



MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

OS-I.7222.42.16.2017.DW

Rzeszów, 2018-01-31

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zm.);
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r., poz. 519 ze zm.); w związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 71);

po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. ul. Węglowa 5, Bełchatów z dnia 15 grudnia 2017r., znak: ECR/TE/280/9-1/347/2017 reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tadeusza Kępskiego w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 czerwca 2011r., znak: OS-I.7222.20.1.2011.DW zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 22 sierpnia 2014r. znak: OS-I.7222.51.2.2014.DW, z dnia 31 października 2014r., znak: OS-I.7222.51.7.2014.DW i z dnia 25 stycznia 2016r., znak: OS-I.7222.31.11.2015.DW udzielającej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, NIP 7690502495, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS), zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 czerwca 2011r., znak: OS-I.7222.20.1.2011.DW zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 22 sierpnia 2014r. znak: OS-I.7222.51.2.2014.DW, z dnia 31 października 2014r., znak: OS-I.7222.51.7.2014.DW i z dnia 25 stycznia 2016r., znak: OS-I.7222.31.11.2015.DW udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, NIP 7690502495, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS), zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8., w następujący sposób:



I.1. Punkt I.2.2. otrzymuje brzmienie:

„I.2.2. Układy odzysku ciepła – chłodzenia silników

Układy chłodzenia silnika łączyć będą ze sobą układ odbioru ciepła z płaszczu silnika, gdzie ciepło generowane będzie podczas procesu spalania oraz układ odbioru ciepła z chłodnicy powietrza I stopnia, gdzie ciepło pochodzić będzie ze sprężania powietrza w turbosprężarkach. Ciepło odebrane w układzie chłodzenia silnika przekazywane będzie do układu odzysku ciepła poprzez wymiennik płytowy.

Ciepło odbierane z chłodzenia płaszczu silnika i powietrza w I-szym stopniu sprężania, chłodzenia oleju smarowego oraz ze spalin wylotowych, będzie przekazywane do obiegu grzewczego. Do przepływu wody z czterech silników wykorzystane będą rurociągi wody, które włączone zostaną do rurociągów wody sieciowej w rejonie Bloku Gazowo Parowego.

Ciepło odbierane z chłodzenia silnika oraz układu chłodzenia powietrza do spalania I-go stopnia, chłodzenia oleju smarowego i ciepło ze spalin wylotowych, będzie przekazywane do obiegu grzewczego poprzez wymiennik separujący o mocy zainstalowanej ~8273 kW. Moc cieplna układu kogeneracji, możliwa do uzyskania z jednego silnika wynosić będzie ~ 6,8 MW_t.

Medium roboczym układu chłodzenia płaszczu silnika będzie 3-5 % roztwór wodny na bazie inhibitora korozji i wody zdemineralizowanej. Pojemność instalacji wynosić będzie 2 m³/silnik co dla całego Bloku daje wartość 8 m³.

W układzie chłodzenia oleju smarowego i powietrza do spalania, medium roboczym będzie 35% wodny roztwór glikolu etylenowego zawierający inhibitory korozji. Pojemność instalacji wynosić będzie 5 m³/silnik, dla całego BGS 20 m³. Rurociągi wszystkich w/w układów znajdować się będą wewnątrz pomieszczeń wymiennikowni i w przypadku awarii ścieki odprowadzane będą do kanalizacji przemysłowej Zakładu.

Podczas pracy, woda o temperaturze ~62°C wychodząca z wymiennika separującego rozdzielana będzie na dwie nitki. Woda w jednej nitce kierowana będzie do chłodnicy oleju, a następnie do wymiennika obiegu chłodzenia silnika podgrzewając się jednocześnie do temperatury ~81,7°C. W drugiej nitce woda kierowana będzie do niskotemperaturowego wymiennika spaliny-woda, podgrzewając się jednocześnie do temperatury ~75,3°C.

Po zmieszaniu, woda o temperaturze ~80,7°C, kierowana będzie do wysokotemperaturowego wymiennika spaliny-woda, gdzie podgrzana zostaje do temperatury ~98,3°C latem i 102,3°C zimą, a następnie do wymiennika separującego łączącego obieg odzysku ciepła z obiegiem odbioru ciepła do sieci grzewczej.”

I.2. Punkt I.2.4. a) otrzymuje brzmienie:

„ a) Obieg awaryjnego zrzutu ciepła – CHA

Obieg awaryjnego zrzutu stanowiący oddzielny układ chłodzenia, który uruchamiany będzie w chwili gdy temperatura napływu na chłodnicę oleju przekroczy 68°C lub gdy ciepło z obiegu odzysku nie będzie wykorzystane. Zadaniem układu złożonego z wymiennika ciepła o mocy cieplnej 6600 kW i chłodnicy wentylatorowej

suchej będzie odprowadzenie do otoczenia niewykorzystanego ciepła. Chłodnie wentylatorowe dla awaryjnego zrzutu ciepła zabudowane będą na zewnątrz. Medium roboczym w tym obiegu będzie 35% wodny roztwór glikolu etylenowego o temperaturze krystalizacji -35°C , zawierający inhibitory korozji. Rurociągi obiegu awaryjnego zrzutu ciepła wykonane będą jako napowierzchniowe i szczelne. Pojemność instalacji wynosić będzie 40 m^3 . Układ będzie zabezpieczony półotwartym naczyniem wzbiornym. Po uwzględnieniu zapasu eksploatacyjnego, przyjęto pojemność naczynia: 300 dm^3 ."

I.3. Tabela 3 otrzymuje brzmienie :

Tabela 3 Odpady niebezpieczne

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Źródło powstania	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowco-organicznych.	10,00 (20,00 co 3 lata)	Odpad stanowiąc będą zużyte oleje silnikowe, powstające w wyniku wymiany na skutek mechanicznego ich zanieczyszczenia oraz w procesie przemian dodatków stosowanych w oleju	Zużyte oleje zawierające wielopierścieniowe węglowodory aromat. i nasycone: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie, a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niecałkowitego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu) Odpad niebezpieczny. szkodliwy, drażniący, uczulający
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające zw. chlorowco-organicznych	1,00	Odpad stanowiąc będą zużyte mineralne oleje transformatorowe	Zużyte oleje zawierające nieinhibitowane oleje naftowe pochodzące z destylacji lub z hydrokrakingu nie zawierające dodatków oraz inhibitowane oleje naftowe z inhibitorem utlenienia. Odpad niebezpieczny, drażniący szkodliwy, toksyczny, rakotwórczy.
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	1,00	Zużyte sorbenty z neutralizatorów, wkłady z separatorów olejowych, szmaty pochodzące z czyszczenia urządzeń	Bawełna, ziemia okrzemkowa, ziemia kamionkowa, perlit, wysuszone i pokruszone minerały, torf, trociny, celuloza, poliuretan, lignina, polipropylen, melamina. Odpad niebezpieczny, szkodliwy, drażniący, uczulający.

16 01 07*	Filtry olejowe	1,00	Odpad stanowi ć będą zużyte filtry olejowe	Papier filtracyjny oraz różnego rodzaju włókniny (micromelt lub poliestrowe) nasączone żywicami poddanyymi polimeryzacji w celu zabezpieczenia przed wypłukiwaniem, zanieczyszczone olejem. Odpad szkodliwy, drażniący, uczulający.
16 01 14*	Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	10,00 (40,00 co 5 lat)	Odpad stanowi ć będzie 35% wodny roztwór glikolu etylenowego	Zużyty 35% roztwór glikolu etylenowego zawierający 2-etyloheksanian sodowy, (kapronian). Odpad niebezpieczny, szkodliwy, drażniący, uczulający.
16 06 01*	Akumulatory ołowiowe	2,00	Odpad stanowi ć będą zużyte akumulatory	Tlenek ołowiu, metaliczny ołów, elektrolit (wodny roztwór kwasu siarkowego), tworzywo sztuczne (PP,PE).Odpad niebezpieczny, szkodliwy, drażniący, uczulający.
Razem		25,00		

I.4. Tabela 7 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 7 Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych.	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach oznaczonych nazwą i kodem odpadu w wiacie olejowej przy budynku podgrzewu gazu. Przy wymiennie oleju silnikowego odpad nie będzie magazynowany - odbiór bezpośrednio z miejsca wytworzenia.
2.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady nie będą magazynowane, odbierane będą z miejsca wytworzenia przez firmy posiadające stosowne zezwolenia
3.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach oznaczonych nazwą i kodem odpadu w wiacie olejowej przy budynku

		niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	podgrzewu gazu.
4.	16 01 07*	Filtry olejowe	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach oznaczonych nazwą i kodem odpadu w wiacie olejowej przy budynku podgrzewu gazu.
5.	16 01 14*	Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach oznaczonych nazwą i kodem odpadu w wiacie magazynowej.
6.	16 06 01*	Akumulatory ołowiowe	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach oznaczonych nazwą i kodem odpadu w wiacie magazynowej.

I.5. Punkt IV.3.2. otrzymuje brzmienie:

„IV.3.2. Sposób dalszego gospodarowania odpadami

Tabela 9 Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposób gospodarowania odpadami
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania
2.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania
3.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania
4.	16 01 07*	Filtry olejowe	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do unieszkodliwiania
5.	16 01 14*	Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do unieszkodliwiania
6.	16 06 01*	Akumulatory ołowiowe	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku

Tabela 10 Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Sposób gospodarowania odpadami
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
2.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
3.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
4.	17 01 82	Inne niewymienione odpady	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania
5.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
7.	17 04 02	Aluminium	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
8.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
9.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
10.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku

I.6. Tabela 9 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 12

Lp.	Składnik	Zużycie
1.	Olej silnikowy mineralny	109 Mg/rok
2.	Techniczny roztwór mocznika	526 m ³ /rok
3.	Inhibitor korozji	3 m ³ /rok
4.	Glikol etylenowy	3,5 m ³ /rok (22 m ³ co 5 lat)

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 15 grudnia 2017r. 2017r., znak: ECR/TE/280/9-1/347/2017 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tadeusza Kępskiego zwróciła się z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 czerwca 2011r., znak: OS-I.7222.20.1.2011.DW zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 22 sierpnia 2014r. znak: OS-I.7222.51.2.2014.DW, z dnia 31 października 2014r., znak: OS-I.7222.51.7.2014.DW i z dnia 25 stycznia 2016r., znak: OS-I.7222.31.11.2015.DW udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, NIP 7690502495, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS), zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 1187/2017.

Eksploatowana instalacja klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Blok Gazowy Silnikowy zlokalizowany jest na terenie Zakładu, który zgodnie z § 2 ust. 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko kwalifikowany jest jako elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytworzenia energii elektrycznej lub ciepłej o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, tym samym zaliczany jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Stąd, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska właściwym w sprawie jest marszałek województwa.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 21 grudnia 2017r., znak OS-I.7222.42.16.2017.DW zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Zgodnie z art. 209 ust 1 ustawy Poś zapis w postaci elektronicznej wniosku został przesłany Ministrowi Środowiska w dniu 21 grudnia 2017r.

Po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją uznano, że spełnia ona wymogi ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedmiotem wniosku jest weryfikacja zapisów pozwolenia związanych ze zmianą wykorzystywanych mediów: chłodzącego i roboczego w instalacji.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 214 ust. 3 i art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Na podstawie doświadczeń i wniosków wynikających z eksploatacji instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS) oraz wskazań i zaleceń producenta w celu zapewnienia pracy na lepszym poziomie, poprawy wymiany ciepła i zwiększenia ochrony wewnętrznych powierzchni wysokotemperaturowego układu chłodzenia silników, wskazana była zamiana medium chłodzącego z dotychczas stosowanego 20 % wodnego roztworu glikolu propylenowego na 3-5 % roztwór wodny na bazie inhibitora korozji. Jednocześnie, w celu wydłużenia okresu eksploatacji płynu chłodniczego stosowanego w układzie chłodzenia oleju smarowego i powietrza do spalania, zgodnie z zaleceniami wykonawcy Bloku, wskazana była zamiana medium roboczego z 35 % wodnego roztworu glikolu propylenowego na 35 % roztwór glikolu etylenowego o temperaturze krystalizacji -35°C, zawierający inhibitory korozji. W związku z powyższym wprowadzono zmiany w punkcie I decyzji.

Ponadto ze względu na korzystniejsze dla pracy BGS parametry oleju mineralnego, wskazana była zamiana dotychczas stosowanego oleju syntetycznego na olej mineralny, przy jednoczesnym (zgodnie z zaleceniami producenta) częstszym dolewaniu świeżego oleju i upuszczaniu zużytego, co wiąże się ze zmianą ustalonej wcześniej ilości rocznego zużycia z 5 Mg do 10 Mg/rok oraz przy całościowej wymianie z układu co 3 lata – 20 Mg. Równocześnie, ze względu na wskazanie producenta silników istnieje konieczność częściowej okresowej wymiany glikolu w zewnętrznych układach chłodzenia BGS, niezbędne jest jego upuszczanie z układu i dolewanie świeżego roztworu oraz raz na 5 lat jego całościowa wymiana, co wiąże się z wprowadzeniem do decyzji odpadu o kodzie 16 01 14* i ustaleniem dla niego dopuszczalnej ilości wytwarzania na poziomie 10 Mg/rok i 40 Mg/rok co 5 lat. W związku z powyższym wprowadzono zmiany w punktach II i V decyzji.

Analizując wskazane powyżej okoliczności w szczególności w zakresie stosowania technologii, emisji do środowiska oraz spełniania wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik ustalono, że ww. zmiany nie powodują istotnych zmian w sposobie funkcjonowania instalacji i nie spowodują zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, oraz nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów określonych w dokumentach referencyjnych.

Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawą Kpa, przemawia słuszny interes Strony. Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz to, że za zmianą przedmiotowej decyzji przemawia słuszny interes strony, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie orzeczonego jak w osnowie.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Oplata skarbową w wys. 1005,50 zł.
uiszczoną w dniu 14.12.2017r.
na rachunek bankowy: Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pan Tadeusz Kępski
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A . Oddział Elektrociepłownia Rzeszów
ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów

2.OS-I - a/a

Do wiadomości:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.,
ul. Węglowa 5, 97- 400 Bełchatów
- 2.Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
- 3.Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów

