



DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. 2022, poz. 2000 ze zm.), w związku z art. 192 i art. 376 pkt 2b oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. 2022, poz. 2556), po rozpatrzeniu wniosku Pana Henryka Dominiaka prowadzącego przedsiębiorstwo „EKOLOGPOL” w Policach, działającego z pełnomocnictwa Prezesa zakładu APIS Sp. z o. o. z siedzibą w m. Chodecz 87-860, ul. Kaliska 11 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 24 kwietnia 2015 roku, znak: WOŚ.II.7222.1.9.2015BK, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do produkcji papieru i tektury oraz instalacji do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego, położonych na terenie APIS Sp. z o. o. Oddział w Szczecinie, zlokalizowanej przy ul. Stołczyńskiej 100

o r z e k a m

zmienić decyzję Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 24 kwietnia 2015 roku, znak: WOŚ.II.7222.1.9.2015.BK, zmienioną decyzjami:

- z dnia 25 września 2015 roku, znak: WOŚ.II.7222.18.3.2015.BK;
- z dnia 31 marca 2017 roku, znak: WOŚ.II.7222.3.2.2017.MG;
- z dnia 10 września 2018 roku, znak: WOŚ.II.7222.3.14.2018.PM;
- z dnia 24 czerwca 2020 roku, znak: WOŚ.II.7222.3.09.2020.PM;
- z dnia 29 października 2021 roku, znak: WOŚ.II.7222.31.2021.PM
- decyzja z dnia 03 lutego 2022 roku, znak: WOŚ.II.7222.41.2021.PM
- decyzja z dnia 15 września 2022 roku, znak: WOŚ.II.7222.26.2022.PM

w następujący sposób:

1. Punkt III.1.3. „Charakterystyka kotłowni”, otrzymuje brzmienie:

Kotłownia zakładowa zlokalizowana jest w budynku parterowym zlokalizowanym obok bloku produkcyjnego na działce ewidencyjnej nr 6/23 obręb 3052 nad Odrą 52.

W kotłowni posadowione są kotły:

- *kocioł parowy KP-1 o mocy 15 MW do produkcji pary o wydajności ok. 23 t/h opalany gazem ziemnym LNG lub olejem opałowym,*

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska

Adres siedziby:
ul. Starzyńskiego 3-4, 70-506 Szczecin
tel.: (+48 91) 44 10 200, fax: (+48 91) 48 92 141
srodowisko@wzp.pl

Adres korespondencyjny:
Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
www.wzp.pl

- dwa kotły parowe KP-2 i KP-3 o mocy 6,66 MW każdy i o wydajności pary ok. 10 t/h opalane miałem węgla kamiennego,
- kocioł gazowy DANSTOKER K-4 o mocy 1,5 MW i wydajności pary 2,7 t/h opalany biogazem z oczyszczania ścieków.

Urządzenia powiązane z kotłownią to:

- stacja magazynowania ciekłego gazu LNG wyposażona w dwa poziome zbiorniki o pojemności 60 Nm³ każdy,
- zbiornik oleju opałowego, dwupłaszczowy, poziorny, podziemno-naziemny o poj. 80 m³,
- układ kogeneracyjny o mocy 11,603 MW (4,5 MW_e)
- pochodnia biogazu

Kocioł parowy KP-1 jest głównym źródłem zasilania maszyny papierniczej w parę technologiczną, zaś kotły węglowe (KP-2 i KP-3) stanowią kotły pracujące wyłącznie na czas remontu czy technicznego przestoju kotła na gaz LNG lub braku gazu.

Kocioł gazowy opalany biogazem jest dodatkowym źródłem ciepła.

A) Kocioł parowy KP-1

Kocioł parowy płomienicowo-płomieniówkowy o nominalnej mocy cieplnej 15 MW gazowy - olejowy o wydajności pary ok. 23 tony/h, wyposażony jest palnik dwupaliwowy gaz/olej, w armaturę zabezpieczającą, regulacyjną, odcinającą pomiarową i szafę sterującą. Wytwarzana para wodna jest wykorzystywana jako czynnik grzewczy na maszynie papierniczej. Kocioł jest zasilany uzdatnioną chemicznie wodą z wodociągu miejskiego.

B) Stacja LNG

Stacja magazynowania ciekłego gazu ziemnego LNG składa się z dwóch zbiorników poziomych o pojemności 60 Nm³ każdy. Stacja LNG wyposażona jest w parownice atmosferyczne o wydajności min. 1800 Nm³/h, rurociągu fazy ciekłej, rurociągu fazy gazowej z armaturą zabezpieczającą i odcinającą, stacji redukcyjno - pomiarowej wraz z instalacją nawaniania gazu THT oraz urządzeń do monitorowania stanu napełnienia zbiorników z kolektorem wydmuchowym zakończonym bezpiecznikiem ogniowym.

Stacja gazu ziemnego LNG jest ogrodzona od pozostałej części terenu ogrodzeniem stanowiącym strefę zagrożenia wybuchem.

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska

Adres siedziby:
ul. Starzyńskiego 3-4, 70-506 Szczecin
tel.: (+48 91) 44 10 200, fax: (+48 91) 48 92 141
srodowisko@wzp.pl

Adres korespondencyjny:
Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
www.wzp.pl

C) Zbiornik na olej opałowy

Zbiornik magazynowy oleju opałowego - dwupłaszczowy, walcowy, poziomy o poj. ok. 80 m³, podziemno-naziemny wyposażony w armaturę przeciw-przelewową, kontrolno-pomiarową oraz monitoring wycieku.

D) Kogenerator na gaz LNG

Z kotłem gazowym LNG współpracuje układ kogeneracyjny o mocy 11,603 MWt (silnik gazowy z generatorem 4,5MWe), który będzie wytwarzał energię elektryczną na potrzeby zakładu. Ilość gazu ziemnego pobierana ze stacji gazu LNG przez układ kogeneracji wyniesie max. 1180 m³/h. Wysoko temperaturowe ciepło odpadowe - spaliny z silnika kogeneracyjnego zostaną skierowane do kotła parowego gazowego, którego innowacyjna konstrukcja tzw. czwarty ciąg pozwala odzyskać ciepło przy nominalnych parametrach pracy. Ciepło odpadowe nisko temperaturowe z chłodzenia silnika gazowego zostanie odzyskane poprzez wymienniki ciepła woda/powietrze. Podgrzane powietrze do temperatury ok. 80°C wtłoczone zostanie do układu rekuperacji maszyny papierniczej poprzez skrzynki nadmuchowe zostanie wykorzystane do suszenia papieru poprawiając w ten sposób efektywność energetyczną zakładu.

E) Kocioł gazowy na biogaz

Kocioł gazowy DANSTOKER o mocy 1,5 MW jest zasilany biogazem pozyskiwanym z reaktora oczyszczania ścieków. Instalacja biogazu jest wyposażona w urządzenia do odsiarczania i osuszania biogazu o sprawności ok. 90%. Zużycie biogazu - średnio ok. 280 m³/h;

Zanieczyszczenia ze źródeł spalania paliw odprowadzane są emitorami:

- z kotła parowego KP-1 paliwo gaz/olej opałowy - emitor E-1 o średnicy 1,1 m i wysokości 21,5 m,
- z kotłów parowych KP-2 i KP-3 paliwo – miał węglowy kamiennego, wspólny emitor E-2, o średnicy 1,0 m i wysokości 26 m,
- z kogeneratora - emitor E-4 o średnicy 1,0 m i wysokości 13,5 m,
- z kotła gazowego na biogaz - emitor E-5 o średnicy 0,3 m i wysokości 10 m,
- ze źródła awaryjnego pochodni gazowej: emitor E-3 o średnicy 0,6 m i wysokości 5 m.

2. Punkt VI.1. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza”, otrzymuje brzmienie:

Roczna emisja z kotłowni może wynieść:

- a) wariant I (kocioł parowy KP-1 opalany gazem LNG i kocioł na biogaz)

$$E_{\text{dwutlenku stali}} = 0,0765 \text{ Mg/rok}$$

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska

Adres siedziby:
ul. Starzyńskiego 3-4, 70-506 Szczecin
tel.: (+48 91) 44 10 200, fax: (+48 91) 48 92 141
srodowisko@wzpz.pl

Adres korespondencyjny:
Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
www.wzpz.pl

$$E_{\text{dwutlenek azotu}} = 46,2544 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{pył ogólem}} = 0,1672 \text{ Mg/rok}$$

a) wariant II (kocioł KP-1 opalany olejem opałowym lub gazem LNG współpracujący z silnikiem kogeneracyjnym i kocioł na biogaz)

$$E_{\text{dwutlenku siarki}} = 0,0621 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{dwutlenek azotu}} = 56,6280 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{pył ogólem}} = 0,0930 \text{ Mg/rok}$$

b) wariant III (dwa kotły węglowe i kocioł na biogaz)

$$E_{\text{dwutlenku siarki}} = 206,9144 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{dwutlenek azotu}} = 67,5578 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{pył ogólem}} = 15,8411 \text{ Mg/rok}$$

c) wariant IV (praca kotła parowego KP-1 opalanego olejem opałowym, współpracujący z kogeneratorem na gaz LNG i kotłem opalany biogazem)

$$E_{\text{dwutlenku siarki}} = 43,0270 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{dwutlenek azotu}} = 70,0270 \text{ Mg/rok}$$

$$E_{\text{pył ogólem}} = 2,4571 \text{ Mg/rok}$$

Dopuszcza się inne warianty pracy kotłowni polegające na pracy mieszanej źródeł energetycznych, które nie przekroczą dopuszczalnej rocznej emisji z kotłowni wg wariantu III.

Dopuszcza się wprowadzanie gazów i pyłów ze źródeł emisyjnych z kotłowni w ilościach zestawionych w tabeli nr 1 stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

W pozostałej części decyzję pozostawia się bez zmian.

U Z A S A D N I E N I E

Decyzja Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 24 kwietnia 2015 r. znak: WOŚ.II.7222.1.9.2015BK udzielająca pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do produkcji papieru i tektury oraz instalacji do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego, położonych na terenie Zakładu Produkcji Papieru i Tektury zlokalizowanego w Szczecinie przy ul. Stołczyńskiej 100, została zmieniona na wniosek Pana Henryka Dominiaka działającego z pełnomocnictwa udzielonego przez Prezesa zakładu APIS Sp. z o. o., Pana Piotra Blocha.

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska

Adres siedziby:
ul. Starzyńskiego 3-4, 70-506 Szczecin
tel.: (+48 91) 44 10 200, fax: (+48 91) 48 92 141
srodowisko@wzp.pl

Adres korespondencyjny:
Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
www.wzp.pl

Zgodnie z art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego Strony postępowania zostały zawiadomione o wszczęciu postępowania zawiadomieniem z dnia 9 listopada 2022 roku, znak: WOŚ.II.7222.39.2022.PM, a także zgodnie z art. 10 §1 Kpa poinformowano wszystkie strony o zebranych materiałach oraz udzielono możliwość wypowiedzenia się, co do zebranych materiałów. W wyznaczonym 7 dniowym terminie żadna ze Stron nie wniosła uwag i wniosków do sprawy.

Główną instalacją eksploatowaną w zakładzie jest instalacja do wytwarzania papieru na tekturę falistą typu testliner oraz fluting makulaturowy, który jest surowcem do dalszej obróbki w celu wytworzenia tektury i kartonów. Technologia produkcji papieru i tektury nie ulega zmianie.

Niniejszy wniosek obejmuje zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji do powietrza z kotłowni, w wyniku wprowadzenia jako paliwo oleju opałowego do opalania kotła KP1 wraz z wymianą palnika gazowego na palnik gazowo-olejowy oraz montażu zbiornika oleju opałowego.

Zakres zmian pozwolenia zintegrowanego obejmuje:

- montaż zbiornika o poj. 80 m³ na olej opałowy lekki;
- wymianę palnika gazowego na palnik gazowo-olejowy w kotle KP1;
- zmianę wielkości emisji w wyniku wprowadzenia nowego paliwa do opalania kotła parowego KP 1.

Głównymi źródłami emisji z instalacji to źródła energetycznego spalania paliw: węgiel kamienny, gaz LNG i olej opałowy. Kotły parowe są eksploatowane na potrzeby technologiczne maszyny papierniczej.

Rodzaje zanieczyszczeń: dwutlenek siarki, tlenki azotu, tlenek węgla i pyły. Kotły węglowe są wyposażone w odpyłacze cyklonowe oraz w filtry tkaninowe.

Zgodnie z „Kryterium definiowania znaczącej zmiany instalacji”, w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r – Prawo ochrony środowiska oraz § 32 ust. 3 rozporządzenia z dnia 22 kwietnia 2011 roku nie nastąpi istotna zmiana działalności Zakładu, która powodowałaby znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Wprowadzenie nowego paliwa tj. oleju opałowego do opalania kotła parowego nie zmienia rocznej emisji zanieczyszczeń do środowiska. Kocioł na olej opałowy będzie eksploatowany w przypadku braku gazu LNG. Kotły węglowe będą eksploatowane w sytuacjach braku paliwa gazowego lub olejowego. Nie wprowadza się zmian techniczno-technologicznych w instalacji do produkcji papieru /tektury.

Na podstawie art. 163 Kpa, biorąc powyższe pod uwagę oraz uznając, że dotrzymane zostaną warunki zawarte w niniejszej decyzji oraz w obowiązujących przepisach z zakresu ochrony środowiska, a także uznając, że warunki eksploatacji instalacji nie spowodują zagrożenia dla środowiska, a także uwzględniając słuszny interes Strony orzeczono jak w sentencji.

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska

Adres siedziby:
ul. Starzyńskiego 3-4, 70-506 Szczecin
tel.: (+48 91) 44 10 200, fax: (+48 91) 48 92 141
srodowisko@wzp.pl

Adres korespondencyjny:
Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
www.wzp.pl

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W myśl przepisów art.127a Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Zachodniopomorskiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Mariusz Adamski
Dyrektor
Wydziału Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Pełnomocnik: Pan Henryk Dominiak
„EKOLOGPOL” ul. Pisakowa 61, 72-010 Police
2. „APIS” Sp. z o.o.
ul. Kaliska 11, 87-860 Chodecz
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Tama Pomorzańska 13a, 70-030 Szczecin
4. Ministerstwo Klimatu i Środowiska - adres email: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl

Do wiadomości:

1. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Waly Chrobrego 4, 70-502 Szczecin
2. Biuro I ds. Opłat Środowiskowych i Gospodarki Odpadami w/m

Potwierdza się wpisanie opłaty skarbowej
w kwocie 458 zł
data wpłaty 20. 10. 2022 r.
nr rach. bankowego, na który dokonano zapłaty
20 1020 4795 0000 9302 0277 9429

INSPEKTOR
w Wydziale Ochrony Środowiska

Piotr Makarewicz

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska

Adres siedziby:
ul. Starzyńskiego 3-4, 70-506 Szczecin
tel.: (+48 91) 44 10 200, fax: (+48 91) 48 92 141
strodowisko@wzp.pl

Adres korespondencyjny:
Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
www.wzp.pl

Załącznik nr 1 do decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 15 grudnia 2022 roku, znak: WOŚ.II.7221.39.2022.PM.

Zestawienie dopuszczalnej emisji gazów i pyłów ze źródeł emisyjnych z kotłowni APIS Sp. z o.o. obejmującej kocioł parowy gazowo-olejowy, kogenerator z silnikiem na gaz LNG, kocioł na biogaz i dwa kotły parowe węglowe dopuszcza się wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza zestawionych w tabeli nr 1.

Lp.	Objekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas pracy h/rok	Parametry emitora			Zanieczyszczenia	Emisja			
					d [m]	V [m/s]	T [K]		h [m]	Standard emisyjny w mg/m ³	kg/h	roczna Mg/r
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.
Wariant I praca kotła gazowego LNG, kotła gazowego na biogaz												
1	Kocioł parowy KP-1 gazowo-olejowy o mocy ok. 15 MW paliwo – gaz LNG 1446 m ³ /h	E-1	–	7920	1,1	5,76	423	21,5	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	5 100 5	– – –	0,0321 42,3736 0,1661
2	Kocioł gazowy K-4 o mocy ok. 1,5 MW paliwo – biogaz	E-5	–	7920	0,3	8,0	423	10	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	35 200 5	– – –	0,0444 3,8808 0,0011
Wariant II praca kotła gazowego LNG z kogeneracją, kotła gazowego na biogaz												
1	Kocioł parowy KP-1 gazowo-olejowy o mocy ok. 15 MW paliwo – gaz LNG 800 m ³ /h	E-1	–	7920	1,1	5,76	423	21,5	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	5 100 5	– – –	0,0177 23,4432 0,0919
2	Silnik z kogeneracją o mocy 11,6 MW paliwo gaz LNG	E-4	–	7920	1,0	15	423	13,5	NO ₂	95	–	29,3040
3	Kocioł gazowy K-4 o mocy ok. 1,5 MW paliwo – biogaz	E-5	–	7920	0,3	8	423	10	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	35 200 5	– – –	0,0444 3,8808 0,0011
Wariant III praca kotłów węglowych i kotła na biogaz												

Lp.	Objekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas pracy h/rok	Parametry emitora			Zanieczyszczenia	Emisja			
					d [m]	V [m/s]	T [K]		h [m]	Standard emisyjny w mg/m ³	kg/h	roczna Mg/t
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.
1	Kocioł parowy KP-2 i KP-3 o mocy 6,66 MW każdy paliwo – węgiel	E-2	Multicyklon MOS i filtr tkaninowy o spr. >95%	7920	1,0	8,53	443	26	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	do 31.12.2024r -1300 do 31.12.2024r - 400 do 31.12.2024 r - 100	--	206,87 63,677 15,8400
2	Kocioł gazowy K-4 o mocy ok. 1,5 MW paliwo – biogaz	E-5	--	7920	0,3	8	423	10	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	35 200 5	--	0,0444 3,8808 0,0011
Wariant IV praca kotła KP-1 opalanego olejem opałowym z kogeneratorem na gaz LNG i z kotłem opalanym biogazem												
1	Kocioł parowy KP-1 gazowo-olejowy o mocy ok. 15 MW paliwo – olej opałowy	E-1	--	7920	1,1	5,76	423	21,5	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	350 300 20		42,9826 36,8422 2,4560
2	Silnik z Kogeneracją o mocy 11,6 MW paliwo gaz LNG	E-4	--	7920	1,0	15	423	13,5	NO ₂	95		29,3040
3	Kocioł gazowy K-4 o mocy ok. 1,5 MW paliwo – biogaz	E-5		7920	0,3	8,0	423	10	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	35 200 5		0,0444 3,8808 0,0011

Kotły KP-2 i KP-3 mogą pracować wyłączenie do 31.12.2024 r.