

OS-I.7222.19.16.2012.EK

Rzeszów, 2012-10- 02

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98 poz.1071 ze zm.),
- art. 378 ust. 2a pkt. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008r. Nr 25 poz. 150 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt. 23 oraz § 3 ust. 1 pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397),
- § 4 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011r. w sprawie standardów emisyjnych (Dz. U. Nr 95 poz.558)

po rozpatrzeniu wniosku **Rafinerii Nafty Jedlicze S.A., ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze**, z dnia 23 sierpnia 2012r. (data wpływu: 27.08.2012r.) w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 12.01.2007r. znak ŚR.IV-6618-49/1/06 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23.02.2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t;

orzekam

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 12-01-2007r. znak ŚR.IV-6618-49/1/06 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23-02-2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09 udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t w następujący sposób:

I.1 Punkt I.2 otrzymuje 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 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 $Q_i = 40,2 \text{ MJ/kg}$ i maksymalnej zawartości siarki 1%,
- oleju opałowego o minimalnych wartościach opałowych $Q_i = 34 \text{ MJ/kg}$ i maksymalnej zawartości siarki 0,6%,
- gazu ziemnego o minimalnej wartości opałowej $Q_i = 34,3 \text{ MJ/m}^3$,
- mieszaniny gazu ziemnego i frakcji butanowej zawierającej: H_2 , H_2S , H_2O , C , C_3H_8 , C_4H_{10} , C_5H_{12} , oraz niewielką ilość węglowodorów cięższych od pentanu (opałowa wartość minimalna frakcji butanowej: 100 MJ/m^3).

I.2 Pkt. I.3. otrzymuje brzmienie

„I.3. Instalacja będzie pracować w wariantach określonych w Tabeli Nr 1. Czas pracy instalacji 8760 h/rok.

„Tabela Nr 1

Wariant pracy	Praca kotła	Wariant pracy	Praca kotła
I	OOG32	XV	OOG32
	OD-16		ORp-6
	OD-16		ORp-6
	OD-16		ORp-6
II	OOG32	XVI	ORp-6
	OD-16	XVII	ORp-6
	OD-16		OD-16
	ORp-6	XVIII	ORp-6
OOG32	ORp-6		
III	OD-16	XIX	OD-16
	OD-16		ORp-6
	OD-16		ORp-6
	ORp-6		XX
IV	OOG32	XXI	OD-16
	OD-16		OD-16
	OD-16		OD-16
V	OOG32	XXII	OD-16
	OD-16		OD-16
	OD-16		OD-16
VI	OOG32	XXIII	OD-16
	ORp-6		ORp-6
VII	OD-16	XXIV	ORp-6
	OD-16		OD-16
VIII	OD-16	XXV	OD-16
	ORp-6		ORp-6
IX	OOG32	XXVI	OD-16
	OD-16		OD-16
X	OD-16	XXVII	ORp-6
	OD-16		OOG32
	ORp-6		OD-16
XI	OOG32	XXVII	ORp-6
XII	OOG32		OOG32
	OD-16		OD-16
XIII	OD-16		ORp-6
XIV	OD-16		
	ORp-6		

I.3 W pkt. II.1.1. określającym maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów nadaję nowe brzmienie Tabeli nr 2

„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 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG31 i kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
II	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG31, 2 kotłów OD-16 i 1 kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1383 410 92 (przy 3,21% O ₂)
III	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)

	OD-16	Gaz ziemny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 3 kotłów OD-16 i 1 kotła ORp-6			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1432 423 87 (przy 3,18% O ₂)
IV	OOG32	Gaz ziemny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	687 359 23 (przy 3% O ₂)
V	OOG32	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1678 445 113 (przy 3% O ₂)
VI	OOG32	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Miał węglowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła ORp-6			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1672 443 130 (przy 3,33% O ₂)
VII	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)

	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	868 375 28 (przy 3% O ₂)
VIII	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	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 ₂)
IX	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
X	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 630* (przy 6% O ₂)
	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 ₂)
XI	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
XII	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Gaz ziemny i frakcja butanowa	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)

	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3% O ₂)	1290 413 39
XIII	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3% O ₂)	35 300 5
XIV	OD-16	Gaz ziemny i frakcja butanowa	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3% O ₂)	35 300 5
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3,83% O ₂)	519 333 212
XV	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3% O ₂)	1700 450 50
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3,6% O ₂)	1631 438 191
XVI	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
XVII	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630
XVIII	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 3% O ₂)	35 300 5
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył (przy 6% O ₂)	1500 400 630

	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	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 ₂)
XIX	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	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 ₂)
XX	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
XXI	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 3 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1145 400 35 (przy 3% O ₂)
XXII	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
XXIII	OD-16	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)

	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 2 kotłów ORp-6			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1645 436 211 (przy 3,83% O ₂)
XXIV	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 1 kocioł ORp-6			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1668 442 71 (przy 3,48% O ₂)
XXV	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Gaz ziemny i frakcja butanowa	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 1 kocioł ORp-6			diutlenek siarki diutlenek azotu pył	968 379 124 (przy 3,48% O ₂)
XXVI	OOG32	Gaz ziemny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Olej opałowy	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	diutlenek siarki diutlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)

	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 1 kocioł OD-16 i 1 kocioł ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	535 342 69 (przy 3,21% O ₂)
XXVII	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 630 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 1 kocioł OD-16 i 1 kocioł ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1310 412 90 (przy 3,26% O ₂)

I.4 W pkt. III.1. określającym miejsca i sposoby wprowadzania gazów i pyłów do powietrza nadaje 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)
I	E	65,0	2,6	5,19	440	8 760
II				5,84		
III				6,16		
IV				6,20		
V				9,39		
VI				3,41		
VII				1,78		
VIII				14,8		
IX				2,40		
X				2,26		
XI				5,96		
XII				3,74		
XIII				0,81		
XIV				1,47		
XV				0,60		
XVI				0,32		
XVII				0,48		
XVIII				1,13		
XIX				1,93		
XX				0,97		
XXI				2,93		
XXII				1,96		
XXIII				2,92		
XXIV				1,98		

XXV				2,44		
XXVI				4,51		
XXVII				3,64		

I.5 W pkt. VI.2.1. określającym ilość i jakość paliw wykorzystywanych w instalacji nadaję nowe brzmienie Tabeli nr 18:

„Tabela Nr 18

Rodzaj paliwa	Maksymalna ilość paliwa	Parametry paliwa
- węgiel kamienny	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/m ³
- frakcja butanowa	500 Mg	- wartość opałowa minimalna: 100 MJ/m ³
- olej opałowy ciężki	14 720 m ³	- wartość opałowa minimalna: 40,2 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna: 1,0%
- olej opałowy	14 359 m ³	- wartość opałowa minimalna: 34 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna: 0,6 %

I.6 Pkt. V.2 otrzymuje brzmienie

„ **V.2 Monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza.**

V.2.1. Na emitorze E będzie zamontowane stanowisko do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza.

V.2.2. Częstotliwość, zakres oraz metodyki prowadzonych pomiarów będą zgodne z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawnymi.

V.3.3 Stanowisko pomiarowe winno być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.”

II .Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 23 sierpnia 2012r. (data wpływu: 27.08.2012r.) znak: TB/82/2012 Rafineria Nafty Jedlicze S.A. wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 12.01.2007r. znak: ŚR.IV-6618-49/1/06 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23.02.2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, w formularzu, pod numerem 634/2012.

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

Spółka eksploatuje instalację do energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t, kwalifikowaną na podstawie § 3 ust. 1.pkt. 4 rozporządzenia Rady

Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397), jako instalacja mogąca potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Biorąc pod uwagę, iż instalacja elektrociepłowni zlokalizowana jest na terenie zakładu, który na podstawie § 2 ust. 1 pkt. 23 w.w. rozporządzenia zaliczono 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.

Przedmiotem wniosku są zmiany w zakresie zwiększenia wariantowości pracy instalacji, z uwzględnieniem zmiany wartości opałowej oleju z $Q_i = 39,9$ MJ/kg do 34 MJ/kg.

Elektrociepłownia Rafinerii Nafty Jedlicze SA ma zróżnicowany sposób pracy. W zależności od zapotrzebowania na parę głównego odbiorcy jakimi są instalacje produkcyjne Rafinerii Nafty Jedlicze SA pracują różne zestawy kotłów, w bardzo różnych konfiguracjach. Biorąc niniejsze pod uwagę w pkt. II.1.1. oraz III.1 przychylnono się do wniosku strony w zakresie uwzględnienia dodatkowych siedmiu wariantów pracy instalacji, przy takiej samej liczbie zainstalowanych urządzeń grzewczych. Dla nowych wariantów pracy określono standard emisyjny, dla instalacji spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011r. w sprawie standardów emisyjnych.

Ponadto Spółka wystąpiła z wnioskiem o dokonanie zmian w obowiązującej decyzji poprzez zniesienie czasu pracy dla określonych wariantów. Z uwagi, iż rzeczywisty czas pracy w określonych wariantach jest inny niż ujęty w decyzji oraz mając na względzie fakt, iż zanieczyszczenia odprowadzane są jednym emitorem E, który pracuje 8760 h/rok, przychylnono się do wniosku strony.

Dodatkowo w decyzji uwzględniono żądanie wniosku w zakresie zmiany wartości opałowej oleju z $Q_i = 39,9$ MJ/kg do 34 MJ/kg, przy zachowaniu dotychczasowej emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza.

Na prowadzącym instalację ciąży obowiązek w zakresie wykonywania okresowych pomiarów emisji, wynikający z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Zakres, metodykę oraz czasokres prowadzenia tych pomiarów określa załącznik tego rozporządzenia.

Analizując wskazane powyżej okoliczności uznano, że zmiany przedmiotowej decyzji nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany, określonej w art. 3 pkt. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z tym dokonano zmiany decyzji w trybie art. 155 Kpa.

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

Pouczenie

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

Opłata skarbową w wys. 1 005,50 zł.
uiszczoną w dniu 23.08.2012r.
na rachunek bankowy: Nr 83 1240 2092 9141 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Rafineria Nafty Jedlicze S.A
2. OS-I. a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów