



WOJEWODA PODKARPACKI

ul. Grunwaldzka 15, skr. poczt. 297
35-959 Rzeszów

Rzeszów, 2007-01-12

ŚR.IV-6618-49/1/06

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art.155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98 poz.1071 ze zm.),
- art. 184, art. 188, art. 221, art. 220, art. 222 ust. 1, art. 224 oraz art.183 w związku z art. 378 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 129 z 2006r. poz. 902 ze zm.),
- §2 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. 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.),
- §3 ust.2 pkt 2 w związku z §2 ust.1 pkt 23 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 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260 poz. 1584),
- § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji (Dz. U. Nr 87, poz. 796),

po rozpatrzeniu wniosku „Raf-Energia” Sp. z o.o., ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r., znak: ŚR.IV-6618-11/04 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t, zlokalizowanej na terenie Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A. w Jedliczu

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006 r., znak: ŚR.IV-6618-11/04 udzielającą **Raf-Energia Sp. z o.o. w Jedliczu** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 68,7 MW_t, zlokalizowanej na terenie Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A. w Jedliczu w następujący sposób:

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

„**I.2.** W instalacji spalany będzie miał węglowy, dwa rodzaje oleju opałowego ciężkiego oraz gaz ziemny w celu wytworzenia energii elektrycznej i energii cieplnej.

2) W punkcie I.3. decyzji – „Warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych” tabela Nr 1 otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 1

Wariant	Czas pracy	Praca kotła
I	300	OOG32
		OD-16
		OD-16
		OD-16
II	1240	OOG32
		OD-16
		OD-16
		ORp-6
III	250	OOG32
		OD-16
		OD-16
		OD-16
		ORp-6
IV	324	OOG32
		OD-16
		OD-16
V	1180	OOG32
		OD-16
		ORp-6
VI	492	OOG32
		ORp-6
VII	250	OD-16
		OD-16
VIII	120	OD-16
		ORp-6
IX	420	OOG32
		OD-16
X	482	OD-16
		OD-16
		ORp-6
XI	100	OOG32
XII	150	OOG32
		OD-16
XIII	300	OD-16
XIV	416	OD-16
		ORp-6
XV	1416	OOG-32
		ORp-6
		ORp-6
XVI	544	ORp-6
		ORp-6
XVII	144	ORp-6
XVIII	344	OD-16
		ORp-6
		ORp-6
XIX	216	OD-16
		ORp-6
		ORp-6
XX	72	OD-16

3) I.2. W punkcie II.1.1. decyzji - „Maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów” tabela Nr 2 otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 2

Wariant pracy	Źródło emisji	Rodzaj stosowanego paliwa	Emitor	Dopuszczalna wielkość emisji	
				Rodzaj substancji zanieczyszczających	(mg/m ³ _u)
I	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
II	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1383 410 92
III	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5

	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1432 423 87
IV	OOG32	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	687 359 23
V	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1678 445 113
VI	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1672 443 130
VII	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	868 375 28

VIII	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
IX	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
X	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	993 380 147
XI	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
XII	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1292 413 39
XIII	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
XIV	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5

	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	520 333 212
XV	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1631 438 191
XVI	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 6% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630
XVII	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
XVIII	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	763 350 316
XIX	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*

	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630*
	Emisja z emitora E przy 3% O ₂			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1601 425 338
XX	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50

* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych.”

4) W punkcie II.1.2. decyzji - „Maksymalna dopuszczalna roczna wielkość emisji gazów i pyłów z instalacji”, tabela Nr 3 otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 3

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Mg/rok
1.	ditlenek siarki	464,23
2.	ditlenek azotu	159,98
3.	pył	37,54

5) W punkcie III.1. decyzji – Miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza” nadają nowe brzmienie tabeli Nr 6

„Tabela Nr 6

Warianty pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora (m)	Średnica Emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora (m/s)	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora (K)	Czas pracy emitora (h/rok)
1	2	3	4	5	6	7
I	E	65	2,6	5,19	440	300
II				5,84	440	1240
III				6,16	440	250
IV				6,20	440	324
V				9,39	440	1180
VI				3,41	440	492
VII				1,78	440	250
VIII				14,8	440	120
IX				2,40	440	420
X				2,26	440	482
XI				5,96	440	100
XII				3,74	440	150
XIII				0,81	440	300
XIV				1,47	440	416
XV				0,60	440	1416
XVI				0,32	440	544
XVII				0,48	44	144
XVIII				1,13	440	344
XIX				1,93	440	216
XX				0,97	440	72

6) Punkt III.3.3.11. decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„ III.3.3.11. Wytworzone odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącymi przedsiębiorcami.”

7) W punkcie IV.2.1. decyzji – „Ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji” nadaje nowe brzmienie tabeli Nr 18

„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 ³	- wartość opałowa minimalna: 34,3 MJ/kg
- olej opałowy ciężki	14 720 m ³	- wartość opałowa minimalna: 40,2 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna 1,0 %
- olej opałowy ciężki	14 359 m ³	- wartość opałowa minimalna: 39,9 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna 1,0 %

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 16.11.2006r. „Raf-Energia” Sp. z o.o., w Jedliczu przy ul. Trzecieckiego 14 wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006 r., znak: ŚR.IV-6618-11/04 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 68,7 MW_t.

Stosowna informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie w formularzu A pod numerem 291/06.

Po wstępnej analizie wniosku stwierdziłem, że zgodnie z §3 ust. 2 pkt 2 w związku z §2 ust. 1 pkt 23 rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, instalacja objęta pozwoleniem zlokalizowana jest na terenie Spółki. Stąd na podstawie art. 378 ust. 2 pkt 1 lit a ustawy Prawo ochrony środowiska ustaliłem swoją właściwość do udzielenia przedmiotowego pozwolenia. Instalacja ta została zaklasyfikowana, na podstawie pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, do instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t.

„Raf-Energia” Sp. z o.o. zawnioskowała o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie wprowadzenia w instalacji dodatkowych wariantów pracy kotłów, zmiany czasu pracy kotłów oraz zmiany parametrów spalania paliwa. Zmiany te nie będą powodować wzrostu emisji substancji zanieczyszczających do powietrza z instalacji, zwiększenia ilości wytwarzanych odpadów i powstających ścieków oraz zmiany innych elementów instalacji związanych z ustalaniem spełniania najlepszej dostępnej techniki w związku z tym uznałem, że nie jest to istotna zmiana pozwolenia.

Uznałem, że wniosek Spółki spełnia wymogi art. 184 ust. 1-4 oraz art. 221 ustawy Prawo ochrony środowiska. Emisja pyłu, tlenku węgla, dwutlenku siarki i dwutlenku azotu nie powoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji.

W świetle powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

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

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO
(-)
Andrzej Kulig
DYREKTOR
WYDZIAŁU ŚRODOWISKA I ROLNICTWA

Otrzymują:

1. Raf-Energia Sp. z o.o.
ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze

Do wiadomości:

1. Rafineria Nafty JEDLICZE S.A.,
ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze,
2. Ministerstwo Środowiska, Warszawa
3. PWIOŚ w Rzeszowie
4. ŚR – IV a/a