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 MWt zlokalizowanej w Zakładzie Jedlicze,   
ul. Trzecieskiego 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 MWt zlokalizowanej w Zakładzie Jedlicze, ul. Trzecieskiego 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 dodaję nowy punkt I.1.9 o brzmieniu:**

**„I.1.9** Pięć zbiorników oleju opałowego o pojemności Vc=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 Qi=22,0 MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,63 % i maksymalnej zawartości popiołu 20 %,
* oleju opałowego ciężkiego o minimalnych wartościach opałowych   
  Qi= 40,2 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 1%,
* oleju opałowego o minimalnych wartościach opałowych Qi=34 MJ/kg   
  i maksymalnej zawartości siarki 0,6%,
* gazu ziemnego o minimalnej wartości opałowej Qi=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/m3u )** | |
| **I** | OOG32 | Olej opałowy | | | | | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | Olej opałowy | | | | | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | Olej opałowy | | | | | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | Olej opałowy | | | | | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50 (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotłów OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| **II** | OOG32 | | Olej opałowy | | E | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | Olej opałowy | | E | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | Gaz ziemny | | E | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | Węgiel kamienny | | E | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2 | |
| **III** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **IV** | OOG32 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 686  359  23  (przy 3% O2) | |
| **V** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| **VI** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Miał węglowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła ORp-6 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1676  444  68  (przy 3,33% O2) | |
| **VII** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy  2 kotłów OD-16  ) | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 868  375  28  (przy 3% O2 | |
| **VIII** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **IX** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| **X** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500\*  400\*  200\*  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XI** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| **XII** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny  i frakcja butanowa | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 32  300  5  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1290  413  39  (przy 3% O2) | |
| **XIII** | OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| **XIV** | OD-16 | | | Gaz ziemny i  frakcja butanowa | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 32  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XV** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XVI** | ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy  2 kotłów ORp-6 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| **XVII** | ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| **XVIII** | OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XIX** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  420  200  (przy 6% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1609  427  119  (przy 4,3% O2) | |
| **XX** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| **XXI** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 3 kotłów OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1284  413  39  (przy 3% O2) | |
| **XXII** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| **XXIII** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy  2 kotłów OD-16 i 2 kotłów ORp-6 | | | | | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1641  435  94  (przy 3,83% O2) | |
| **XXIV** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XXV** | OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny  i frakcja butanowa | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 32  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XXVI** | OOG32 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **XXVII** | OOG32 | | | Olej opałowy | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1700  450  50  (przy 3% O2) | |
| OD-16 | | | Gaz ziemny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 35  300  5  (przy 3% O2) | |
| ORp-6 | | | Węgiel kamienny | | E | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | | 1500  400  200  (przy 6% O2) | |
| 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% O2) | |
| **Emisja ze zbiorników magazynowych** | | | | | | | | | | | |
| **Lp.** | **Źródło emisji** | | | | | | **Emitor** | | **Dopuszczalna wielkość emisji** | | |
| **Rodzaj zanieczyszczenia** | | **kg/Mg** |
|  | Zbiornik manipulacyjny S1 | | | | | | S1 | | węglowodory alifatyczne | | 0,0011 |
|  | Zbiornik manipulacyjny S2 | | | | | | S2 | | węglowodory alifatyczne | | 0,0011 |
|  | Zbiornik manipulacyjny S3 | | | | | | S3 | | węglowodory alifatyczne | | 0,0011 |
|  | Zbiornik manipulacyjny S4 | | | | | | S4 | | węglowodory alifatyczne | | 0,0011 |
|  | 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** |
|  | ditlenek siarki | 412,45 |
|  | ditlenek azotu | 159,98 |
|  | pył | 37,54 |
|  | 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** |
|  | **05 01 03\*** | Osady z dna zbiorników | 25,00 | Czyszczenie zbiorników oleju opalowego spalanego  w kotłach | Skład chemiczny: woda, krzemiany, węglowodory alifatyczne  i aromatyczne, związki siarki, odpad płynny lub półpłynny *Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:*  **H-5 – „szkodliwe”** |
|  | **13 02 05\*** | Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe  i smarowe niezawierające związków chlorowco-organicznych | 7,0 | Wymiana oleju  w ekslpoatao-wanych urządzeniach | Skład chemiczny mieszanina węglowodorów alifatycznych  i aromatycznych. Odpad w postaci plynnej.  *Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:*  **H-5 – „szkodliwe”** |
|  | **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 węglowodorów wielopierścieniowych  i aromatycznych, Odpad w postaci stałej. *Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:*  **H-5 – „szkodliwe”** – ze względu na pozostałości w opakowaniach. |
|  | **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 | Włókniny naturalne  i syntetyczne zanieczyszczone węglowodorami ropopochodnymi ropopochodnymi  *Właściwości powodujące że odpady są odpadami niebezpiecznymi:*  **„H3-A – „wysoce 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** |
|  | **10 01 01** | Żużle, popioły paleniskowe  i pyły z kotłów  (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych  w 10 01 04) | 1600,00 | Energetyczne spalanie miału węglowego  w kotłach ORp-6  w Elektrociepłowni | Skład chemiczny: dwutlenek krzemu, tlenki metali (glinu, żelaza, wapnia, magnezu  i siarki) Właściwości odpad stały |
|  | **17 04 05** | Żelazo i stal | 50,00 | Naprawy i konserwacje urządzeń Elektrociepłowni | Skład chemiczny: Żelazo, tlenek żelaza, węgiel. Właściwości: odpad stały. |

**I.9. W punkcie III.1 określającym miejsca i sposoby wprowadzania gazów   
i pylów 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** |
|  | **05 01 03\*** | Osady z dna zbiorników | Odpady gromadzone w miejscu ich powstawania w szczelnej, przewoźnej, stalowej skrzyni usytuowanej w pobliżu czyszczonego zbiornika. |
|  | **13 02 05\*** | Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych | Odpady magazynowane będą  w szczelnych pojemnikach  w magazynku podręcznym |
|  | **15 01 10\*** | Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone | Odpady magazynowane będą  w szczelnych pojemnikach  lub workach w magazynku podręcznym |
|  | **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** |
|  | **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**.** |
|  | **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** |
|  | **05 01 03\*** | Osady z dna zbiorników | Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku. |
|  | **13 02 05\*** | Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych | Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku. |
|  | **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 |
|  | **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** |
|  | **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. |
|  | **17 04 05** | Żelazo i stal | Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku |

**I.15. Po punkcie III.3.3 określającym warunki gospodarowania odpadami dodaję 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” | | | | |
|  | 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 |
|  | 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 |
|  | B3 | Hala kotła OOG-32:   * Kocioł – moc 27,7 MWt- szt.1 | 16 | 8 |
|  | B4 | Podpiwniczenie Hali Kotła OOG-32:   * Wentylator podmuchu – moc 45 kWe – szt.2 * Agregat pompowy- moc 132 kWe – szt.3 | 16 | 8 |
|  | 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 | | | | |
|  | P1 | Wentylator ciągu – moc 18,5 kWe – szt.1 | 16 | 8 |
|  | P2 | wentylator ciągu – moc 30 kWe- szt.1 | 16 | 8 |
|  | P3 | wentylator ciągu – moc 132 kWe – szt.1 | 16 | 8 |
|  | P4 | Pompa oleju energetyka – moc 6,3 kWe – szt.2 | 16 | 8 |
|  | P5 | Pompa oleju 2P – moc 13 kWe- szt.2 | 16 | 8 |
|  | P6 | Pompa oleju opałowego III – moc 1,5 kWe – szt.2 | 16 | 8 |
|  | P7 | Pompa oleju opałowego III- moc 3,5 kWe – szt.1 | 16 | 8 |
|  | 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  [m3 /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** |
|  | ChZTcr | mgO2/l | 1000 |
|  | Fenole lotne | mgO/l | 5 |
|  | Chlorki | mgCl/l | 200 |
|  | Węglowodory ropopochodne | mg/l | 700 |
|  | 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 m3 | * wartość opałowa minimalna: 34,3 MJ/m3 |
| - frakcja butanowa | 500 Mg | * wartość opałowa minimalna:42 MJ/kg |
| - olej opałowy ciężki | 14 720 m3 | * wartość opałowa minimalna: 40,2 MJ/kg * zawartość siarki maksymalna: 1,0% |
| - olej opałowy | 14 359 m3 | * 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 |
|  | 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 21039`51.92``  N 49042`57.66`` |
|  | 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 21040`20.73`` N 49042`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** |
|  | 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. |
|  | EL-2 | 5508777.41 | 7547639.19 |
|  | 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** |
|  | 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, nenzen(a)fluoranten,nenzo(ghi)perylen * Fenole, * Eter etylowo-t-butylowy (ETBE), * Eter metylowo-t-butylowy (MTBE). |
|  | 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 dodaję 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 MWt zlokalizowanej w Zakładzie Jedlicze,   
ul. Trzecieskiego 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 zaczną 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/m3u do 200 mg/m3u. W konsekwencji, celem dotrzymania standardu w zakładzie, zostanie uruchomiony nowy węzeł odpylania spalin. Dodatkowo niniejszą decyzją ujęto emisję węglowodorów alifatycznych ze zbiorników magazynowych oleju opalowego. Zbiorniki wchodzą 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 instalacje 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/Nm3. 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

Otrzymują:

1. ORLEN Południe S.A.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

1. a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów

1. ORLEN Południe S.A. Zakład Jedlicze, ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze