



Kielce, 2015-12-23

OWŚ.VII.7222.28.2015

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 23), art. 188, art. 214 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.) w związku z Decyzją wykonawczą Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. Urz. UE L 123 z 09.05.2012, str. 44);

po rozpatrzeniu

wniosku GDF SUEZ Energia Polska S.A., Zawada 26, 28-230 Połaniec, NIP: 866-00-01-429, Regon: 830273037

orzekam:

I. Zmieniam decyzję Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 29 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III.6618-12/05 zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Świętokrzyskiego: z dnia 4 czerwca 2008r., znak: OWŚ.VII.7651-11/2008, z dnia 24 czerwca 2009 r., znak: OWŚ.VII.7651-02/2009, z dnia 1 marca 2010r., znak: OWŚ.VII.7651-2/2010, z dnia 29 czerwca 2012 r., znak: OWŚ.VII.7222.6.2012, z dnia 18 listopada 2013 r. znak: OWŚ.VII.7222.24.2013, z dnia 7 kwietnia 2014 r. znak: OWŚ.VII.7222.5.2014, z dnia 4 grudnia 2014 r. znak: OWŚ.VII.7222.52.2014 oraz z dnia 8 kwietnia 2015 r., znak: OWŚ.VII.7222.83.2014 udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalającej paliwa w celu wytwarzania energii elektrycznej zlokalizowanej w Połańcu, w następujący sposób:

1. W punkcie I. pt.: „Rodzaj instalacji i warunki eksploatacyjne”, ppkt. 1. „Opis instalacji (parametry techniczne i technologiczne)”, otrzymuje brzmienie:

„1. Opis instalacji (parametry techniczne i technologiczne)

GDF SUEZ Energia Polska S.A. eksploatuje instalację mogącą powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości – instalację do wytwarzania energii w wyniku spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Zlokalizowana na terenie GDF SUEZ Energia Polska S.A. instalacja energetycznego spalania paliw o łącznej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 4632,1 MWt składa się z:

- siedmiu kotłów parowych EP-650 nr 1 – 7 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 593,7 MWt każdy, opalanych węglem kamiennym i biomasą w ilości do 30 % mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie. Od dnia 1 stycznia 2016 r. w kotłach nr 2 – 7 będzie

zachodzić współspalanie paliwa alternatywnego na bazie odpadów innych niż niebezpieczne w ilości do 10 % mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie.

Spaliny z każdego kotła odpylane są w dwóch indywidualnych dwuciągowych, trójstrefowych elektrofiltrach produkcji „ELWO” S.A. o skuteczności 98,63 % i wyprowadzane za pomocą dwóch wentylatorów spalin typu DOD 28,5.

Do dnia 30 grudnia 2015 r. wszystkie kotły będą podłączone do instalacji odsiarczania spalin, jednakże w instalacji tej równocześnie mogą być odsiarczane gazy z 6 kotłów pracujących z nominalną wydajnością. Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza emitorem trójprzewodowym E-0 o wysokości $h = 150$ m i średnicy każdego kanału $d = 8,0$ m. Spaliny, które poddawane są procesowi odsiarczania, odprowadzane są kanałem „C” i „D”. Kanałem „B” odprowadzane są do powietrza spaliny nie poddane procesowi odsiarczania spalin w IOS.

W okresie od 31 grudnia 2015 r. spaliny z kotłów EP-650 nr 2 – 7 będą odsiarczane w instalacji odsiarczania spalin i odprowadzane kanałami „C” i „D” emitora E-0. Dodatkowo spaliny będą poddawane procesowi odazotowania w instalacji selektywnego katalitycznego odazotowania SCR, w którą te kotły wyposażone zostaną w okresie od sierpnia 2015 r. do czerwca 2018 r.

Od 31 grudnia 2015 r. spaliny z kotła EP-650 nr 1 będą odprowadzane indywidualnym emitorem E-1 o wysokości $h = 90$ m i średnicy $d = 12$ m. Spaliny te nie będą poddawane procesowi odazotowania i odsiarczania. Kocioł EP-650 nr 1 został zgłoszony do derogacji i w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r., jednak nie dłużej niż przez 17 500 h, będzie posiadał odstępstwo od standardów emisyjnych.

Poza urządzeniami ochrony powietrza każdy z kotłów EP-650 posiada:

- układy podawania powietrza po jednym dla każdego kotła składające się z dwóch wentylatorów promieniowych typu WDN-28.II o wydajności $438\ 000\ \text{m}^3/\text{h}$,
 - układy podawania paliwa po jednym do każdego kotła; każdy układ składa się z 6 młynów kulowo - misowych typu MKM-33, zasobnika przykotłowego i układu przenośników zgrzeblowych i śrubowych,
 - układy odprowadzania popiołu i żużla.
- **kotła fluidalnego CFB nr 9 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 476,2 MW_t** opalanego biomasą, z którego spaliny są odpylane w dwuciągowym, czterostrefowym elektrofiltrze produkcji Balcke-Dürr typ Rothemühle H 2x140,3 /4x3,5/13/400G o skuteczności 99,9 % i wyprowadzane za pomocą dwóch wentylatorów spalin produkcji Flakt Woods AB typu PFSU-265-212-44. Spaliny odprowadzane są kanałem „B” o średnicy $d = 8,0$ m emitora trójprzewodowego o wysokości $h = 150$ m.

Kocioł fluidalny CFB posiada:

- dwa wentylatory powietrza pierwotnego typu L3N 2180.12.75 SBN6F i dwa wentylatory powietrza wtórnego typu MP1 1764.10.00 SBN6F,

- instalację katalitycznego odazotowania spalin z wykorzystaniem wody amoniakalnej, która może zostać uruchomiona w przypadku ryzyka wystąpienia przekroczenia standardów emisyjnych,
- dwa przykotłowe zasobniki biomasy o pojemności 325 m³ każdy wraz z podajnikami,
- dwa silosy magazynowe piasku o pojemności 150 m³, umieszczone w budynku kotłowni,
- silos kamienia wapiennego o pojemności 120 m³, znajdujący się w budynku kotłowni, z którego mączka kamienia wapiennego może być dozowana do kotła w przypadku ryzyka wystąpienia przekroczenia standardów emisyjnych,
- silos kaolinitu o pojemności 50 m³, znajdujący się w budynku kotłowni,
- zbiornik siarki o ładowności 20 Mg, znajdujący się w budynku kotłowni,
- zbiornik roztworu amoniaku o pojemności 50 m³ i dwie pompy o wydajności 169 kg/h,
- silos o pojemności 150 m³ przeznaczony do magazynowania popiołu lotnego, z odpowietrzeniem wyposażonym w filtr tkaninowy o skuteczności 99,9 %,
- silos przeznaczony do magazynowania suchego popiołu lotnego o pojemności 1 000 m³, z odpowietrzeniem wyposażonym w filtr tkaninowy o skuteczności 99,9 %,
- układ suchego odprowadzenia popiołu dennego wyposażony w podajniki śrubowe chłodzonych wodą, podajniki zgrzeblowe, obrotowy przesiewacz, który pozwala oddzielić drobny popiół, zbierany w silosie pyłu lotnego i 4-ch kontenerów o pojemności 10 m³ każdy przeznaczonych do gromadzenia żużla.

W skład instalacji energetycznego spalania paliw wchodzi również:

- **instalacja odsiarczania spalin (IOS) z kotłów EP-650** składająca się z:
 - dwóch absorberów „C” i „D”, o nominalnej wydajności 2 100 000 m³/h spalin każdy, każdy absorber wyposażony jest w 4 pompy cyrkulacyjne, dwa mieszadła, 6 układów powietrza utleniającego ze sprężarkami, obrotowy podgrzewacz spalin,
 - dwóch wentylatorów spalin odsiarczonych typu AP1 42/21,
 - węzła odwadniania gipsu z 8 wirówkami i układem przenośników taśmowych,
 - chemiczno – mechanicznej oczyszczalnia ścieków,
 - przemiałowni i magazynów gipsu i kamienia wapiennego,
- **instalacja katalitycznego odazotowania spalin (SCR) z kotłów EP-650 nr 2 - 7** składająca się z:
 - 6 parowników przepływowych po jednym dla każdego kotła,
 - 6 reaktorów SCR, po jednym dla każdego kotła,
 - systemów wdmuchiwalczy parowych,

Instalacja ta uruchamiana jest sukcesywnie w poszczególnych kotłach zgodnie z harmonogramem:

- Kocioł nr 6 – 08.2015 r.,
- Kocioł nr 2 – 05.2017 r.,
- Kocioł nr 7 – 07.2017 r.,

- Kocioł nr 3 – 09.2017 r.,
- Kocioł nr 4 – 03.2018 r.,
- Kocioł nr 5 – 06.2018 r. .

– **stacja demineralizacji wody** składająca się z:

- węzła dekarbonizacji przy użyciu mleka wapiennego w dwóch akceleratorach typu Lurgii,
- instalacji koagulacji wody przy użyciu siarczanu żelazowego tzw. PIX 112,
- węzła dwustopniowej filtracji z filtrami zwirowymi i filtrami węglowymi,
- instalacji demineralizacji wody opartej na wymianie jonowej, w skład której wchodzi 2 ciągi demineralizacji w technologii przeciwpływowej UPCORE,
- 6 zbiorników magazynowych wody zdemineralizowanej o pojemności 800 m³ każdy.

Do instalacji powiązanych technologicznie, które oddziałują na środowisko wspólnie z istniejącą częścią i nową częścią instalacji energetycznego spalania paliw należą:

– **urządzenia składowania i przygotowania węgla kamiennego** obejmujące:

- 3 składowiska węgla kamiennego o łącznej pojemności 600 000 Mg,
- 2 wywrotnice wagonowe,
- układ przenośników taśmowych i zgrzeblowych podających węgiel do zasobników przykotłowych,

– **instalacja do magazynowania i podawania paliwa alternatywnego** składająca się z:

- stacji rozładawczej o wydajności 400 m³/h,
- trzech zbiorników magazynowych, każdy o pojemności użytkowej 2 000 m³,
- układu transportu paliwa ze zbiorników magazynowych, rozdziału i dozowania na ciągi nawęglania

– **urządzenia wytwarzania energii elektrycznej**, czyli turbozespoły w skład których wchodzi:

- 2 turbiny typu 13K-215-N41-M1, 6 turbin typu 13K-242-ND41-M2,
- 2 generatory typu TBBW-200-2A dla bloków nr 1, 5 oraz 5 generatorów TWW240-2/Mp dla bloków 2, 3, 4, 6, 7 i generator TWW-230-2A/mP dla „Zielonego Bloku”,

– **instalacja wyprowadzenia mocy**, w skład której wchodzi 8 transformatorów blokowych i 8 transformatorów zaczepowych, rozdzielnia wewnętrzna 110 kV, rozdzielnia napowietrzna 220 kV i rozdzielnia napowietrzna 400 kV,

– **instalacja zasilania awaryjnego** składająca się z:

- dwóch agregatów prądotwórczych typu ZG11/150 dla mazutowni,
- agregatu prądotwórczego AP3 typu P165-1 dla potrzeb budynku administracyjnego oraz budynku dowodzenia.

– **stacja rozładunku i magazynowania amoniaku**, w skład której wchodzi:

- dwa pionowe, bezciśnieniowe zbiorniki magazynowe wody amoniakalnej z podwójną ścianą o pojemności 370 m³ każdy, wykonane ze stali nierdzewnej,

- dwie odśrodkowe pompy rozładownicze (1 pracująca + 1 rezerwowa) o wydajności 60 m³/h każda,
 - trzy pompy podawczo – cyrkulacyjne (2 pracujące + 1 rezerwowa) o wydajności 2 m³/h każda,
- **gospodarka olejowa** obejmująca:
- instalację magazynowania i podawania mazutu do rozpalania kotłów, w skład której wchodzi dwa zbiorniki magazynowe mazutu o pojemności 2 000 m³ każdy i 3 pompy rozładownicze mazutu i układy pompowe zasilające instalacje przykotłowe kotłów nr 1 – 7,
 - instalację magazynowania oleju dla potrzeb kotła fluidalnego wyposażoną w zbiornik o pojemności 250 m³ umieszczony w szczelnej betonowej misie i dwie pompy o wydajności 5,8 kg/s każda,
 - urządzenia oleju turbinowego,
 - gospodarkę olejem transformatorowym,
 - gospodarkę olejami smarowymi,
- **gospodarka wodna** dla obiegu chłodzącego:
- dwie pompownie wody chłodzącej C1 i C2,
 - kondensatory turbin,
 - kanał zrzutowy wód pochłodniczych,
 - pompownia układu mieszanego z chłodniami rozbryzgowymi,
- **gospodarka ściekowa**, obejmująca:
- kanalizację przemysłową odprowadzającą ścieki technologiczne, wody opadowe z „terenów brudnych” oraz oczyszczone ścieki sanitarne,
 - kanalizację przemysłową odprowadzającą wody opadowe i roztopowe pochodzące z placów składowych drewna i biomasy, z parkingów środków transportu oraz z powierzchni dachów i terenów zielonych, zakończoną oczyszczalnią ścieków,
 - kanalizację burzową odprowadzającą wody opadowe i roztopowe z „terenów czystych” oraz z odwodnieni kanałów technologicznych, zakończoną mechaniczną oczyszczalnią wód burzowych,
 - kanalizację sanitarną dla ścieków bytowych zakończoną mechaniczno - biologiczną oczyszczalnią ścieków.

Instalacja rozładunku, magazynowania i podawania biomasy do kotłów EP-650 jest eksploatowana przez odrębny podmiot gospodarczy posiadający stosowne uzgodnienia w zakresie ochrony środowiska.

Instalacja odpopielania i odżużlenia kotłów EP-650 jest eksploatowana przez odrębny podmiot gospodarczy posiadający stosowne uzgodnienia w zakresie ochrony środowiska.”

2. W podpunkcie 4.1. pt. „Ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku” punktu II. „Warunki korzystania ze środowiska” wiersze 9 i 28 tabeli „odpady inne niż niebezpieczne”, otrzymują brzmienie:

”

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
9.	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	50 000,00
28.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	20,00

”

3. Punkt V. „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych” otrzymuje brzmienie:

„V. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

1. **Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych**

Czas rozruchu każdego z kotłów EP-650 wynosi około:

- 135 minut po postoju trwającym do 8 godzin;
- 215 minut po postoju trwającym 8÷48 godzin;
- 275 minut po postoju trwającym ponad 48 godzin.

Czas rozruchu kotła fluidalnego wynosi około:

- 280 minut ze stanu ciepłego ze złożem,
- 340 minut ze stanu zimnego bez złoża.

Suma czasów rozruchów wszystkich kotłów nie przekroczy 2 846 godzin w cyklu roku kalendarzowego. Czasy rozruchu kotłów wynika z czasu potrzebnego do osiągnięcia mocy 160 MW wymaganej do załączenia SCR.

Do wyliczenia długości okresów rozruchów przyjęto:

- Dla kotła fluidalnego: dwa uruchomienia ze stanu zimnego bez złoża i dwa uruchomienia ze stanu ciepłego ze złożem.
- Dla kotła EP-650 w okresie tygodniowym: jedno uruchomienie ze stanu po postoju trwającym 8÷48 godzin i cztery po postoju trwającym do 8 godzin. Przy założeniu, że będzie można uruchamiać na kanał B jednocześnie dwa bloki wystarczą cztery cykle uruchomień.

Łączny czas uruchomień określono na 2 846 godzin rocznie. Czas ten należy rozumieć jako sumę czasów rozruchu kotła fluidalnego i czasów uruchomień kotłów EP-650.

2. Warunki pracy instalacji odbiegające od normalnych przy spalaniu paliwa konwencjonalnego

W czasie rozruchu dopuszcza się pracę kotłów przy wyłączonych urządzeniach odpylających i jeśli to konieczne, przy wyłączonych urządzeniach odsiarczających spaliny, przy czym włączenie tych urządzeń powinno nastąpić najwcześniej jak to jest możliwe.

Należy prowadzić ewidencję czasów rozruchu kotłów z uwzględnieniem czasu pracy przy wyłączonych urządzeniach ochronnych (odpylanie, odsiarczanie i odazotowanie) oraz przedkładać ją łącznie z wynikami pomiarów emisji.

Dopuszcza się możliwość eksploatacji instalacji bez sprawnych urządzeń ochronnych ograniczających emisję przez okres nie dłuższy niż 300 godzin w roku, w przypadku zaistnienia sytuacji określonej w §12 ust. 3 aktualnie obowiązującego rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Zgodnie z §12 ust. 3 aktualnie obowiązującego rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów przypadku wystąpienia zakłóceń w pracy urządzeń ochronnych ograniczających emisję powodujących, że średnia dobowo wielkość emisji substancji przekracza standard emisyjny o więcej niż 30%, oraz braku możliwości przywrócenia normalnych warunków użytkowania źródła w ciągu 24 godzin, prowadzący źródło ogranicza lub wstrzymuje pracę źródła lub stosuje paliwo, którego spalanie nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych o więcej niż 30%, oraz możliwie jak najszybciej, ale nie później niż w ciągu 48 godzin od momentu wystąpienia zakłóceń, przekazuje informację o zakłóceniach wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska.

Łączny czas pracy źródła bez sprawnych urządzeń ochronnych ograniczających emisję do powietrza nie może przekroczyć 120 godzin w ciągu każdego okresu dwunastomiesięcznego. W przypadkach uzasadnionych nadrzędną koniecznością utrzymania dostaw energii lub koniecznością zastąpienia źródła, w którym nastąpiło zakłócenie w pracy urządzeń ochronnych ograniczających emisję, przez inne źródło, którego użytkowanie spowodowałoby ogólny wzrost wielkości emisji substancji czas pracy źródła bez sprawnych urządzeń ochronnych ograniczających emisję do powietrza może zostać wydłużony, ale nie więcej niż do 300 godzin.

3. Warunki i parametry określające moment zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączania instalacji energetycznego spalania

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotłów

Lp.	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotłów</u>	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotłów</u>
Kotły parowe EP-650		
1.	Załączenie czwartego z kolei zespołu młynowego	Zanizenie obciążenia kotła – w pracy poniżej 4 zespołów młynowych
2.	Moment wyłączenia palników rozpałkowych opalanych mazutem (0 ÷ 129 MW)	Spadek ciśnienia pary świeżej przed turbiną poniżej 10,0 MPa
3.	Ciśnienie pary świeżej przed turbiną powyżej 10,0 MPa	Moment zapalenia palników rozpałkowych opalanych mazutem w celu wyłączenia instalacji (129 ÷ 0 MW)
4.	Dla kotłów wyposażonych w instalację SCR: Temperatura spalin przed SCR ≥ 321 C	Dla kotłów wyposażonych w instalację SCR: Temperatura spalin przed SCR < 321 C
Kocioł fluidalny CFB		
1.	Temperatura złoża wewnątrz komory paleniskowej nie mniejsza niż 650°C	Zanizenie obciążenia kotła poprzez ograniczenia podawania paliwa poniżej 40 %
2.	Moment wyłączenia palników rozpałkowych opalanych olejem lekkim	Wyłączenie podawania paliwa stałego do kotła
3.	Osiągnięcie 40% wydajności kotła	Temperatura złoża wewnątrz komory paleniskowej poniżej 650°C

Koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia danego kotła EP-650 następuje po spełnieniu łącznie, co najmniej dwóch warunków określonych w odpowiedniej kolumnie powyższej tabeli.

Koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia danego kotła EP-650 wyposażonego w instalację SCR następuje po spełnieniu warunku nr 4 łącznie z spełnieniem, co najmniej dwóch warunków 1÷3 określonych w odpowiedniej kolumnie powyższej tabeli.

Koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia kotła fluidalnego CFB następuje po spełnieniu łącznie, co najmniej dwóch warunków określonych w odpowiedniej kolumnie powyższej tabeli.

4. Wyznaczanie okresów rozruchu i wyłączenia dla obiektów energetycznego spalania składających się z dwóch lub więcej jednostek

Gazy odlotowe z sześciu kotłów EP-650 po odpyleniu w elektrofiltrach i odsiarczeniu w instalacji odsiarczania spalin odprowadzane są do powietrza przewodami „C” i „D” trójprzewodowego komina K-3. W trakcie uruchomienia, wyłączenia lub awarii IOS, spaliny odprowadzane są przewodem „B” trójprzewodowego emitora K-3 lub przewodami „C” i „D”, z pominięciem instalacji odsiarczania spalin. Do przewodu B kierowane są także spaliny z kotła fluidalnego.

Przewód „B” emitora K-3 wyposażony jest w analizator środowiskowy, objęty procedurami AST, QAL-2 oraz QAL-3 dzięki czemu możliwe jest monitorowanie emisji rozruchowych.

Kocioł fluidalny CFB nr 9, posiada odrębny system monitoringu emisji zanieczyszczeń objęty procedurami AST, QAL2 oraz QAL-3. W związku z tym istnieje możliwość wyliczenia wartości emisji pochodzącej z rozruchu i wyłączenia poszczególnych jednostek na podstawie różnicy wskazań systemu przewodu „B” i systemu kotła CFB nr 9. W takim przypadku przewód kominowy „B”, będzie pełnił rolę wirtualnego kanału rozruchowego. Wyliczanie wartości emisji pochodzącej z rozruchu kotła, będzie możliwe w przypadku gdy:

- Na przewód „B” kierowane będą spaliny z kotła K9 i rozruchu któregośkolwiek z kotłów K2 ÷ K7 (także w przypadku rozruchu więcej niż jednego kotła). Całkowita emisja z emitora K3 będzie sumą emisji z wszystkich przewodów, natomiast wartości emisji będą obliczane tylko z przewodu „C” i „D” oraz monitoringu bloku nr 9. Emisja z rozruchu nie będzie brana pod uwagę przy obliczaniu wartości emisji dla komina K3.
- Na przewód B kierowane będą spaliny z rozruchu kotła K9 oraz z normalnej pracy któregośkolwiek z kotłów K2 ÷ K7 (lub uchylona kłapa nadmiarowa). Całkowita emisja z emitora K3 będzie sumą emisji z wszystkich przewodów, natomiast wartości emisji będą obliczane z przewodów „B”, „C” i „D” z tym, że dla przewodu „B” wartości emisji będą obliczone po odjęciu emisji z rozruchu kotła nr 9. Emisja z rozruchu kotła K9 nie będzie brana pod uwagę przy obliczaniu wartości emisji dla komina K3.

W pozostałych sytuacjach jedynie wartości zmierzone w okresie rozruchu pierwszej jednostki spalania (kotła) poddawanej rozruchowi nie są brane pod uwagę przy wyliczaniu wielkości emisji z komina K3.

W analogiczny sposób wyznaczana może być wartość emisji z wyłączenia poszczególnych jednostek. Studzenie kotła może być prowadzone na przewód „B” i traktowane będzie jako okres wyłączenia kotła. W okresie tym nie będą oceniane standardy emisyjne. Jednakże, przypadku jednoczesnej pracy któregośkolwiek z kotłów K2 ÷ K7 (w trybie PRACA) na przewód „B” lub przewody „C” i „D” i jednoczesnego wyłączenia któregośkolwiek z kotłów wielkość emisji

z emitora K3 wyliczana będzie na podstawie wskazań monitoringu z poszczególnych przewodów „B”, „C” i „D”.

Dokonując oceny dotrzymania standardów emisyjnych należy pamiętać, że okresów rozruchu i wyłączania instalacji albo urządzeń nie uwzględnia się, jedynie w przypadku, gdy w czasie ich trwania nie są spalane (współspalane) odpady.

5. Eksploatacja źródeł spalania paliw w warunkach pracy odbiegających od normalnych w przypadku prowadzenia procesu współspalania odpadów

Zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 146 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów proces spalania lub współspalania odpadów nie może być kontynuowany przez okres przekraczający cztery godziny, w przypadku gdy przekraczane są standardy emisyjne.

5.1 Łączny czas eksploatacji instalacji albo urządzeń spalania lub współspalania odpadów w ww. warunkach odbiegających od normalnych, **nie może przekraczać, dla każdej linii technologicznej instalacji albo urządzeń spalania lub współspalania odpadów wyposażonej w odrębne urządzenia ochronne ograniczające emisję, 60 godzin w okresie roku kalendarzowego.**

5.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych lub w pracy urządzeń ochronnych ograniczających emisję, powodujących przekraczanie standardów emisyjnych:

- 1) natychmiast wstrzymuje się podawanie odpadów do instalacji albo urządzeń spalania lub współspalania odpadów, a jeżeli przekraczanie standardów emisyjnych utrzymuje się, nie później niż w czwartej godzinie trwania zakłóceń rozpoczyna się procedurę zatrzymywania instalacji albo urządzeń w trybie przewidzianym w instrukcji obsługi instalacji albo urządzeń;
 - 2) po przekroczeniu rocznego limitu czasu określonego w punkcie V.5.1 zmienionego pozwolenia zintegrowanego - natychmiast wstrzymuje się podawanie odpadów do instalacji albo urządzeń spalania lub współspalania odpadów, oraz jednocześnie rozpoczyna się procedurę zatrzymywania instalacji albo urządzeń w trybie przewidzianym w instrukcji obsługi instalacji albo urządzeń.
- 4.3 Podawanie odpadów do instalacji albo urządzeń spalania lub współspalania odpadów wstrzymuje się natychmiast także w przypadku spadku temperatury w komorze spalania poniżej 850°C, a przy spalaniu odpadów niebezpiecznych zawierających ponad 1% związków chlorowcoorganicznych w przeliczeniu na chlor - poniżej 1100°C.”

II. Pozostałe punkty decyzji Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 29 czerwca 2006r., znak: ŚR.III.6618-12/05 zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Świętokrzyskiego: z dnia 4 czerwca 2008r., znak: OWŚ.VII.7651-11/2008, z dnia 24 czerwca 2009r., znak: OWŚ.VII.7651-02/2009, z dnia 1 marca 2010r., znak: OWŚ.VII.7651-2/2010, z dnia 29 czerwca 2012 r., znak: OWŚ.VII.7222.6.2012,

z dnia 18 listopada 2013r. znak: OWŚ.VII.7222.24.2013, z dnia 7 kwietnia 2014 r. znak: OWŚ.VII.7222.5.2014, z dnia 4 grudnia 2014 r. znak: OWŚ.VII.7222.52.2014 r. oraz z dnia 8 kwietnia 2015 r. znak: OWŚ.VII.7222.83.2014 nie ulegają zmianie.

Uzasadnienie:

GDF SUEZ Energia Polska S.A, Zawada 26, 28-230 Połaniec wystąpiła z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego z dnia 29 czerwca 2006 r., znak: ŚR.III.6618-12/05 z późn. zm., wydanego dla instalacji spalającej paliwa w celu wytwarzania energii elektrycznej zlokalizowanej w Zawadzie k/Połańca. Wnioskowane zmiany dotyczyły m.in. konieczności dostosowania zapisów posiadanego pozwolenia zintegrowanego dotyczących pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych do wymagań zawartych w Decyzją wykonawczą Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych. Ponadto zwiększeniu uległa ilość 2 odpadów dopuszczonych do wytwarzania, o kodach: 17 01 07 (*Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06*) oraz 10 01 24 (*Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)*).

Wnioskowane zmiany w myśl przepisów ochrony środowiska nie stanowią istotnej zmiany w instalacji.

Przedłożony wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego spełnił wymagania formalne, określone w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.).

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego wykazano, że sporządzenie raportu początkowego dla przedmiotowej instalacji nie jest wymagane, gdyż na terenie Zakładu zastosowano szereg mechanizmów zabezpieczających oraz działań mających na celu wyeliminowanie ryzyka wystąpienie skażenia gleby lub wód podziemnych.

W niniejszą decyzją, zmieniono zapisy dotyczące maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunków lub parametrów charakteryzujące pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji. Dla emitora K-3, zgodnie z art. 5 Decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, określono sposób wyznaczania okresów rozruchu i wyłączenia dla obiektów energetycznego spalania składających się z dwóch lub więcej jednostek.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w osnowie.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2015 r. poz. 783 z późn. zm.) wnioskodawca wniósł opłatę skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego na konto Urzędu Miasta w Kielcach.

Pouczenie:

Od decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Świętokrzyskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.



Edyta M...
Z-ca Dyrektora Departamentu
Rozwoju Obszarów Wiejskich i Środowiska

Otrzymują:

1. GDF SUEZ Energia Polska S.A.
Zawada 26
28-230 Połaniec

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
Departament Ochrony Środowiska
ul. Wawelska 52/54,
00-922 Warszawa
2. Burmistrz Miasta i Gminy Połaniec
ul. Ruszczańska 27
28-230 Połaniec
3. Świętokrzyski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Kielcach,
Al. IX Wieków Kielc 3
25-955 Kielce
4. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Krakowie
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 22
31-109 Kraków
5. Świętokrzyski Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych w Kielcach
ul. Witosa 86
25-561 Kielce
6. Zarząd Okręgu Polskiego Związku Wędkarskiego w Kielcach
ul. Warszawska 34a/31
25-312 Kielce
7. Zarząd Okręgu Polskiego Związku Wędkarskiego w Tarnowie
ul. Ochronek 24
33-100 Tarnów
8. a/a