zanieczyszczeń środowiska gruntowo-wodnego na etapie transportu.
16. Magazynowanie odpadów w specjalnie wyznaczonych do tego celu miejscach, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska wodno-gruntowego oraz na tereny sąsiednie.
17. Odpowiednie przygotowanie (opróżnianie) aparatów i urządzeń do remontu ograniczające ilość potencjalnych rozlewów i przecieków.
18. Racjonalizację cykli remontowych oraz stosowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych, wydłużających czas pracy poszczególnych urządzeń i instalacji oraz ograniczających ilość potencjalnych rozlewów i przecieków.
19. Prowadzenie procesów produkcyjnych zgodnie z obowiązującymi instrukcjami technologicznymi i stanowiskowymi.
20. Prowadzenie bieżącej kontroli procesów, celem zapewnienia optymalnej i stabilnej pracy instalacji i maksymalnej efektywności procesów, które będą zapobiegać wystąpieniom potencjalnych rozlewów i przecieków wykorzystywanych substancji.
21. Prowadzenie bieżącej kontroli szczelności aparatów, urządzeń połączeń rurowych armatury, wykluczającej ryzyko wycieków i skażenia środowiska gruntowo-wodnego.
22. Wykorzystanie automatycznych systemów sterowania i monitorowania oraz systemów zabezpieczeń funkcjonujących na terenie Zakładu.
23. Wyposażenie zbiorników na ścieki w urządzenia do pomiaru ich poziomu, zapobiegające przedostaniu się ścieków do gruntu.
24. Przeprowadzanie rozruchu instalacji zgodnie z zasadami bezpieczeństwa dla ludzi i środowiska.

#### **IV. SPOSOBY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII**

1. Osiąganie bardzo wysokich wskaźników sprawności elektrycznej i wykorzystania paliwa, dzięki wykorzystaniu energii cieplnej spalin z turbiny gazowej do wytworzenia pary w kotle odzyskowym.
2. Prowadzenie monitoringu efektywności wykorzystania zasobów.
3. Zastosowanie rozproszonego systemu sterowania DCS zapewniającego automatyczną eksploatację, sterowanie, monitorowanie oraz śledzenie i rejestrację zachodzących procesów z nastawni BGP.

#### **V. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANYCH SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW I ENERGII**

1. Zużycie gazu ziemnego – 822 mln Nm<sup>3</sup>/rok.
  2. Zużycie wody:
    - a) na potrzeby wytwarzania wody zdemineralizowanej:  
 $Q_{hmax} = 1\ 300\ m^3/h;$   
 $Q_{dśr} = 31\ 200\ m^3/d;$
    - b) na potrzeby uzupełniania obiegów chłodniczych:  
 $Q_{hmax} = 530\ m^3/h;$   
 $Q_{dśr} = 12\ 720\ m^3/d;$
- łącznie na potrzeby instalacji:
- $Q_{hmax} = 1\ 830\ m^3/h;$
- $Q_{dśr} = 43\ 920\ m^3/d.$

## VI. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII

### 1. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalny, równoważny poziom dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska, w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, na tereny zabudowy mieszkaniowej z usługami i tereny zabudowy zagrodowej w otoczeniu zakładu wynosi:

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

Czas pracy głównych źródeł hałasu: 16 godzin w porze dnia i 8 godzin w porze nocy.

### 2. Wprowadzanie gazów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza zgodnie z poniższymi tabelami nr 1 i 2.

Tabela nr 1 Emisje dopuszczalne dla instalacji elektrociepłowni BGP

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora		Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
	h [m]	d [m]		
1	2	3	4	5
Elektrociepłownia - Blok gazowo-parowy/ E1	60	8,5	tlenki azotu	50
			dwutlenek siarki	12
			pył	5
			tlenek węgla	100

Tabela nr 2 Dopuszczalne emisje roczne dla instalacji elektrociepłowni BGP

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Elektrociepłownia - Blok gazowo-parowy	tlenki azotu	1241,36
	dwutlenek siarki	297,93
	pył	124,14
	tlenek węgla	2482,73

### 3. Wytwarzanie odpadów

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

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów stanowi tabela nr 3 i 4.

Tabela nr 3. Odpady dopuszczone do wytwarzania w wyniku eksploatacji instalacji

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	Szlamy z mokrego oczyszczania dna komory paleniskowej i powierzchni grzewczej części ciśnieniowej kotła. Odpady w postaci szlamu. Sadza, związki: żelaza, siarki, metali ciężkich, SiO <sub>2</sub> , Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> , CaO, SO <sub>3</sub> . Właściwości: Szkodliwe (H5), Ekotoksyczne (H14).	7,5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu	Ilość [Mg/rok]
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Niezdadne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przepracowane oleje hydrauliczne powstające podczas wymiany w maszynach i urządzeniach (pompy, mieszadła, kompresory itp.). Odpady w postaci płynnej (oleistej). Wodna (ok. 10%) mieszanina węglowodorów alifatycznych i aromatycznych zanieczyszczona metalami pochodzącymi ze zużycia maszyn oraz produktami powstającymi w wyniku przemian dodatków uszlachetniających (sole, tlenki metal, związki siarki, fosforu, chloru, azotu), metale ciężkie itp. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14).	7,5
3.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Niezdadne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przepracowane oleje syntetyczne powstające podczas wymiany w maszynach i urządzeniach (pompy, mieszadła, kompresory itp.). Odpady w postaci płynnej (oleistej). Wodna (ok. 10%) mieszanina węglowodorów alifatycznych i aromatycznych zanieczyszczona metalami pochodzącymi ze zużycia maszyn oraz produktami powstającymi w wyniku przemian dodatków uszlachetniających (sole, tlenki metal, związki siarki, fosforu, chloru, azotu), metale ciężkie itp. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14).	7,5
4.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Niezdadne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przepracowane mieszaniny olejów hydraulicznych powstające podczas wymiany w maszynach i urządzeniach (pompy, mieszadła, kompresory itp.). Odpad w postaci płynnej (oleistej). Wodna mieszanina węglowodorów alifatycznych i aromatycznych zanieczyszczona metalami pochodzącymi ze zużycia maszyn oraz produktami powstającymi w wyniku przemian dodatków uszlachetniających (sole, tlenki metal, związki siarki, fosforu, chloru, azotu), metale ciężkie itp. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14).	0,2
5.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Niezdadne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przepracowane mineralne oleje silnikowe i smarowe powstające podczas wymiany w maszynach i urządzeniach (reduktory, przekładnie mechaniczne itp.). Odpady w postaci płynnej (oleistej). Woda, zanieczyszczenia mechaniczne, frakcje węglowodorowe parafinowe, związki metali (Ba, Ca, Zn, Mg, Pb, Cd, V, Cu), związki fosforu, siarki, azotu, produkty starzenia i rozkładu. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14)	7,5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu	Ilość [Mg/rok]
6.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Niezdatne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przetworzone syntetyczne oleje silnikowe i smarowe powstające podczas wymiany w maszynach i urządzeniach (reduktory, przekładnie mechaniczne itp.). Odpady w postaci płynnej (oleistej). Woda, zanieczyszczenia mechaniczne, frakcje węglowodorowe parafinowe, związki metali (Ba, Ca, Zn, Mg, Pb, Cd, V, Cu), związki fosforu, siarki, azotu, produkty starzenia i rozkładu. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14)	3,0
7.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Niezdatne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przetworzone mieszaniny olejów silnikowych i smarowych powstające podczas wymiany w maszynach i urządzeniach (reduktory, przekładnie mechaniczne itp.). Odpady w postaci płynnej (oleistej). Woda, zanieczyszczenia mechaniczne, frakcje węglowodorowe parafinowe, związki metali (Ba, Ca, Zn, Mg, Pb, Cd, V, Cu), związki fosforu, siarki, azotu, produkty starzenia i rozkładu. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14)	7,5
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Niezdatne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przetworzone oleje mineralne - elektroizolacyjne powstające podczas wymiany w eksploatowanych transformatorach. Odpady w postaci płynnej (oleistej). Frakcje węglowodorowe parafinowe, naftenowe, śladowe ilości metali (Fe, Cu), związki siarki, azotu, produkty starzenia i rozkładu. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14)	3,5
9.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	Niezdatne do wykorzystania zgodnie z pierwotnym przeznaczeniem, o zmienionych pierwotnych właściwościach mających związek z nieprawidłowym magazynowaniem, transportem lub procesem starzenia i przetworzone oleje syntetyczne - elektroizolacyjne powstające podczas wymiany w eksploatowanych transformatorach. Odpady w postaci płynnej (oleistej). Wielowodorotlenkowe alkohole oraz jedno- lub wielozasadowe alifatyczne, ewentualnie aromatyczne kwasy karboksylowe. Właściwości: Szkodliwe (H5), Łatwopalne (H3-B), Ekotoksyczne (H14)	3,5
10.	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	Osady z czyszczenia separatorów ropopochodnych na SUW. Odpad w postaci szlamu. Zawiesiny mineralne, mieszaniny węglowodorów, związki nieorganiczne (zależnie od przyjętej technologii uzdatniania). Właściwości: Szkodliwe (H5), Ekotoksyczne (H14)	3,0
11.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Zużyte, niewykorzystane lub przeterminowane resztki cieczy wykorzystywanych do czyszczenia turbiny i kompresorów zawierające substancje niebezpieczne m.in. fosforan trójsodu, kwas fosforowy itp. Odpad w postaci płynnej. Właściwości: Szkodliwe (H5), Żrące (H8), Ekotoksyczne (H14)	7,5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu	Ilość [Mg/rok]
12.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Zużyte, niewykorzystane lub przeterminowane resztki cieczy wykorzystywanych do czyszczenia turbiny i kompresorów nie zawierające substancji niebezpiecznych. Odpad w postaci płynnej. Ciecze na bazie glikolu propylenowego. Właściwości: Rozpuszczalny w wodzie. Nie stwarzający zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi oraz środowiska.	7,5
13.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Uwodniony osad substancji mineralnych o dominującej zawartości soli wapniowych powstający przy uzdatnianiu wody do celów technologicznych. Odpad w postaci płynnej. Głównie CaCO <sub>3</sub> , substancje organiczne, azot, fosfor, magnez. Właściwości: Obojętny chemicznie (może być wykorzystywany w budownictwie oraz rolnictwie).	70,0
14.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	Zużyty bądź nieprzydatny do użytku węgiel aktywny nie zawierający substancji niebezpiecznych. Odpady w postaci stałej (sypki). Węgiel pierwiastkowy w formie bezpostaciowej (sadza), częściowo w postaci drobnokrystalicznego grafitu, popiół, tlenki metali alkalicznych i krzemionka. Właściwości: Nietoksyczny, nierozpuszczalny w wodzie, bez zapachu.	30,0
15.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Żywice jonitowe z wymienników jonitowych stacji uzdatniania wody DEMI nieprzydatne do użytku w wyniku utraty zdolności wymiennej lub nadmiernego rozdrobnienia. Odpad w postaci żelu lub substancji porowatej. Substancje o strukturze usieciowanej przestrzennie otrzymywane w wyniku polimeryzacji wielkocząsteczkowych związków organicznych. Właściwości: Nierozpuszczalny w wodzie i w rozpuszczalnikach. Nie stwarzający zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi oraz środowiska.	100,0
16.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	Odpady powstające podczas płukania filtrów bądź wymiany ziół filtracyjnych. Zużyty żwir filtracyjny z filtrów wody pitnej, zdekarbonizowanej, technologicznej oraz gospodarczej i ppoż., filtry świecowe, osad pofiltracyjny. Odpady w postaci stałej (także sypki). SiO <sub>2</sub> lub polipropylen (w postaci pianki) lub inne polimery, bez dodatku kleju i innych lepiszczy, węgiel aktywny itp. Właściwości: Odpad mineralny, obojętny chemicznie.	150,0

**Tabela nr 4. Sposoby gospodarowania odpadami dopuszczonymi do wytwarzania**

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu oraz sposób dalszego gospodarowania odpadem <sup>1)</sup>
1.	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4 lub 3G. Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach, na uszczelnionym podłożu lub bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4. Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach lub zbiornikach, wykonanych z materiałów trudnopalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, ustawionych na uszczelnionym podłożu, pod zadaszeniem z ograniczonym dostępem dla osób nieuprawnionych. Pojemniki oznakowane są napisem „OLEJ ODPADOWY”, odpowiednim kodem odpadu zgodnym z Katalogiem odpadów, oznakowanymi wymaganymi przepisami szczególnymi, dotyczącymi transportu odpadów niebezpiecznych. W przypadku podejrzenia lub stwierdzenia zanieczyszczenia oleju odpadowego (styczność z substancją niebezpieczną, w jej postaci własnej lub jako składnik preparatu), fakt ten jest każdorazowo
3.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	
4.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	
5.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	
6.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
7.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
8.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	



Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce i sposób magazynowania odpadu oraz sposób dalszego gospodarowania odpadem <sup>1)</sup>
9.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	odnotowywany na pojemniku. W pobliżu zbiorników znajdują się środki do zbierania wycieków z tych odpadów w ilości pozwalającej na ewentualną neutralizację całej ilości magazynowanych olejów. Przekazywane do odzysku uprawnionym podmiotom.
10.	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4 lub 3G. Magazynowane selektywnie w szczelnych zbiornikach lub bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
11.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4. Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach, na uszczelnionym podłożu. Przekazywane dalej do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
12.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4. Magazynowane selektywnie w szczelnych pojemnikach, na uszczelnionym podłożu. Przekazywane do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
13.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4 lub 3G. Magazynowane selektywnie w zbiornikach lub bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
14.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4 lub 3G. Magazynowane selektywnie w pojemnikach lub bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
15.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4 lub 3G. Magazynowane selektywnie, w szczelnych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu pod zadaszeniem, lub luzem w boksach na placu. Przekazywane do odzysku uprawnionym podmiotom.
16.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	Odpady magazynowane na terenie Centralnego Miejsca Magazynowania Odpadów (CMMO) - MG-4 lub 3G. Magazynowane selektywnie, w szczelnych pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu pod zadaszeniem, lub luzem w boksach na placu. Przekazywane do odzysku uprawnionym podmiotom.

1) Miejsca magazynowania wskazane w powyższej tabeli dotyczą centralnych miejsc magazynowania odpadów zakładu produkcyjnego PKN ORLEN S.A. (tzw. CMMO), niezależnie każdy odpad może być czasowo gromadzony w pobliżu miejsca wytworzenia (przy stanowisku pracy) do czasu zgromadzenia odpowiedniej ilości odpadów i dalej transportowany do miejsc magazynowania odpadów organizowanych w jednostkach produkcyjnych (instalacji technologicznych lub wydziałów)  
- w skrócie MMO, a następnie wywieziony do CMMO lub odebrany bezpośrednio przez uprawnione firmy i wywieziony do miejsc ich docelowego przetwarzania.

## 2) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

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

- 1) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
- 2) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne;
- 3) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
- 4) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach;
- 5) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- 6) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
- 7) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:

- a) odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
- b) miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
- c) sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
- d) 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,
- e) 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.

#### 4. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

1. Stosowanie w procesie technologicznym materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację.
2. Przestrzeganie parametrów procesów technologicznych.
3. Zamawianie materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku.
4. Prowadzenie racjonalnej gospodarki materiałowej zapobiegającej przeterminowaniu się materiałów.
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.

### VII. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW – NIEWPROWADZANYCH DO WÓD LUB DO ZIEMI

Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych pochodzących z procesów produkcyjnych (produkcja pary) i pomocniczych, chłodzenia urządzeń technologicznych oraz porządkowych. Ścieki powstające w wyniku funkcjonowania Instalacji odprowadzane będą wewnętrzną siecią zakładową do Centralnej Oczyszczalni Ścieków, objętej odrębnym pozwoleniem zintegrowanym.

Ilość ścieków wynosi:

- 1) strumień ścieków przemysłowych odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych PKN ORLEN obejmujący zrzuty awaryjne i przecieki technologiczne, mycie posadzek (z częstotliwością raz na tydzień), ścieki z SUW w ilości łącznie: 200 m<sup>3</sup>/h

stan i skład ścieków:

ChZT = 500 g/m<sup>3</sup>;

zawiesiny ogólne = 250 g/m<sup>3</sup>,

- 2) strumień ścieków przemysłowych odprowadzanych do kolektora EC (obejmujący odprowadzanie ścieki z procesu demineralizacji, ścieki z demineralizacji oraz z obiegów wodnych) w ilości łącznie: 9 240 m<sup>3</sup>/d.

- a) odprowadzane ścieki przemysłowe z procesu demineralizacji:

stan i skład ścieków:

chlorki = 92 g/m<sup>3</sup>;

siarczany = 54 g/m<sup>3</sup>;

sód = 58 g/m<sup>3</sup>,

- b) odprowadzanie ścieków z procesu demineralizacji oraz z obiegów wodnych:

stan i skład ścieków:

chlorki = 680 g/m<sup>3</sup>;  
 siarczany = 399 g/m<sup>3</sup>;  
 sól = 429 g/m<sup>3</sup>.

### VIII. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującą tabelą nr 5:

**Tabela nr 5. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych**

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku [h]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h]
Elektrociepłownia - Blok gazowo-parowy/ E1	25	10

*Liczba włączeń i rozruchów uzależniona jest od sytuacji technologicznej i zapotrzebowania odbiorców.*

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, zgodnie z następującą tabelą nr 6:

**Tabela nr 6. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji**

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji
Elektrociepłownia - Blok gazowo-parowy/ E1	100% obciążenia nominalnego turbiny gazowej oraz zamknięcie stacji obejściowych turbiny parowej*	70% obciążenia nominalnego turbiny gazowej

*\*wartość maksymalna. W rzeczywistości o zakończeniu rozruchu decydować będzie aktualne zapotrzebowanie na energię. Obciążenie turbiny gazowej po rozruchu będzie wynosiło od 70% do 100 %.*

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

- 1) w trakcie rozruchu

- a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 7:

**Tabela nr 7. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów**

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Elektrociepłownia - Blok gazowo-parowy/ E1	60	8,5	E1	dwutlenek siarki	41,68	0,71
				tlenki azotu	173,65	2,95
				pył	17,37	0,30
				tlenek węgla	347,31	5,90

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się;

- c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

2) w trakcie wyłączenia

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 8:

**Tabela nr 8. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń**

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Elektrociepłownia - Blok gazowo-parowy/ E1	60	8,5	E1	dwutlenek siarki	15,29	0,26
				tlenki azotu	64,11	1,09
				pył	6,47	0,11
				tlenek węgla	127,64	2,17

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się;

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

**IX. WYMAGANIA ZAPEWNIAJĄCE OCHRONĘ GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH, W TYM ŚRODKI MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE EMISJOM DO GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH ORAZ SPOSOBÓW ICH SYSTEMATYCZNEGO NADZOROWANIA**

1. Poddawanie instalacji regularnym przeglądom i ocenom stanu technicznego.
2. Obsługa obiektów i urządzeń zgodnie z obowiązującymi instrukcjami stanowiskowymi i procedurami.
3. Natychmiastowe usuwanie wykrytych usterek możliwych do usunięcia, a w przypadkach, w których bieżące usuwanie nie jest możliwe wprowadzane tych usterek do planu remontów i ich sukcesywna likwidacja.
4. Wyposażenie zbiorników w urządzenia do kontroli poziomu cieczy umożliwiające prawidłowe prowadzenie procesu i jednocześnie zapobiegające przelaniu się zawartości.
5. Prowadzenie prób sprawności pod względem technicznym urządzeń i zbiorników przed uruchomieniem poszczególnych obiektów instalacji po okresie remontowym.

**X. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA EMISJI ORAZ TERMIN PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA**

**1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza**

- 1) określanie wielkości emisji rocznej dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla i pyłu z instalacji, począwszy od 2017 r.
- 2) przekazywanie informacji, o których mowa w pkt 1, w formie pisemnej, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego w terminie do dnia 31 stycznia roku następnego.

**2. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji ścieków**

Nie określa się

**XI. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH ORAZ TERMIN PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA**

1. Prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii, wymienionych w części V. niniejszej decyzji.
2. Przekazywanie w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku, ewidencji, o której mowa w ust. 1, za poprzedni rok kalendarzowy, począwszy od ewidencji za rok 2017.

## **XII. USYTUOWANIE STANOWISK DO POMIARU WIELKOŚCI EMISJI W ZAKRESIE GAZÓW I PYŁÓW WPROWADZANYCH DO POWIETRZA**

Na emitorze E1.

## **XIII. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ WYKONYWANIA BADAŃ ZANIECZYSZCZENIA GLEBY I ZIEMI SUBSTANCJAMI POWODUJĄCYMI RYZYKO ORAZ POMIARÓW ZAWARTOŚCI TYCH SUBSTANCJI W WODACH GRUNTOWYCH, W TYM POBIERANIA PRÓBEK**

### **1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko**

- 1) Pobieranie próbek do badań z otworów badawczych, o następujących współrzędnych (wg układu lokalnego PKN Orlen S.A.) i z głębokości:

Oznaczenie punktu badawczego	Współrzędne punktu badawczego wg układu lokalnego PKN Orlen S.A	Głębokość opróbowania (m p.p.t.)
102/A	X: 4920,85; Y: 7775,79	0,0 do 0,4
102/B	X: 4920,85; Y: 7775,79	2,0 do 4,0

- 2) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji:
- metale ciężkie: As (arsen), Ba (bar), Cr (chrom), Sn (cyna), Zn (cynk), Cd (kadm), Co (kobalt), Cu (miedź), Mo (molibden), Ni (nikiel), Pb (ołów), Hg (rtęć);
  - benzyna suma (węglowodory C6-C12);
  - olej mineralny (węglowodory C12-C35);
- 3) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:
- daty pobrania próbki,
  - miejsca pobrania próbki, poprzez wskazanie współrzędnych geograficznych z wykorzystaniem systemu nawigacji satelitarnej (GPS) oraz układu lokalnego PKN Orlen S.A.,
  - głębokości pobrania próbki,
  - sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbki,
  - indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbki.
- 4) Porównywanie otrzymanych wyników pomiarów i badań z wartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
- 5) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w pkt. 2, z częstotliwością co najmniej jeden raz na dziesięć lat, w równych odstępach czasu.
- 6) Przekazywanie opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w pkt. 2 oraz informacji i dokumentów, o których mowa w pkt. 3-4, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.

### **2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko**

- Pobieranie próbek do badań z piezometru monitoringowego (punkt badawczy nr 8I/3);
- Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji, stanu i elementów fizykochemicznych:
  - odczyn (pH), temperatura, przewodność elektrolityczna właściwa (PEW);
  - jon amonowy (NH<sub>4</sub>), azotany (NO<sub>3</sub>), azotyny (NO<sub>2</sub>), chlorki (Cl), fluorki (F), siarczany (SO<sub>4</sub>), Ni (nikiel), Pb (ołów), Cr (chrom), Zn (cynk), potas (K), sód (Na), wapń (Ca), wanad (V), miedź

(Cu), żelazo (Fe), mangan (Mn), wodorowęglany ( $\text{HCO}_3$ ), chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT); ogólny węgiel organiczny (OWO), benzyna (suma), olej mineralny, BTX (lotne węglowodory aromatyczne); fenole (indeks fenolowy), WWA.

- 3) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:
  - a) daty pobrania próbki,
  - b) miejsca pobrania próbki, poprzez wskazanie piezometru monitoringowego,
  - c) głębokości pobrania próbki,
  - d) sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbki,
  - e) indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbki.
- 4) Porównywanie otrzymanych wyników pomiarów i badań z wartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
- 5) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w pkt. 2, z częstotliwością co najmniej jeden raz na pięć lat, w równych odstępach czasu.
- 6) Przekazywanie opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w pkt. 2 oraz informacji i dokumentów, o których mowa w pkt. 3-4, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.

#### **XIV. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII**

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w *sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz. U. z 2016 r. poz. 138), Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., zalicza się do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., prowadzący zakład o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej:

- a) dokonał zgłoszenia Zakładu właściwemu organowi Państwowej Straży Pożarnej,
- b) sporządził i przekazał Mazowieckiemu Komendantowi Wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska program zapobiegania poważnym awariom przemysłowym,
- c) opracował i wdrożył system bezpieczeństwa gwarantujący ochronę ludzi i środowiska, stanowiący element ogólnego systemu zarządzania Zakładem,
- d) opracował i przedłożył Mazowieckiemu Komendantowi Wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska raport o bezpieczeństwie i wewnętrzny plan operacyjno-ratowniczy.

#### **XV. SPOSOBY OGRANICZANIA ODDZIAŁYWAŃ TRANSGRANICZNYCH NA ŚRODOWISKO**

Nie określa się.

#### **XVI. POSTĘPOWANIE PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI**

Zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów *Prawa budowlanego*.

#### **XVII. DODATKOWE WYMAGANIA**

Przekazywanie wyników okresowych pomiarów hałasu wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.

#### **XVIII. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA**

Udziela się pozwolenia zintegrowanego na czas nieoznaczony.

## **XIX. TERMIN, OD KTÓREGO DOPUSZCZALNA JEST EMISJA**

1 października 2017 r.

### **UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 30 grudnia 2014 r., Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna ul. Chemików 7, 09-411 Płock, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego, o wydanie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji – Elektrociepłowni z Blokiem Gazowo-Parowym, zlokalizowanej w zakładzie produkcyjnym PKN ORLEN S.A. w Płocku przy ul. Chemików 7.

Przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt 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 instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Pismem z dnia 9 lutego 2015 r. (data wpływu 13 lutego 2015 r.), prowadzący instalację uzupełnił wniosek.

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa i pismem z dnia 30 czerwca 2015 r. (znak: PŚ-V.7222.48.2014.WŚ), tut. organ wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia braków i złożenia wyjaśnień w przedmiotowej sprawie.

Prowadzący instalację pismem z dnia 6 lipca 2015 r. (data wpływu 7 lipca 2015 r.), zwrócił się o zawieszenie przedmiotowego postępowania na czas przygotowania uzupełnienia i jednocześnie jego podjęcie w dniu złożenia uzupełnienia.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 9 lipca 2015 r. (znak: PŚ-V.7222.48.2014.WŚ), zawiesił postępowanie o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

W dniu 1 września 2015 r. prowadzący instalację przedłożył uzupełnienie do przedmiotowego wniosku.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 3 września 2015 r. (znak: PŚ-V.7222.48.2014.WŚ), podjął postępowanie o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

Z uwagi na powstałe w toku postępowania zawiłości w ustaleniu stanu faktycznego oraz konieczność dokonania licznych czynności proceduralnych, pismem z dnia 3 września 2015 r., znak: PŚ-V.7222.48.2014.WŚ, przedłużono termin załatwienia sprawy o dwa miesiące.

W dniu 25 marca 2016 r. prowadzący instalację złożył uzupełnienia do wniosku o wydanie przedmiotowego pozwolenia.

Zawiadomieniem z dnia 14 kwietnia 2016 r., Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 15 kwietnia 2016 r. do dnia 9 maja 2016 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 Płocka w okresie od dnia 20 kwietnia 2016 r. do dnia 12 maja 2016 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 19 kwietnia 2016 r. do dnia 11 maja 2016 r. W terminie 21 dni od dnia ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Pismem z dnia 24 czerwca 2016 r. (data wpływu 28 czerwca 2016 r.), prowadzący instalację złożył wyjaśnienia w sprawie.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.), pismem z dnia 30 czerwca 2016 r., znak: PZ-I.7222.107.2016.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. Pełnomocnik prowadzącego instalację pismem z dnia 4 lipca 2016 r. (data wpływu 4 lipca 2016 r.), znak: 437/RS/2016, poinformował, że rezygnuje z przysługującego mu prawa.

We wniosku wykazano, że przedmiotowa instalacja zlokalizowana na terenie zakładu produkcyjnego PKN ORLEN S.A. w Płocku, prowadzona przez Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna ul. Chemików 7, 09-411 Płock, spełnia wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik.

Z obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu powodowanego działalnością instalacji elektrociepłowni z blokiem gazowo – parowym i całego zakładu PKN Orlen wynika, że na granicy terenów chronionych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określone w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w *sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (Dz. U. z 2014 r., poz.112). Tereny podlegające ochronie akustycznej stanowi zabudowa mieszkaniowa z usługami i zabudowa zagrodowa.

Ze względu na konieczność publikowania wyników pomiarów okresowych na stronie internetowej, w pozwoleniu zobowiązano prowadzącego instalację do przekazywania ww. wyników wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.

We wniosku przeprowadzono obliczenia rozkładu stężeń substancji w powietrzu, zgodnie z referencyjnymi metodykami modelowania poziomów substancji w powietrzu, przy uwzględnieniu pozostałych źródeł eksploatowanych na terenie zakładu. Z obliczeń wynika, że określone we wniosku emisje dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10 z instalacji nie powodują przekraczania wartości odniesienia 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), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Dotrzymany jest również poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM2,5 określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w *sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. poz. 1031). W związku z powyższym, wielkości rocznych emisji dopuszczalnych określono w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, przy jej prawidłowej eksploatacji w wielkościach wnioskowanych przez prowadzącego instalację.

Dla instalacji nowych turbin gazowych stosuje się przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. poz. 1546). Dlatego też, wielkości emisji dopuszczalnych określono na poziomie standardów emisyjnych określonych w ww. rozporządzeniu.

W pozwoleniu określono również warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych tj. maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, jak również warunki wprowadzania do powietrza substancji w trakcie rozruchu i wyłączeń.

W decyzji niniejszej zawarto obowiązek monitorowania emisji substancji do powietrza poprzez określanie wielkości rocznych emisji substancji do powietrza z instalacji i prowadzącego instalację zobowiązano do przekazywania informacji o wielkościach emisji rocznych organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, określając wymagane terminy przekazywania powyższych informacji.

Zgodnie z treścią wniosku, proces spalania gazu w instalacji będzie monitorowany poprzez prowadzenie ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza, zgodnie z aktualnie obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w *sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów*



wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. poz. 1542). Wyniki powyższych pomiarów przekazywane będą organowi ochrony środowiska i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska w układzie i terminach określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).

W pozwoleniu określono usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

Jednocześnie, na podstawie art. 147 ust. 4 i 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację nowo zbudowaną, z której emisja wymaga pozwolenia, jest obowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji w terminie 14 dni od zakończenia rozruchu instalacji. Zgodnie z § 8 ww. rozporządzenia w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji, wyniki wstępnych pomiarów emisji substancji prowadzone dla instalacji nowo zbudowanej, z której emisja wymaga pozwolenia, przekazuje się właściwemu organowi ochrony środowiska w formie i układzie, określonym dla pomiarów okresowych.

W pozwoleniu nie określono sposobów ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko. Z treści wniosku wynika, że z uwagi na lokalizację instalacji w centralnej części Polski i zastosowane wielostopniowe rozwiązania w zakresie minimalizacji emisji nie stwierdzono ryzyka wystąpienia oddziaływań transgranicznych.

Instalacja nie korzysta bezpośrednio z ujęcia wód powierzchniowych ani podziemnych. Woda na potrzeby instalacji pobierana będzie z wewnętrznych sieci zakładowych PKN Orlen S.A. (woda podziemna oraz powierzchniowa na potrzeby Zakładu pobierana jest na podstawie odrębnych pozwoleń wodnoprawnych). Woda wykorzystywana będzie na potrzeby Instalacji, tj.: do produkcji pary, do chłodzenia urządzeń technologicznych, na cele porządkowe.

Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych pochodzących z procesów produkcyjnych (produkcja pary) i pomocniczych, chłodzenia urządzeń technologicznych oraz porządkowych. Ścieki powstające w wyniku funkcjonowania Instalacji odprowadzane będą wewnętrzną siecią zakładową do Centralnej Oczyszczalni Ścieków, objętej odrębnym pozwoleniem zintegrowanym, prowadzonej przez PKN ORLEN S.A., tj. przez ten sam podmiot. W związku z powyższym, przedmiotowe ścieki przemysłowe nie będą wprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych, będących własnością innego podmiotu, organ odstąpił od nałożenia obowiązku przeprowadzania ich badań. Jednocześnie, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 211 ust 6 pkt 8 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, ilość wody zużywanej na potrzeby instalacji.

Opublikowana w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej Decyzja Wykonawcza Komisji z dnia 9 października 2014 r. ustanawiająca 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 (2014/738/UE) ma bezpośrednie zastosowanie wyłącznie do instalacji do rafinacji ropy naftowej lub gazu. Instalacja Elektrociepłowni z Blokiem Gazowo-Parowym wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego, której zadaniem jest wytwarzanie energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego ma na celu zapewnienie we współpracy z istniejącą Elektrociepłownią dostaw odpowiedniej ilości pary technologicznej na potrzeby Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A., a zatem nie stanowi integralnej części instalacji do rafinacji ropy naftowej lub gazu. W stosunku do tej instalacji ww. konkluzje BAT nie mają zastosowania. Ponieważ dla instalacji – Elektrociepłowni z blokiem Gazowo-Parowym, nie przygotowano dokumentu referencyjnego BREF ani konkluzji BAT, wymagania zawarte w pozwoleniu zintegrowanym oparto na przepisach krajowych.

Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w przypadku, gdy eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystanie, produkcję lub uwalnianie substancji stwarzającej ryzyko oraz istnieje

możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, prowadzący instalację winien sporządzić raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Eksploatacja przedmiotowej instalacji obejmuje wykorzystanie i uwalnianie substancji powodujących ryzyko, należących do co najmniej jednej z klas zagrożenia wymienionych w częściach 2-5 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylającego dyrektywy 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, z późn. zm.). Prowadzący instalację przedłożył raport początkowy, w którym zidentyfikował wszystkie substancje stwarzające ryzyko wykorzystywane i uwalniane w wyniku funkcjonowania instalacji. Podczas prac terenowych i laboratoryjnych dokonano poboru metodami akredytowanymi zarówno próbek gruntów jak i wód podziemnych. Niezależnie od akredytowanego poboru, całość oznaczeń laboratoryjnych prowadzono w akredytowanych laboratoriach, z wykorzystaniem rekomendowanych metod analitycznych dla poszczególnych, przewidzianych do oznaczenia rodzajów związków i substancji.

Na podstawie wykonanej analizy stwierdzono prawdopodobieństwo uwolnienia do środowiska gruntowo – wodnego zidentyfikowanych istotnych substancji stwarzających ryzyko. W związku z tym niezbędne będzie monitorowanie oddziaływania instalacji na glebę, ziemię i wody gruntowe poprzez systematyczny monitoring jakości zarówno gruntów jak i wód podziemnych.

Zakres przewidzianych analiz gruntów będzie obejmował wskaźniki, które posiadają wartości normowe określone w obowiązujących przepisach tj. w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz. U. Nr 165, poz. 1359), natomiast zakres przewidzianych w ramach monitoringu analiz wód podziemnych będzie obejmował wskaźniki oznaczane w ramach opracowywania raportu początkowego, które posiadają wartości normowe określone w obowiązujących przepisach tj. w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie kryteriów i sposobu oceny stanu jednolitych części wód podziemnych (Dz. U. z 2016 Nr 85).

Mając na względzie powyższe, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, zakres, sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz wykonywania pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych.

W decyzji niniejszej określono ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii istotnych z punktu widzenia wymagań ochrony środowiska, jak również zawarto obowiązek monitorowania procesów technologicznych poprzez prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii i przekazywania ww. ewidencji organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska.

Eksploatacja instalacji wiąże się z wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, jednak prowadzący instalację stosuje szereg metod mających na celu zapobieganie powstawaniu odpadów oraz ograniczenie ilości wytwarzanych odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko. Wytwarzane odpady magazynowane są w sposób selektywny, w specjalnie do tego celu wyznaczonym miejscu na terenie Zakładu, tzw. Centralnym Miejscu Magazynowania Odpadów, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Mając na względzie powyższe, w pozwoleniu określono rodzaje i maksymalne ilości odpadów dozwolonych do wytwarzania w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji.

W związku z tym, iż Zakład zalicza się do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia awarii w decyzji nie określono obowiązków, co do postępowania w przypadku wystąpienia awarii. Zgodnie z ustawą *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację opracował i przedłożył właściwym organom wymagane prawem dokumenty.

W art. 195 ust.1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, określono przesłanki, których zaistnienie może spowodować cofnięcie lub ograniczenie pozwolenia bez odszkodowania.

#### 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 2011,00 zł (słownie: dwa tysiące jedenaście złotych), w dniu 22 grudnia 2014 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. Ks. I. 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  
09-411 Płock, ul. Chemików 7
2. a/a

#### Do wiadomości:

1. Minister Środowiska  
[pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Płocka  
09-400 Płock, Stary Rynek 1
4. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM  
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji – w miejscu

