



RS.VI.RD.7660/1-7/09

Rzeszów, 2010-02-23

## DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98 poz.1071 ze zm.),
- art. 214, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008r. Nr 25 poz. 150 ze zm.)
- § 2 ust. 2 pkt 1 a) w związku z § 2 ust. 1 pkt 23 oraz § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257 poz. 2573 ze zm.),
- pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055),
- § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16 poz. 1246),

po rozpatrzeniu wniosku **Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze** z dnia 3.08.2009r., znak: TW/99/2009, uzupełnionym w dn. 16.02.2010r. znak; TB/19/2010, o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dn. 1.02.2006 r., znak: ŚR.IV.6618/11/05 udzielającej Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, zmienionej decyzją Wojewody Podkarpackiego z dn. 12.01.2007 r., znak: SR.IV.6618/49-1/06,

## o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 1.02.2006 r., znak: ŚR.IV.6618/11/05 udzielającą Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt., zmienioną decyzją Wojewody Podkarpackiego z dn. 12.01.2007 r., znak: SR.IV.6618/49-1/06, w następujący sposób:

### I.1. Punkt I.2. decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.2. Instalacja będzie działała w oparciu o spalanie:

- węgla kamiennego o minimalnej wartości opałowej  $Q_i = 20,0$  MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,5% i maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,5% i maksymalnej zawartości popiołu 9% lub o minimalnej wartości opałowej  $Q_i = 24,0$  MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,6% i maksymalnej zawartości popiołu 9%,
- oleju opałowego ciężkiego o minimalnych wartościach opałowych  $Q_i = 40,2$  MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 1,0%,
- oleju opałowego o minimalnych wartościach opałowych  $Q_i = 39,9$  MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,6%,
- gazu ziemnego o minimalnej wartości opałowej  $Q_i = 34,3$  MJ/m<sup>3</sup>,
- mieszaniny gazu ziemnego i frakcji butanowej zawierającej: H<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>S, H<sub>2</sub>O, C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>, C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>, C<sub>5</sub>H<sub>12</sub> oraz niewielką ilość węglowodorów cięższych od pentanu (opałowa wartość minimalna frakcji butanowej: 100 MJ/m<sup>3</sup>).”

### I.2. W punkcie II.1.1. decyzji tabela nr 2 otrzymuje nowe brzmienie:

„II.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów:

Tabela Nr 2

Wariant pracy	Źródło emisji	Rodzaj stosowanego paliwa	Emitor	Dopuszczalna wielkość emisji	
				Rodzaj substancji zanieczyszczających	(mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> )
I	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 3 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
II	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )

	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 2 kotłów OD-16 i 1 kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1383 410 92 (przy 3,21% O <sub>2</sub> )
<b>III</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 3 kotłów OD-16 i 1 kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1432 423 87 (przy 3,18% O <sub>2</sub> )
<b>IV</b>	OOG32	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	687 359 23 (przy 3% O <sub>2</sub> )
<b>V</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )

	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1678 445 113 (przy 3% O <sub>2</sub> )
<b>VI</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła Rp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1672 443 130 (przy 3,33% O <sub>2</sub> )
<b>VII</b>	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	868 375 28 (przy 3% O <sub>2</sub> )
<b>VIII</b>	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3,83% O <sub>2</sub> )
<b>IX</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła ODG32 i kotła OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )

<b>X</b>	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	993 380 147 (przy 3,48% O <sub>2</sub> )
<b>XI</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
<b>XII</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	OD-16	Gaz ziemny i frakcja butanowa	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	32 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1290 413 39 (przy 3% O <sub>2</sub> )
<b>XIII</b>	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
<b>XIV</b>	OD-16	Gaz ziemny i frakcja butanowa	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	32 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	519 333 212 (przy 3,83% O <sub>2</sub> )
<b>XV</b>	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )

	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1631 438 191 (przy 3,6% O <sub>2</sub> )
XVI	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
XVII	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
XVIII	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	763 350 316 (przy 4,3% O <sub>2</sub> )
XIX	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O <sub>2</sub> )
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1601 425 338 (przy 4,3% O <sub>2</sub> )
XX	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O <sub>2</sub> )

”

### I.3. W punkcie II.1.2. decyzji, tabela nr 3 otrzymuje nowe brzmienie:

„II.1.2. Maksymalna dopuszczalna roczna wielkość gazów i pyłów z instalacji:

Tabela Nr 3

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Mg/rok
1.	diutlenek siarki	412,45
2.	diutlenek azotu	159,98
3.	pył	37,54

”

### I.4. W punkcie IV.2.1. decyzji, tabela nr 18 otrzymuje nowe brzmienie:

„IV.2.1. Ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji:

Tabela Nr 18

Rodzaj paliwa	Maksymalna ilość paliwa	Parametry paliwa
- miał węglowy	8 000 Mg	- wartość opałowa minimalna: 24,0 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna: 0,6 % - zawartość popiołu: 9 %
- gaz ziemny	12 580 900 m <sup>3</sup>	- wartość opałowa minimalna: 34,3 MJ/m <sup>3</sup>
- frakcja butanowa	500 Mg	- wartość opałowa minimalna: 100 MJ/m <sup>3</sup>
- olej opałowy ciężki	14 720 m <sup>3</sup>	- wartość opałowa minimalna: 40,2 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna: 1,0%
- olej opałowy	14 359 m <sup>3</sup>	- wartość opałowa minimalna: 39,9 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna: 0,6 %

”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

III. Niniejsza decyzja obowiązuje od dnia 21 września 2009 r.

## Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 3.08.2009r., znak: TW/99/2009, uzupełnionym w dn. 16.02.2010r., znak; TB/19/2010, Rafineria Nafty JEDLICZE S.A., ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze wystąpiła o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dn. 1.02.2006 r., znak: ŚR.IV.6618/11/05, udzielającej Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Elektrociepłowni, zmienionej decyzją Wojewody Podkarpackiego z dn. 12.01.2007 r., znak: SR.IV.6618/49-1/06.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie w formularzu A pod numerem 2009/A/0127.

Rozpatrując wniosek oraz całość akt w sprawie ustaliłem, co następuje:

Decyzją z dn. 1.02.2006 r., znak: ŚR.IV.6618/11/05, zmienioną decyzją z dn. 12.01.2007 r., znak: SR.IV.6618/49-1/06, Wojewoda Podkarpacki udzielił dla Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze, pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw, kwalifikowanej, zgodnie z pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055), do instalacji służących do energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt.

Instalacja do energetycznego spalania paliw zlokalizowana jest na terenie zakładu zaliczonego do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, wymagających sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, wymienionych w § 2 ust. 1 pkt 23 rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257 poz. 2573 ze zm.) - rafinerie ropy naftowej (z wyjątkiem instalacji do wytwarzania wyłącznie smarów z ropy naftowej) oraz instalacje do zgazowania, odgazowania lub upłynniania węgla lub łupku bitumicznego w ilości nie niższej niż 500 ton na dobę. Tym samym, zgodnie z § 2 ust. 2 pkt 1 a) w/w rozporządzenia Rady Ministrów Instalacja Elektrociepłowni, kwalifikowana jako § 3 ust. 1 pkt 4 w/w rozporządzenia, zaliczana jest do przedsięwzięć wymagających sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Uwzględniając powyższe, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do zmiany przedmiotowego pozwolenia jest Marszałek Województwa Podkarpackiego.

Na podstawie art. 492 §1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych (Dz. U. z 2000 r. Nr 94 poz. 1037 ze zm.), postanowieniem Sądu z dn. 31.12.2008 r. nastąpiło połączenie Rafinerii Nafty Jedlicze S.A jako Spółki przejmującej z Raf-Energia Sp. z o.o. jako Spółką przejmowaną, przez przeniesienie całego majątku Spółki przejmowanej na Spółkę przejmującą, na warunkach określonych w planie połączenia. Tym samym, prawa i obowiązki ustalone w decyzji Wojewody udzielającej dla Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji energetycznego spalania paliw, przejęła Rafineria Nafty Jedlicze S.A.

Obecnie przedłożony wniosek dotyczy możliwości wykorzystania:

- frakcji butanowej zawierającej: H<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>S, H<sub>2</sub>O, C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>, C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>, C<sub>5</sub>H<sub>12</sub> i niewielką ilość węglowodorów cięższych od pentanu o minimalnej wartości opałowej 100 MJ/m<sup>3</sup>
  - oleju opałowego o minimalnej wartości opałowej: 39,9 MJ/kg
- powstających podczas procesów produkcyjnych realizowanych na eksploatowanych przez Spółkę instalacjach: hydorafinacji olejów przepracowanych, instalacji destylacji olejów przepracowanych oraz instalacji produkcji rozpuszczalników.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 1 września 2009 r. zawiadomiłem o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.



Jak ustalono we wniosku, frakcja butanowa i olej opałowy ze względu na ich wysoką wartość opałową i zawartość siarki w oleju poniżej 0,6 % stanowią pełnowartościowe paliwa, które uwzględniając efektywność techniczno – ekonomiczną działania, winny być w pierwszej kolejności wykorzystane we własnej instalacji jako źródło energii.

Uwzględniając powyższe, w punkcie I.2. zmienianej decyzji, określającym rodzaje spalanych paliw zezwoliłem na wykorzystywanie:

- mieszaniny gazu ziemnego i frakcji butanowej zawierającej: H<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>S, H<sub>2</sub>O, C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>, C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>, C<sub>5</sub>H<sub>12</sub> oraz niewielką ilość węglowodorów cięższych od pentanu (opałowa wartość minimalna frakcji butanowej: 100 MJ/m<sup>3</sup>)
- oleju opałowego o minimalnych wartościach opałowych  $Q_i = 39,9$  MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,6%.

W punkcie II.1.1. decyzji, określającym maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów, w tabeli nr 2 zmieniłem zapisy dotyczące wariantów nr XII i XIV pracy kotłów tj. zezwoliłem na stosowanie mieszaniny gazu ziemnego i frakcji butanowej.

Zgodnie z wnioskiem, w wariancie nr XII poziom dopuszczalnej wielkości emisji ditlenku siarki z emitora E przy 3% O<sub>2</sub> w gazach odlotowych, zmniejszyłem z 1292 do 1290 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>. Natomiast w wariancie nr XIV poziom dopuszczalnej wielkości emisji ditlenku siarki zmniejszyłem z 520 do 519 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>.

W punkcie II.1.2. określającym maksymalną dopuszczalną roczną wielkość emisji gazów i pyłów z instalacji, w tabeli nr 3 zmniejszyłem ustaloną ilość ditlenku siarki z 464,23 Mg/rok na 412,45 Mg/rok.

Konsekwentnie, zaktualizowałem również tabelę nr 18 w punkcie IV.2.1. zmienianej decyzji, określającym ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji.

Po analizie wniosku uznano, że zaproponowana powyżej zmiana pozwolenia zintegrowanego, nie zmienia sposobu funkcjonowania instalacji, nie powoduje zwiększenia jej negatywnego oddziaływania na środowisko, jak również nie zmienia ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik określonych w dokumentach referencyjnych.

W wyniku stosowania nowego rodzaju paliwa tj. mieszanina gazu ziemnego i frakcji butanowej, obniżeniu ulegnie emisja ditlenku siarki z instalacji. Nie wzrośnie ilość wytwarzanych odpadów i powstających ścieków. Należy więc stwierdzić, zmiany przedmiotowej decyzji nie stanowią istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Uwzględniając wniosek Spółki, datę obowiązywania niniejszej decyzji ustaliłem od dnia 21 września 2009 r., zgodnie z zapisem § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16 poz. 1246).

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

## **P o u c z e n i e**

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

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig  
Z-CA DYREKTORA DEPARTAMENTU  
ROLNICTWA I ŚRODOWISKA

Opłata skarbową w wys. 1005,50 zł  
uiszczoną w dniu 4.08.2009r.  
na rachunek bankowy: Nr 83 1240 2092 9141 0062 0000 0423  
Urzędu Miasta Rzeszowa.

### Otrzymują:

1. Rafineria Nafty JEDLICZE S.A.  
ul. Trzeciejskiego 14, 38-460 Jedlicze
2. RŚ-IV
3. a/a

### Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,  
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów
2. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa