



MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

OS-I.7222.31.9.2015.DW

Rzeszów, 2015-12-29

D E C Y Z J A

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. 146 a, art. 192, 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 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.);
- § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014r., poz. 1546);

po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. ul. Węglowa 5, Bełchatów z dnia 9 listopada 2015r., znak: ECR/TE/280/3-1/292/2015 reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Grzegorza Gilewicza w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW oraz z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW udzielającej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97- 400 Bełchatów, REGON 000560207, NIP 7695022495 (dawniej PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A., REGON 690284508), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW, na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A Oddział Elektrociepłownia Rzeszów, ul. Ciepłownicza 8 w Rzeszowie

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienioną decyzjami Wojewody



Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r, znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW oraz z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, Bełchatów, REGON 000560207, NIP 7695022495 (dawniej PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A., REGON 690284508), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW, na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie ul. Ciepłownicza 8, w następujący sposób:

I.1. Tabela Nr 1 otrzymuje brzmienie:

„Tabela Nr 1

Wariant pracy	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [$\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$] * do 31 grudnia 2015r. oraz od 1 stycznia 2016r. do wyczerpania limitu 17500 h, nie później niż do 31 grudnia 2023r.		
		dwutlenek siarki	dwutlenek azotu**	pył
I	1 x WR-25	1500	400	400
II	2 x WR-25	1500	400	400
III	3 x WR-25	1500	400	400
IV	4 x WR-25	1500	400	400
V	1 x WP-120	1500	600	100
VI	1 x WP-120 1 x WR-25	1500	562	360
VII	1 x WP-120 2 x WR-25	1500	536	366
VIII	1 x WP-120 3 x WR-25	1500	517	371
IX	1 x WP-120 4 x WR-25	1500	503	374

*dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

**dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu”

I.2. Dodaję Tabelę Nr 1a o brzmieniu:

„Tabela Nr 1a

Wariant pracy	Kotły	Źródło emisji / Emitter	Dopuszczalna wielkość emisji [$\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$] * po wyczerpaniu limitu 17500 h najpóźniej od 1 stycznia 2024r.		
			dwutlenek siarki	dwutlenek azotu**	pył
I	1 x WR-25	E-1	150	150	10
II	2 x WR-25				
III	3 x WR-25				
IV	4 x WR-25				
V	1 x WP-120				
VI	1 x WP-120 1 x WR-25				
VII	1 x WP-120 2 x WR-25				
VIII	1 x WP-120 3 x WR-25				
IX	1 x WP-120 4 x WR-25				

*dopuszczalna wielkość emisji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

**dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu”

I.3. Tabela Nr 2 otrzymuje brzmienie:

„Tabela Nr 2

Wariant pracy	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [$\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$]* do 31 grudnia 2015r. oraz od 1 stycznia 2016r. do wyczerpania limitu 17500 h, nie później niż do 31 grudnia 2023r.		
		dwutlenek siarki	dwutlenek azotu**	pył
X	1 x WR-25	1394	400	355
XI	2 x WR-25	1394	400	355
XII	3 x WR-25	1394	400	355
XIII	4 x WR-25	1394	400	355
XIV	1x WP-120 1 x WR-25	1482	565	350,8
XV	1x WP-120 2 x WR-25	1467	540	351,4
XVI	1x WP-120 3 x WR-25	1459	523	351,8
XVII	1x WP-120 4 x WR-25	1452	508	352

*dopuszczalna wielkość emisji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

**dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu”

I.4. Tabela Nr 4 otrzymuje brzmienie:

„Tabela Nr 4

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	od dnia 1 stycznia 2016r. do wyczerpania limitu 17 500h, nie później niż do dnia 31 grudnia 2023r. [Mg/rok]	po wyczerpaniu limitu 17 500h najpóźniej od dnia 1 stycznia 2024r. [Mg/rok]
1	dwutlenek siarki	1536	153,6
2	dwutlenek azotu	458	153,6
3	pył ogółem	338	84,5
4	węglowodory aromatyczne	0,00007	0,00007

Do dnia 31 grudnia 2015r. obowiązuje tabela Nr 4 z decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 13 czerwca 2014r., znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW”

I.5. Tabela Nr 9 otrzymuje brzmienie:

„Tabela Nr 9

Źródło	Rodzaj urządzenia	Skuteczność
WP-120 Nr 5	elektrofiltr dwusekcyjny, trzystrefowy	min. 99,55%
WP-120 Nr 6	elektrofiltr dwusekcyjny, trzystrefowy	min. 99,55%
WR-25 Nr 1	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 93,5 %
WR-25 Nr 2	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 93,5 %
WR-25 Nr 3	odpylacz hybrydowy (cyklofiltr)	min. 98 %
WR-25 Nr 4	odpylacz hybrydowy (cyklofiltr)	min. 98 %
WP-120 Nr 6	SET NO _x – instalacja obniżająca emisję NO _x źródła	< 160 g/GJ gwarantowana < 140 g/GJ uzyskiwana

I.6. Skreślam punkt III.2.2

I.7. Punkt IV.1 otrzymuje brzmienie:

„**IV.1.** Warunki odbiegające od normalnych stanów będą:

IV.1.1. Rozruch kotłów WP-120 Nr K5 i K6 oraz WR-25 Nr K1, K2, K3, K4.

Za zakończenie procedury rozruchu czyli osiągnięcie „minimalnego obciążenia rozruchu dla stabilnego wytwarzania” uznawać się będzie spełnienie dwóch z trzech podanych poniżej warunków:

- 1) moc kotła >70 MWt (50%) dla kotła WP-120 oraz > 7,25 MWt (25%) dla kotłów WR-25,
- 2) zawartość tlenu w spalinach <10% dla kotłów WP-120 oraz <15% dla kotłów WR-25 ,
- 3) wyłączenie palników olejowych dla kotłów WP-120 oraz Δt wody >20°C dla kotłów WR-25

IV.1.2. Wyłączanie w/w kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia).

Za rozpoczęcie procedury odstawienia czyli osiągnięcia „minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania” uznawać się będzie spełnienie dwóch z trzech podanych poniżej warunków:

- 1) moc kotła < 70 MWt (50%) dla kotła WP-120 oraz < 7,25 (25%) MWt dla kotłów WR-25,
- 2) zawartość tlenu w spalinach >10% dla kotłów WP-120 oraz >15% dla kotłów WR-25 ,
- 3) włączenie palników olejowych dla kotłów WP-120 oraz Δt wody <20°C dla kotłów WR-25

IV.1.3. Praca drugiego kotła WP-120 w sytuacji awarii i okresowego postoju bloku gazowo-parowego (BGP) lub awarii kotłów WR-25.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 9 listopada 2015r., znak: ECR/TE/280/3-1/292/2015 wraz z uzupełnieniem z dnia 18 grudnia 2015r., znak: ECR/TE/280/3-3/332/2015 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów reprezentowana przez pełnomocnika Pana Grzegorza Gilewicza zwróciła się z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r, znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW,

z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW oraz z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW udzielającej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97- 400 Bełchatów, REGON 000560207, NIP 7695022495 PGE (dawniej Elektrociepłownia Rzeszów S.A., REGON 690284508), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW, na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 550/2015.

Eksploatowana instalacja klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Na podstawie art. 378 ust. 2 a ustawy Prawo ochrony środowiska z związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko stwierdzono, że organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 214 ust. 3 i art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedmiotem wniosku są zmiany związane ze zgłoszeniem z dnia 30 października 2013r. (data wpływu: 6 listopada 2013r.), znak: O/OP/OPS.2825-19/2013/6981A PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. na podstawie art. 33 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010r. nr 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, do mechanizmu derogacyjnego 17 500 godzin pracy począwszy od 1 stycznia 2016r. następujących kotłów: WR-25 nr K1, K2, K3, K4 i WP-120 nr K5, K6.

Rozszerzono również zapisy związane z określeniem warunków rozruchu i wyłączenia instalacji zgodnie z Decyzją wykonawczą Komisji z dnia 7 maja 2012r. dotyczącą określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.

Określone w pozwoleniu standardy emisyjne dla ww. kotłów w okresie do dnia 31 grudnia 2015 r. zostały ustalone zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, czyli jak dla źródeł istniejących, dla których pozwolenie na budowę wydano przed dniem 1 lipca 1987 r..

W okresie od dnia 1 stycznia 2016r. do dnia 31 grudnia 2023r. czas użytkowania kotłów: WR-25 nr K1, K2, K3, K4 i WP-120 nr K5, K6 zgodnie ze zgłoszeniem dokonany na podstawie art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska nie przekroczy 17 500 h. Wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza dla tych kotłów w ww. okresie będą takie same jak określone na dzień 31 grudnia 2015r. Po wyczerpaniu derogacji ww. kotły będą nadal eksploatowane. Standardy emisyjne kotłów po zakończeniu derogacji określone zostały jak dla nowych źródeł zgodnie z załącznikiem nr 6 ww. rozporządzenia.

Sprawdzanie dotrzymania określonych w pozwoleniu dopuszczalnych wielkości emisji (pomiar ciągły) w okresie derogacji prowadzone będzie na warunkach stosowanych do dnia 31 grudnia 2015 r.

Ponadto wszystkie kotły po zakończeniu derogacji nie będą pracowały w wariantach od X do XVII tzn. nie będą współpalać biomasy.

Zgodnie z zapisem art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, wnioskodawca zidentyfikował substancje powodujące ryzyko, zdefiniowane w art. 3 pkt 37a ww. ustawy, wykorzystywane, produkowane lub uwalniane na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji IPPC. Równocześnie, w oparciu o rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniające i uchylające dyrektywy 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniające rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, ze zm.) dokonano oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych na terenie Zakładu wykorzystywanymi substancjami niebezpiecznymi:

Lp.	Nazwa substancji	Kod zagrożenia	Miejsce stosowania / magazynowania
1.	Olej opałowy lekki (węglowodory C9-C25)	H 350, H 411, H 332, H 315	Olej opałowy lekki przeznaczony jest do rozpalania kotłów WP-120. Ze zbiorników magazynowych olej doprowadzany jest do kotłów za pomocą szczelnych rurociągów umieszczonych na estakadzie. Olej magazynowany jest w zbiornikach stalowych jednopłaszczowych, poziomych usytuowanych w misie betonowej o pojemności 190m ³ z obwałowaniem ziemnym. Ścieki olejowe powstające w instalacji poprzez spust oleju z filtrów i rurociągów oraz mycia posadzki pompowni kolektorem kierowane są do trójkomorowego zbiornika ścieków zaolejonych. W zbiorniku następuje oddzielenie oleju od wody. Olej odprowadzany jest do zbiorników oleju, natomiast woda odprowadzana jest do kanalizacji ścieków przemysłowych połączonych z oddzielaczem oleju

2.	Olej transformatorowy węglowodory	H 304	<p>Olej transformatorowy w instalacji wykorzystywany jest w transformatorach (zespołu zasilania elektrofiltru EF-K6 6 szt. i zespołu zasilania elektrofiltru EF-K5 6 szt.) Niewielka ilość na potrzeby uzupełnień podlega jedynie krótkotrwałemu przechowywaniu. Olej transformatorowy dostarczany jest w pojemnikach plastikowych w ilości niezbędnej do uzupełnienia bez konieczności jego magazynowania.</p> <p>Uzupełnianie oleju ze względu na jego ilość zawartą w komorach odbywa się raz na kilka lat zazwyczaj podczas bieżących napraw transformatorów.</p>
----	-----------------------------------	-------	---

Wnioskodawca przeanalizował potencjalne źródła przedostania się poszczególnych substancji do środowiska gruntowo-wodnego na terenie Zakładu wraz z opisem stosowanych zabezpieczeń ograniczających to ryzyko:

Olej opałowy lekki

1. Stanowiska rozładownicze zabezpieczone są szczelnymi misami.
2. Pompownia oleju opałowego zlokalizowana jest w budynku gospodarki olejowej. W przypadku uszkodzenia pomp olej spływa do studzienki osadczą skąd odpompowywany jest automatycznie do zbiornika ścieków. O fakcie pojawienia się oleju w studziencie osadczą informuje instalacja alarmowa, której sygnał przekazywany jest do nastawni ciepłej kotłowni.
3. Zbiorniki oleju są stalowe jednopłaszczowe, poziome usytuowane są w szczelnej misie betonowej o pojemności 190m³. Pojemność misy zapewnia przejęcie całej objętości oleju przechowywanego w zbiornikach.
4. Ścieki z instalacji olejowej odprowadzane są do sedymentacyjno-filtacyjnego separatora oleju TOS-10 z wkładem sorbcyjnym w postaci węgla aktywnego lub koksu, natomiast woda odprowadzana jest do kanalizacji ścieków przemysłowych połączonej z separatorem oleju.
5. W przypadku rozszczelnienia się któregoś z urządzeń gospodarki olejowej i wycieku oleju lub ścieków zaolejonych podejmowane będą działania mające na celu zatrzymanie i zaabsorbowanie przy pomocy sorbentów rozlanych zanieczyszczeń.

Olej transformatorowy -

1. Transformatory zespołów zasilających elektrofiltry posadowione są nad otwartymi zbiornikami zabezpieczającymi przed przedostaniem się ewentualnych wycieków oleju do ziemi i wód gruntowych.

2. Dobry stan techniczny transformatorów oraz mis olejowych. Pojemność mis olejowych jest projektowo dostosowana do pojemności olejowej zainstalowanych na danych stanowiskach transformatorów.
3. Stały nadzór i codzienna obsługa transformatorów. Oględziny transformatorów przeprowadzane są raz na zmianę. Dodatkowo przeprowadza się oględziny w przypadku wystąpienia sytuacji nadzwyczajnych (wysokie i niskie temperatury, przeciążenia, silne burze itp.).

Ponadto na potrzeby wszystkich instalacji pracują:

Stacja Uzdatniania Wody

W Stacji Uzdatniania Wody prowadzony jest proces dekarbonizacji i koagulacji wody surowej w akcelatorze. W procesie usuwania twardości węglanowej wody metodą strąceniową wykorzystywane są: Ca(OH)_2 , siarczan żelaza (PIX 113)

Mleko wapienne - 20% Ca(OH)_2 - magazynowane jest w dwóch zbiornikach (sytnikach) o pojemności roboczej $V=140\text{m}^3$ każdy. Zbiorniki zabezpieczone od wewnątrz powłoką antykorozyjną. Do zbiorników tych doprowadzone jest powietrze do okresowego wzruszania i uśredniania roztworu Ca(OH)_2 .

Siarczan żelazowy PIX113 magazynowany jest w zbiorniku magazynowo - dozującym składającym się ze zbiornika głównego PE100 o objętości całkowitej - $8,68\text{ m}^3$ i zbiornika wychwytyjącego PE100, o objętości całkowitej - $11,86\text{ m}^3$ zdolnego przejąć całość cieczy na wypadek jego rozszczelnienia. Zbiornik wyposażony jest w układ sygnalizacji optyczno - dźwiękowej przepiętnienia i rozszczelnienia.

Zmiękczenie wody prowadzone jest metodą jonitową w systemie współprądowym przy wykorzystaniu wymienników jonitowych z jonitami sodowymi. Jonity regenerowane są roztworem wodnym soli NaCl. Magazynowanie i przygotowanie roztworów solanki odbywa się w zbiorniku do magazynowania soli na mokro składającym się z trzech komór; dwóch magazynowych i jednej z roztworem o stężeniu roboczym.

Stacja paliw

W Elektrociepłowni jest eksploatowana stacja paliw, w której paliwo magazynowane jest w zbiorniku stalowym, dwupłaszczowym, bezciśnieniowym, dwukomorowym (o pojemności 20 m^3 i 10 m^3), podziemnym, walcowym o osi poziomej. Zbiornik jest posadowiony w ziemi pod warstwą gruntu na głębokości minimum $0,5\text{ m}$ i maksymalnie $1,0\text{ m}$ mierząc od poziomu gruntu do górnej tworzącej płaszcza zbiornika. Zbiornik posiada system monitorowania szczelności zbiornika wewnętrznego metodą mokrą, umożliwiającą ciągłą kontrolę szczelności zbiornika. Wody opadowe odpływające z terenu stacji paliw są oczyszczane w separatorze koalescencyjnym.

Gospodarka ściekowa

Na terenie Elektrociepłowni Rzeszów funkcjonują trzy typy kanalizacji:

- 1) Kanalizacja sanitarna odprowadzająca ścieki bytowe z pomieszczeń socjalnych za pośrednictwem zakładowej przepompowni ścieków sanitarnych, do miejskiej oczyszczalni ścieków. Oprócz ścieków bytowych do kanalizacji sanitarnej odprowadzane są ścieki z urządzeń podczyszczających: neutralizatorów z pomieszczeń akumulatorowni oraz laboratorium. Sieć kanalizacji sanitarnej wykonana jest z rur kamionkowych i betonowych VIPRO o średnicach DN 200-500mm.
- 2) Kanalizacja przemysłowa odprowadzająca ścieki przemysłowe z osadnika miálu węglowego, odwodnień palcu magazynowego żużla, odwodnień terenu sprężarkowni, ścieki zmywne z obiektów kotłowni, odwodnień budynku głównego kotłowni WR-25 i terenu gospodarki olejowej, oraz ścieki technologiczne powstałe w BGP (odsalania układu chłodzącego, ścieki ze stacji demineralizacji wody, odmuliny i odsoliny z kotłów, ścieki deszczowe z odwadniania mis transformatorów ścieki z mycia i odwadniania układów technologicznych) i stacji paliw, za pośrednictwem przepompowni ścieków przemysłowych, na miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych, jako uzupełnienie hydrotransportu (w sezonie letnim stanowią również zabezpieczenie przed pyleniem ze zgromadzonych odpadów). Ścieki z terenu gospodarki olejowej przed odprowadzeniem podczyszczane są w łapaczu oleju, natomiast ścieki z terenu sprężarkowni podczyszczane są w przepływowym separatorze oleju. Sieć kanalizacji przemysłowej wykonana z rur kamionkowych i betonowych VIPRO o średnicach DN 150-300 mm.
- 3) Kanalizacja deszczowa odprowadzająca ścieki deszczowe z terenu EC do miejskiego kolektora deszczowego. Sieć kanalizacji deszczowej wykonana jest z rur betonowych i żelbetowych o średnicach DN 150-800m.

Mając na uwadze powyższe stwierdzono, że zabezpieczenia stosowane na terenie Zakładu skutecznie uniemożliwiają zanieczyszczenie gleby ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. prowadzi systematyczny monitoring wód podziemnych w rejonie Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych.

Analizując wskazane powyżej okoliczności w szczególności w zakresie stosowania technologii, emisji do środowiska oraz spełniania wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik ustaliłem, że ww. zmiany nie powodują istotnych zmian w sposobie funkcjonowania instalacji i nie spowodują zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, oraz nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów określonych w dokumentach referencyjnych.

Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawą Kpa, przemawia słuszny interes Strony. Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

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

Pouczenie

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

Opłata skarbową w wys. 1005,50 zł.
uiszczoną w dniu 4.11.2015 r.
na rachunek bankowy: Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pan Grzegorz Gilewicz
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A . Oddział Elektrociepłownia Rzeszów
ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów
- 2.OS-I - a/a

Do wiadomości:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.,
ul. Węglowa 5, 97- 400 Bełchatów
- 2.Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
- 3.Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów

