



PZ-I.7222.7.2017.KS

DECYZJA Nr 26/17/PZ.Z

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.), 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), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie

- a) instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MW_t, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MW_t,
- b) instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 maja 2007 r.,

znak: WŚR.I.KB/6640/47/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego:

Nr 61/10/PŚ.Z z dnia 29 czerwca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 30 lipca 2010 r., znak : PŚ.V/KS/7600-133/08), Nr 17/11/PŚ.Z z dnia 28 lutego 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 98/12/PŚ.Z z dnia 30 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 81/13/PŚ.Z z dnia 12 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 105/14/PŚ.Z z dnia 4 września 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 265/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-133/08, Nr 279/15/PŚ.Z z dnia 30 września 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 367/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 oraz Nr 163/16/PŚ.Z z dnia 14 listopada 2016 r., znak: PZ-I.7222.168.2016.IP w następujący sposób:

1) w części VIA. w ust. 1 w miejsce słów:

„zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 2a, 3, 4, 5, 6a, 7, 8a, 9, i 10”

wprowadza się słowa:

„zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 2a, 3, 4, 5, 6a, 7, 8b, 9a, i 10”;

2) w części VIA. w ust. 1, tabele nr 8a i 9 zastępuje się odpowiednio tabelami nr 8b i 9a:

„Tabela nr 8b. Wariant I - bez pracy kotłowni gazowo-olejowej (KGO)

Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2020 r. Dla emitorów E1 i E2 – obowiązuje do czasu wyczerpania limitu 17500 h i nie później niż do 31 grudnia 2019 r. (przewidziane do likwidacji).

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	od 1 stycznia 2020 r.do 30 czerwca 2020 r.	Rok 2020
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t , w tym:	Dwutlenek siarki	9941,60	9640,43	9339,26	9038,1	[Nie dotyczy]	1877,0
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Dwutlenek siarki	8134,60	8134,60	8134,60	8134,60	Wyłączone z eksploatacji	Wyłączone z eksploatacji
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Dwutlenek siarki	1807,00	1505,83	1204,66	903,50	451,75	1877,00
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t , w tym:	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4157,40	4157,40	4157,40	4157,40	[Nie dotyczy]	1628,0
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3253,9	3253,9	3253,9	3253,9	Wyłączone z eksploatacji	Wyłączone z eksploatacji
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	903,50	903,50	903,50	903,50	451,75	1628,0

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	od 1 stycznia 2020 r.do 30 czerwca 2020 r.	Rok 2020
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t , w tym:	Pył	794,47	749,30	704,12	658,95	[Nie dotyczy]	171,3
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Pył	542,30	542,30	542,30	542,30	Wyłączone z eksploatacji	Wyłączone z eksploatacji
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Pył	225,87	180,70	135,52	90,35	45,17	145,00
Zbiorniki retencyjne popiołu, mączki kamienia wapiennego	Pył	26,3	26,3	26,3	26,3	[Nie dotyczy]	26,3
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t	Tlenek węgla	4260,6	4260,6	4260,6	4260,6	[Nie dotyczy]	2485,9
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t	Chlorowodór	3768,1	3768,1	3768,1	3768,1	[Nie dotyczy]	1883,9
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t	Fluorowodór	157,2	157,2	157,2	157,2	[Nie dotyczy]	76,1
Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW _t	Rtęć	0,374	0,374	0,374	0,374	[Nie dotyczy]	0,218

Tabela nr 9a. Wariant II - praca kotłowni gazowo-olejowej (KGO) i wyłączenie z eksploatacji kotłów WP120 K11 i K12

Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2020 r. Dla emitorów E1 i E2 – obowiązuje do czasu wyczerpania limitu 17500 godz. i nie dłużej niż do 31 grudnia 2019 r. (przewidziane do wyłączenia z eksploatacji).

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	od 1 stycznia 2020 r. do 30 czerwca 2020 r.	Rok 2020
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t , w tym:	Dwutlenek siarki	10456,00	10154,83	9853,66	9552,5	[Nie dotyczy]	1934,4
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Dwutlenek siarki	8591,66	8591,66	8591,66	8591,66	Wyłączone z eksploatacji	Wyłączone z eksploatacji
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Dwutlenek siarki	1807,00	1505,83	1204,66	903,50	451,75	1877,00
Emitor E4 (KGO) Kotły: K13, K14, K15	Dwutlenek siarki	57,4	57,4	57,4	57,4	[Nie dotyczy]	57,4
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t , w tym:	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4378,4	4378,4	4378,4	4378,4	[Nie dotyczy]	1666,3
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3436,6	3436,6	3436,6	3436,6	Wyłączone z eksploatacji	Wyłączone z eksploatacji
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	903,50	903,50	903,50	903,50	451,75	1628,0

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	od 1 stycznia 2020 r. do 30 czerwca 2020 r.	Rok 2020
Emitor E4 (KGO) Kotły: K13, K14, K15	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	38,3	38,3	38,3	38,3	[Nie dotyczy]	38,3
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t , w tym:	Pył	828,77	783,60	738,42	693,25	[Nie dotyczy]	175,1
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5	Pył	572,8	572,8	572,8	572,8	Wyłączone z eksploatacji	Wyłączone z eksploatacji
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i KB) i WP-120 K9, K10, K11, K12	Pył	225,87	180,70	135,52	90,35	45,17	145,00
Emitor E4 (KGO) Kotły: K13, K14, K15	Pył	3,8	3,8	3,8	3,8	[Nie dotyczy]	3,8
Zbiorniki retencyjne popiołu, mączki kamienia wapiennego	Pył	26,3	26,3	26,3	26,3	[Nie dotyczy]	26,3
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t	Tlenek węgla	4387,2	4387,2	4387,2	4387,2	[Nie dotyczy]	2485,9
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t	Chlorowodór	3797,6	3797,6	3797,6	3797,6	[Nie dotyczy]	1883,9
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t	Fluorowodór	158,2	158,2	158,2	158,2	[Nie dotyczy]	76,1
Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW _t	Rtęć	0,380	0,380	0,380	0,380	[Nie dotyczy]	0,218

Uwaga:

1. Maksymalną emisję substancji dla emitora E3 (kotły KA, KB, K9, K10, K11 i K12) objętego Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. uznaje się za dotrzymaną, jeżeli emisja substancji z tego emitora w danym roku i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. nie przekracza wielkości określonej w tabelach nr 8b i nr 9a.
 2. Maksymalną emisję substancji dla emitora E3 (kotły KA, KB, K9, K10, K11 i K12) objętego Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.)
 3. Maksymalną emisję substancji dla emitora E3 (kotły KA, KB, K9, K10, K11 i K12) objętego Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt 1 i 2, jeżeli wchodzi one w skład źródeł: należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2016 r. poz. 1047, z późn. zm.),
lub
eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację,
lub
eksploatowanych na terenie tego samego zakładu
i jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie danego roku oraz okresu od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., prowadzący instalację przekaze organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z późn. zm.);
- 3) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 11 stycznia 2017 r. weszło w życie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2158). W rozporządzeniu powyższym, dla emitora E3, objętego Przejściowym Planem Krajowym zmienione zostały maksymalne emisje dwutlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu i pyłu. Ponieważ w obowiązującym aktualnie pozwoleniu zintegrowanym wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2020 r. zostały ustalone przy uwzględnieniu maksymalnych wielkości emisji substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138), konieczna była korekta wielkości rocznych emisji dopuszczalnych, uwzględniająca zmienione wielkości emisji maksymalnych dla emitora E3. Dlatego też, prowadzący instalację, PGNiG TERMIKA Spółka

Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wiesława Jamiołkowskiego, wnioskiem z dnia 11 stycznia 2017 r. znak: MZO/KJ/143/2017, wystąpiła do tut. organu o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06 (ze zmianami), udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

- a) instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MW_t, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MW_t,
- b) instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, w zakresie dopuszczalnych emisji rocznych obowiązujących w trakcie Przejściowego Planu Krajowego.

Po analizie merytorycznej wniosku, z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, przez co nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tut. organ pismem z dnia 7 lutego 2017 r., wezwał wnioskodawcę do złożenia uzupełnień do wniosku.

Uzupełnienie w przedmiocie postępowania zostało przedłożone pismem z dnia 20 lutego 2017 r., znak MZO/KJ/914/2017.

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

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 27 lutego 2017 r., 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. Prowadzący instalację nie skorzystał z przysługującego prawa.

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 uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie, zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06 (ze zmianami), 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 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 4 stycznia 2017 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 Wiesław Jamiołkowski – pełnomocnik
PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji
w miejscu