



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.145.2015

Poznań, dnia 7 lipca 2016 r.
za dowodem doręczenia

DECYZJA

Na podstawie, art. 181 ust.1 pkt 1, art. 183 ust.1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust.1, ust.2, ust. 2a, ust. 4 i ust. 7, art. 211 ust.1 i ust. 6, art. 376 pkt 2b, art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 672 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A., reprezentowanej przez Macieja Kabatę - pełnomocnika

ORZEKAM

I. Zmienić pkt I. decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 22.09.2015 r. sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.150.2015 z dnia 30.12.2015 r. w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR-II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r. w następującym zakresie:

1. W pkt. I.2.1. ww. decyzji opis Elektrownia Adamów otrzymuje brzmienie:

Elektrownia Adamów

Łączna moc Elektrowni Adamów wynosi 600 MW, tj. 5 bloków po 120 MW z kotłami OP-380b turbinami TK120.

Spaliny z pięciu kotłów wyprowadzone są jednym kominem żelbetowym o wysokości 150 m i średnicy 10,2 m.

Kotły energetyczne Elektrowni Adamów opalane są węglem brunatnym pochodzącym z dwóch odkrywek PAK Kopalnia Węgla Brunatnego Adamów S.A. - Adamów i Koźmin:

- wartość opałowa: 7,0 - 9,2 MJ/kg,
- zawartość siarki: 0,15 - 0,56%,
- zawartość popiołu: 5,2 - 19,4%.

W Elektrowni Adamów zastosowano zamknięty system chłodzenia - obieg zamknięty (dla każdego bloku energetycznego jedna chłodnia kominowa).

Elektrownia jest wyposażona w człon ciepłowniczy o mocy 93 MWt. Ciepło w postaci „gorącej wody” przesyłane jest do odbiorców zewnętrznych oraz jest wykorzystywane w Elektrowni.

2. W pkt. I.2.1.1. lit. b ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

b) Nawęglanie

W kotłach energetycznych Elektrowni Adamów spala się jako paliwo podstawowe węgiel brunatny pochodzący z dwóch odkrywek PAK Kopalni Węgla Brunatnego Adamów S.A. - Adamów i Koźmin. Z węglem brunatnym współspalana jest biomasa. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy (mazut).

3. Pkt. I.2.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

2.2.1. Składowanie oraz transport paliwa

Węgiel dostarczany jest do Elektrowni taborem kolejowym w wagonach samorozładowczych typu „Talbot”. Rozładowanie wagonów następuje w Elektrowni na estakadzie kolejowej na placu węglowym o pojemności 19 000 t. Na placu węglowym pracuje sześć ładowarek frezowo - kołowych o wydajności 750 t/h każda. Każdy z trzech taśmociągów o wydajności 1 200 t/h obsługują po dwie ładowarki. Węgiel transportowany jest do urządzeń kruszących i separujących.

W urządzeniach separujących dostarczony węgiel wraz z lignitami zostaje podzielony na: węgiel energetyczny, węgiel nieenergetyczny (węgiel niesort) oraz lignity. Po odseparowaniu lignitów węgiel energetyczny transportowany jest do bunkrowni dwoma taśmociągami o wydajności 1 200 t/h każdy. W bunkrowni system przenośników rewersyjnych transportuje węgiel do każdego z sześciu bunkrów przykotłowych.

Dostawa oleju opałowego odbywa się w cysternach samochodowych. Olej opałowy - składowany jest w trzech zbiornikach mazutowych, każdy o pojemności 460 ton - czyli łączna pojemność zbiorników to 1380 ton. Mazut cały czas podawany jest do pierścienia mazutowego znajdującego się przy każdym kotle. Pozwala to na jego natychmiastowe użycie. Temperatura mazutu osiąga 110°C.

Węgiel energetyczny, a docelowo mieszanka energetyczna węgla i biomasy przygotowana jest zgodnie z ustalonymi parametrami na składowisku węgla.

Powierzchnia terenu składowiska węgla jest utwardzona. Wokół składowiska przebiega kanalizacja deszczowa, zbierająca wody opadowe z tej części zakładu.

4. Pkt. I.2.2.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

2.2.5. Gospodarka odpadowa

Elektrownia Adamów posiada i eksploatuje składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej oraz posiada wyznaczone miejsca magazynowania odpadów szczegółowo określone w punkcie IV ppkt 4.4. niniejszej decyzji.

5. Pkt. I.2.2.6. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

2.2.6. Odpopielanie i odżużlanie

Urządzenia hydrauliczne odżużlania i odpopielania kotłów OP380b służą do odbioru i transportowania na składowisko mieszanki popiołowo-żużlowej w formie pulpy. Zamknięty obieg hydroodpopielania transportuje odpady paleniskowe (mieszaninę popiołowo - żużlową) z Elektrowni poprzez pompownię bagrową na składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej.

6. W pkt I.2.2.7. lit. b. akapit obieg chłodzący ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Obieg chłodzący

W Elektrowni Adamów zastosowano zamknięty obieg chłodzenia kondensatorów turbin (woda obiegowa) i urządzeń pomocniczych (woda ruchowa). W skład zamkniętego obiegu chłodzenia wchodzi chłodnie kominowe (5 szt.). Wydajność hydrauliczna jednej chłodni wynosi 17 000 m³/h - 21 000 m³/h, pojemność chłodni 10 000 m³/h.

Straty bezzwrotne wody w obiegu chłodzącym powstają na skutek parowania oraz unoszenia kropeł wody w chłodniach kominowych oraz na skutek odmulania chłodni. Źródłem wody dodatkowej do obiegu chłodzącego jest woda po odpowiednim przygotowaniu (zmiękczenie).

Woda dodatkowa dla uzupełnienia strat w obiegu chłodzącym zmiękczana jest metodą wymiany jonowej w cyklu sodowym (na wymiennikach kationitowych), regenerowanych solanką (roztwór 10% soli kuchennej). Układ zmiękczenia zasilany jest wodą surową z rzeki Kiełbaski oraz kondensatem z instalacji wyparnej. Składa się on z dwóch równoległych ciągów urządzeń, po 6 wymienników każdy.

Instalacja zaprojektowana jest na wydajność nominalną 1 550 m³/h tj. tyle ile wynosi zapotrzebowanie do uzupełnienia strat w obiegu chłodzącym dla 5-ciu bloków. Zapotrzebowanie to jest pokrywane przez pracę 11 wymienników (1 wymiennik w regeneracji).

Oprócz wymienników jonitowych w skład stacji wchodzi:

- zbiornik do hydraulicznego przetłaczania masy i do regeneracji kwasem solnym (szt. 1),
- filtr solanki (szt. 1),
- zbiornik do mokrego przechowywania soli (szt. 2),
- zbiornik solanki alkalicznej V = 60 m³ (szt. 1),
- pompy solanki regeneracyjnej (szt. 2),
- pompa solanki alkalicznej (szt. 1).

Spreparowana woda dla obiegu chłodzącego podawana jest ze zmiękczalni dwoma rurociągami:

- dwiema rurami Ø 400, jako woda ruchowa na schładzanie łożysk (oleju) urządzeń maszynowni i kotłowni, skąd grawitacyjnie rurociągami Ø 250, Ø 400 i Ø 600 kierowana jest do kanałów cyrkulacyjnych,
- rurociągiem Ø 250 bezpośrednio ze zmiękczalni do kanału grawitacyjnego.

Obieg wody cyrkulacyjnej odbywa się przy pomocy pomp zamontowanych w centralnej pompowni. Woda cyrkulacyjna tłoczona jest rurociągami Ø 1600 do skraplaczy pary (kondensatorów), gdzie pobiera ciepło od pary powodując jej skraplanie i dalej rurociągami podawana jest na zraszalnik chłodni kominowych, skąd po oddaniu ciepła spływa grawitacyjnie kanałami do komór ssawnych pomp.

Średnie dobowe zapotrzebowanie wody do obiegu chłodzącego w latach 2000-2004 wyniosło ok. 24 700 m³/d. Maksymalne zapotrzebowanie wody dla obiegu chłodzącego wynosi 1550 m³/h.

7. Pkt. I.3.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

3.1. Stosowane paliwo

W kotłach energetycznych Elektrowni Adamów spala się jako paliwo podstawowe węgiel brunatny pochodzący z dwóch odkrywek PAK Kopalni Węgla Brunatnego Adamów S.A. - Adamów i Koźmin. Z węglem brunatnym współspalana jest biomasa. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy (mazut).

Paliwo podstawowe

a) W kotłach stosowany jest węgiel brunatny o średniorocznych parametrach:

- wartość opałowa: 7,0 - 9,2 MJ/kg,
- zawartość siarki: 0,15 - 0,56%,
- zawartość popiołu: 5,2 - 19,4%.

b) Jednocześnie z węglem jako paliwo stosowana może być biomasa spełniająca kryteria kwalifikujące ją jako paliwo dla instalacji spalania paliw określone w przepisach określających standardy emisyjne z instalacji.

Paliwo rozpałkowe

Jako paliwo rozpałkowe w kotłach stosowany jest olej opałowy. Średnie parametry oleju opałowego to:

- wartość opałowa: 40,4 - 41,5 MJ/kg,
- zawartość siarki całkowitej: do 1%.

Zużycie paliwa

- zużycie węgla brunatnego - do 5 mln 400 tys. Mg/rok,
- zużycie biomasy - do 500 tys. Mg/rok,
- zużycie oleju opałowego - średnio 3,6 - 3,7 tys. Mg/rok; do 8,1 tys. Mg/rok

8. Tiret dziewiąte w pkt II. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

- zintegrowany system gospodarki odpadami, uwzględniający segregację i selektywne bezpieczne magazynowanie odpadów, które mogą być poddane odzyskowi, szczelny transport odpadów na terenie Elektrowni oraz odzysk większości posegregowanych odpadów przez odbiorców zewnętrznych, a także przekształcanie wybranych odpadów w miejscu ich powstawania metodą termiczną z odzyskiem energii lub bez; mieszanki popiołowo – żuźlowe, które nie znajdują zastosowania w procesach odzysku, jako nienadające się do odzysku, będą w sposób zorganizowany składowane na składowisku odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej.

9. W pkt IV.1.2 ww. decyzji dodaje się lit. c w brzmieniu:

- c. W sytuacji eksploatacji źródła spalania paliw lub części tego źródła po dniu 31 grudnia 2023 r. lub po dniu, w którym wykorzystany zostanie limit czasu użytkowania odpowiednio 17 500, wielkość dopuszczalnej emisji zostanie ustalona dla źródła uznanego jako oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z załącznikiem nr 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4.11.2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

10. Pkt IV.3 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

3. Emisja hałasu do środowiska

Podstawa prawna: art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 672) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity: Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

3.1. Dopuszczalny poziom hałasu

Wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska przez przedmiotową instalację, wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu, w odniesieniu do terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, terenów zabudowy zagrodowej oraz do terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej:

- $L_{Aeq D}$ – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) – **50 dB**,
 - $L_{Aeq N}$ – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) – **40 dB**
- oraz terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego oraz terenów zabudowy zagrodowej:
- $L_{Aeq D}$ – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) – **55 dB**,
 - $L_{Aeq N}$ – równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) – **45 dB**.

3.2. Źródła hałasu oraz ich czas pracy

Tabela nr 1. Charakterystyka punktowych źródeł hałasu

Lp.	Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Z1/1÷Z1/5	Transformatory blokowe - 5 szt.	16	8
2.	Z2/1÷Z2/10	Napęd wentylatora spalin - 10 szt.	16	8
3.	Z3/1÷Z3/10	Zewnętrzna czerpnia powietrza do wentylatorów podmuchu - 10 szt.	16	8
4.	Z4/1÷Z4/5	Chłodnie kominowe - 5 szt.	16	8
5.	Z14/1÷Z14/6	Zwałowarko – ładowarki na placu węglowym - 6 szt.	16	8
6.	Z15/1÷Z15/3	Przeñośniki placowe węgla - 3 szt.	16	8
7.	Z16	Przejazd składów z węglem - 28 przejazdów	16	8

Tabela nr 2. Charakterystyka kubaturowych źródeł hałasu

Lp.	Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Z5/1	Budynek główny – maszynownia - poziom turbozespołów	16	8
2.	Z5/2	Budynek główny – maszynownia - poziom 0.00 m	16	8
3.	Z6/1	Budynek główny – kotłownia - 0.00 ÷ 21 m	16	8
4.	Z6/2	Budynek główny – kotłownia - powyżej 21 m	16	8
5.	Z6/3	Budynek główny – kotłownia - nawa nawęglania	16	8
6.	Z7	Pompownia wody chłodzącej	16	8
7.	Z8	Sprężarkownia	16	8
8.	Z9	Pompownia bagrowa	16	8
9.	Z10	Wieża kruszarek	12	6
10.	Z11	Budynek separacji węgla	12	6
11.	Z12/1÷Z12/3	Budynek przesypany	12	6
12.	Z13/1÷Z13/3	Skośne podajniki węgla	12	6

3.3. Metody ochrony przed hałasem

Z przedstawionej we wniosku analizy wynika, iż działalność instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach wymagających ochrony akustycznej.

Większość urządzeń emitujących hałas znajduje się wewnątrz budynków. Teren Zakładu zlokalizowany jest na obszarze przemysłowym otoczonym roślinnością. Urządzenia emitujące hałas poddawane są regularnym przeglądom i kontrolom.

11. Pkt. IV.4.2.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

4.2.1.2. Sposoby gospodarowania odpadami wytwarzanymi w instalacji spalania paliw

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Dalszy sposób gospodarowania odpadami wytwarzanymi w instalacji spalania paliw
Odpady niebezpieczne			
1	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia.
2	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
3	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
4	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	
5	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 12	Odpady bez magazynowania przekazywane uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwienia, bądź zbierania odpadów.

Odpady inne niż niebezpieczne			
1	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	<ul style="list-style-type: none"> • Odzysk R5 – Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych – odzysk poza instalacjami i urządzeniami. • Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku. • Unieszkodliwianie D5 na składowisku odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej - w przypadku braku możliwości wykorzystania odpadu w ramach operacji odzysku.
2	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady bez magazynowania przekazywane uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwiania, bądź zbierania odpadów.
3	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	
4	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	<ul style="list-style-type: none"> • Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwiania. • Unieszkodliwianie D5 na składowisku odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej.
5	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	<ul style="list-style-type: none"> • Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwiania. • Unieszkodliwianie D5 na składowisku odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej.
6	19 09 99	Inne niewymienione odpady	<ul style="list-style-type: none"> • Przekazywanie uprawnionym podmiotom do przetwarzania odpadów w procesach odzysku lub unieszkodliwiania. • Unieszkodliwianie D5 na składowisku odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej.

12. Pkt. IV.4.2.1.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

4.2.1.3. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów lub ograniczania ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko należy prowadzić działania krótkoterminowe (na bieżąco) oraz zadania długoterminowe obejmujące:

- przestrzeganie reżimu prowadzonego procesu spalania paliw,
- racjonalną gospodarkę paliwami, surowcami i materiałami,

- maksymalizację odzysku odpadów wytwarzanych w instalacji,
- prawidłową eksploatację składowiska odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej,
- poprawne zarządzanie,
- szkolenie personelu w zakresie zapobiegania wytwarzaniu odpadów, minimalizacji ich ilości oraz bezpiecznych sposobów gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

13. W pkt. IV.4.3.1.2., ppkt 2 ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

2. **R10** - Obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska

- Miejscem prowadzenia działalności w zakresie odzysku R10 poprzez rozprowadzanie odpadów na powierzchni ziemi w celu nawożenia lub ulepszenia gleby są zrekultywowane części składowisk odpadów oraz inne grunty należące do Zespołu Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A., w tym również odkryte plaże popiołowe (zabezpieczone przed pyleniem).
- Odzysk metodą R10 dotyczy odpadów w postaci komunalnych osadów ściekowych o kodzie 19 08 05, wytwarzanych w Zespole Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A. oraz pozyskiwanych od innych posiadaczy osadów ściekowych. Osady ściekowe są ważone i transportowane bezpośrednio w miejsce zastosowania odpadu - na tereny plaż popiołowych, znajdujących się na terenie składowiska odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej, w celu zabezpieczenia odkrytych plaż popiołowych przed pyleniem. Odpady są rozplanowywane fadromą na wskazanej powierzchni, po czym następuje samoczynne zadarnienie terenu. Ustabilizowane komunalne osady ściekowe stosowane są również na innych terenach należących do ZE PAK S.A., w celu ulepszenia przygotowanej okrywy rekultywacyjnej.
- Odzysk odpadów o kodzie 19 08 05 należy prowadzić zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

14. Pkt. IV.4.3.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

4.3.2.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do unieszkodliwiania

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość [Mg/rok]
Unieszkodliwianie D5 - składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej			
1	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	600 000*
2	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek	500
3	17 01 02	Gruz ceglany	100
4	17 01 07	Zmieszane odpady betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych	500
5	17 06 04	Materiały izolacyjne – wełna mineralna	200
6	19 08 14	Szlamy z innego niż biologiczne oczyszczania ścieków przemysłowych inne niż wymienione w 19 08 13	300
7	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	10
8	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	40
9	19 09 99	Inne niewymienione odpady	160
Łączna ilość odpadów poddawanych unieszkodliwieniu nie przekroczy 601 810 Mg/rok			

* w przeliczeniu na suchą masę

15. W pkt. IV.4.3.2.2., ppkt. a ww. decyzji brzmienie:

- a. Miejscem prowadzenia unieszkodliwiania jest składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej.

16. Wykreśla się punkt VI.2.3. ww. decyzji.

17. Tabela w pkt. VI.2.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Niezbędny zakres monitoringu składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej w fazie eksploatacyjnej, określono w tabeli poniżej:

Składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywce Zachodniej – faza eksploatacyjna				
Lp.	Mierzony parametr	Sposób monitoringu	Częstotliwość pomiarów/nazwa punktu	
			Sieć podstawowa	Sieć uzupełniająca
1	Wielkość przepływu wód powierzchniowych	Wielkość przepływu	co 3 miesiące/ P-1, P-3	co 6 miesięcy/ P-2
2	Skład wód powierzchniowych*	Pomiar składu wód powierzchniowych wykonywany przez akredytowane laboratorium 5 punktach kontrolnych ustalonych dla składowiska odpadów paleniskowych i odpadów stałych Odkrywka Zachodnia	co 3 miesiące/ P-1, P-3	co 6 miesięcy/P-2, P-3”, P-4
3	Objętość wód odciekowych	Dobowa ilość odprowadzanych do rowu wód z terenu Elektrowni Adamów	Nie określa się	co 6 miesięcy/ P-13
4	Skład wód odciekowych**	Pobieranie i badanie próbki wody z układu hydroodpielniania przez akredytowane laboratorium. w 1 punkcie zlokalizowanym w rejonie pompowni wody powrotnej Elektrowni Adamów. Oprócz tego monitorowana są również w 1 punkcie wody odprowadzane z terenu Elektrowni Adamów	co 3 miesiące/P-11	co 6 miesięcy/P-13
5	Poziom wód podziemnych	Pomiar poziomu i składu wód podziemnych wykonywany przez akredytowane laboratorium w 30 piezometrach kontrolnych i 8 studniach głębinowych ustalonych dla składowiska odpadów paleniskowych i odpadów stałych Odkrywka Zachodnia	co 3 miesiące/PE-7Z, PE-12Z, P-57W, PE-8Q, PE-3Q, PE-7Trz, PE-1K1, PE-1K2, PE-2K1, PE-3K, PE-5K2, St. Przykona, St. Rogów	co 6 miesięcy/P-57N, P-60W, P-62W, P-65S, P-69S, PE-11Q, PE-4Q, PE-6Q, PE-2K2, PE-2K3, PE-4K, PE-5K1, PE-6K, PE-7K, PE-8K, PE-9K, PE-10K, PE-11K, PE-18K, St. 1÷6
6	Skład wód podziemnych***			
7	Emisja gazu składowiskowego		Nie określa się.	
8	Skład gazu składowiskowego			
9	Sprawność systemu odprowadzania gazu składowiskowego			

Składowisko odpadów paleniskowych i odpadów stałych w Odkrywcze Zachodniej – faza eksploatacyjna				
Lp.	Mierzony parametr	Sposób monitoringu	Częstotliwość pomiarów/nazwa punktu	
			Sieć podstawowa	Sieć uzupełniająca
10	Osiadanie składowiska	Ocena przebiegu osiadania powierzchni składowiska wyznaczona metodami geodezyjnymi w oparciu o ustalone repery osiadania wraz z określeniem stateczności zboczy metodami geotechnicznymi	co 12 miesięcy	
11	Struktura i skład masy odpadów	Określenie powierzchni i objętości zajmowanej przez odpady oraz struktury składowanych odpadów	co 12 miesięcy	
12	Badanie wielkości opadu atmosferycznego	Badanie wielkości opadu atmosferycznego prowadzone w oparciu o dane ze stacji meteorologicznej z Koła	1 x dziennie	

* skład wód powierzchniowych określany jest w sieci podstawowej w zakresie analiz skróconych – 3 serie i pełnych analiz – 1 seria, natomiast w sieci uzupełniającej w zakresie analiz skróconych - 1 seria i pełnych analiz – 1 seria.

Analizy skrócone obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), ogólne substancje rozpuszczone, wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), chlorki (Cl^-), siarczany (SO_4^{2-}), wodorowęglany (HCO_3^-). **Analizy rozszerzone** obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), barwa, zapach, zawiesina ogólna, indeks nadmanganianowy, indeks chemicznego zapotrzebowania tlenu, ogólne substancje rozpuszczone, krzemionka (SiO_2), żelazo ogólne (Fe^{3+}), mangan ogólny (Mn^{2+}), wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), azot amonowy (NNH_4), amoniak (NH_4^+), azot azotanowy (N NO_3), azotany (NO_3^-), azot azotynowy (NNO_2), azotyny (NO_2^-), fosforany (PO_4^{3-}), chlorki (Cl^-), siarczany (SO_4^{2-}), węglany (CO_3^{2-}), wodorowęglany (HCO_3^-), wodorotlenki (OH^-), cynk (Zn), Kadm (Cd), Miedź (Cu), Ołów (Pb), Stront (Sr), Chrom (Cr).

** skład wód odciekowych określany jest w sieci podstawowej w zakresie analiz skróconych - 3 serie i pełnych analiz – 1 seria, natomiast w sieci uzupełniającej w zakresie analiz skróconych - 1 seria i pełnych analiz – 1 seria. **Analizy skrócone** obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), ogólne substancje rozpuszczone, wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), chlorki (Cl^-), siarczany (SO_4^{2-}), wodorowęglany (HCO_3^-). **Analizy rozszerzone** obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), barwa, zapach, zawiesina ogólna, indeks nadmanganianowy, indeks chemicznego zapotrzebowania tlenu, ogólne substancje rozpuszczone, krzemionka (SiO_2), żelazo ogólne (Fe^{3+}), mangan ogólny (Mn^{2+}), wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), azot amonowy (NNH_4), amoniak (NH_4^+), azot azotanowy (N NO_3), azotany (NO_3^-), azot azotynowy (NNO_2), azotyny (NO_2^-), fosforany (PO_4^{3-}), chlorki (Cl^-), siarczany (SO_4^{2-}), węglany (CO_3^{2-}), wodorowęglany (HCO_3^-), wodorotlenki (OH^-), cynk (Zn), Kadm (Cd), Miedź (Cu), Ołów (Pb), Stront (Sr), Chrom (Cr).

*** skład wód podziemnych określany jest w sieci podstawowej w zakresie analiz skróconych - 3 serie i pełnych analiz – 1 seria, natomiast w sieci uzupełniającej w zakresie analiz skróconych - 1 seria i pełnych analiz – 1 seria.

Analizy skrócone obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), ogólne substancje rozpuszczone, wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), chlorki (Cl^-), siarczany (SO_4^{2-}), wodorowęglany (HCO_3^-). **Analizy rozszerzone** obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), barwa, zapach, zawiesina ogólna, indeks nadmanganianowy ChZT_{Mn} , indeks chemicznego zapotrzebowania tlenu (ChZTCr), ogólne substancje rozpuszczone, krzemionka (SiO_2), żelazo ogólne (Fe^{3+}), mangan ogólny (Mn^{2+}), wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), azot amonowy (N-NH_4), amoniak (NH_4^+), azot azotanowy (N-NO_3), azotany (NO_3^-), azot azotynowy (N-NO_2), azotyny (NO_2^-), fosforany (PO_4^{3-}), chlorki.

**** skład wód powierzchniowych określany jest w sieci podstawowej w zakresie analiz skróconych - 3 serie i pełnych analiz – 1 seria, natomiast w sieci uzupełniającej w zakresie analiz skróconych - 1 seria i pełnych analiz – 1 seria.

Analizy skrócone obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), ogólne substancje rozpuszczone, wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), chlorki (Cl^-), siarczany (SO_4^{2-}), wodorowęglany (HCO_3^-). **Analizy rozszerzone** obejmują wykonanie następujących oznaczeń: temperatura, odczyn (pH), przewodność elektrolityczna właściwa (PEW), barwa, zapach, zawiesina ogólna, indeks nadmanganianowy ChZT_{Mn} , indeks chemicznego zapotrzebowania tlenu (ChZTCr), ogólne substancje rozpuszczone, krzemionka (SiO_2), żelazo ogólne (Fe^{3+}), mangan ogólny (Mn^{2+}), wapń (Ca^{2+}), magnez (Mg^{2+}), twardość całkowita (CaCO_3), sód (Na), potas (K), azot amonowy (N-NH_4), amoniak (NH_4^+), azot azotanowy (N-NO_3), azotany (NO_3^-), azot azotynowy (N-NO_2), azotyny (NO_2^-), fosforany (PO_4^{3-}), chlorki.

18. W ww. decyzji dodaje się pkt. VI.3.4. w brzmieniu:

3.4. Czas funkcjonowania instalacji

Operator będzie corocznie przedkładał właściwemu organowi zapisy czasu użytkowania instalacji od dnia 1 stycznia 2016 roku.

19. W pkt. VII.1. ww. decyzji dodaje się lit. c w brzmieniu:

c) Maksymalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach.

ROZRUCH

Źródło emisji	Miejsce emisji	Rozruch						
		Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Maksymalny czas rozruchu				Rodzaj paliwa podczas rozruchu
				stan gorący	stan ciepły	stan zimny	porównawczy	
Kotły K1 - K5 (OP-380b)	Emitor EA1	Uruchomienie wentylatora ciągu oraz wentylatora poddmuchu i palnika mazutowego	Moc bloku 100 MW	3h 10 minut	5h 10 minut	7h 35 minut	17 h	olej opałowy ciężki (mazut C1), węgiel
				Średni czas rozruchu 7 h 42 minut				

WYŁĄCZENIE

Źródło emisji	Miejsce emisji	Wyłączenie		
		Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia	Rodzaj paliwa podczas wyłączenia
Kotły K1 - K5 (OP-380b)	Emitor EA1	Spadek mocy bloku poniżej 80MW. Wyłączenie podawania paliwa.	15 min do mocy 0MW i dwie godziny stabilizacji temperatury kotła	-

Warunki techniczne definiujące okres rozruchu, pracy i wyłączenia źródła, w systemie ciągłego monitoringu emisji od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31.12.2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31.12.2023 r. - pozostają na obecnych zasadach tj. takich, jakie obowiązywały na dzień 31 grudnia 2015 r. i bez agregacji mocy na komin.

20. W pkt. VIII.3 ww. decyzji dotyczącym planu awaryjnego usuwa się zapis:

„wraz z odparownikami (tzw. Odkrywką Wschodnią)”

II. Pozostałe warunki decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 22.09.2015 r., sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.150.2015 z dnia 30.12.2015 r. w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR.II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r. pozostają bez zmian.

III. Niniejsza decyzja jest integralnie związana z decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 22.09.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.150.2015 z dnia 30.12.2015 r. w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR-II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 3.12.2015 r. (data wpływu: 4.12.2015 r.) Zespół Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin reprezentowany przez pełnomocnika - Macieja Kabatę wystąpił do Marszałka Województwa Wielkopolskiego o zmianę pkt. I decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 22.09.2015 r., sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.150.2015 z dnia 30.12.2015 r. w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR-II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 71) oraz mając na uwadze art. 60 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 353), organem właściwym w przedmiotowej sprawie jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z czym nie została pobrana opłata rejestracyjna. W związku z powyższym nie zostało przeprowadzone postępowanie z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie 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.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

Podstawą wydania niniejszej decyzji jest wniosek z dnia 3.12.2015 r. (data wpływu: 4.12.2015 r.) o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego.

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o wydanie pozwolenia dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

W toku postępowania wyjaśniającego dwukrotnie wezwano Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień merytorycznych. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie. Dokonywano również wyjaśnień telefonicznych.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 10 i art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem znak: DSR-II-1.7222.145.2015 z dnia 25.05.2016 r., zawiadomiono Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany ww. decyzji oraz o zakończeniu postępowania wyjaśniającego w przedmiotowej sprawie i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Wnioskodawca nie skorzystał z przysługującego mu prawa.

W pkt I.1, I.2 i I.7 niniejszej decyzji dokonano zmiany w zakresie odkrywek, z których dostarczany jest węgiel brunatny do Elektrowni Adamów. Natomiast w pkt I.3 niniejszej decyzji zaktualizowano powierzchnię placu węglowego.

W zakresie gospodarki wodno - ściekowej, w związku z przeprowadzoną modernizacją chłodni kominowych dokonano zmiany pkt I.2.2.7. lit. b. w części opisującej obieg chłodzący, poprzez zaktualizowanie zapisów dotyczących parametrów obciążenia chłodni.

Wnioskowane zmiany ww. decyzji w zakresie gospodarki odpadami wynikają z faktu, iż odparowalnik wód nadosadowych w Odkrywce Wschodniej został zamknięty i zrehabilitowany. W związku z powyższym dokonano zmiany zapisów pozwolenia zintegrowanego w przedmiotowym zakresie.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji hałasu do środowiska związana jest z dodaniem do pkt IV.4.1. nowych terenów podlegających ochronie akustycznej, tj. terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zlokalizowanej w kierunku północnym od terenu instalacji w odległości ok. 150 m od jej granic.

Biorąc pod uwagę fakt, iż w pozwoleniu zintegrowanym określa się rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby, w odniesieniu do instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, w pkt 10 niniejszej decyzji, z tabeli nr 1 i nr 2 wykreślono kolumny zawierające poziom mocy akustycznej źródeł hałasu.

Mając na uwadze fakt, iż wymagania dotyczące wykonywania okresowych pomiarów hałasu w środowisku wynikają wprost z przepisów prawa, tj. 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 2014 r., poz. 1542), nie ma konieczności określania takiego obowiązku z pozwoleniu zintegrowanym. Biorąc powyższe pod uwagę wykreślono pkt VI.2.3. Monitoring hałasu.

Okresowe pomiary hałasu powinny być wykonywane przez akredytowane laboratorium i przekazywane właściwym organom.

Wnioskodawca przedłożył analizę, z której wynika, iż eksploatacja instalacji nie obejmuje produkcji lub uwalniania substancji powodujących ryzyko oraz, że mimo wykorzystywania substancji powodujących ryzyko nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych tymi substancjami. Wobec powyższego należy stwierdzić, iż wykonanie raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami nie było wymagane (stosownie do art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw Dz. U. z 2014 r. poz. 1101).

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzję ostateczną, na mocy której Strona nabyła prawo, można zmienić za zgodą Strony jeśli przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne. Za zmianą ww. decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 22.09.2015 r., przemawia słuszny interes Wnioskodawcy, wyrażający się w konieczności dostosowania warunków posiadanego pozwolenia do aktualnego stanu faktycznego instalacji i obowiązujących przepisów. Jednocześnie tutejszy Organ stwierdził, że przepisy szczególne nie sprzeciwiają się dokonaniu zmiany.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2015 r., poz. 783 ze zm.). Opłatę wniesiono na konto Urzędu Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań PKO BP S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Mariola Górniak
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Zespół Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
2. Maciej Kabata - pełnomocnik
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska
Zespół Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
3. Minister Środowiska
(na adres e-mail: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
4. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu (kataster wodny)
Pion Zarządzania Zasobami Wodnymi
ul. Grunwaldzka 21, 60-783 Poznań
5. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
6. Wydział Opłat i Baz Danych o Środowisku
7. Aa