



**DECYZJA Nr 367/15/PŚ.Z**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), art. 146a ust. 1, art. 146c ust. 1, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust. 1, art. 204, art. 211 ust. 7, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.), 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 instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 2219 MW<sub>t</sub>, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2317 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej 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.VWŚ/7600-133/08, Nr 81/13/PŚ.Z z dnia 12 czerwca 2013 r., znak: PŚ.VWŚ/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 oraz Nr 279/15/PŚ.Z z dnia 30 września 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 w następujący sposób:

1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

*„Udziela się pozwolenia zintegrowanego PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie:*

- a) instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MW<sub>t</sub>, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MW<sub>t</sub>,*
- 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 i określa się następujące warunki pozwolenia:”;*

2) w części II. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

*„1. Rodzaj instalacji:*

- a) instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej 2248 MW<sub>t</sub>, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2323 MW<sub>t</sub>,*
- b) instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego.*

*Obie instalacje zlokalizowane są w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, na działkach o nr ewid. 2, 3, 10, 22, 23, 24, 25, 27 obręb 4-06-14.”;*

3) w części VIA. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

**„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza**

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 i 10

**Tabela nr 1.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - przypadek spalania węgla i wariant współspalania węgla i biomasy, w ilości 18,3% mocy cieplnej – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło emisji	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Substancja	Emisja dopuszczalna mg/m <sub>u</sub> <sup>3*</sup>
		h[m]	d[m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
Każdy z trzech kotłów OP-230 (K1, K2, K3)	elektrofiltr	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1500
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					pył ogółem	100
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K4, K5)	elektrofiltr	100	5,1	E2	dwutlenek siarki	1500
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					pył ogółem	100
Każdy z czterech kotłów WP-120 (K9, K10, K11, K12)	elektrofiltr	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1500
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					pył ogółem	100
Kocioł OFz – 450 A (KA)	elektrofiltr / filtr workowy**	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	563
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481
					pył ogółem	100
Kocioł OFz – 450 B (KB)	filtr workowy	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	560
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481
					pył ogółem	50

Źródło emisji	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Substancja	Emisja dopuszczalna mg/m <sub>u</sub> <sup>3*</sup>
		h[m]	d[m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E1 przy pracy: trzech kotłów OP-230 lub dwóch kotłów OP- 230 lub jednego kotła OP-230	-	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1500
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					pył ogółem	100
Emitor E2 przy pracy: dwóch kotłów OP- 230 lub jednego kotła OP-230	-	100	5,1	E2	dwutlenek siarki	1500
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					pył ogółem	100
Emitor E3 przy pracy kotła OFz-450KA	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	563
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481
					pył	100
Emitor E3 przy pracy kotła OFz-450KB	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	560
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481
					pył	50
Emitor E3 przy pracy: kotłów OFz-450KA i OFz-450KB	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	562
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481
					pył	75
Emitor E3 przy pracy: kotłów OFz-450KA, OFz-450KB i jednego kotła WP-120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	733
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	503
					pył	80
Emitor E3 przy pracy: kotłów OFz-450KA i OFz-450KB i dwóch kotłów WP- 120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	851
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	518
					pył	83

Źródło emisji	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Substancja	Emisja dopuszczalna mg/m <sub>u</sub> <sup>3*</sup>
		h[m]	d[m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E3 przy pracy: kotłów OFz450KA, OFz450KB i trzech kotłów WP120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	937
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	529
					pył	85
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz-450KA i jednego kotła WP-120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	853
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	518
					pył	100
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz-450KA i dwóch kotłów WP-120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1006
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	537
					pył	100
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz450KA i trzech kotłów WP120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1100
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	549
					pył	100
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz450KA i czterech kotłów WP120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1164
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	557
					pył	100
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz-450KB i jednego kotła WP-120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	850
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	518
					pył	65
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz-450KB i dwóch kotłów WP-120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1003
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	537
					pył	74

Źródło emisji	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Substancja	Emisja dopuszczalna mg/m <sub>u</sub> <sup>3*</sup>
		h[m]	d[m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz450KB i trzech kotłów WP120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1098
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	549
					pył	79
Emitor E3 przy pracy: kotła OFz450KB i czterech kotłów WP120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1162
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	557
					pył	82
Emitor E3 przy pracy: jednego lub dwóch lub trzech lub czterech kotłów WP120	-	200	5,65	E3	dwutlenek siarki	1500
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					pył	100

\* metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) przy 6% zawartości tlenu

\*\* od daty uruchomienia

**Tabela nr 2.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do dnia 30 czerwca 2020 r.)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ] przy spalaniu węgla i współspalaniu węgla i biomasy w kotłach KA i KB w ilości do 18,3% mocy cieplnej oraz węgla w kotłach OP i WP
		h [m]	d [m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł OFz-450A (KA)	filtr workowy	200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	569,6
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481,7
					Pył	100
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Kocioł OFz-450B (KB)	filtr workowy	200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	566,3
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481,7
					Pył	50

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> *] przy spalaniu węgla i współspalaniu węgla i biomasy w kotłach KA i KB w ilości do 18,3% mocy cieplnej oraz węgla w kotłach OP i WP
		h [m]	d [m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Każdy z czterech kotłów WP-120 (K9, K10, K11**, K12***)	elektrofiltr	200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	1500
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Pył	100
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotłów: OFz-450A (KA), OFz-450B (KB) i trzech kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	959
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	531
					Pył	85
					Tlenek węgla	308
					Chlorowodór	292
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotłów: OFz-450A (KA), OFz-450B (KB) i dwóch kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	874
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	520
					Pył	83
					Tlenek węgla	317
					Chlorowodór	283
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotłów: OFz-450A (KA), OFz-450B (KB) i jednego z kotłów WP-120 (K9 /lub K10 /lub K11 /lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	753
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	505
					Pył	80
					Tlenek węgla	330
					Chlorowodór	270
					Fluorowodór	11
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotłów: OFz-450 (KA i KB)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	568
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	482
					Pył	75
					Tlenek węgla	350

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ]
		h [m]	d [m]	nr		przy spalaniu węgla i współspalaniu węgla i biomasy w kotłach KA i KB w ilości do 18,3% mocy cieplnej oraz węgla w kotłach OP i WP
1	2	3	4	5	6	7
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotła: OFz-450A (KA) i trzech kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	1121
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	552
					Pył	100
					Tlenek węgla	291
					Chlorowodór	309
					Fluorowodór	13
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotła: OFz-450A (KA) i dwóch kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	1030
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	540
					Pył	100
					Tlenek węgla	301
					Chlorowodór	299
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotła: OFz-450A (KA) i jednego kotła WP-120 (K9 lub K10 lub K11 lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	879
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	521
					Pył	100
					Tlenek węgla	317
					Chlorowodór	283
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotła: OFz-450B (KB) i trzech kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	1117
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	551
					Pył	79
					Tlenek węgla	291
					Chlorowodór	309
					Fluorowodór	13
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotła: OFz-450B (KB) i dwóch kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	1026
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	540
					Pył	75
					Tlenek węgla	301

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> *] przy spalaniu węgla i biomasy w kotłach KA i KB w ilości do 18,3% mocy cieplnej oraz węgla w kotłach OP i WP
		h [m]	d [m]	nr		
1	2	3	4	5	6	7
					Chlorowodór	299
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotła: OFz-450B (KB) i jednego kotła WP-120 (K9 lub K10 lub K11 lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	875
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	521
					Pył	67
					Tlenek węgla	317
					Chlorowodór	283
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy pracy kotła: OFz-450B (KA)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	569,6
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481,7
					Pył	100
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy pracy kotła: OFz-450B (KB)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	566,3
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	481,7
					Pył	50
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy pracy jednego, dwóch lub trzech kotłów WP-120 (K9 i/lub K10 i/lub K11 i/lub K12)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	1500
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Pył	100
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

\* metry sześciennic gazu odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazu odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych,

\*\* do czasu wyłączenia K11 z eksploatacji

\*\*\* do czasu wyłączenia K12 z eksploatacji



**Tabela nr 3.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza dla źródeł nieobjętych Przejściowym Planem Krajowym, dla których prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia pisemną deklarację, że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródeł, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do czasu wyczerpania limitu 17 500 godzin.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>u</sup> 3*]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Każdy z trzech kotłów OP-230 (K1, K2, K3) i emitor E1	elektrofiltr	100	5,1	E1	Dwutlenek siarki	1500
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Pył	100
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K4, K5) i emitor E2	elektrofiltr	100	5,1	E2	Dwutlenek siarki	1500
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
					Pył	100
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

\* metry sześciennic gázów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gázów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gázach odlotowych,

**Tabela nr 4.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza dla źródeł nieobjętych Przejściowym Planem Krajowym - kotłowni gázowo-olejowej KGO - obowiązuje od daty oddania kotłowni do użytkowania

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>u</sup> 3*]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Każdy z trzech kotłów gázowo-olejowych (K13, K14, K15) i emitor E4 (spalanie oleju opałowego)	instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	70	3 x 2,0	E4	Dwutlenek siarki	150
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
					Tlenek węgla	50
					Pył	10
Każdy z trzech kotłów gázowo-olejowych (K13, K14, K15) i emitor E4 (spalanie gazu ziemnego)	instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	70	3 x 2,0	E4	Dwutlenek siarki	35
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100
					Tlenek węgla	100
					Pył	5

\* metry sześciennic gázów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gázów odlotowych), przy zawartości 3% tlenu w gázach odlotowych.

**Tabela nr 5. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym**

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł OFz-450A (KA)	filtr workowy	200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	20
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Kocioł OFz-450B (KB)	filtr workowy	200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	20
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Každy z dwóch kotłów WP- 120 (K9, K10)	elektrofiltr,	200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Pył	20
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotłów: OFz-450A (KA), OFz-450B (KB) i obu kotłów WP-120 (K9, K10)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	395
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	281
					Pył	20
					Tlenek węgla	317
					Chlorowodór	283
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy kotłów: OFz-450A (KA), OFz-450B (KB) i jednego z kotłów WP-120 (K9 lub K10)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	319
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	250
					Pył	20
					Tlenek węgla	330
					Chlorowodór	270
					Fluorowodór	11
					Rtęć	0,030

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>u</sup> 3*]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E3 przy pracy jednego lub dwóch kotłów: OFz-450 (KA lub KB)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	20
					Tlenek węgla	350
					Chlorowodór	250
					Fluorowodór	10
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy jednego z kotłów: OFz-450 (KA lub KB) i obu kotłów WP-120 (K9, K10)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	495
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	323
					Pył	20
					Tlenek węgla	301
					Chlorowodór	299
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy jednoczesnej pracy jednego z kotłów: OFz-450 (KA lub KB) i jednego z kotłów WP-120 (K9 lub K10)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	283
					Pył	20
					Tlenek węgla	317
					Chlorowodór	283
					Fluorowodór	12
					Rtęć	0,030
Emitor E3 przy pracy jednego lub dwóch kotłów WP-120 (K9, K10)		200	5,65	E3	Dwutlenek siarki	800
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Pył	20
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	15
					Rtęć	0,030

\* metry sześciennne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych

**Tabela nr 6.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
1	2	3	4	5	6	7
<b>Zespół urządzeń do magazynowego mączki wapiennej</b>						
Zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW i emitor Z1	cyklon + filtr tkaninowy	38,0	0,32	-	Pył ogółem	0,216
					Pył zawieszony PM10	0,216
					Pył zawieszony PM2,5	0,099
<b>Zespół urządzeń do magazynowania popiołu lotnego</b>						
Zbiornik popiołu lotnego ZPL i emitor Z3	cyklon + filtr tkaninowy pulsacyjny	38,0	0,21	-	Pył ogółem	0,090
					Pył zawieszony PM10	0,090
					Pył zawieszony PM2,5	0,034
<b>Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów</b>						
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 1 i emitor Z4	filtry pulsacyjne	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 2 i emitor Z5	filtry pulsacyjne	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 3 i emitory Z6/1 i Z6/2, które pracują naprzemiennie	filtr tkaninowy pulsacyjny	39,3	-	0,61 x 0,61	Pył ogółem	0,300
					Pył zawieszony PM10	0,300
					Pył zawieszony PM2,5	0,114
<b>Zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża do zbiornika ZPzZ-B</b>						
Zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-B i emitory Z7 i Z8, które pracują naprzemiennie	filtr tkaninowy pulsacyjny	42,0	0,40	-	Pył ogółem	0,270
					Pył zawieszony PM10	0,270
					Pył zawieszony PM2,5	0,103
<b>Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450B</b>						
Zbiornik kamienia wapiennego przy kotle OFz-450 B i emitor Z9	filtr pulsacyjny	36,0	-	0,30 x 0,30	Pył ogółem	0,090
					Pył zawieszony PM10	0,090
					Pył zawieszony PM2,5	0,041
<b>Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450A</b>						
Zbiornik kamienia wapiennego i emitor Z10	filtr pulsacyjny workowy	32,0	0,40	-	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220

					Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,101
<b>Zespół urządzeń do magazynowania materiału inertnego</b>						
Zbiornik materiału inertnego i emitor Z11	filtr pulsacyjny workowy	68,0	0,40	-	Pył ogółem	0,180
					Pył zawieszony PM <sub>10</sub>	0,180
					Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,068
<b>Zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża do zbiornika ZPzZ-A*</b>						
- zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-A (awaryjny) i emitor Z12*	filtr pulsacyjny workowy	28,1	-	0,38 x0,47	Pył ogółem	0,270*
					Pył zawieszony PM <sub>10</sub>	0,270*
					Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,103*
<b>Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego i magazynowania popiołu fluidalnego</b>						
- zbiornik retencyjny popiołu fluidalnego ZMP1 i emitor Z14	filtr workowy ze strzepywaniem pneumatycznym	52,17	-	0,625 x0,38	Pył ogółem	0,092
					Pył zawieszony PM <sub>10</sub>	0,092
					Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,035
- zbiornik retencyjny popiołu fluidalnego ZMP1 i emitor Z15	filtr workowy ze strzepywaniem pneumatycznym	5,4	0,40	-	Pył ogółem	0,010
					Pył zawieszony PM <sub>10</sub>	0,010
					Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,004

\* dopuszcza się pracę zespołu w przypadku awarii zbiornika ZPzZ-B

**Tabela nr 7.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
1	2	3
Instalacja spalania paliw	dwutlenek siarki	11 961
	tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6 471
	pył ogółem	1072,9
	w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego	27,1

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

Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji –obowiązuje od 1stycznia 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).

Instalacja spalania paliw o mocy 2248 MWt							
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
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW, w tym:</b>	<b>Dwutlenek siarki</b>	<b>9472,49</b>	<b>9245,36</b>	<b>9018,23</b>	<b>8791,1</b>	-	<b>1877,0</b>
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5		8109,7	8109,7	8109,7	8109,7	Wyłączone z eksploatacji	
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i 1/2KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12		1362,79	1135,66	908,53	681,40	340,70	1877,0
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW, w tym:</b>	<b>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</b>	<b>3925,3</b>	<b>3925,3</b>	<b>3925,3</b>	<b>3925,3</b>	-	<b>1628,0</b>
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5		3243,9	3243,9	3243,9	3243,9	Wyłączone z eksploatacji	
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450:KA i 1/2KB i WP-120: K9,K10,K11,K12		681,40	681,40	681,40	681,40	340,70	1628,0
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW, w tym:</b>	<b>Pył</b>	<b>738,05</b>	<b>703,98</b>	<b>669,91</b>	<b>635,84</b>	-	<b>172,1</b>
Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5		540,6	540,6	540,6	540,6	Wyłączone z eksploatacji	
Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i 1/2KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12		170,35	136,28	102,21	68,14	34,07	145,0
Zbiorniki retencyjne popiołu, mączki kamienia wapiennego		27,1	27,1	27,1	27,1	-	27,1
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2248 MW,</b>	<b>Tlenek węgla</b>	4262,6	4262,6	4262,6	4262,6	-	2485,9
	<b>Chlorowodór</b>	3730,3	3730,3	3730,3	3730,3	-	1883,9
	<b>Fluorowodór</b>	155,6	155,6	155,6	155,6	-	76,1
	<b>Rtęć</b>	0,374	0,374	0,374	0,374	-	0,218

**Tabela nr 9. 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 emitatorów E1 i E2 – obowiązuje do czasu wyczerpania limitu 17500 godz. i nie dłużej niż do 31 grudnia 2019r. (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
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW<sub>t</sub>, w tym:</b>	<b>Dwutlenek siarki</b>	<b>10011,79</b>	<b>9784,66</b>	<b>9557,53</b>	<b>9330,4</b>	-	<b>1934,4</b>
<i>Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5</i>		8591,6	8591,6	8591,6	8591,6	Wyłączone z eksploatacji	
<i>Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i 1/2KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12</i>		1362,79	1135,66	908,53	681,40	340,70	1877,0
<i>Emitor E4 (KGO) Kotły:K13,14,15</i>		57,4	57,4	57,4	57,4	-	57,4
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW<sub>t</sub>, w tym:</b>	<b>Tlenki azotu</b>	<b>4156,3</b>	<b>4156,3</b>	<b>4156,3</b>	<b>4156,3</b>	-	<b>1666,3</b>
<i>Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5</i>		3436,6	3436,6	3436,6	3436,6	Wyłączone z eksploatacji	
<i>Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450:KA i 1/2KB i WP-120: K9,K10,K11,K12</i>		681,40	681,40	681,40	681,40	340,70	1628,0
<i>Emitor E4 (KGO) Kotły:K13,14,15</i>		38,3	38,3	38,3	38,3	-	38,3
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW<sub>t</sub>, w tym:</b>	<b>Pył</b>	<b>774,05</b>	<b>739,98</b>	<b>705,91</b>	<b>671,84</b>	-	<b>175,9</b>
<i>Emitory E1 i E2 Kotły: OP-230: K1, K2, K3, K4, K5</i>		572,8	572,8	572,8	572,8	Wyłączone z eksploatacji	
<i>Emitor E3 (uczestniczący w PPK) Kotły: OFz -450 (KA i 1/2KB) i WP-120 K9,K10,K11,K12</i>		170,35	136,28	102,21	68,14	34,07	145,0
<i>Emitor E4 (KGO) Kotły:K13,14,15</i>		3,8	3,8	3,8	3,8	-	3,8
<i>Zbiorniki retencyjne popiołu, mączki kamienia wapiennego</i>		27,1	27,1	27,1	27,1	-	27,1
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 2323 MW<sub>t</sub>,</b>	<b>Tlenek węgla</b>	4387,2	4387,2	4387,2	4387,2	-	2485,9
	<b>Chlorowodór</b>	3797,6	3797,6	3797,6	3797,6	-	1883,9
	<b>Fluorowodór</b>	158,2	158,2	158,2	158,2	-	76,1
	<b>Rtęć</b>	0,380	0,380	0,380	0,380	-	0,218

Uwaga:

1. Maksymalną emisję substancji dla emitatora 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 emitatora 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 8 i nr 9.

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)
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:
- 1) 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 2013 r. poz. 330, z późn. zm.), lub
  - 2) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
  - 3) 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).

**Tabela nr 10. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji rocznej dla instalacji obowiązującej od 1 stycznia 2021 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym.**

<b>Instalacja</b>	<b>Emitowana substancja</b>	<b>Emisja dopuszczalna [Mg/rok]</b>
Instalacja spalania paliw o mocy 1448 MW <sub>t</sub>	Dwutlenek siarki	1934,4
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1666,3
	Pył w tym pył z instalacji pomocniczych	175,9 27,1
	Tlenek węgla	2485,9
	Chlorowodór	1883,9
	Fluorowodór	76,1
	Rtęć	0,218

- 4) w części VIIA. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

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

- 1.1. Prowadzenie okresowych pomiarów emisji pyłu z emitatorów Z1 - Z11 oraz Z14 - Z15 - odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego - raz w ciągu roku.
- 1.2. Sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu.
- 1.3. Przyjmowanie do obliczanie emisji maksymalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla emitatora E3 objętego Przejściowym Planem Krajowym uśrednionych dla roku stężeń tych substancji, uzyskiwanych z systemów ciągłych pomiarów emisji. Ilości wyemitowanych spalin oblicza się przez zastosowanie tych samych współczynników, które stosowane były do wyliczenia pułapów emisyjnych. Ilości spalanych paliw określa się na podstawie raportów dotyczących rozliczenia udziału w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami Do Emisji CO<sub>2</sub> za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalania kotłów.”;

- 5) w części XI. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

**„1. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii dla instalacji do spalania paliw:**

- 1) Zużycie energii elektrycznej – 352 300,0 MWh/rok;
- 2) Zużycie węgla kamiennego – 1 520 000,0 Mg/rok;
- 3) Zużycie oleju opałowego ciężkiego – 3 500,0 Mg/rok;



- 4) Zużycie oleju opałowego lekkiego – 32 280,0 Mg/rok;
- 5) Zużycie biomasy – 163 390,0 Mg/rok;
- 6) Zużycie kamienia wapiennego  $\text{CaCO}_3$  – 20 000,0 Mg/rok;
- 7) Zużycie fosforanu trójsodowego – 5,3 Mg/rok;
- 8) Zużycie aminy (NALCO2813) – 1,5 Mg/rok;
- 9) Zużycie karbohydrazytu – 0,15 Mg/rok;
- 10) Zużycie wapna hydratyzowanego ( $\text{Ca}(\text{OH})_2$ ) – 1 370,0 Mg/rok;
- 11) Zużycie kwasu solnego stężonego (100%) – 125,0 Mg/rok;
- 12) Zużycie kwasu siarkowego stężonego (100%) – 170,0 Mg/rok;
- 13) Zużycie zasady sodowej stężonej (100%) – 115,0 Mg/rok;
- 14) Zużycie siarczynu sodu – 37,0 Mg/rok;
- 15) Zużycie kwaśnego siarczynu sodu – 1,5 Mg/rok;
- 16) Zużycie siarczynu żelaza (II lub III) – 1 103,0 Mg/rok;
- 17) Zużycie podchlorynu sodu – 48,0 Mg/rok;
- 18) Zużycie chlorynu sodu – 16,0 Mg/rok;
- 19) Zużycie biocydu – 0,5 Mg/rok;
- 20) Zużycie oleju napędowego – 380,0 Mg/rok;
- 21) Zużycie mineralnych olejów silnikowych, przekładniowych i smarowych – 80,0 Mg/rok;
- 22) Zużycie mineralnych olejów i cieczy stosowanych jako elektroizolatory – 30,0 Mg/rok;
- 23) Zużycie mineralnych olejów hydraulicznych – 5,0 Mg/rok;
- 24) Zużycie wodoru – 2,5 Mg/rok;
- 25) Zużycie azotu – 7,0 Mg/rok;
- 26) Zużycie wody:
  - a)  $Q_{hmax} = 10\ 000\ \text{m}^3/\text{h}$ , tj.:  $2,8\ \text{m}^3/\text{s}$  – w okresie od 01.10. do 30.04,
  - b)  $Q_{hmax} = 20\ 000\ \text{m}^3/\text{h}$ , tj.:  $5,6\ \text{m}^3/\text{s}$  – w okresie od 01.05. do 30.09.
- 27) Zużycie substytutu sorbentu (odwodniony osad ściekowy) – 6 000,0 Mg/rok;
- 28) Zużycie wody amoniakalnej 24% - 81,0 Mg/rok.
- 29) Zużycie gazu – 42 100 mln.  $\text{m}^3/\text{rok}$ .”;

6) po części XV. dodaje się część XVI. w brzmieniu:

**„XVI. 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**  
Nie określa się.
2. **Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko**  
Nie określa się.”;

7) po części XVI. dodaje się część XVII w brzmieniu:

**„XVII. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI DO ENERGETYCZNEGO SPALANIA PALIW W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH**

1. **Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującą tabelą nr 11:**

**Tabela nr 11. 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	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
1	2	3
kotły OP-230 (K1 - K5)	375	31,25
kotły OFz A i B (KA i KB)	225	720
kotły WP120 (K9-K12)	120	30
Kotły K13-K15 (gazowo-olejowe)	15	7,5
Emitor E1 (K1-K3)	30	1,5
Emitor E2 (K4-K5)	30	1,5
Emitor E3 (KA, KB, K9-K12)	48	144
Emitor E4 (K13-K15)	15	7,5

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, zgodnie z następującą tabelą nr 12:

**Tabela nr 12. 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
Kotły OP-230 (K1 - K5)	Moc kotła do 61% WMT tj. przepływ pary do 140 t/h	Spadek mocy kotła < 61% WMT tj. przepływ pary poniżej 140 t/h. Wyłączenie podawania paliwa.
Kotły OFz A i B (KA i KB)	Moc kotła do 40% WMT tj. przepływ pary do 180 t/h;	Spadek mocy kotła < 40% WMT tj przepływ pary poniżej 180 t/h. Wyłączenie podawania paliwa.
Kotły WP120 (K9-K12)	Moc kotła do 68% WMT tj. do 82 Gcal/h; przepływ wody przez kocioł > 1900 t/h; różnica temp. (WY-WE) > 2°C	Spadek mocy kotła < 68% WMT tj. poniżej 82 Gcal/h. Wyłączenie podawania paliwa.
Kotły K13-K15 (gazowo-olejowe)	Osiągnięcie mocy ok. 70% WMT tj. ok. 98 MWt	Spadek mocy poniżej 70% WMT tj. ok. 98 MWt
Emitor E1 (K1-K3)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora
Emitor E2 (K4-K5)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora
Emitor E3 (KA, KB, K9-K12)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora
Emitor E4 (K13-K15)	Jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów	Jeżeli wyłączany jest ostatni z kotłów podłączonych do emitora

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 13:

Tabela nr 13. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
1	2	3	4
Każydy z kotłów OP230 K1, K2, K3, K4, K5	Dwutlenek siarki	504	12,60
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	267	6,68
	Pył	84	2,10
	Tlenek węgla	148,2	3,71
	Chlorowodór	148,2	3,71
	Fluorowodór	6,3	0,16
	Rtęć	0,012	0,0003
Kocioł OFz 450 KA	Dwutlenek siarki	1592	23,88
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	680	10,20
	Pył	168	2,52
	Tlenek węgla	1232	18,48
	Chlorowodór	364	5,46
	Fluorowodór	14,4	0,22
	Rtęć	0,048	0,00072
Kocioł OFz 450 KB	Dwutlenek siarki	1393	20,90
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	595	8,93
	Pył	147	2,21
	Tlenek węgla	1078	16,17
	Chlorowodór	318,5	4,78
	Fluorowodór	12,6	0,19
	Rtęć	0,042	0,00063
Każydy z czterech kotłów WP120 K9, K10, K11, K12	Dwutlenek siarki	182	5,45
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	52	1,56
	Pył	32	0,96
	Tlenek węgla	51,3	1,54
	Chlorowodór	51,3	1,54
	Fluorowodór	2,2	0,07
	Rtęć	0,0044	0,00013
Każydy z trzech kotłów gazowo-olejowych K13, K14, K15	Dwutlenek siarki	9	0,09
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	14	0,14

<i>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</i>	<i>Substancja</i>	<i>Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]</i>	<i>Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
	<i>Pył</i>	<i>0,4</i>	<i>0,004</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>10</i>	<i>0,10</i>
<i>Emitor E1</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>504</i>	<i>5,04</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>267</i>	<i>2,67</i>
	<i>Pył</i>	<i>84</i>	<i>0,84</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>148,2</i>	<i>1,482</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>148,2</i>	<i>1,482</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>6,3</i>	<i>0,063</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,012</i>	<i>0,00012</i>
<i>Emitor E2</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>504</i>	<i>5,04</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>267</i>	<i>2,67</i>
	<i>Pył</i>	<i>84</i>	<i>0,84</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>148,2</i>	<i>1,482</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>148,2</i>	<i>1,482</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>6,3</i>	<i>0,063</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,012</i>	<i>0,00012</i>
<i>Emitor E3</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>1592</i>	<i>9,55</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>680</i>	<i>4,08</i>
	<i>Pył</i>	<i>168</i>	<i>1,01</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>1232</i>	<i>7,39</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>364</i>	<i>2,19</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>14,4</i>	<i>0,087</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,048</i>	<i>0,0003</i>
<i>Emitor E4</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>9</i>	<i>0,27</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>14</i>	<i>0,42</i>
	<i>Pył</i>	<i>0,4</i>	<i>0,0012</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>10</i>	<i>0,30</i>

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,  
c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.
- 2) w trakcie wyłączania
- a) w zakresie ochrony powietrza – nie określa się  
b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się.  
c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.”;

8) po części XVII. dodaje się część XVIII. w brzmieniu:

**„XVIII. USYTUOWANIE STANOWISK DO POMIARU WIELKOŚCI EMISJI W ZAKRESIE GAZÓW I PYŁÓW WPROWADZANYCH DO POWIETRZA**

*Na emitorach E1, E2, E3 i E4 oraz na emitorach Z1 - Z11 oraz Z14 - Z15 - odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego.*

9) skreśla się tabele nr 2b, 2c, 2d, 3, 5b i 5c załącznika do decyzji;

10) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

### UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 28 września 2015 r., znak: MZO/3485/2015, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wiesława Jamiołkowskiego, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 2219 MW<sub>t</sub>, a po wybudowaniu trzech kotłów gazowo-olejowych i likwidacji dwóch kotłów WP 120 – o mocy 2317 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, zmienionej 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, oraz Nr 265/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-133/08

Zmiany ujęte w niniejszym wniosku:

1) związane z technologią zakładu:

- zmiana mocy instalacji w związku ze zmianą sprawności kotłów,
- planowane wyłączenie z eksploatacji kotłów WP-120 nr 11 i 12 (K11 i K12),
- oddanie do użytkowania kotłowni szczytowej gazowo-olejowej wyposażonej w 3 kotły K13, K14, K15 o mocy 140 MW<sub>t</sub> każdy (w miejsce kotłów K11 i K12),
- wyłączenie z eksploatacji kotłów OP-230 nr 1-5 (K1-K5) po wyczerpaniu limitu użytkowania 17500 godzin (prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia pisemną deklarację, że źródła będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródeł, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin)
- zmiana zużycia węgla kamiennego, oleju opałowego ciężkiego i lekkiego oraz określenie zużycia gazu na potrzeby instalacji.

2) w zakresie emisji do powietrza:

- określenie emisji dopuszczalnych dla kotłów OP-230 nr 1, 2, 3, 4 i 5 zgodnie z art. 146a ustawy *Prawo ochrony środowiska*,
- określenie wielkości emisji dopuszczalnych dla kotłowni gazowo-olejowej z uwzględnieniem standardów emisyjnych obowiązujących od dnia 1 stycznia 2016 r.,
- uwzględnienie objęcia kotłów fluidalnych KA i KB oraz kotłów wodnych WP120 nr 9-12 (K9-K12) (emitor E3) Przejściowym Planem Krajowym - określenie emisji dopuszczalnych zgodnie z art. 146c ustawy *Prawo ochrony środowiska*,

- 3) w zakresie ochrony powierzchni ziemi – uwzględnienia wniosków z wykonanej na zlecenie prowadzącego instalację analizy ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego na terenie Elektrociepłowni Żerań.

W toku prowadzonego postępowania, pełnomocnik prowadzącego instalację pismami z dnia 15 września 2015 r., 6 listopada 2015 r. oraz 12 listopada 2015 r. przedłożył dodatkowe informacje do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Pismem z dnia 15 grudnia 2015 r. tut. organ poinformował prowadzącego instalację o przysługującym stronie, zwrocie nadpłaty opłaty skarbowej.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 15 grudnia 2015 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. Pismem z dnia 22 grudnia 2015 r., pełnomocnik prowadzącego instalację poinformował, iż Spółka rezygnuje z możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

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

W decyzji niniejszej określono ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw, w warunkach normalnego jej funkcjonowania, przy jej prawidłowej eksploatacji, dla następujących trzech okresów:

- a) do dnia 31 grudnia 2015 r.,
- b) od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do 30 czerwca 2020 r.).
- c) od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym.

Od dnia 1 stycznia 2016 r. zaostreniu ulegają standardy emisyjne dla źródeł spalania paliw, określone w rozporządzeniu 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). Jednakże, zgodnie z art. 146c ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację wystąpił w 2012 r. do ministra właściwego do spraw środowiska, z wnioskiem o objęcie Przejściowym Planem Krajowym, i które spełnia następujące warunki:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
- 2) całkowita nominalna moc cieplna źródła, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW,
- 3) źródło ani żadna z jego części, które będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., nie zostały zgłoszone, do dnia 30 czerwca 2004 r., w pisemnej deklaracji złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia, jako źródło, które będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., i którego czas użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin,
- 4) nie będą w nim współspalane odpady po dniu 31 grudnia 2015 r.,
  - obowiązują - w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r., nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. – w odniesieniu do substancji, ze względu na które źródło zostało objęte Przejściowym Planem Krajowym, wielkości dopuszczalnej emisji lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Jednocześnie, zgodnie z art. 146g ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację spalania paliw, której częścią jest źródło spalania paliw, objęte Przejściowym Planem Krajowym, jest obowiązany do:

- 1) dotrzymywania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138), z uwzględnieniem warunków uznawania ich za dotrzymane,
- 2) realizacji działań w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w ww. rozporządzeniu,
- 3) przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i ministrowi właściwemu do spraw środowiska: aktualizowanej co kwartał informacji o wielkości emisji substancji, dla których dla danego źródła spalania paliw są określone maksymalne emisje substancji, informacji o realizacji działań, o których mowa w pkt 2, oraz informacji o każdej planowanej zmianie dotyczącej źródła spalania paliw, objętego Przejściowym Planem Krajowym, która może mieć wpływ na zmianę wielkości emisji substancji z tego źródła, w szczególności o planowanym wyłączeniu źródła spalania paliw z eksploatacji oraz o rozpoczęciu współspalania odpadów w źródle spalania paliw.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego, w instalacji do spalania paliw eksploatowanej na terenie Elektrociepłowni Żerań Przejściowym Planem Krajowym, w odniesieniu do dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu, objęte są kotły KA, KB, K9, K10, K11 i K12 podłączone do emitora E3.

Jednocześnie, prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia pisemną deklarację, że kotły K1, K2 i K3 podłączone do emitora E1 oraz kotły K4 i K5 podłączone do emitora E2 będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródeł, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin. Prowadzący instalację przekazał informację, że po dniu 31 grudnia 2019 r. kotły powyższe mają zostać wyłączone z eksploatacji.

Biorąc powyższe pod uwagę, wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu i pyłu ustalono na poziomie standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu 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. Przy ustalaniu emisji rocznej ww. substancji dla instalacji (w Mg/rok), wzięto pod uwagę maksymalne emisje substancji dla emitora E3 określone w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego. Jednocześnie, zgodnie z art. 211 ust. 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym określono maksymalne emisje substancji na okres od 1 stycznia 2016 r. do 30 czerwca 2020 r., wraz z warunkami uznawania ich za dotrzymane.

W pozwoleniu, zgodnie z art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* określono również wielkości emisji dopuszczalnych substancji wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT (w dacie wydawania decyzji konkluzje BAT nie były opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej), tj. dla tlenku węgla, chlorowodoru, fluorowodoru i rtęci.

Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu, przeprowadzonych dla poszczególnych okresów pracy instalacji, wynika, że emisje substancji z instalacji nie powodują przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu, chlorowodoru, fluorowodoru i rtęci 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 PM<sub>2,5</sub> określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W decyzji określono sposób obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu dla emitora E3 objętego Przejściowym Planem Krajowym, zgodny z określonym w uchwale Nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego.

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

W decyzji określono 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 wyłączenia instalacji, jak również warunki wprowadzania do środowiska substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączenia.

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 nie wiąże się z produkcją (wytwarzaniem) powyższych substancji, obejmuje natomiast 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 kwalifikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylające 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 analizę ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań w Warszawie substancjami powodującymi ryzyko, w której zidentyfikował wszystkie substancje powodujące ryzyko wykorzystywane i uwalniane w wyniku funkcjonowania instalacji. W powyższym opracowaniu wykazano, że ze względu na środki techniczne i organizacyjne zastosowane na terenie i w trakcie pracy instalacji, nie występuje możliwość zanieczyszczenia nimi środowiska wodno-gruntowego. Pod uwagę wzięto wszelkie możliwe źródła zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego związane zarówno z przedostawaniem się substancji bezpośrednio do wód i gleb w wyniku wycieków z instalacji i zbiorników przemysłowych, jak również osadzaniem się zanieczyszczeń na powierzchni gleby w wyniku emisji do powietrza. Oceny dokonano na podstawie informacji o zużywanych substancjach powodujących ryzyko, miejscach ich magazynowania i wykorzystywania oraz sposobach zabezpieczenia środowiska przed zanieczyszczeniem. Ponadto przeanalizowano wyniki badań gruntu i wód podziemnych prowadzonych dotychczas na terenie zakładu oraz dokonano oględzin instalacji dla sprawdzenia skuteczności środków mających zapobiegać uwolnieniom substancji. Badania jakości gruntu i wód podziemnych potwierdziły, że użytkowanie terenu w dotychczasowy sposób nie wpłynęło negatywnie na stan środowiska gruntowo-wodnego. Mając na względzie powyższe Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku strony w kwestii braku konieczności sporządzenia raportu początkowego.

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 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 20,00 zł (słownie: dwadzieścia złotych) 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  
*Małgorzata Krzyżanowska*  
Małgorzata Krzyżanowska  
Zastępca Dyrektora Departamentu Środowiska

### Otrzymują:

1. Pan Wiesław Jamiołkowski - pełnomocnik  
PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna  
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. aa

### Do wiadomości:

1. Minister Środowiska  
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54 – wersja elektroniczna
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Stołecznego Warszawy  
00-950 Warszawa, Pl. Bankowy 3/5
4. Departament Środowiska UMWM  
Wydział Informacji i Planowania – w miejscu

