

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾**

z dnia 2019 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego
Planu Krajowego²⁾**

Na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm.³⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z 2016 r. poz. 2158, z 2017 poz. 2443 oraz z 2018 r. poz. 2412) załączniki nr 1-3 do rozporządzenia otrzymują brzmienie określone odpowiednio w załącznikach nr 1-3 do niniejszego rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

W porozumieniu:

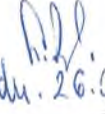
MINISTER ENERGII

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym
Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego
w Ministerstwie Środowiska
Anna Kozińska-Żywar
(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Sekretarz Stanu
Pełnomocnik Rządu ds. Prezydencji
Konferencji Stron (COP 24)

Michał Kurtyka

- ¹⁾ Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 10 stycznia 2018 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 96).
- ²⁾ Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17 oraz Dz. Urz. UE L 158 z 19.06.2012, str. 25).
- ³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 1403, 1495, 1501, 1527, 1579, 1680 i 1712.


du. 26.09.



26.09.2019.

Dyrektor Departamentu
Ochrony Powietrza i Klimatu

Agnieszka Sosnowska

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska
z dnia 2019 r. (poz.)

Załącznik nr 1

WYKAZ ŹRÓDEŁ WRAZ Z DANymi DOTYCZĄCYMI ICH PARAMETRÓW EKSPLOATACYJNYCH

Lp.	Nazwa źródła	Całkowita nominalna moc cieplna źródła na dzień 31 grudnia 2010 r. [MW]	Rodzaj paliwa stosowanego w źródle do dnia 31 grudnia 2010 r.
1	2	3	4
1	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	4115,20	węgiel kamienny
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	2697,40	węgiel kamienny
3	Enea Ciepło sp. z o.o. ²⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	297,80	węgiel kamienny
4	Enea Ciepło sp. z o.o. ²⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	272,10	węgiel kamienny, biomasa
5	PGE Energia Ciepła S.A. ³⁾ Oddział w Rybniku (K1)*	589,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
6	PGE Energia Ciepła S.A. ³⁾ Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)*	1767,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
7	PGE Energia Ciepła S.A. ³⁾ Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)*	2356,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe

8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00	węgiel kamienny
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	438,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
12	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	724,00	węgiel kamienny
13	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	2056,00	węgiel kamienny, biomasa
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) ⁶⁾	1334,00	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań S.A. ⁷⁾ (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	1199,70	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
16	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)	850,00	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
17	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Elbląg (K5, K6, K7)	372,00	węgiel kamienny
18	Veolia Energia Łódź SA ⁸⁾ Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź SA ⁸⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa

20	Veolia Energia Łódź SA ⁸⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K7)	339,00	węgiel kamienny, biomasa
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	352,10	węgiel kamienny, biomasa
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	860,50	węgiel kamienny, biomasa
23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3594,00	węgiel brunatny, biomasa
24	CEZ Skawina S.A. ⁹⁾ (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. ⁸⁾ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. ¹⁰⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	1 668,30	węgiel kamienny, biomasa
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ¹¹⁾ – (K5, K6, K7)*	340,00	węgiel kamienny, biomasa
31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹²⁾ – (K1, K5)	234,00	węgiel kamienny, biomasa

32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹²⁾ – (K4, K6)	261,00	węgiel kamienny
33	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K7, K9, K10)	540,00	węgiel kamienny, biomasa
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdyńska – (K6, K7) ¹³⁾	520,20	węgiel kamienny, biomasa
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. EC1 – (K1, K2, K3, K4, K5, K6)*	184,40	węgiel kamienny
36	FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	168,89	węgiel kamienny
37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w Przemysłu (K3, K2)	67,73	węgiel kamienny, biomasa
38	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana – (K1, K2, K3, K4, K5)	207,00	węgiel kamienny
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)**	193,95	węgiel kamienny, biomasa
40	PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	293,70	węgiel kamienny
41	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. – (K2, K3)	68,94	węgiel kamienny, biomasa
42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. – EC Czarnków – (K1, K2, K3)	90,08	węgiel kamienny, biomasa
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)***	360,00	węgiel kamienny

44	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3 624,00	węgiel brunatny, biomasa
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	686,00	węgiel brunatny, biomasa
46	ORLEN Południe S.A. ¹⁴⁾ (K1, K2, K3)*	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁵⁾ (K1, K2, K3)*	99,48	węgiel kamienny, biomasa

Objaśnienia:

- 1) Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 2) Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A. i Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.
- 3) Wcześniej EDF Polska S.A.
- 4) Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- 5) Wcześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
- 6) Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12).
- 7) Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. i Veolia Energia Poznań ZEC S.A
- 8) Wcześniej Dalkia Łódź SA.
- 9) Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
- 10) Wcześniej Soda Polska Ciech S.A.
- 11) Wcześniej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.
- 12) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- 13) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdyńska – (K6, K7).
- 14) Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedia Sp. z o.o.
- 15) Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2018 r.

** Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2017 r.

*** Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2019 r.

Załącznik nr 2

MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI – ROCZNE DLA LAT 2016–2019 I NA PIERWSZE PÓLROCZE 2020 R. ORAZ DZIAŁANIA, KTÓRE PROWADZĄCY INSTALACJĘ MA ZREALIZOWAĆ W CELU NIEPRZEKRACZANIA TYCH MAKSYMALNYCH EMISJI SUBSTANCJI

Lp.	Nazwa źródła	Maksymalne emisje substancji [Mg]															Działania
		2016 r.			2017 r.			2018 r.			2019 r.			I półrocze 2020 r.			
		SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	9942,40	-	1242,8	8285,33	-	994,23	6628,27	-	745,67	4971,20	-	497,10	2485,60	-	248,55	2)
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	5084,60	-	635,60	4237,17	-	508,47	3389,73	-	381,33	2542,30	-	254,20	1271,15	-	127,10	2019 r. - wymiana elektrofiltra dla bloku nr 9, modernizacja instalacji DeSO _x I
3	Enea Ciepło sp. z o.o. ³⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	1570,30	779,50	129,90	1155,13	606,27	97,43	739,97	433,03	64,97	324,80	259,80	32,50	162,40	129,90	16,25	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
4	Enea Ciepło sp. z o.o. ³⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	2074,47	949,00	158,12	1511,43	741,48	118,26	948,37	533,96	78,40	385,33	326,44	38,54	192,67	163,22	19,27	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K8 2019 r. - modernizacja elektrofiltra dla K8 2016 - 2020 - działania operacyjne

5	PGE Energia Ciepła S.A. ⁴⁾ Oddział w Rybniku (K1)*	1629,83	-	203,73	1358,20	-	162,98	1086,55	-	122,24	-	-	-	-	-	-	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO _x
6	PGE Energia Ciepła S.A. ⁴⁾ Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)*	4575,54	-	571,94	3812,96	-	457,56	3050,36	-	343,17	-	-	-	-	-	-	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO _x
7	PGE Energia Ciepła S.A. ⁴⁾ Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)*	6603,11	-	825,39	5502,59	-	660,31	4402,06	-	495,23	-	-	-	-	-	-	2016 - 2017 - działania operacyjne
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	2735,01	1847,98	307,99	2028,67	1437,31	225,86	1322,32	1026,65	143,73	615,99	615,99	61,60	307,99	307,99	30,80	2016 - 2020 - optymalizacja procesu spalania
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	1901,77	899,89	149,98	1392,83	699,91	112,49	883,89	499,94	74,99	374,95	299,96	37,50	187,48	149,98	18,75	2020 r. - zakończenie modernizacji elektrofiltra dla K5 2018 - 2020 - działania operacyjne
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁶⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	4095,11	1357,23	192,58	3184,83	1357,23	161,82	2274,55	1357,23	131,07	1364,28	1357,23	100,33	682,13	678,61	50,15	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁶⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	357,85	233,71	30,07	272,18	196,54	22,63	186,53	159,36	15,20	100,88	122,19	7,77	50,44	61,10	3,89	2018 - 2020 - optymalizacja procesu spalania
12	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	1484,98	742,49	185,62	1237,48	742,49	148,50	989,99	742,49	111,37	742,49	742,49	74,25	371,24	371,24	37,12	2016 r. - modernizacja kotła K1 w celu przystosowania do spalania biomasy 2018 r. - uruchomienie zmodernizowanej instalacji DeSO _x , DeNO _x i filtra workowego dla K2 2016 - 2020 - działania operacyjne
13	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	3724,60	1862,30	465,57	3103,83	1862,30	372,46	2483,07	1862,30	279,35	1862,30	1862,30	186,23	931,15	931,15	93,11	2016 r. - rozbudowa istniejącej instalacji DeSO _x 2017 r. - uruchomienie instalacji DeNO _x dla K16, uruchomienie palników low-NO _x dla K5, K6, K7 2016 - 2020 - działania operacyjne

14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) ⁷⁾	1807,00	903,50	225,87	1505,83	903,50	180,70	1204,66	903,50	135,52	903,50	903,50	90,35	451,75	451,75	45,17	2016 r. - oddanie do eksploatacji filtrów workowych oraz zmodernizowanej instalacji DeSO _x dla KfA i KfB 2017 - 2020 - działania operacyjne
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. ⁸⁾ (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	2484,2	-	310,52	2070,17	-	248,42	1656,14	-	186,31	1242,11	-	124,21	621,05	-	62,1	2019 r. - zmiana paliwa w jednym kotle KW 2020 r. - zmiana paliwa w drugim kotle KW
16	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)	-	-	243,05	-	-	194,44	-	-	145,83	-	-	97,22	-	-	48,61	2018 - 2019 - działania operacyjne
17	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Elbląg (K5, K6, K7)	1087,45	715,43	119,24	804,46	556,45	87,44	521,47	397,46	55,64	238,48	238,48	23,85	119,24	119,24	11,92	2016 - 2020 - działania operacyjne
18	Veolia Energia Łódź SA ⁹⁾ Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	1451,34	-	181,42	1209,45	-	145,13	967,56	-	108,85	725,67	-	72,57	362,84	-	36,28	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2016 - 2020 - działania operacyjne
19	Veolia Energia Łódź SA ⁹⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	937,94	468,96	117,25	781,61	468,96	93,80	625,29	468,96	70,35	468,96	468,96	46,90	234,48	234,48	23,45	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K2 2016 - 2020 - działania operacyjne
20	Veolia Energia Łódź SA ⁹⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K7)	1846,64	1061,29	176,89	1349,02	825,45	129,71	851,39	589,61	82,55	353,76	353,76	35,37	176,89	176,89	17,69	2016 - 2020 - działania operacyjne
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	903,77	546,64	91,11	663,25	425,16	66,81	422,73	303,69	42,52	182,21	182,21	18,22	91,11	91,11	9,11	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	1840,50	920,24	230,06	1533,74	920,24	184,05	1226,99	920,24	138,03	920,24	920,24	92,03	460,13	460,13	46,01	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K2 i K3 2016 - 2020 - działania operacyjne

23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	11283,79	-	1410,48	9403,16	-	1128,38	7522,53	-	846,28	5641,90	-	564,19	2820,95	-	282,10	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne
24	CEZ Skawina S.A. ¹⁰⁹ (K3, K4)	1983,96	1229,72	204,96	1459,27	956,45	150,30	934,59	683,18	95,65	409,91	409,91	41,00	204,96	204,96	20,50	2016 - 2020 - spalanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki, optymalizacja procesu spalania, działania operacyjne
25	CEZ Skawina S.A. ¹⁰⁹ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	2403,45	1201,72	300,43	2002,88	1201,72	240,34	1602,30	1201,72	180,26	1201,72	1201,72	120,18	600,87	600,87	60,08	2016 - 2019 - optymalizacja procesu spalania 2020 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x 2016 - 2020 - działania operacyjne
26	CIECH Soda Polska S.A. ¹¹⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	2119,00	1546,36	257,73	1584,48	1202,72	189,00	1049,97	859,09	120,27	515,45	515,45	51,55	257,73	257,73	25,77	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
27	CIECH Soda Polska S.A. ¹¹⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	2929,6	1131,86	188,64	2110,27	880,33	141,48	1290,94	628,81	94,32	471,61	377,29	47,16	235,8	188,64	23,58	2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
28	CIECH Soda Polska S.A. ¹¹⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	2379,4	934,27	155,71	1716,03	726,65	116,78	1052,65	519,04	77,86	389,28	311,42	38,93	194,64	155,71	19,46	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	3562,45	-	445,31	2968,71	-	356,25	2374,97	-	267,19	1781,23	-	178,12	890,61	-	89,06	2016 r. - modernizacja elektrofiltra B1.2 i B1.3 2018 r. - modernizacja elektrofiltra B1.1 2016 - 2020 - działania operacyjne
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ¹²⁾ – (K5, K6, K7)*	2300,73	1327,34	221,23	1681,30	1032,38	162,16	1061,87	737,41	103,11	-	-	-	-	-	-	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K5, K6, K7 i instalacji DeNO _x dla K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K5, K6

31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹³⁾ – (K1, K5)	1947,71	798,24	133,04	1408,99	621,20	99,75	870,28	444,16	66,45	331,56	267,12	33,16	165,79	133,57	16,58	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹³⁾ – (K4, K6)	84,72	37,49	6,25	73,14	34,37	4,69	61,56	31,24	3,12	49,98	28,12	1,56	24,99	14,06	0,78	2016 - 2020 - działania operacyjne
33	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹³⁾ – (K7, K9, K10)	1382,96	691,48	172,78	1152,47	691,48	138,23	921,97	691,48	103,70	691,48	691,48	69,15	345,74	345,74	34,58	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdyniska – (K6, K7) ¹⁴⁾	1117,68	-	139,49	931,40	-	111,62	745,12	-	83,75	558,84	-	55,89	279,42	-	27,95	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K6 i K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K6 i K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. EC1 – (K1, K2, K3, K4, K5, K6)*	1065,92	384,72	64,12	764,05	299,23	48,09	462,17	213,73	32,06	-	-	-	-	-	-	2018 r. – działania operacyjne
36	FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	552,70	192,30	32,10	395,17	149,57	24,07	237,63	106,83	16,03	80,10	64,10	8,00	40,05	32,05	4,00	2017 - 2020 - działania operacyjne
37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w Przemysłu (K3, K2)	506,71	152,01	25,34	370,06	126,68	19,42	233,40	101,34	13,52	96,75	76,00	7,60	48,37	38,01	3,80	2016 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin 2020 r. - optymalizacja procesu spalania

38	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana – (K1, K2, K3, K4, K5)	988,8	377,40	62,90	711,60	293,53	47,17	434,40	209,67	31,43	157,20	125,80	15,70	78,60	62,90	7,85	2020 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin, zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)**	752,99	278,16	46,37	540,62	216,35	34,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2016 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K8 2017 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K1 i K2; zakończenie budowy instalacji DeNO _x i modernizacja instalacji DeSO _x
40	PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	893,65	437,63	72,94	656,55	340,38	54,70	419,45	243,13	36,47	182,35	145,88	18,23	91,18	72,94	9,12	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K3 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K1 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K2
41	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3)	570,68	171,20	28,54	418,35	142,67	21,88	266,03	114,14	15,22	113,70	85,61	8,56	56,85	42,81	4,29	2016 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x
42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków – (K1, K2, K3)	1102,39	330,71	55,12	803,76	275,59	42,26	505,14	220,47	29,39	206,52	165,36	16,53	103,26	82,68	8,27	2018 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)***	1862,50	1164,06	194,01	1371,01	905,38	142,27	879,51	646,70	90,54	388,02	388,02	38,80	-	-	-	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x
44	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	11332,70	5666,36	1416,63	9443,92	5666,36	1133,29	7555,14	5666,36	849,97	5666,36	5666,36	566,63	2833,19	2833,19	283,32	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K1 i K2, modernizacja instalacji odpylania spalin 2018 - 2019 - działania operacyjne
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	2035,65	1017,83	254,46	1696,37	1017,83	203,57	1357,11	1017,83	152,67	1017,83	1017,83	101,78	508,92	508,92	50,89	2018 - 2019 - działania operacyjne
46	ORLEN Południe S.A. ¹⁵⁾ (K1, K2, K3)*	727,48	225,77	37,28	516,64	175,84	28,01	305,80	125,91	18,75	-	-	-	-	-	-	2018 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K2 i działania operacyjne dla K3

47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁰⁰ (K1, K2, K3)*	598,53	179,56	29,93	438,69	149,63	22,95	278,85	119,71	15,96	-	-	-	-	-	-	2018 r. - spalanie węgla o odpowiednio niskiej zawartości siarki oraz stosowanie dodatków do paliwa w celu zmniejszenia emisji NO _x
----	---	--------	--------	-------	--------	--------	-------	--------	--------	-------	---	---	---	---	---	---	--

Uwagi:

1. Instalacja DeSO_x oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
2. Instalacja DeNO_x oznacza instalację do odazotowania spalin.
3. Działania operacyjne obejmują m.in.:
 - ograniczenie czasu pracy źródła, postój źródła, wyłączenie źródła lub części źródła z eksploatacji,
 - zmianę wielkości produkcji energii w źródle,
 - zwiększenie stopnia wykorzystania lub poprawę efektywności istniejących urządzeń ograniczających emisję w ramach danego źródła,
 - wykorzystanie potencjału redukcyjnego w ramach innych źródeł (eksploatowanych w tym samym zakładzie, przez tego samego prowadzącego instalację lub w tej samej grupie kapitałowej).

Objaśnienia:

- ¹⁾ Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- ²⁾ Podstawowe działania modernizacyjno-inwestycyjne mające na celu ograniczenie emisji do powietrza SO₂, NO_x lub pyłu zrealizowano do dnia 31 grudnia 2015 r.
- ³⁾ Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A. i Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.
- ⁴⁾ Wcześniej EDF Polska S.A.
- ⁵⁾ Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- ⁶⁾ Wcześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
- ⁷⁾ Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (K1B*1/2, KFA, K9, K10, K11, K12).
- ⁸⁾ Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. i Veolia Energia Poznań ZEC S.A.
- ⁹⁾ Wcześniej Dalkia Łódź SA.
- ¹⁰⁾ Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
- ¹¹⁾ Wcześniej Soda Polska Ciech S.A.
- ¹²⁾ Wcześniej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.
- ¹³⁾ Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- ¹³⁾ Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdyńska – (K6, K7).
- ¹⁴⁾ Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica Sp. z o.o.
- ¹⁵⁾ Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2018 r.

** Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2017 r.

*** Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2019 r.

**ŁĄCZNE MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI DLA WSZYSTKICH ŹRÓDEŁ
– ROCZNE DLA LAT 2016 – 2019 I NA PIERWSZE PÓLROCZE 2020 R.**

Substancja	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r. (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	38271,24	18941,66
NO _x	32764,35	28849,63	24780,37	20191,02	9901,57
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	3873,46	1917,31

UZASADNIENIE

W obecnym stanie prawnym kwestia wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego, zwanego dalej „PPK”, jest uregulowana przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z 2016 r. poz. 2158, z 2017 r. poz. 2443 oraz z 2018 r. poz. 2412) wydanego na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm.).

Konieczność zmiany przedmiotowego rozporządzenia wynika z faktu:

- 1) wycofania z PPK jednego źródła ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2020 r.,
- 2) złożenia przez jednego z prowadzących instalacje objęte PPK wniosku w zakresie zmiany terminu realizacji działań, które powinny być zrealizowane w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, określonych w załączniku nr 2 do ww. rozporządzenia,
- 3) zmiany nazw dwóch źródeł objętych PPK.

Zmiany PPK objęte projektowanym rozporządzeniem zostały omówione szczegółowo poniżej.

I. Zmiany wynikające z podjęcia decyzji o wycofaniu źródła z zatwierdzonego PPK po zakończeniu 2019 r.

Sprawy dotyczące uwarunkowań dla rezygnacji z udziału w PPK są omówione w zatwierdzonym PPK w pkt 5.2. oraz uregulowane w art. 146e ust. 2 ustawy Poś, zgodnie z którym „Informację o cofnięciu wniosku, o którym mowa w art. 146c ust. 1, albo o uzasadnionej potrzebie zmiany Przejściowego Planu Krajowego w innym zakresie prowadzący instalację przekazuje do ministra właściwego do spraw środowiska oraz organu właściwego do wydania pozwolenia w terminie do dnia 1 czerwca roku poprzedzającego rok, w którym zmiana ma być uwzględniona.”. W terminie do 1 czerwca 2019 r. wpłynął do MŚ wniosek o wycofanie z PPK (ze skutkiem od 1 stycznia 2020 r.) jednego źródła eksploatowanego przez Zakłady Chemiczne „Police” S.A. w EC 2 (poz. 43). Uwzględnienie tego wniosku wiąże się z potrzebą zmiany załączników do rozporządzenia, w szczególności:

- załącznika nr 2 - przez wykreślenie wartości maksymalnych emisji substancji przyznanych dla ww. źródła na pierwszą połowę 2020 r.,
- załącznika nr 3 - przez odpowiednie zmniejszenie łącznych pułapów emisji określonych na pierwszą połowę 2020 r. dla wszystkich źródeł objętych PPK w tym okresie.

II. Zmiany w załączniku nr 2 do rozporządzenia w zakresie działań mających zapewnić nieprzekraczanie maksymalnych emisji substancji w poszczególnych latach.

W poz. 38 przesunięto z 2019 r. na 2020 r. termin zakończenia modernizacji instalacji odpylania spalin i zakończenia budowy instalacji DeSOx i DeNOx planowanej przez Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Inwestycja realizowana przez Spółkę została podzielona na dwa etapy. Etap I obejmujący kotły K1 oraz K2 przewidziany był do zakończenia w 2018 r., natomiast etap II obejmujący kotły K3 oraz K5 - w 2019 r. Kocioł K4 został wyłączony z eksploatacji. W związku z niespełnianiem przez modernizowaną instalację kotłów K1 i K2 wymogów kontraktowych w zakresie dotrzymania norm emisyjnych wynikających z konkluzji BAT zakończenie I etapu zostało opóźnione. Wpłynęło to na opóźnienie rozpoczęcia etapu II, a w konsekwencji także na termin zakończenia realizacji projektu.

III. Zmiana nazwy dwóch źródeł objętych PPK.

W załącznikach nr 1 i 2 zaktualizowano nazwy źródeł z poz. 3 i 4 oraz zamieszczono odpowiednie objaśnienia pod tabelami:

- 1) w poz. 3 Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7) zastąpiono Enea Ciepło sp. z o.o. – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7),
- 2) w poz. 4 Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8) zastąpiono Enea Ciepło sp. z o.o. – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8).

Powyższe zmiany wynikają z faktu podziału Spółki Enea Wytwarzanie (dalej „EW”) dokonanego w 2018 r. Podział ten nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 k.s.h. (podział przez wydzielenie). EW występowała jako spółka dzielona, a ENEA Ciepło sp. z o. o. (dalej „EC”) jako spółka przejmująca. Podział został wpisany do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 30 listopada 2018 r. Zgodnie z art. 531 k.s.h. oraz uzgodnionym wcześniej planem podziału, z dniem wydzielenia na EC przeszedł ogół praw i obowiązków dotyczących części majątku EW w postaci organizacyjnie, finansowo i funkcjonalnie wyodrębnionej części działalności gospodarczej, stanowiącej zorganizowaną część przedsiębiorstwa pod nazwą Elektrociepłownia Białystok.

IV. Zmiana łącznych maksymalnych emisji substancji ze wszystkich źródeł

W związku z rezygnacją przez jednego operatora z uczestnictwa w PPK po 2019 r. dokonano zmiany łącznych pułapów emisji na okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2020 r. dla

wszystkich źródeł pozostających w PPK w tym okresie. Tabeli w załączniku nr 3 nadano następujące brzmienie:

Substancja	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
	2016	2017	2018	2019	2020 (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	38271,24	18941,66
NO _x	327664,35	28849,63	24780,37	20191,02	9901,57
Pył	12750,49	10034,93	7296,29	3873,46	1917,31

Termin wejścia w życie rozporządzenia został określony w § 2 na 14 dni od dnia ogłoszenia.

Projektowane rozporządzenie nie wpływa na działalność mikroprzedsiębiorców, a także małych i średnich przedsiębiorców.

Stosownie do postanowień art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248) oraz § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006, z późn. zm.), z chwilą przekazania do uzgodnień członkom Rady Ministrów, projekt rozporządzenia zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej Rządowego Centrum Legislacji na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Ze względu na brak postępowań dotyczących PPK będących w toku (wszczętych w czasie obowiązywania dotychczasowych przepisów) nie ma potrzeby wprowadzenia przepisów przejściowych.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami prawa Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, w związku z tym nie podlega notyfikacji zgodnie z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

