

Katowice, dnia 27 października 2014 r.

nr sprawy: OS PZ.7222.00075.2014

nr pisma: OS-PZ.KW-00643/14/14

(za dowodem doręczenia)

DECYZJA Nr 2122/OS/14

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz.267z późn. zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku nr WO/DK/503/2014 z dnia 25 czerwca 2014 r. (data wpływu do tut. Urzędu 7 lipca 2014 r.), złożonego przez TAURON CIEPŁO SP. Z O.O. z siedzibą w Katowicach przy ul. Michała Grażyńskiego 49, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego nr ŚR.III/6618/PZ/54/12/04/06 z dnia 25 maja 2006 r. udzielającej pozwolenia zintegrowanego Elektrociepłowni EC Nowa Sp. z o.o. (obecnie TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa) dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy al. Józefa Piłsudskiego 92 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z dnia 25 marca 2009 roku, nr 2547/OS/2010 z dnia 24 czerwca 2010 roku, nr 3653/OS/2011 z dnia 12 grudnia 2011 r., nr 1293/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014r.)

orzekam

zmieniam na wniosek strony decyzję Wojewody Śląskiego nr ŚR.III/6618/PZ/54/12/04/06 z dnia 25 maja 2006 r. udzielającą pozwolenia zintegrowanego Elektrociepłowni EC Nowa Sp. z o.o. (obecnie TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa) dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy al. Józefa Piłsudskiego 92 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z dnia 25 marca 2009 roku, nr 2547/OS/2010 z dnia 24 czerwca 2010 roku, nr 3653/OS/2011 z dnia 12 grudnia 2011 r., nr 1293/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014r.), w następujący sposób:

I. W rozdziale I. Rodzaj prowadzonej działalności w punkcie 2.2.1 Kotły, akapit o brzmieniu:

„Proces energetycznego spalania paliw odbywa się w kotłach parowych, jednowalczakowych o naturalnym obiegu wodno-parowym, opromieniowanych, dwupaliwowych, z hydraulicznym systemem odzūżlania, (system odzūżlania w kotle OPG-430 przystosowanym do opalania wyłącznie paliwami gazowymi nie będzie wykorzystywany), w tym:

- pięć kotłów typu OPG-230 uruchomionych w latach 1976-1978,
- jeden kocioł typu OPG – 430 uruchomiony w 1988 r., budowa kotła w wyniku decyzji rządowych podjętych przed 1 lipca 1987 r.

Kotły typu OPG-230 przystosowane są do spalania pyłu węglowego oraz gazu mieszkankowego (gazu wielkopiecowego wzbogaconego gazem konwertorowym i okresowo koksowniczym) a kocioł typu OPG-430 przystosowany jest do opalania gazem wielkopiecowym i gazem koksowniczym”.

otrzymuje brzmienie:

„Proces energetycznego spalania paliw odbywa się w kotłach parowych, jednowalczakowych o naturalnym obiegu wodno-parowym, opromieniowanych, dwupaliwowych, z hydraulicznym systemem odzuzłania, (system odzuzłania w kotle OPG-430 przystosowanym do spalania gazu wielkopiecowego i gazu ziemnego nie będzie wykorzystywany)” w tym:

- pięć kotłów typu OPG-230 uruchomionych w latach 1976-1978,
- jeden kocioł typu OPG – 430 uruchomiony w 1988 r., budowa kotła w wyniku decyzji rządowych podjętych przed 1 lipca 1987 r..

Kotły typu OPG-230 przystosowane są do spalania pyłu węglowego oraz gazu mieszkankowego (gazu wielkopiecowego wzbogaconego gazem konwertorowym i okresowo koksowniczym) a kocioł typu OPG-430 przystosowany jest do opalania gazem wielkopiecowym i gazem ziemnym”.

II. *W rozdziale I. Rodzaj prowadzonej działalności w punkcie 3.1. Stosowane paliwo podpunkt b) kocioł typu OPG-430 otrzymuje brzmienie:*

„b) Kocioł typu OPG-430

- spalanie wyłącznie paliw gazowych (współspalanie gazu wielkopiecowego i gazu ziemnego).”

III. *W rozdziale I. Rodzaj prowadzonej działalności punkt 3.1.1.1. Charakterystyka paliw podstawowych otrzymuje brzmienie:*

„3.1.1.1. Charakterystyka paliw podstawowych.

a) W kotłach OPG-230 stosowany jest węgiel kamienny o parametrach:

- wartość opałowa 23,0 -29 MJ/kg
- zawartość siarki $\leq 0,8 \%$
- zawartość popiołu $\leq 6,0 -15,0 \%$ ”

b) Parametry paliw gazowych:

gaz wielkopiecowy

- wartość opałowa 3 - 4 MJ/m³
- zawartość CO 20 - 30 %
- zawartość CO₂ 12 - 25 %
- zawartość azotu 25 - 60 %
- zawartość metanu 0,020-0,6 %
- zawartość wodoru 0,5 - 8,5 %

gaz konwertorowy

- wartość opałowa 6,5-8,5 MJ/m³
- zawartość CO 57-82 %
- zawartość CO₂ 4-14 %
- zawartość azotu 10 - 26 %
- zawartość wodoru 0,2 - 1 %

gaz koksowniczy

- wartość opałowa 15,8-17,8 MJ/m³
- zawartość CO 5-10 %
- zawartość CO₂ 1,5-3,5 %
- zawartość azotu 0,8 - 11 %
- zawartość metanu 20 - 30 %
- zawartość wodoru 50 - 63 %

gaz ziemny

- wartość opałowa 34,0 - 36,0 MJ/m³
- zawartość metanu CH₄ 94,0 - 97,7 %
- zawartość etanu C₂H₆ 0,45 - 2,8 %
- zawartość azotu N₂ 1,1 - 3,8 %
- zawartość dwutlenku węgla CO₂ 0,02 - 0,9 %
- zawartość tlenu O₂ 0,08 - 0,7 %

IV. W rozdziale I. Rodzaj prowadzonej działalności punkt 3.1.1.1. Charakterystyka paliw podstawowych otrzymuje brzmienie:

„3.1.1.2. Zużycie paliw podstawowych

a) Maksymalne zużycie węgla kamiennego przy stosowaniu wyłącznie węgla (dla $W_d=23,874$ MJ/kg):

Zużycie węgla przez jeden kocioł - kocioł OPG-230 - 25 Mg/h.

b) Maksymalne zużycie gazu wielkopieczowego

Zużycie przez jeden kocioł przy stosowaniu węgla i gazu (dla $W_d=3\ 300$ kJ/Nm³):

- kocioł OPG-230 - 100×10^3 Nm³/h

Zużycie przez jeden kocioł przy stosowaniu wyłącznie gazu (dla $W_d=3\ 300$ kJ/Nm³):

- kocioł OPG-430 - 330×10^3 Nm³/h

c) Maksymalne zużycie gazu konwertorowego (w mieszance z gazem wielkopieczowym)

Zużycie przez jeden kocioł przy stosowaniu węgla i gazu (dla $W_d=7\ 700$ kJ/Nm³):

- kocioł OPG-230 - 32×10^3 Nm³/h

d) Maksymalne zużycie gazu koksowniczego

Zużycie przez jeden kocioł przy stosowaniu węgla i gazu (dla $W_d=16\ 100$ kJ/Nm³):

- kocioł OPG-230 - 10×10^3 Nm³/h

e) Maksymalne zużycie gazu ziemnego

Zużycie przez jeden kocioł przy stosowaniu gazu wielkopieczowego (dla $W_d=3\ 300$ kJ/Nm³) i gazu ziemnego (dla $W_d=35\ 500$ kJ/Nm³):

- kocioł OPG-430 12×10^3 Nm³/h

f) Roczne zużycie paliwa

Zużycie gazu wielkopieczowego - do 3 500 000 [tys. m³/rok]

Zużycie gazu konwertorowego - do 180 000 [tys. m³/rok]

Zużycie gazu koksowniczego - do 130 000 [tys. m³/rok]

Zużycie gazu ziemnego - do 25 200 [tys. m³/rok]”

V. W rozdziale I. Rodzaj prowadzonej działalności decyzji w punkcie 3.2 Zużycie energii. podpunkt 3.2.1. Roczne zużycie energii cieplnej wnoszonej w paliwach na produkcję pary 9 MPa (prognoza) otrzymuje brzmienie:

„3.2.1. Roczne zużycie energii cieplnej wnoszonej w paliwach na produkcję pary 9 MPa (prognoza)

Roczne zużycie energii cieplnej w latach 2014-2015

Kotły	Węgiel		Gaz wielkopiecowy		Gaz ziemny	
	[tys. GJ/rok]	[%]	[tys. GJ/rok]	[%]	[tys. GJ/rok]	[%]
OPG-430	0,0	0,0	5781,6	90,1	636,4	9,9
OPG-230	11009,0	100	0,0	0,0	0,0	0,0
Łącznie	11009,0	63,2	5781,6	33,2	636,4	3,6

”

VI. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie 1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, podpunkt 1.2.2. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora i kotła OPG-430 otrzymuje brzmienie:

„b) lata 2014-2015

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
gaz wielkopiecowy	800	300	10
gaz ziemny	35	300	5

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla oraz 3 % tlenu dla gazów

”

VII. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie 1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, podpunkt 1.2.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw otrzymuje brzmienie:

„1.2.2.1. Dopuszczalna wielkość emisji dla instalacji spalania paliw:

dwutlenek azotu	3278 Mg/a
dwutlenek siarki	8034 Mg/a
pył ogółem	326 Mg/a”

VIII. W rozdziale III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w punkcie 1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, podpunkt 1.2.4 Dopuszczalna wielkość emisji dla całej Elektrociepłowni otrzymuje brzmienie:

„1.2.4 Dopuszczalna wielkość emisji dla całego Zakładu Wytwarzania Nowa

dwutlenek azotu	3278 Mg/a
dwutlenek siarki	8034 Mg/a
pył ogółem	331,6 Mg/a”

IX. W pozostałej części decyzja pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem nr WO/DK/503/2014 z dnia 25 czerwca 2014 r. (data wpływu do tut. Urzędu 7 lipca 2014 r.), TAURON CIEPŁO SP. Z O.O. z siedzibą w Katowicach przy ul. Michała Grażyńskiego 49 zwróciła się o zmianę decyzji Wojewody Śląskiego nr ŚR.III/6618/PZ/54/12/04/06 z dnia 25 maja 2006 r. udzielającej pozwolenia zintegrowanego Elektrociepłowni EC Nowa Sp. z o.o. (obecnie TAURON Ciepło sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa) dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej w Dąbrowie Górniczej przy al. Józefa Piłsudskiego 92 (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 908/OS/2009 z dnia 25 marca 2009 roku, nr 2547/OS/2010 z dnia 24 czerwca 2010 roku, nr 3653/OS/2011 z dnia 12 grudnia 2011 r., nr 1293/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014r.).

Wobec powyższego, zgodnie z wnioskiem strony niniejszą decyzją zmieniono pozwolenie zintegrowane w zakresie zapisów pozwolenia zintegrowanego w związku z przystosowaniem kotła OPG-430 do opalania wyłącznie paliwami gazowymi.

Z przedłożonej przez stronę dokumentacji wynika, że po zastosowaniu wnioskowanych zmian dotyczących niektórych zapisów pozwolenia zintegrowanego instalacja po zmodernizowaniu, będzie spełniać standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia

22 kwietnia 2011 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz.U. 2011 nr 95 poz. 558). W skutek zmian zastosowanych przez operatora instalacji nastąpi znacząca redukcja dopuszczalnej emisji pyłu do powietrza.

Ponieważ wnioskowane przez zakład zmiany nie powodują konieczności wprowadzenia w pozwoleniu zmian w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, ochrony środowiska przed hałasem i gospodarki odpadami, zostały one uwzględnione w całości jako zgodne z obowiązującymi przepisami.

Po analizie informacji podanych we wniosku wraz z dokumentacją uzupełniającą uznano, że dokumentacja spełnia wymogi art. 184 oraz art. 201 cyt. wyżej ustawy Prawo ochrony środowiska.

Badając przedmiotowy wniosek organ ustalił, iż planowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany istniejącej instalacji IPPC w rozumieniu przepisów ustawy *Prawo ochrony środowiska*, a zatem nie wymagają konieczności uzyskania decyzji środowiskowej, jak i wniesienia opłaty rejestracyjnej.

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z punktem 1 załącznika 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. 2014 r., poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.), w związku z § 2 ust.1 pkt 1 lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla ww. przedsięwzięcia jest marszałek województwa.

Zgodnie z art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie, za zgodą strony zmieniona przez organ, który ją wydał jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym słuszny interes strony. Ponieważ wniosek spełnia tę przesłankę, został rozpoznany jako wniosek o zmianę wyżej wymienionej decyzji. Decyzja uwzględnia w całości żądanie strony.

Przed wydaniem niniejszej decyzji organ pismem z dnia 14 października 2014 r. znak OS.PZ.KW-00626/14 zawiadomił Stronę o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz.267 z późn. zm.). W przewidzianym terminie nie wpłynęły do organu żadne uwagi do przedmiotowej sprawy.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie do Ministra Środowiska w Warszawie za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art.127 § 1 i 2 oraz art. 129 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Przed upływem terminu wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 § 1 i 2 Kpa).

Przedłożono dowód zapłaty opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego - zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej – w wysokości 1005,50 zł wniesiony na rachunek bankowy Urzędu Miasta Katowice nr 46 1050 0099 5593021111111111.



podpisano:
z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Witold Klimza
Zastępca Dyrektora
Wydział Ochrony środowiska

