

**WOJEWODA PODKARPACKI** Rzeszów, 2006-02-01

35-959 Rzeszów, skr. poczt. 297

ul. Grunwaldzka 15

ŚR.IV-6618-11/05

DECYZJA

Działając na podstawie:

* art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.);

- art. 151, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184, ust. 1, art. 188, art. 201, art. 202, art.

204, art. 205, art. 211 w związku z art. 378 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późn. zm.);

* art. 45a ustawy z dnia 18 lipca 2001r. - Prawo wodne (Dz. U. Nr 115, poz. 1229 z późn. zm.);
* ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 z późn. zm.);
* §2 ust. 2 pkt 2 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 z późn. 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);
* § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002 r. 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),
* §5 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181);
* § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12),
* § 2 ust. 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 283, poz. 2842),
* § 2 ust. 1 i § 4 ust. 2, § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 59, poz. 529);
* rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841);
* rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004 r. w sprawie warunków jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. Nr 168, poz. 1763);
* rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206);

po rozpatrzeniu wniosku Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze, wniosku z dnia 29.09.2005r. o udzielenie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt zlokalizowanej na terenie należącym Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze,

orzekam:

Udzielam Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 68,7 MWt zlokalizowanej na terenie należącym do Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze i ustalam:

# Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności.

Instalacja elektrociepłowni eksploatowana przez Raf-Energia Sp. z o.o. jest podstawowym źródłem produkcji energii elektrycznej i cieplnej, dostarczanej do sieci energetycznej oraz cieplej eksploatowanej przez Rafinerię Nafty JEDLICZE SA. Instalacja składa się z jednego ciągu technologicznego oraz placu składowego na miał węglowy.

# Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.

W elektrociepłowni będą pracowały następujące podstawowe urządzenia:

* + 1. Jeden kocioł typu OOG32 opalany olejem opałowym lub gazem ziemnym bądź ich mieszanką wyposażony w dwa palniki olejowo-gazowe firmy OILON. Parametry charakterystyczne kotła i palników:

a/ moc cieplna kotła – 27,7 MW,

b/ wydajność palnika gazowego – 1500 Nm3/h, c/ wydajność palnika olejowego – 1350 kg/h, d/ wydajność cieplna palnika – 16,0 MW,

e/ sprawność palników dla spalania oleju opałowego – 91,0 %, f/ sprawność palników dla spalania gazu ziemnego – 90,0 %.

* + 1. Turbina typu LANG pracująca w skojarzeniu z kotłem typu OOG32 o parametrach: a/ moc – 2680 kW,

b/ obroty – 3000 l/min.

* + 1. Trzy kotły typu OD-16 opalane olejem opałowym oraz gazem ziemnym, każdy wyposażone w palnik olejowo-gazowy. Parametry charakterystyczne kotłów i palników:

g/ moc cieplna kotła – 9,0 MW,

h/ wydajność palnika gazowego – 1200 Nm3/h, i/ wydajność palnika olejowego – 1000 kg/h,

j/ sprawność palników dla spalania oleju opałowego – 91,2 %, k/ sprawność palników dla spalania gazu ziemnego – 91,4 %.

* + 1. 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 – 83,0 %.

* + 1. Plac składowy miału węglowego o powierzchni 2500 m2, z którego wody opadowe oraz ze zraszania miału będą odprowadzane do kanalizacji ogólnospławnej poprzez studnie osadcze.
    2. Plac składowy żużla o powierzchni 150 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.
    3. Zbiornik oleju opałowego o pojemności 380 m3 dla kotła OOG32 posadowiony w obmurowaniu na tacy iłowej.
    4. Dwa zbiorniki oleju opałowego o pojemności 68m3 każdy dla kotłów OD-16, posadowione na tacach iłowych.

# Instalacja będzie działała w oparciu o spalanie:

* węgla kamiennego o minimalnej wartości opałowej Qi = 20,0 MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,5 % i maksymalnej zawartości popiołu 9 % lub o minimalnej wartości opałowej Qi = 24,0 MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,6 % i maksymalnej zawartości popiołu 9 % ,
* dwóch rodzajów oleju opałowego ciężkiego o minimalnych wartościach opałowych Qi = 40,2 MJ/kg i Qi = 39,9 MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki do dnia 31.12.2006 r. - 1,5 % a po 01.01.2007 r. o maksymalnej zawartość siarki - 1,0%,
* gaz ziemny o minimalnej wartości opałowej Qi = 34,3 MJ/m3.

# Warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych.

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 | 1582 | OOG32 |
| OD-16 |
| OD-16 |
| V | 2480 | OOG32 |
| OD-16 |
| ORp-6 |
| VI | 492 | OOG32 |
| ORp-6 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| VII | 250 | OD-16 |
| OD-16 |
| VIII | 420 | OD-16 |
| ORp-6 |
| IX | 150 | OOG32 |
| OD-16 |
| X | 482 | OD-16 |
| OD-16 |
| ORp-6 |
| XI | 200 | OOG32 |
| XII | 150 | OOG32 |
| OD-16 |
| XIII | 300 | OD-16 |
| XIV | 464 | OD-16 |
| ORp-6 |

# Maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

* 1. **Emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji.**
     1. Maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów.

Tabela Nr 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Wariant pracy** | **Źródło emisji** | **Rodzaj stosowanego paliwa** | **Emitor** | **Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m3]** | | |
| **Rodzaj substancji zanieczyszczających** | **do 31.12.2006r.** | **od 1.01.2007r.** |
| I |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  | | | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek azotu  pył | 450  50 | 450  50 |
| II |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 35 | 35 |
|  | OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek azotu | 300 | 300 |
|  |  |  |  | pył | 5 | 5 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 1500\* | 1500\* |
|  | ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek azotu | 400\* | 400\* |
|  |  |  |  | pył | 630\* | 630\* |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 1814  410  92 | 1383  410  92 |
| III |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 35 | 35 |
|  | OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek azotu | 300 | 300 |
|  |  |  |  | pył | 5 | 5 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 1500\* | 1500\* |
|  | ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek azotu | 400\* | 400\* |
|  |  |  |  | pył | 630\* | 630\* |
|  |  | | | ditlenek siarki | 1895 | 1432 |
|  | Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek azotu  pył | 423  87 | 423  87 |
| IV |  |  |  | ditlenek siarki | 35 | 35 |
|  | OOG32 | Gaz ziemny | E | ditlenek azotu | 5 | 5 |
|  |  |  |  | pył | 300 | 300 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  | | | ditlenek siarki | 938 | 691 |
|  | Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek azotu  pył | 268  23 | 268  23 |
| V |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 1500\* | 1500\* |
|  | ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek azotu | 400\* | 400\* |
|  |  |  |  | pył | 630\* | 630\* |
|  |  | | | ditlenek siarki | 2209 | 1681 |
|  | Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek azotu  pył | 445  110 | 445  110 |
| VI |  |  |  | ditlenek siarki | 2550 | 1700 |
|  | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek azotu | 450 | 450 |
|  |  |  |  | pył | 50 | 50 |
|  |  |  |  | ditlenek siarki | 1500\* | 1500\* |
|  | ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek azotu | 400\* | 400\* |
|  |  |  |  | pył | 630\* | 630\* |
|  |  | | | ditlenek siarki | 2168 | 1671 |
|  | Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek azotu  pył | 405  127 | 405  127 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| VII | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 35  300  5 | 35  300  5 |
| Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 1190  350  28 | 867  350  28 |
| VIII | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu pył | 1500\*  400\*  630\* | 1500\*  400\*  630\* |
| Emisja z emitora E przy 4% O2 | | | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 1895  435  243 | 1641  435  243 |
| IX | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| X | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 35  300  5 | 35  300  5 |
| ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 1500\*  400\*  630\* | 1500\*  400\*  630\* |
| Emisja z emitora E przy 3,6% O2 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu pył | 1114  380  144 | 978  380  144 |
| XI | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| XII | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 2550  450  50 | 1700  450  50 |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 35  300  5 | 35  300  5 |
| Emisja z emitora E przy 3% O2 | | | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 1784  414  40 | 1295  414  40 |
| XIII | OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu pył | 35  300  5 | 35  300  5 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| XIV | OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 35  300  5 | 35  300  5 |
| ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek siarki ditlenek azotu pył | 1500\*  400\*  630\* | 1500\*  400\*  630\* |
| Emisja z emitora E przy 3,6% O2 | | | ditlenek siarki ditlenek azotu  pył | 469  330  190 | 469  330  190 |

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

* + 1. Maksymalną dopuszczalną roczną wielkość emisji gazów i pyłów z instalacji.

Tabela Nr 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Rodzaj substancji zanieczyszczającej** | **Mg / rok** |
| 1 | ditlenek siarki | - do dnia 31.12.2006r. – 696,39  - od dnia 01.01.2007r. – 464,26 |
| 2 | ditlenek azotu | 304,20 |
| 3 | pył ogółem | 46,565 |

* + 1. Nie ustalam dopuszczalnej ilości wprowadzanego do powietrza tlenku węgla.

# Rodzaje i ilości odpadów powstających w instalacji.

* + 1. Odpady niebezpieczne.

Tabela Nr 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Kod** | **Nazwa odpadu** | **Mg/rok** |
| 1 | 13 08 99\* | Osady z dna zbiorników oleju opałowego | 25 |
| 2 | 13 02 08\* | Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe | 7 |
| 3 | 15 02 02\* | Sorbenty, materiały filtracyjne ( w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone  substancjami niebezpiecznymi | 1 |
| 4 | 16 06 01\* | Baterie i akumulatory ołowiowe | 0,3 |

* + 1. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Kod** | **Nazwa odpadu** | **Mg/rok** |
| 1 | 10 01 01 | Żużle , popioły paleniskowe i pyły z kotłów | 700 |
| 2 | 15 01 06 | Zmieszane odpady opakowaniowe | 1 |
| 3 | 15 02 03 | Materiały filtracyjne , tkaniny do wycierania i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02 | 1 |
| 4 | 16 01 03 | Zużyte opony | 0,10 |
| 5 | 17 04 05 | Żelazo i stal | 35 |
| 6 | 17 01 07 | Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego ,odpadowych materiałów ceramiczne nie zawierające substancji niebezpiecznych | 30 |

# Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji, wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na tereny zabudowy mieszkaniowej zlokalizowane w kierunku północnym i północno-zachodnim poza granicami instalacji:

* dla pory dnia (w godzinach 6.00 do 22.00) 55 dB(A),
* dla pory nocy (w godzinach od 22.00 do 6.00) 45 dB(A).

# Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.

* 1. **Miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.**

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 | 65,0 | 2,6 | 5,77 | 440 | 300 |
| II | 5,30 | 440 | 1240 |
| III | 6,24 | 440 | 250 |
| IV | 4,83 | 440 | 1582 |
| V | 4,35 | 440 | 2480 |
| VI | 3,41 | 440 | 492 |
| VII | 1,90 | 440 | 250 |
| VIII | 1,41 | 440 | 420 |
| IX | 3,88 | 440 | 150 |
| X | 2,36 | 440 | 482 |
| XI | 2,94 | 440 | 200 |
| XII | 1,90 | 440 | 150 |
| XIII | 2,94 | 440 | 300 |
| XIV | 1,41 | 440 | 464 |

# Charakterystyka techniczna urządzeń ochrony powietrza.

Tabela Nr 7

|  |  |
| --- | --- |
| **Rodzaj urządzenia** | **Łączna skuteczność układu odpylania** |
| Układ baterii multicyklonów osiowych typu SMP-913 i odpylacza cyklonowego | 95% |
| Układ baterii multicyklonów osiowych typu SMP-913 i odpylacza cyklonowego | 95% |

# Sposoby postępowania z wytwarzanymi w instalacji odpadami.

* + 1. Miejsca i sposób magazynowania odpadów.
       1. Opady niebezpieczne.

Tabela Nr 8

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp** | **Kod** | **Nazwa odpadu** | **Sposób magazynowania odpadów** |
| 1 | 13 08 99\* | Osady z dna zbiorników oleju opałowego | Magazynowane będą w szczelnej, przewoźnej, stalowej skrzyni usytuowanej w pobliżu czyszczonego zbiornika skąd będą odbierane przez odbiorców |
| 2 | 13 02 08 | Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe | Gromadzone będą w szczelnych beczkach metalowych w magazynku podręcznym i odbierane przez odbiorców posiadających odpowiednie  zezwolenia. |
| 3 | 15 02 02 | Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte | Gromadzone będą w szczelnych workach w miejscu ich powstawania i magazynowane w magazynku |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszcz. substancjami  niebezpiecznymi | podręcznym na wschód od miejsca magazynowania żużla skąd okresowo będą odbierane przez odbiorców |
| 4 | 16 06 01 | Baterie i akumulatory ołowiowe | Odpady będą oddawane przy zakupie nowych (wymiana) bądź magazynowane w pomieszczeniu warsztatu. |

* + - 1. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp** | **Kod** | **Nazwa odpadu** | **Sposób magazynowania odpadów** |
| 1 | 10 01 01 | Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów | Odpad będzie gromadzony na utwardzonym placu przy EC od strony południowo-wschodniej skąd odbierany jest przez odbiorców zewnętrznych oraz  wykorzystywany na potrzeby własne. |
| 2 | 15 01 06 | Zmieszane odpady opakowaniowe | Odpady będą gromadzone w szczelnych workach w miejscu ich powstawania i magazynowane  w magazynku podręcznym w budynku EC. |
| 3 | 15 02 03 | Materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania  i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02 | Odpady będą pakowane do szczelnych worków w miejscu ich powstawania i magazynowane  w magazynku podręcznym w budynku EC. |
| 4 | 16 01 03 | Zużyte opony | Odpady będą magazynowane w magazynku  podręcznym w budynku EC. |
| 5 | 17 04 05 | Żelazo i stal | Odpady będą magazynowane na wydzielonym placu przy budynku elektrociepłowni skąd odbierane będą przez odbiorców zewnętrznych oraz wykorzystywane na potrzeby własne. |
| 6 | 17 01 07 | Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych nie zawierających substancji  niebezpiecznych | Odpady będą magazynowane w miejscu ich powstawania skąd odbierane będą przez odbiorców zewnętrznych oraz wykorzystywane na potrzeby własne. |

* + 1. Sposób dalszego gospodarowania odpadami.
       1. Opady niebezpieczne.

Tabela Nr 10

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp** | **Kod** | **Nazwa odpadu** | **Procesy gospodarowania odpadami** |
| 1 | 13 08 99\* | Osady z dna zbiorników oleju opałowego | R 1, R 14, D 10 |
| 2 | 13 02 08 | Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe | R9 |
| 3 | 15 02 02 | Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi | D 10 |
| 4 | 16 06 01 | Baterie i akumulatory ołowiowe | R 4, R12, R 14 |

* + - 1. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp** | **Kod** | **Nazwa odpadu** | **Procesy gospodarowania odpadami** |
| 1 | 10 01 01 | Żużle , popioły paleniskowe i pyły z kotłów | R 14 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2 | 15 01 06 | Zmieszane odpady opakowaniowe | R 14, D 10 |
| 3 | 15 02 03 | Materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02 | D 1, D 10 |
| 4 | 16 01 03 | Zużyte opony | R 1, R 14 |
| 5 | 17 04 05 | Żelazo i stal | R 4 |
| 6 | 17 01 07 | Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych nie zawierających substancji niebezpiecznych | R 14 |

* + 1. Warunki gospodarowania odpadami.
       1. Prowadzona będzie selektywna zbiórka odpadów.
       2. Odpady posiadające właściwości umożliwiające przy aktualnym stanie techniki, technologii i organizacji ich wykorzystanie, będą przekazywane do odzysku.
       3. Prowadzona będzie analiza wszystkich danych uzyskiwanych z monitornigu odpadów oraz podejmowane będą stosowne działania z niej wynikające.
       4. Prowadzone będzie stałe doskonalenie kwalifikacji w zakresie obsługi instalacji oraz w zakresie postępowania z powstającymi w niej odpadami.
       5. Odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne powstające w wyniku eksploatacji instalacji, w procesie magazynowania będą zabezpieczone przed oddziaływaniem czynników atmosferycznych oraz dostępem osób postronnych.
       6. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatowane zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.
       7. Drogi wewnątrzzakładowe, którymi odbywał się będzie transport odpadów będą oznakowanie i zabezpieczone.
       8. Odpady będą segregowane i magazynowe w wyznaczonych miejscach magazynowania w celu zebrania odpowiedniej ilości, przed transportem do odzysku lub unieszkodliwiania.
       9. Powierzchnie komunikacyjne przy obiektach i placach do przechowywania odpadów oraz drogi wewnętrzne będą utwardzone i utrzymywane w czystości.
       10. Odpady transportowane będą:

a/ w opakowaniach szczelnych zabezpieczających przed rozlaniem lub rozproszeniem,

b/ samochodem ze szczelną skrzynią ładunkową, zabezpieczoną plandeką przed opadami atmosferycznymi.

* + - 1. Wytworzone odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.
      2. Gospodarka odpadami będzie odbywać się zgodnie z instrukcją obowiązującą w Zakładzie.

# Warunki wprowadzania energii w postaci hałasu:

Tabela Nr 13

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Lp** | **Źródło emisji hałasu** | **Wysokość posadowienia**  **źródła emisji h [m]** | **Maksymalny czas pracy w ciągu doby** | |
| **dzień [h]** | **noc [h]** |
| 1 | Wentylator ciągu spalin typu WPWD-90 | 1,7 | 16 | 8 |
| 2 | Spychacz gąsienicowy typu DT-75 | 1,0 | 4 | 0 |

# Ilość ścieków odprowadzanych z instalacji będzie wynosiła:

Tabela Nr 14

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Rodzaj ścieków** | **Zrzut ścieków [m3/rok]** |
| 1 | Ścieki technologiczne | 140 000 |

# Najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych odprowadzanych z instalacji:

Tabela Nr 15

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Oznaczenie** | **Jednostka** | **Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń** |
| 1 | ChZTCr | mg O2/l | 200 |
| 2 | chlorki | mg Cl/l | 100 |
| 3 | zawiesiny ogólne | mg/l | 200 |

# Najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w wodach opadowych odprowadzanych z instalacji:

Tabela Nr 16

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Oznaczenie** | **Jednostka** | **Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń** |
| 1 | Substancje ropopochodne | mg /l | 50 |
| 2 | zawiesiny ogólne | mg/l | 200 |

# Rodzaj i maksymalną ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw.

* 1. Pobór wody dla potrzeb instalacji.

Tabela Nr 17

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Cele poboru wody** | **Pobór wody [m3/rok]** |
| 1 | Woda do celów technologicznych | 850 000 |

# Ilość stosowanych surowców i materiałów.

* + 1. Ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji:

Tabela Nr 18

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Rodzaj paliwa** | **Maksymalna ilość paliwa** | **Parametry paliwa** |
| - miał węglowy | 6554,2 Mg | * wartość opałowa minimalna: 20,0 MJ/kg * zawartość siarki maksymalna: 0,5 % * zawartość popiołu: 9 % lub |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | * wartość opałowa minimalna: 24,0 MJ/kg * zawartość siarki maksymalna: 0,6 % * zawartość popiołu: 9 % |
| - gaz ziemny | 12580900 m3 | - wartość opałowa minimalna: 34,3 MJ/m3 |
| - olej opałowy ciężki | 14720 m3 | * wartość opałowa min.: 40,2-MJ/kg * zawartość siarki max. od 1.01.2007r.: 0,9-1,0 %   - zawartość siarki max. do 31.12.2006r.: 1,5% |
| - olej opałowy ciężki | 14359 m3 | * wartość opałowa min.: 39,9 MJ/kg * zawartość siarki max. od 1.01.2007r.: 0,9-1,0 %   - zawartość siarki max. do 31.12.2006r.: 1,5 % |

* + 1. Ilość surowców wykorzystywanych w instalacji:

Tabela Nr 19

|  |  |
| --- | --- |
| **Rodzaj paliwa** | **Maksymalna ilość** |
| - tri-sodu fosforan 12 hydrat (Na3PO4 \* 12 H2O) | 1,1 Mg |

# Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji.

* 1. **Monitoring procesów technologicznych.**
     1. Kontrola procesu technologicznego prowadzona będzie w oparciu o system automatycznego sterowania procesami technologicznymi ze zwróceniem szczególnej uwagi na:
* poziom wody w zbiornikach zasilających,
* przepływ wody przez kocioł,
* temperaturę przed i za kotłem,
* podciśnienie w komorze paleniskowej,
* zawartość O2 w spalinach z kotłów OOG32 i OD-16,
* zawartość CO2 w spalinach z kotłów ORp-6,
* parametry wentylatorów - ciągu i podmuchu,
* temperaturę,
* ciśnienie,
* przepływ w sieci kanalizacyjnej.
  + 1. Wskaźniki zużycia surowców i energii.

Tabela Nr 20

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Rodzaj paliwa/energii/medium** | **Jednostka** | **Na jednostkę wyprodukowanej energii cieplnej (na 1GJ)** |
| Energia elektryczna | kWh | 5 |
| Energia cieplna | GJ | 0,12 |
| Woda | m3 | 1,22 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Olej opałowy ciężki | Mg | 0,030 |
| Miał węglowy | Mg | 0,066 |
| Gaz ziemny | Nm3 | 33,9 |

# Monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza.

* + 1. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza.
    2. Zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza z kotłów wynika z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji.
    3. Pomiary emisji winny być dokonywane odpowiednim sprzętem pomiarowym, w szczególności w zakresie emisji substancji zanieczyszczających do powietrza atmosferycznego.

# Monitoring poboru wody.

* + 1. Pobór wody do celów przemysłowych jest opomiarowany licznikami:
* wodomierz 5 (woda podawana na dekarbonizację),
* wodomierz 6 (woda na dopełnienie centralnego obiegu wody chłodniczej),
* zwężka 7 (woda zmiękczona dla potrzeb Raf Energii Sp. z o.o.),
* wodomierz 8 (woda zmiękczona dla potrzeb Rafinerii Nafty JEDLICZE SA).
  + 1. Ilość wody dla przedmiotowej instalacji będzie równa ilości wody podawanej na dekarbonizację pomniejszoną o ilości wody: na dopełnienie centralnego obiegu wody chłodniczej i wody zmiękczonej dla rafinerii Nafty JEDLICZE SA oraz wody zmiękczone dla Raf-Energii Sp. z o.o.

# Monitoring ścieków.

* + 1. Punktem granicznym instalacji dla wprowadzania do obcych urządzeń kanalizacyjnych (wskazanymi na załączniku graficznym) będą:

a/ dla ścieków sanitarno-bytowych - studzienka K-5, b/ dla ścieków deszczowych – studzienka: K-6,

c/ dla ścieków przemysłowych - studzienki:

* K-1 – ścieki z odsalania i odmulania kotłów OD16 i ORp6,
* K-2 – ścieki z odsalania i odmulania kotła OOG32,
* K-3 – ścieki z odżużlania kotłów ORp6,
* K-4 – ścieki z odwadniania kanału dymowego.
  + 1. Ilość ścieków przemysłowych ustalana będzie na podstawie pomiarów ilości zużywanej wody i równa będzie sumie zużytej wody i powracającego kondensatu z wymiennikowi, pomniejszona o ilość wody odprowadzanej z instalacji do odbiorców zewnętrznych.
    2. Ścieki przemysłowe, ścieki opadowe z placu węglowego oraz ścieki sanitarno-bytowe odprowadzane będą do kanalizacji ogólnospławnej i oczyszczalni ścieków eksploatowanej przez Wnioskodawcę.
    3. Jakość ścieków przemysłowych i wód opadowych będzie monitorowana poprzez badanie oznaczanie wskazanych w decyzji wskaźników w próbkach pobranych ze studzienek K-1 do K-6 – 1 raz w roku.

# Ewidencja i monitoring odpadów.

Prowadzona będzie jakościowa i ilościowa ewidencja wytwarzanych odpadów według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych.

# Pomiar emisji hałasu do Środowiska.

* + 1. Pomiary hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na tereny zabudowy mieszkaniowej prowadzone będą w punktach pomiarowych:
* punkt zlokalizowany około 80 m od północnej granicy Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A.

– przed budynkiem mieszkalnym, obok linii 110 kV – Nr 1.

* punkt zlokalizowany około 80 m za północną granicą Rafinerii Nafty JEDLICZE S.A. , za torami linii kolejowej Zagórz-Stróże – na kierunku zabudowy mieszkaniowej zlokalizowanej kilkaset metrów na północ od linii kolejowej (za polami uprawnymi ) – Nr 2.
  + 1. Pomiary hałasu w środowisku przeprowadzane będą po każdej zmianie procedury pracy instalacji lub wymianie urządzeń określonych w tabeli 13.

# Sprawozdania z pomiarów przedkładać należy do właściwego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od daty wykonania pomiarów.

1. **Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych.**

W przypadku awarii automatycznego systemu sterowania procesami prowadzone będzie sterowanie manualne.

# Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii instalacji oraz sposób powiadamiania o jej wystąpieniu.

* 1. W przypadku wystąpienia awarii instalacji będzie prowadzone postępowanie zgodnie z planem opracowanym przez Zarząd Spółki.
  2. Ochrona przed awarią urządzeń i nadmierną emisją gazów i pyłów do powietrza.
     1. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego przebiegającego w kotłach ORp-6 pozwala na stałą kontrolę i regulację parametrów poszczególnych procesów składowych w każdym kotle oddzielnie umożliwiając tym samym alarmowanie o zbliżaniu się parametrów do stanów granicznych i wyłączanie układu.
     2. W przypadku awarii układu odżużlania kotłów możliwe będzie odżużlanie ręczne poprzez zastosowanie podwójnych lejów spustowych zamykanych przesłoną.

# Ochrona gruntu i wód:

* + 1. Zbiorniki magazynowe oleju opałowego posadowione będą w obmurowaniach w iłowych tacach ochronnych zapewniających przechwycenie ewentualnych zanieczyszczeń olejowych do wód podziemnych i powierzchniowych.
    2. Pompownie oleju opałowego zlokalizowane będą na płycie betonowej lub w stalowych misach przeciwrozlewczych. W przypadku rozszczelnienia układu pompowego zamykany będzie niezwłocznie napływ oleju ze zbiorników a olej wybierany z mis stalowych lub płyty betonowej pompowni.
    3. Zbiorniki na chemikalia (tri-sodu fosforan 12 hydrat) będą znajdować się w kotłowni.

# Postępowanie w przypadku wystąpienia pożaru będzie prowadzone zgodnie z opracowaną instrukcją przeciwpożarową.

* 1. **W każdej awaryjnej sytuacji mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska będą, telefonicznie, faxem i pocztą elektroniczną, powiadomieni: Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej, Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, Wojewódzkie Centrum Zarządzania Kryzysowego.**

# Określam sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

* 1. Monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji prowadzone będzie w sposób ciągły zgodnie z pkt V.
  2. Instalacja może być eksploatowana wyłącznie, jeżeli zachowane będą zaprojektowane parametry techniczne i technologiczne instalacji.

1. **3.** Kotłownia opalana będzie paliwami o niskiej zawartości siarki.
   1. Prowadzone będą okresowe kontrole sprawności i kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji.
   2. Urządzenia do podczyszczania ścieków z odżużlania będą utrzymywane w dobrym stanie i prawidłowo eksploatowane.
   3. Powierzchnie przyległe do terenów związanych z odżużlanie będą utrzymywane w dobrym stanie.
   4. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia surowców, paliw, energii i wody.
   5. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować zgodnie z ich instrukcjami techniczno- ruchowymi.
   6. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego muszą być w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

# Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

W przypadku zakończenia eksploatacji, należy opróżnić i wyczyścić wszystkie budynki, plac składowy i zbiorniki, a następnie zdemontować i zlikwidować wszystkie obiekty i urządzenia zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

# Pozwolenie obowiązuje do dnia 01 lutego 2016 roku.

**UZASADNIENIE**

Raf-Energia Sp. z o.o. w Jedliczu, ul. Trzecieskiego 14 wraz z pismem z dnia 29.09.2005 r. znak: REn/206/2005 wystąpiła z wnioskiem o udzielenie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 61 MWt. Instalacja ta została zaklasyfikowana, zgodnie z pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26.07.2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo

środowiska jako całości, do instalacji służących do energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, tym samym wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Po wstępnej analizie wniosku stwierdziłem, że zgodnie z §3 ust. 2 pkt 2 w związku z §2 ust. 1 pkt 23 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9.11.2004 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, instalacja objęta pozwoleniem zlokalizowana jest na terenie rafinerii ropy naftowej. Stąd na podstawie art. 378 ust. 2 pkt 1 lit a ustawy Prawo ochrony środowiska ustaliłem swoją właściwość do udzielenia przedmiotowego pozwolenia.

Pismem z dnia 6.10.2005 r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zawiadomiłem strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla instalacji eksploatowanej na terenie Zakładu oraz ogłosiłem, że ww. wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie oraz o prawie wnoszenia uwag i wniosków do przedłożonego wniosku pod nr 307/05.

Dla zapewnienia udziału społeczeństwa w postępowaniu, ogłoszenie o toczącym się postępowaniu, możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz możliwości wniesienia uwag do dokumentacji było dostępne przez 21 dni na stronie internetowej, tablicy ogłoszeń Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego w Rzeszowie oraz tablicach ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Jedliczu i tablicy ogłoszeń Zakładu. W okresie udostępniania wniosku nie zostały wniesione żadne uwagi i wnioski.

Szczegółowa analiza przedłożonej dokumentacji wykazała, że nie wyczerpuje ona wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, a wynikających z art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska. Dlatego też postanowieniem z dnia 6.12.2005 r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 wezwałem Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku.

Po przeanalizowaniu dokumentów i ustaleń przedłożonych przez wnioskodawcę uznałem, że uzupełniony wniosek spełnia wymogi art. 184 oraz art. 201 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wniosek wraz z uzupełnieniami z dnia 22.12.2005 r. oraz postanowieniem wzywającym do jego uzupełnienia przesłany został Ministrowi Środowiska.

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określiłem wielkość dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. We wniosku wykazano, że emisja dwutlenku azotu, tlenku węgla

i pyłu zawieszonego PM10 do powietrza z emitora Spółki przy uwzględnieniu emisji z pozostałych emitorów znajdujących się na terenie Rafinerii Nafty „Jedlicze” S.A. emitujących te same zanieczyszczenia, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów tych 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. Dodatkowo emisja dwutlenku azotu, tlenku węgla i pyłu z poszczególnych źródeł instalacji nie spowoduje przekroczeń standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Dla tlenku węgla nie są ustalone standardy emisyjne, w związku z czym na podstawie z art. 224 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu nie określiłem dopuszczalnej wielkości emisji tego zanieczyszczenia, wskazując go jedynie w sentencji decyzji.

W zakładzie oprócz emisji określonych w pozwoleniu będą emitowane również substancje z odpowietrzania trzech zbiorników magazynowych oleju opałowego ciężkiego, jeden o pojemności 380 m3 i dwa o pojemności po 68 m3. Ze względu na parametry fizykochemiczne oleju uznałem, że emisja zanieczyszczeń do powietrza z tych zbiorników jest pomijalnie niska i nie ustaliłem wielkości emisji zanieczyszczeń z tych zbiorników.

W pozwoleniu nie określiłem obowiązku w zakresie wykonywania pomiarów emisji, ponieważ wynikają one z § 2 ust. 1 i § 2 ust. 6 pkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji. Zakres, metodykę oraz czasokres prowadzania tych pomiarów określa załącznik tego rozporządzenia.

Dla instalacji zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem dopuszczalne poziomy hałasu emitowanego poza granice instalacji na tereny najbliższej zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zagrodowej. Pomiary hałasu wykonywane będą zgodnie z metodyką referencyjną wynikającą z obowiązujących przepisów szczególnych i Polskich Norm, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów.

Pobór wody dla potrzeb instalacji będącej przedmiotem decyzji następuje z ogólnozakładowych sieci wody pitnej, przemysłowej i p.poż. wnioskodawcy. Z instalacji odprowadzane są ścieki przemysłowe, bytowe oraz wody opadowe i roztopowe do ogólnozakładowej kanalizacji. Sieci wodociągowe i kanalizacyjne wchodzące w skład instalacji zostały sztucznie wyodrębnione ze struktury sieci ogólnozakładowych stąd rozdrobnienie punktów pomiarowych oraz miejsc wprowadzania ścieków do kanalizacji. Stąd

w pozwoleniu nie ustalono zakresu monitoringu emisji ścieków do środowiska, gdyż są one odprowadzane do kanalizacji Zakładu.

W warunkach normalnej eksploatacji instalacji w instalacji wytwarzane są odpady stąd na podstawie art. 202 ust. 1 oraz 203 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem warunki dotyczące ich wytwarzania. Zaproponowany we wniosku i określony w decyzji sposób postępowania z odpadami zabezpiecza środowisko przed ich ewentualnym ujemnym oddziaływaniem. Odpady gromadzone są w sposób selektywny w pojemnikach, kontenerach lub beczkach, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych i magazynowane w wyznaczonych na ten cel miejscach na terenie instalacji, a dalej przekazywane odbiorcom posiadającym wymagane prawem zezwolenia.

Eksploatacja instalacji objętej niniejszym pozwoleniem nie powoduje oddziaływań transgranicznych na środowisko.

Raf-Energia Sp. z o.o. nie jest zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska, stąd na podstawie art. 211 tej ustawy ustaliłem sposób zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego pozwala na automatyczną stałą kontrolę i regulację parametrów poszczególnych procesów składowych umożliwiając tym samym alarmowanie o zbliżaniu się parametrów do stanów granicznych i natychmiastowe wyłączanie poszczególnych układów. System kontroli parametrów prowadzonego procesu technologicznego zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem oraz ogranicza możliwość wystąpienia awarii. W sytuacji awarii kotłów bądź urządzeń do redukcji zanieczyszczeń poszczególne źródła będą wyłączane z eksploatacji a w przypadku awarii automatycznego sterowania procesami technologicznymi prowadzone będzie sterowanie manualne.

Częstotliwość prowadzenia badań monitoringowych oraz parametry podlegające monitorowaniu ustaliłem w porozumieniu z wnioskodawcą w oparciu o stosowaną w instalacji technologię, w sposób zapewniający kontrolę emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji.

Dodatkowo dla oceny spełnienia minimalnych wymagań wynikających z najlepszej dostępnej techniki wnioskodawca posłużył się rozporządzeniem w sprawie standardów emisyjnych. Przepis ten określa wymogi w stosunku do standardów emisyjnych zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza z dużych źródeł emisji, w których następuje proces energetycznego spalania paliw tj. źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 50 MW. Po analizie informacji zawartych we wniosku stwierdziłem, że zgodnie z art. 204

ustawy Prawo ochrony środowiska przedmiotowa instalacja spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. Przyjęte standardy emisyjne zanieczyszczeń wprowadzanych z instalacji umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów jakości środowiska.

Termin obowiązywania niniejszej decyzji ustaliłem w uzgodnieniu z wnioskodawcą.

W świetle powyższego stwierdzić należy, że aktualnie instalacja spełnia wymagania niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego, wobec czego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE:

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Wojewody Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji, po uiszczeniu opłaty skarbowej w kwocie 5,00 zł. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

**Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO**

**mgr inż. Janusz Kurnik**

**Z-CA DYREKTORA WYDZIAŁU**

**ŚRODOWISKA I ROLNICTWA**

**Strony postępowania wg rozdzielnika**

**Rozdzielnik do decyzji ŚR.IV-6618-11/05 Otrzymują:**

1. Raf-Energia Sp. z o.o., ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze
2. Rafineria Nafty JEDLICZE S.A., Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze

**Do wiadomości:**

1. Minister Środowiska
2. WIOŚ
3. SR.IV-a/a