



MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

OS-I.7222.48.3.2016.EK

Rzeszów, 2016-11-10

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2016r. poz. 23 ze zm.),
- 215 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2016r. poz. 672 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 23 i 39 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Spółki **AIM Energy Sp. z o.o.**, ul. Plac Kupiecki 2, 32 – 800 Brzesko, z dnia 18 maja 2016r. (data wpływu: 23.05.2016) oraz po analizie uzupełnień przedkładanych przy pismach z dnia 26.07.2016r., 03.10.2016r. oraz 21.10.2016r., w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji destylacji rurowo – wieżowej (DRWII) i przerobu olejów odpadowych – zwanej danej instalacją, zlokalizowanej w zakładzie w Jaśle, ul. 3 Maja 101, 38 – 200 Jasło

orzekam

I. Zmieniam za zgodą strony decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 29.09.2006r., znak: ŚR.IV-6618-3/2/06, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 31.08.2011r., znak: OS-I.7222.58.1.2011.EK., z dnia 18.12.2012r. znak: OS-I.7222.56.7.2012.EK, z dnia 07.01.2014 znak: OS-I.7222.56.6.2013.EK, z dnia 19.08.2014 znak: OS-I.7222.24.4.2014.EK, z dnia 14.10.2014, znak: OS-I.7222.24.5.2014.EK oraz z dnia 23.04.2015r. znak: OS-I.7222.2.3.2015.EK, udzielającą **AIM Energy Sp. z o.o.** ul. Plac Kupiecki 2, 32 – 800 Brzesko, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji destylacji rurowo – wieżowej (DRW II) i przerobu olejów odpadowych, zlokalizowanej w zakładzie w Jaśle, ul. 3 Maja 101, 38 – 200 Jasło, w następujący sposób:



I.1. Punkt II.1 otrzymuje brzmienie:

„II.1 Emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji

II.1.1. Maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów obowiązującą do 26.10.2018r.

TABELA 5a

Lp.	Źródło emisji	Emitor	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalna wielkość emisji
				kg/h (kg/Mg przeladowywanego paliwa dla zbiorników magazynowych)
1.	Piec stodołowy	E-3	SO ₂	0,600
			NO ₂	1,350
			pył ogółem	0,100
			pył PM10	0,033
			pył PM 2,5	0,016
			benzen	0,010
			cykloheksan	0,010
			fenol	0,010
			ksylen	0,010
			styren	0,010
			toluen	0,010
			izopropylobenzen	0,010
			CO	0,950
			węglowodory alifat.	0,496
			węglowodory aromat.	0,074
2.	Piec Babcock Wanson (pracujący w zastępstwie pieca stodołowego)	E-3	SO ₂	0,010
			NO ₂	0,130
			pył ogółem	0,100
			pył PM10	0,033
			pył PM 2,5	0,016
			benzen	0,005
			cykloheksan	0,005
			fenol	0,005
			ksylen	0,005
			styren	0,005
			toluen	0,005
			izopropylobenzen	0,005
			CO	0,085
			węglowodory alifat.	0,020
			węglowodory aromat.	0,005
3.	Piec flaszkowy	E-4	SO ₂	0,010
			NO ₂	0,563
			pył ogółem	0,030
			pył PM10	0,010
			pył PM 2,5	0,005
			benzen	0,003
			cykloheksan	0,003
			fenol	0,003
			ksylen	0,003
			styren	0,003
			toluen	0,003
			izopropylobenzen	0,003

			CO	0,440
			węglowodory alifat.	0,147
			węglowodory aromat.	0,021
4.	Zbiornik magazynowy benzyn A-15 (dach stały)	Zawory oddechowe ZOP szt. 3 E-17, E-18, E-19	węglowodory alifat.	1,520

II.1.2. Maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów obowiązującą od 27.10.2018r.

TABELA 5b

Lp.	Źródło emisji	Emitor	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalna wielkość emisji	
				kg/h (kg/Mg przeładowywanego paliwa dla zbiorników magazynowych)	poziom wynikający z BAT – AEL mg/Nm ³) ^{*)} przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych
1.	Piec stodołowy	E-3	SO ₂	-	35
			NO ₂	-	150
			pył ogółem	0,100	-
			pył PM10	0,033	-
			pył PM 2,5	0,016	-
			benzen	0,010	-
			cykloheksan	0,010	-
			fenol	0,010	-
			ksylen	0,010	-
			styren	0,010	-
			toluen	0,010	-
			izopropylobenzen	0,010	-
			CO	-	100
			węglowodory alifat.	0,496	-
			węglowodory aromat.	0,074	-
2.	Piec Babcock Wanson (pracujący w zastępstwie pieca stodołowego)	E-3	SO ₂	-	35
			NO ₂	-	150
			pył ogółem	0,100	-
			pył PM10	0,033	-
			pył PM 2,5	0,016	-
			benzen	0,005	-
			cykloheksan	0,005	-
			fenol	0,005	-
			ksylen	0,005	-
			styren	0,005	-
			toluen	0,005	-
			izopropylobenzen	0,005	-
			CO	-	100
			węglowodory alifat.	0,020	-
			węglowodory aromat.	0,005	-
3.	Piec flaszkowy	E-4	SO ₂	-	35
			NO ₂	-	150
			pył ogółem	0,030	-
			pył PM10	0,010	-

			pył PM 2,5	0,005	-
			benzen	0,003	-
			cykloheksan	0,003	-
			fenol	0,003	-
			ksylen	0,003	-
			styren	0,003	-
			toluen	0,003	-
			izopropylobenzen	0,003	-
			CO	-	100
			węglowodory alifat.	0,147	-
			węglowodory aromat.	0,021	-
4.	Zbiornik magazynowy benzyn A-15 (dach stały)	Zawory oddechowe ZOP szt. 3 E-17, E-18, E-19	węglowodory alifat.	1,520	-

*) – stężenie substancji w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych temperatury 273 K, ciśnienia 101,3kPa, gazu suchego, przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych

**) - średnia wartość trzech próbek punktowych, z których każda jest pobierana co najmniej 30 minut.

II.1.3 Maksymalną dopuszczalną emisję roczną z instalacji

TABELA 6

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Mg/rok
1.	SO ₂	4,831
2.	NO ₂	15,151
3.	CO	11,009
4.	pył ogółem	1,046
5.	pył PM10	0,346
6.	pył PM 2,5	0,169
7.	benzen	0,079
8.	cykloheksan	0,079
9.	fenol	0,079
10.	ksylen	0,079
11.	styren	0,079
12.	toluen	0,079
13.	izopropylobenzen	0,079
14.	węglowodory alifatyczne	39,756
15.	węglowodory aromatyczne	0,586

I.2. Punkt II.4 otrzymuje brzmienie:

„II.4. Ilość stan i skład ścieków przemysłowych

II.4.1. Ilość mieszaniny ścieków przemysłowych, w tym wody opadowe pochodzące z powierzchni narażonej na zanieczyszczenie o powierzchni 49155 m² wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych zakładu LOTOS Infrastruktura S.A.:

$$Q_{\text{śr d}} = 180 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max}} = 67 \text{ tys. m}^3/\text{rok}$$

II.4.1.1. Stężenia zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych wprowadzanych do zakładowych urządzeń kanalizacyjnych w punkcie monitoringowym **W-1**:

TABELA 9

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mg O ₂ /dm ³	50000
2.	Węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	350
3.	Fenole lotne	mg/dm ³	100

II.4.1.2. Stężenia zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych wprowadzanych do zakładowych urządzeń kanalizacyjnych w punkcie monitoringowym **W-2**:

TABELA 10

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mg O ₂ /dm ³	300
2.	Węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	100
3.	Fenole lotne	mg/dm ³	2

II.4.1.3. Stężenia zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych wprowadzanych do zakładowych urządzeń kanalizacyjnych w punkcie monitoringowym **W-3**:

TABELA 11

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mg O ₂ /dm ³	800
2.	Węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	100
3.	Fenole lotne	mg/dm ³	2

I.3. Punkt VII.2.3 otrzymuje brzmienie:

„

„**VII.2.3.** Ustalam zakres i częstotliwość prowadzenia pomiarów emisji z emitorów

TABELA 22

Lp.	Nr emitora	Częstotliwość pomiarów	Substancja zanieczyszczająca
1.	E-3	co najmniej co pół roku	SO ₂ , NO ₂ , CO, pył ¹⁾ , węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne,
2.	E-4	co najmniej co pół roku	

1) obowiązek monitoringu pyłu co najmniej od 27.10.2018r.”

I.4. Punkt VII.5.1 otrzymuje brzmienie:

VII.5.1. Ilość i jakość ścieków przemysłowych

VII.5.1.1 Kontrola ilości ścieków przemysłowych prowadzona będzie na podstawie rejestru ilości zużycia wody z częstotliwością co najmniej raz na miesiąc. Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych stanowi 100 % zużycia wody.

VII.5.1.2. Kontrola jakości ścieków prowadzona będzie w punktach kontrolnych:

- punkt kontrolny **W-1** – zbiorniki ścieków wysokoobciążonych H-25 i H-26,
- punkt kontrolny **W-2** – wylot z separatora Awas z instalacji destylacji rurowo-wieżowej,
- punkt kontrolny **W-3** – studzienka w drodze przy instalacji przerobu tworzyw sztucznych,

Pomiary należy prowadzić z częstotliwością co najmniej raz na 6 miesięcy we wskaźnikach określonych w tabelach 9,10,11”.

I.5. Po punkcie VII.6 dodaje nowy punkt VII.7 o brzmieniu:

„VII.7 Zakres i sposób monitorowania emisji wynikający z konkluzji dotyczących BAT w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu - obowiązujący od 27 października 2018r.

VII.7.1 Monitoring emisji do powietrza zostanie poszerzony w zakresie emisji pyłu. Monitorowanie odbywać się będzie zgodnie z odpowiednimi normami EN, a w przypadku gdy normy takie nie są dostępne, z normami ISO, normami krajowymi lub innymi normami międzynarodowymi zapewniającymi dane o równorzędnej jakości naukowej.

VII.7.2 Monitorowane będą parametry procesu powiązane z emisjami zanieczyszczeń w zakresie:

- zawartości O₂ w gazach spalinowych,
- zawartości N (azotu) i S (siarki) w paliwie lub surowcu.

Monitoring zawartości O₂ prowadzony będzie w sposób ciągły, monitoring N i S, w sposób okresowy z częstotliwością uzależnioną od znacznych zmian paliwa/surowca.

VII.7.3 Monitorowane będą rozproszone emisje LZO do powietrza na terenie całego zakładu z częstotliwością co najmniej raz na dwa lata z zastosowaniem wszystkich poniższych technik:

- a) metoda detekcji zapachu powiązana z krzywymi korelacji w odniesieniu do kluczowego wyposażenia,
- b) technika optycznego obrazowania gazów,
- c) obliczenia przewlekłych emisji na podstawie czynników emisji weryfikowane pomiarami okresowo.”

I.6. Punkt VIII. otrzymuje nowe brzmienie:

„VIII. Monitoring zanieczyszczeń gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko znajdującymi się na terenie instalacji

VIII.1. Monitoring wód podziemnych

VIII.1.1. Punkty pomiarowe wchodzące w skład lokalnej sieci monitoringu:

- piezometry na napływie na teren instalacji: MR-18 i MR-19,
- piezometry na odpływie z terenu instalacji: MR-7, MR-12 i MR-13.

VIII.1.2. Zakres badań wskaźników jakości wody:

TABELA 23

Lp.	Częstotliwość badań	Badany wskaźnik
1.	co najmniej jeden raz na trzy miesiące	odczyn (pH), ChZTCr, przewodnictwo elektryczne, zawartość substancji ropopochodnych, pomiar poziomu zwierciadła wód podziemnych

2.	co najmniej jeden raz na rok	odczyn (pH), ChZTCr, przewodnictwo elektryczne, całkowita zawartość węgla organicznego (OWO), suma wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych (WWA), suma węglowodorów aromatycznych (BTEX), pomiar poziomu zwierciadła wód podziemnych
----	------------------------------	--

VIII.2. Monitoring gleby i ziemi

TABELA 24

Ozn. pt.	Współrzędne geograficzne		Opis punktu	Badany wskaźnik
	N	E		
G1	49° 43' 30,8"	21° 27' 26,8"	Punkt zlokalizowany w sąsiedztwie piezometru MR-7	Pomiary prowadzone będą z częstotliwością co najmniej raz na 10 lat, przy czym pierwszy pomiar wykonany zostanie w terminie do końca 2018r. we wskaźnikach: – Metale i metaloid: arsen (As), bar (Ba), chrom (Cr), cyna (Sn), cynk (Zn), kadm (Cd), kobalt (Co), miedź (Cu), molibden (Mo), nikiel (Ni), ołów (Pb), rtęć (Hg). – Zanieczyszczenia nieorganiczne: cyjanki wolne, cyjanki – związki kompleksowe. – Benzyny i oleje: suma węglowodorów C6-C12, składników frakcji benzyn, suma węglowodorów C12-C35, składników frakcji oleju. – Węglowodory aromatyczne: benzen, etylobenzen, toluen, ksyleny, styren. – Wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne: naftalen, benzo(a)antracen, dibenzo(a,h)antracen, benzo(a)piren, benzo(b)fluoranten, benzo(k)fluoranten, indeno(1,2,3-c,d)piren. – Pozostałe zanieczyszczenia: fenol, krezole.
G2	49° 43' 24,2"	21° 27' 28,1"	Punkt zlokalizowany w sąsiedztwie piezometru MR-12	
G3	49° 43' 28,9"	21° 27' 32,3"	Punkt zlokalizowany w sąsiedztwie piezometru MR-13	

VIII.3 Metodyki pomiarowe

Badania gleby, ziemi i wody pobieranej z piezometrów będą wykonywane zgodnie z metodykami referencyjnymi określonymi w przepisach szczegółowych.

VIII.4 Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.

VIII.4.1. Zbiorniki magazynowe surowców, półproduktów i produktów wchodzące w skład instalacji posadowione będą w tacach przeciwrozlewczych.

VIII.4.2. Każdy rodzaj odpadów niebezpiecznych będzie gromadzony i przechowywany oddzielnie w odpowiednich pojemnikach w zamkniętych pomieszczeniach, w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zabezpieczający przed oddziaływaniem, czynników atmosferycznych oraz uniemożliwiający dostęp do nich osób nieupoważnionych. Wszystkie miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych powinny posiadać utwardzoną nawierzchnię, oświetlenie, urządzenia i materiały gaśnicze oraz zapas sorbentów do likwidacji ewentualnych wycieków.

VIII.4.3 Powierzchnie komunikacyjne przy obiektach i placach do przechowywania odpadów oraz drogi wewnętrzne będą utwardzone i utrzymywane w czystości.

VIII.4.4 Prowadzona będzie kontrola szczelności instalacji mająca na celu wychwycenie zagrożenia wyciekami oraz legalizacja zbiorników produkcyjnych mająca na celu ograniczenie ilości manewrów przepompowań między zbiornikami produkcyjnymi, a handlowymi.

VIII.4.5 Prowadzony będzie systematyczny nadzór przez pracowników znajdujących się na danym stanowisku nad zapewnieniem właściwej ochrony gleb, wód gruntowych i ziemi poprzez codzienną obserwację i sprawdzanie czy nie doszło do wycieku, czy znajduje się odpowiednia ilość sorbentów, czy nie nastąpiło uszkodzenie pojemników."

I.7. W punkcie XII określającym dodatkowe wymagania dodaje nowe punkty XII.3 oraz XII.4 o brzmieniu:

„**XII.3** Prowadzący instalację przedstawi szczegółowe informacje w zakresie wyposażenia technicznego eksploatowanych na instalacji zbiorników w terminie do końca marca 2017r. W przypadku niezgodności z wymogami BAT w wyposażeniu zbiorników w tym samym terminie prowadzący winien przedłożyć harmonogram modernizacji obejmujący zakres modernizacji i termin jej wykonania.

XII.4. Zobowiązuję prowadzącego instalację do dostosowania instalacji destylowo – rurowej zlokalizowanej w Zakładzie w Jaśle do wymogów określonych w Konkluzjach BAT w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu, w terminie nie później niż do 27 października 2018r."

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Na terenie Spółki eksploatowana jest instalacja kwalifikowana na podstawie § 2 ust. 1 pkt. 23 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz

o ocenach oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2 a pkt. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do zmiany pozwolenia jest marszałek województwa.

W dniu 28 października 2014r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowane zostały konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu. Zgodnie z art. 215 ust.1 ustawy Prawo ochrony środowiska organ właściwy do wydania pozwolenia dokonuje analizy warunków pozwolenia zintegrowanego niezwłocznie po ich publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Dla niniejszej instalacji zakończona analiza pozwolenia wykazała konieczność dostosowania jej do wymogów określonych w ww. konkluzjach. Mając na uwadze zapisy art. 215 ust.4 wezwaniem z dnia 12 maja 2015 r. znak: OS-I.7222.2.4.2015.EK Marszałek zobowiązał podmiot do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Pismem z dnia 18 maja 2016r. Spółka AIM – Energy Sp. z o.o., ul. Plac Kupiecki 2, 32-800 Brzesko, działając przez pełnomocnika Prezesa Janusza Legutko, wystąpiła o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 29 września 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/2/06 ze zm., udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji destylacji rurowo-wieżowej (DRWII) i przerobu olejów odpadowych w Zakładzie w Jaśle.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, w formularzu, pod numerem 306/2016.

Konkluzje dotyczące Najlepszych Dostępnych Technik w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu dotyczą w szczególności wszelkich procesów pierwotnej i wtórnej przeróbki ropy naftowej, mają również zastosowanie do jednostek spalania paliw, opalanych paliwem rafineryjnym. Strategicznym celem stosowania konkluzji jest, dzięki stosowaniu najlepszych dostępnych technik, osiągnięcie określonego poziomu ochrony środowiska, który odzwierciedlają m.in. przedstawione w nich poziomy emisji tzw. BAT-AEL. Prawo krajowe wskazuje, że takie elementy Konkluzji jak graniczne wielkości emisji oraz wymagania dotyczące monitorowania emisji obowiązują wprost. Wobec powyższego na wniosek prowadzącego instalację dokonano stosownych zmian w obowiązującym pozwoleniu.

Zgodnie zatem z art. 211 ust. 3 w pozwoleniu zintegrowanym określono dopuszczalną wielkość emisji dla takich samych okresów i warunków odniesienia co graniczne wielkości emisji. Ponadto zgodnie z art. 215 ust. 5 określono zakres i sposób monitorowania emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w Konkluzjach.

Termin, w którym instalacja winna zostać dostosowana do wymogów Konkluzji BAT nie może być dłuższy niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej tychże konkluzji. Zgodnie z wymogiem art. 215 ust. 5 wyznaczono czas na dostosowanie na 27 października 2018r.

Niniejszą decyzją dodatkowo określono również sposób i częstotliwość wykonywania badań gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiarów

zawartości tych substancji w wodach gruntowych, zgodnie z wymogami art. 211 ust. 6 pkt. 4, gdyż jest to instalacja dla której opracowano raport początkowy. Identyfikacja substancji powodujących ryzyko w rozumieniu art. 3 pkt. 37 a ww. ustawy, które są wykorzystywane, produkowane, uwalniane na terenie Zakładu w związku z eksploatacją instalacji IPPC przeprowadzona została odrębnym postępowaniem.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej Spółka zawnioskowała o aktualizację zapisów pozwolenia zintegrowanego. Ścieki z instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, wprowadzane są do kanalizacji innego podmiotu tj. Lotos Infrastruktura S.A. zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym. W celu kontroli ilości i jakości ścieków Spółka prowadzi ich regularny monitoring.

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

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Oплата skarbową w wys. 253,00 zł
uiszczoną w dniu 18 maja 2016 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kułig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. AIM – Energy Sp. z o.o., ul. Plac Kupiecki 2, 32-800 Brzesko
2. OS-I. a/a

Do wiadomości:

1. AIM – Energy Sp. z o.o., Zakład w Jasle, ul. 3 Maja 101, 38-200 Jasło
2. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów