



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.6.21.2015.EK

Rzeszów, 2015-11-26

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.),
- art. 192, 214 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.) w związku z § 2 ust 1 pkt 23 i § 3 ust 1 pkt 4 i 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.),
- § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014r. poz. 1546),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014r. poz. 1542),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012r., poz. 1031),

po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia (REGON 272696025, NIP 6280000977) przesłanego przy piśmie z dnia 30 września 2015 r. znak: PS/73/2015 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 1 lutego 2006r., znak: ŚR.IV-6618-11/05 ze zm., udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t zlokalizowanej w Zakładzie Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze,

orzekam

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 1 lutego 2006r., znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 12.01.2007r. znak: ŚR.IV-6618-49/1/06 i Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23.02.2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09, z dnia: 02.10.2012r. znak: OS-I.7222.19.16.2012.EK, z dnia: 28.11.2014r. znak:



OS-I.7222.32.14.2014.EK oraz z dnia: 30.03.2015r. znak: OS-I.7222.6.4.2015.EK udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t zlokalizowanej w Zakładzie Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze, w następujący sposób:

I.1. Punkt 1.1.4 otrzymuje brzmienie:

„I.1.4. Dwa kotły typu ORp-6 opalane miałem węglowym wyposażone w ruszty taśmowe narzutowe.

Parametry charakterystyczne kotłów i rusztów:

a/ moc cieplna kotła – 3,454 MW,

b/ wydajność kotła max. – 5,4 Mg pary/h,

c/ powierzchnia rusztu 4,06 m²,

d/ sprawność kotła – 73,0 %. „

I.2. Punkt 1.1.6 otrzymuje brzmienie:

„I.1.6. Plac składowy żużla o powierzchni 300 m², z którego wody opadowe oraz ze zraszania żużla wraz ze ściekami z procesu odżużlania na mokro odprowadzane będą do dwóch osadników radialnych o łącznej pojemności 150 m³.”

I.3. Po punkcie I.1.8 dodaje nowy punkt I.1.9 o brzmieniu:

„I.1.9 Pięć zbiorników oleju opałowego o pojemności V_c=60 m³ każdy, dla kotłów OD-16, posadowione w tacy przeciwrozlewczej wykonanej z betonu.”

I.4. Punkt I.2 otrzymuje brzmienie:

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

- węgla kamiennego o minimalnej wartości opałowej Q_i=22,0 MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,63 % i maksymalnej zawartości popiołu 20 %,
- oleju opałowego ciężkiego o minimalnych wartościach opałowych Q_i= 40,2 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 1%,
- oleju opałowego o minimalnych wartościach opałowych Q_i=34 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,6%,
- gazu ziemnego o minimalnej wartości opałowej Q_i=34,3 MJ/m³,
- mieszaniny gazu ziemnego i frakcji butanowej zawierającej: H₂, H₂S, H₂O, C, C₃H₈, C₄H₁₀, C₅H₁₂, oraz niewielką ilość węglowodorów cięższych od pentanu o minimalnych wartościach opałowych 42 MJ/kg.”

I.5. W punkcie II.1.1. określającym maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza Tabela Nr 2 otrzymuje 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 (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 OOG32 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 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 2 kotłów OD-16 i 1 kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1383 419 53 (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	1700 450

				pył	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 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 3 kotłów OD-16 i 1 kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1432 424 53 (przy 3,18% O ₂)
IV	OOG32	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (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 OOG32 i 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	686 359 23 (przy 3% O ₂)
V	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)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
VI	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu	1700 450

				pył	50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Miał węglowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1676 444 68 (przy 3,33% O ₂)
VII	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 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 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1641 435 94 (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	35 300

				pył	5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500* 400* 200* (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	978 379 58 (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	32 300 5 (przy 3% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1290 413 39 (przy 3% O ₂)
XIII	OD-16	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
XIV	OD-16	Gaz ziemny i frakcja butanowa	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	32 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i kotła ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	172 309 23 (przy 3,83% O ₂)
XV	OOG32	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 400 200 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu	1500 400

				pył	200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1657 439 82 (przy 3,6% O ₂)
XVI	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
XVII	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
XVIII	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 400 200 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	706 346 94 (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 400 200 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 420 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu	1609 427

				pył	119 (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	1284 413 39 (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	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1700 450 50 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 2 kotłów ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu	1641 435

				pył	94 (przy 3,83% O ₂)
XXIV	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)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 1 kocioł ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1665 441 76 (przy 3,48% O ₂)
XXV	OD-16	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	32 300 5 (przy 3% O ₂)
	ORp-6	Węgiel kamienny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	1500 400 200 (przy 6% O ₂)
	Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 1 kocioł ORp-6			ditlenek siarki ditlenek azotu pył	977 379 58 (przy 3,48% O ₂)
XXVI	OOG32	Gaz ziemny	E	ditlenek siarki ditlenek azotu pył	35 300 5 (przy 3% O ₂)
	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 400 200 (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	541 343 54 (przy 3,21% O ₂)
XXVII	OOG32	Olej opałowy	E	ditlenek siarki ditlenek azotu	1700 450

				pył	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 400 200 (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	1312 412 54 (przy 3,26% O ₂)

Emisja ze zbiorników magazynowych

Lp.	Źródło emisji	Emitor	Dopuszczalna wielkość emisji	
			Rodzaj zanieczyszczenia	kg/Mg
1.	Zbiornik manipulacyjny S1	S1	węglowodory alifatyczne	0,0011
2.	Zbiornik manipulacyjny S2	S2	węglowodory alifatyczne	0,0011
3.	Zbiornik manipulacyjny S3	S3	węglowodory alifatyczne	0,0011
4.	Zbiornik manipulacyjny S4	S4	węglowodory alifatyczne	0,0011
5.	Zbiornik manipulacyjny S5	S5	węglowodory alifatyczne	0,0011

I.6. W punkcie II.1.2. określającym maksymalną roczną wielkość emisji Tabela Nr 3 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 3

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Mg/rok
1.	ditlenek siarki	412,45
2.	ditlenek azotu	159,98
3.	pył	37,54
4.	węglowodory alifatyczne	0,0125

I.7. W punkcie II.2.1 określającym rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych wytwarzanych na instalacji Tabela Nr 4 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 4

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/rok	Miejsce powstawania odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	05 01 03*	Osady z dna zbiorników	25,00	Czyszczenie zbiorników oleju opałowego spalane w kotłach	Skład chemiczny: woda, krzemiany, węglowodory alifatyczne i aromatyczne, związki siarki, odpad płynny lub półpłynny <u>Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:</u> H-5 – „szkodliwe”
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowco-organicznych	7,0	Wymiana oleju w eksploataowanych urządzeniach	Skład chemiczny mieszanina węglodorów alifatycznych i aromatycznych. Odpad w postaci płynnej. <u>Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:</u> H-5 – „szkodliwe”
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	1,0	Opakowanie ze stosowanych substancji chemicznych	Skład chemiczny: celuloza, metale (żelazo, cynk, ołów, miedź, wapń, magnez), tworzywa sztuczne (PP, PE) zanieczyszczone mieszaninami węglodorów wielopierścieniowych i aromatycznych, Odpad w postaci stałej. <u>Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:</u> H-5 – „szkodliwe” – ze względu na pozostałości w opakowaniach.
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	1,0	Tkaniny bawełniane używane do wycierania i prac konserwatorskich, remontowych i porządkowych (czyściwo, szmaty, ścierki) oraz filtry olejowe i zużyte ubrania ochronne	Włókny naturalne i syntetyczne zanieczyszczone węglodorami ropopochodnymi <u>Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:</u> „H3-A – „wysoko łatwopalne”

I.8. W punkcie II.2.2 określającym rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne wytwarzanych na instalacji Tabela Nr 5 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 5

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu Mg/rok	Miejsce powstawania odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	1600,00	Energetyczne spalanie mialu węglowego w kotłach ORp-6 w Elektrociepłowni	Skład chemiczny: dwutlenek krzemu, tlenki metali (glinu, żelaza, wapnia, magnezu i siarki) Właściwości: odpad stały
2.	17 04 05	Żelazo i stal	50,00	Naprawy i konserwacje urządzeń w Elektrociepłowni	Skład chemiczny: Żelazo, tlenek żelaza, węgiel. Właściwości: odpad stały.

I.9. W punkcie III.1 określającym miejsca i sposoby wprowadzania gazów i pyłów do powietrza Tabela Nr 6 otrzymuje brzmienie:

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		
Zbiorniki oleju opałowego	S1	3,0	0,25	1	29	170
	S2	3,0	0,25	1	29	170
	S3	3,0	0,25	1	29	170
	S4	3,0	0,25	1	29	170
	S5	3,0	0,25	1	29	170

**I.10 W punkcie III.2 charakteryzującym urządzenia ochrony powietrza
Tabela Nr 7 otrzymuje brzmienie**

Tabela Nr 7

Rodzaj urządzenia	Łączna skuteczność układu odpylania
Filtr odpylający typu HSL-C Flex z elementami filtrującymi wykonanymi ze spiekanego PE z powłoką PTFE	98%

I.11. W punkcie III.3.1.1 określającym miejsca i sposoby magazynowania odpadów niebezpiecznych Tabela Nr 8 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 8

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
1.	05 01 03*	Osady z dna zbiorników	Odpady gromadzone w miejscu ich powstawania w szczelnej, przewoźnej, stalowej skrzyni usytuowanej w pobliżu czyszczonego zbiornika.
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach w magazynku podręcznym
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach lub workach w magazynku podręcznym
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach lub workach w magazynku podręcznym.

I.12. W punkcie III.3.1.2 określającym miejsca i sposoby magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne Tabela Nr 9 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 9

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad będzie gromadzony na utwardzonym placu przy EC od strony południowo-wschodniej.

2.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady będą gromadzone w miejscu ich powstawania i magazynowane na przystosowanym do tego, ogrodzonym placu usytuowanym przy torach kolejowych od strony południowej.
----	----------	---------------	---

I.13. W punkcie III.3.2.1 określającym sposób dalszego gospodarowania odpadami niebezpiecznymi Tabela Nr 10 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 10

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania odpadem
1.	05 01 03*	Osady z dna zbiorników	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpady przekazywane będzie uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpady przekazywane będzie uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania

I.14. W punkcie III.3.2.2 określającym sposób dalszego gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne Tabela Nr 11 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 11

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania odpadem
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.
2.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku

I.15. Po punkcie III.3.3 określającym warunki gospodarowania odpadami dodaje nowy punkt III.3.4 o brzmieniu:

„III.3.4 Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ich ilości oraz ograniczania negatywnego wpływu na środowisko.

III.3.4.1 Minimalizowanie, jeżeli to jest możliwe, powstawania odpadów u źródła.

III.3.4.2 Instalowanie nowoczesnego zautomatyzowanego parku maszyn pozwalającego w sposób optymalny wykorzystywać materiały wsadowe do produkcji oraz minimalizującego ilości wytwarzanych odpadów powstających w trakcie napraw i konserwacji.

III.3.4.3 Racjonalne wykorzystanie surowców, półproduktów i dodatków chemicznych.

III.3.4.4 Utrzymanie w sprawności eksploatowanych maszyn, urządzeń i pojazdów.

III.3.4.5 Dokonywanie zakupów materiałów z zachowaniem zasady wyboru tych artykułów, które charakteryzują się wydłużonym okresem eksploatacyjnym i trwałością.

III.3.4.6 Ewidencjonowanie i prawidłowe zagospodarowanie odpadów zgodnie z hierarchią sposobów postępowania z odpadami.

III.3.4.7 Stosowanie szczelnych pojemników i kontenerów, w których magazynowane są odpady.

III.3.4.8 Magazynowanie odpadów w miejscach do tego przeznaczonych wyposażonych w szczelne posadzki, eliminujące negatywne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne."

I.16. W punkcie III.4 określającym warunki wprowadzania energii w postaci hałasu Tabela Nr 13 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 13

Lp.	Kod źródła	Źródło emisji hałasu	Maksymalny czas pracy w ciągu doby [h]	
			Dzień	noc
Źródła typu „BUDYNEK”				
1.	B1	Hala kotłów OD-16: – Kocioł – moc 9,0 MWt – szt. 3 – Wentylator ciągu – moc 45 kWe- szt. 3 – Wentylator podmuchu – moc 22 kWe – szt.2 – Wentylator podmuchu- moc 18,5 kWe – szt. 1 – Agregat pompowy – moc 75 kWe – szt.2 – Agregat pompowy – moc 45 kWe – szt. 2	16	8
2.	B2	Hala kotłów ORp-6: – Kocioł – moc 3,454 Mwt – szt. 2 – Wentylator podmuchu- moc 4kWe- szt.2 – Wentylator powietrza wtórnego – moc 18,5 kWe – szt. 2	16	8
3.	B3	Hala kotła OOG-32: – Kocioł – moc 27,7 MWt- szt.1	16	8
4.	B4	Podpiwniczenie Hali Kotła OOG-32: – Wentylator podmuchu – moc 45 kWe – szt.2 – Agregat pompowy- moc 132 kWe – szt.3	16	8
5.	B5	Hala turbiny z podpiwniczeniem: – Turbina parowa – moc 2,68 MW – szt. 1 – Pompa pomocnicza – 13 kWe – szt. 1 – Pompa kondensatu – 11 kWe- szt.2	16	8

Źródła typu punktowego				
6.	P1	Wentylator ciągu – moc 18,5 kWe – szt. 1	16	8
7.	P2	wentylator ciągu – moc 30 kWe- szt. 1	16	8
8.	P3	wentylator ciągu – moc 132 kWe – szt. 1	16	8
9.	P4	Pompa oleju energetyka – moc 6,3 kWe – szt.2	16	8
10.	P5	Pompa oleju 2P – moc 13 kWe- szt.2	16	8
11.	P6	Pompa oleju opałowego III – moc 1,5 kWe – szt.2	16	8
12.	P7	Pompa oleju opałowego III- moc 3,5 kWe – szt. 1	16	8
13.	P8	Suwnica: – Silnik jazdy bramą – moc 5,5 kWe – szt.4 – Silnik jazdy wózkiem – moc 5,5 kWe – szt. 1 – Silnik podnoszenia i zamykania kosza – moc 37 kWe – szt.2	8	0

I.17. W punkcie III.5 określającym ilości ścieków odprowadzanych z instalacji Tabela Nr 14 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 14

Lp.	Rodzaj ścieków	Zrzut ścieków [m ³ /rok]
1.	Mieszanina ścieków przemysłowo - bytowych	140 000

I.18. W punkcie III.6 określającym Najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach Tabela Nr 15 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 15

Lp.	Oznaczenie	Jednostka	Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń
1.	ChZTcr	mgO ₂ /l	1000
2.	Fenole lotne	mgO/l	5
3.	Chlorki	mgCl/l	200
4.	Węglowodory ropopochodne	mg/l	700
5.	Zawiesiny ogólne	mg/l	200

I.19. Skreślam Punkt III.7

I.20. W punkcie IV.2.1 określającym ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji Tabela Nr 18 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 18

Rodzaj paliwa	Maksymalna ilość paliwa	Parametry paliwa
- węgiel kamienny	8 000 Mg	- wartość opałowa minimalna: 22,0 MJ/kg - zawartość siarki maksymalna: 0,63% - zawartość popiołu: max 20 %
- gaz ziemny	12 580 900 m ³	- wartość opałowa minimalna: 34,3 MJ/m ³
- frakcja butanowa	500 Mg	- wartość opałowa minimalna: 42 MJ/kg
- 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.21 punkt V.3 otrzymuje brzmienie:

„V.3. Monitoring poboru wody

V.3.1. Pobór wody przemysłowej jest opomiarowany licznikami:

- wodomierz wody podawanej na instalację Wstępnego Uzdatniania Wody
- wodomierz wody zdemineralizowanej na sprzedaż

V.3.2. Ilość wody przemysłowej na potrzeby instalacji będzie równa ilości wody podawanej na instalację Wstępnego Uzdatniania Wody, pomniejszoną o ilość wody sprzedanej.”

I.22 Punkt V.4.4 otrzymuje brzmienie:

„**V.4.4.** Jakość ścieków przemysłowych będzie monitorowana poprzez oznaczanie wskazanych w decyzji wskaźników w próbkach pobranych ze studzienek K-1 do K-4 – 6 razy w roku.”

I.23 Punkt V.6.1. otrzymuje brzmienie:

„ **V.6.1** Pomiary hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na tereny podlegające ochronie akustycznej, będzie prowadzone w następujących punktach referencyjnych:

Tabela Nr 21

Lp.	Ozn. pkt. pom.	Lokalizacja punktu pomiarowego	Współrzędne geograficzne
1.	P5	W odległości około 80 m od północnej granicy terenu zakładu – przy budynku mieszkalnym, obok linii 110 kV. Wysokość punktu imisji 4,0 m npt.	E 21°39'51.92`` N 49°42'57.66``
2.	P7	Za północną granicą terenu zakładu, za torami linii kolejowej Zagórz – Stróże – na linii zabudowy mieszkaniowej zlokalizowanej kilkaset metrów na północ od linii kolejowej. Wysokość punktu imisji 4,0 m npt.	E 21°40'20.73`` N 49°42'53.41``

I.24 Punkt V.7 otrzymuje brzmienie:

„**V.7 Monitoring zanieczyszczeń gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko znajdującymi się na terenie instalacji**

V.7.1 Monitoring gleby i ziemi

Tabela Nr 22

Lp.	Ozn. pkt. pom.	Współrzędne geodezyjne		Zakres i częstotliwość badań
		X	Y	
1.	EL-1	5508899.86	7547651.99	Pomiary prowadzone będą z częstotliwością co najmniej raz na 5 lat, we wskaźnikach: – Metale: arsen, chrom, cynk, kadm, mangan, miedź, ołów, rtęć, żelazo, – Benzyna suma (C6-C12) – Olej mineralny (C12- C35) – Węglowodory aromatyczne BTEX pojedyncze i ich suma, – WWA: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chryzen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylen – Fenole.
2.	EL-2	5508777.41	7547639.19	
3.	EL-3	5508701.25	7547562.12	

V.7.2 Monitoring wód gruntowych

Tabela Nr 23

Lp.	Ozn. pkt. pom.	Lokalizacja punktu pomiarowego	Zakres i częstotliwość badań
1.	P-9	Istniejące piezometry wchodzące w skład lokalnej sieci monitoringu.	Pomiary prowadzone będą z częstotliwością co najmniej 2 razy w roku, we wskaźnikach: – pH, temperatura, przewodność elektrolityczna właściwa PEW, – metale: arsen, chrom, cynk, kadm, mangan, miedź, ołów, rtęć, żelazo, – Benzyna suma (C6-C12), – Olej mineralny (C12- C35), – Węglowodory aromatyczne BTEX pojedyncze i ich suma, – WWA: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chryzen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylen – Fenole, – Eter etylowo-t-butyłowy (ETBE), – Eter metylowo-t-butyłowy (MTBE).
2.	P-10		

V.7.3 Metodyki pomiarowe

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

I.25 Po punkcie IX.A dodaje punkt IX.B. o brzmieniu:

„IX.B. Dodatkowe wymagania

Opracowane wyniki pomiarów wykonywanych w związku z realizacją obowiązków określonych w niniejszej decyzji należy przedkładać Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie niezwłocznie, nie później niż w terminie 30 dni od daty zakończenia pomiarów.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 30 września 2015 r. znak: PS/73/2015 (data wpływu: 12.10.2015r) Spółka ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, działając przez pełnomocnika wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 1 lutego 2006r., znak: ŚR.IV-6618-11/05 ze zm., udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MW_t zlokalizowanej w Zakładzie Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze.

Informacja o przedmiotowym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 483/2015.

Na terenie Spółki eksploatowana jest instalacja kwalifikowana na podstawie § 3 ust. 1.pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, 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 ww. rozporządzenia zaliczony jest 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.

Po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją, oraz jej uzupełnieniami uznano, że spełnia ona wymogi art. 208 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedmiotem zmian jest aktualizacja pozwolenia zintegrowanego zgodnie ze stanem faktycznym oraz dostosowanie zapisów do obowiązujących przepisów ochrony środowiska, wynikających m.in. z wdrożenia przez Polskę przepisów dyrektywy 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych, czyli tzw. dyrektywy IED.

W zakresie emisji zanieczyszczeń pyłowych do powietrza z dniem 1 stycznia 2016 r. zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz

urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014r. poz. 1546), dla instalacji energetycznych zacząć obowiązywać surowsze standardy emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów. Dla kotłów eksploatowanych przez ORLEN Południe S.A w Zakładzie w Jedlicze oznaczonych jako ORp-6 zmieni się standard emisyjny emisji pyłów z 630 mg/m^3_u do 200 mg/m^3_u . W konsekwencji, celem dotrzymania standardu w zakładzie, zostanie uruchomiony nowy węzeł odpylania spalin. Dodatkowo niniejszą decyzją ujęto emisję węglowodorów alifatycznych ze zbiorników magazynowych oleju opałowego. Zbiorniki wchodzi w skład węzła dozowania oleju do kotła OD16 nr 1. We wniosku wykazano, że emisja pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza ze wszystkich źródeł i emitorów Zakładu nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny. W szczególności, że emisja z emitorów instalacji nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz nie spowoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska, dotrzymane zostaną również standardy emisyjne z instalacji.

W zakresie gospodarki odpadami prowadzący instalację w oparciu o prowadzoną ewidencję dokonał weryfikacji co rodzajów i ilości wytwarzanych odpadów. Istotną zmianą jest wzrost ilości odpadu o kodzie 10 01 01 (żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów) z 700 Mg do 1600 Mg/rok, powstającego podczas spalania węgla kamiennego w kotłach ORp-6 oraz odpylania spalin. Wzrost spowodowany jest zmianą jakości stosowanego paliwa o wyższej zawartości popiołu. Powstały odpad jest odpadem innym niż niebezpieczny i jego powstawanie nie wpłynie negatywnie na środowisko. Na jego zastosowanie jako paliwo wpłynęły względy ekonomiczne. Przewidziane do montażu nowe urządzenia odpylające, pozwolą na spalanie węgla o takiej zawartości popiołu zapewniając emisję zanieczyszczeń do powietrza na poziomie niższym od dopuszczalnego 200 mg/Nm^3 . Odpady magazynowane będą na utwardzonym placu zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych obok elektrociepłowni. Możliwości techniczne pozwalają na zwiększenie powierzchni placu składowego. Wody opadowe oraz ze zraszania żużla wodą wraz ze ściekami z procesu odżużlania będą odprowadzane do dwóch istniejących osadników radialnych. Wytworzone odpady będą przekazywane firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, posiadającym wymagane prawem zezwolenia. Ponadto niniejszą decyzją dostosowano zapisy pozwolenia do wymogów ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. w zakresie m.in.: składu chemicznego odpadów, sposobów ograniczania ich ilości.

Niniejszą decyzją dokonano również zmian w zakresie prowadzonego monitoringu powierzchni ziemi, gleby i wód gruntowych. Na terenie instalacji do energetycznego spalania paliw zidentyfikowano mieszaniny i substancje, które stosowane, produkowane lub uwalniane stwarzają istotne ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych. Wobec powyższego Orlen Południe S.A. posiada opracowany raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi

substancjami. Wynikiem przeprowadzonej w raporcie oceny ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia jest określenie zakresu szczegółowego monitoringu stanu jakości środowiska gruntowo-wodnego. W związku z powyższym na wniosek strony dokonano zmian pozwolenia zintegrowanego, w zakresie objęcia monitoringiem gleby i ziemi, oraz wód gruntowych stosownie do wymogu art. 211 ust.6 pkt.4.

Ponadto niniejsza decyzja obejmuje wszystkie źródła emisji hałasu, które dotychczas nie były uwzględnione w pozwoleniu, uporządkowuje opis punktów referencyjnych pomiaru hałasu, doprecyzowuje zagadnienia dotyczące gospodarki wodno-ściekowej.

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

Wnioskowane przez Spółkę zmiany przedmiotowego pozwolenia nie stanowią istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z powyższym dokonano zmiany decyzji w trybie art. 155 Kpa.

Wprowadzone zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik. Zachowane są również standardy jakości środowiska.

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 doręczenia decyzji.

Opłatę skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczono w dniu 30 września 2015 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. ORLEN Południe S.A.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

2. a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów
2. ORLEN Południe S.A. Zakład Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze

