



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.19.14.2021.MH

Rzeszów, 2022-02-14

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.),
- art. 192, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839);

po rozpatrzeniu wniosku TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) – reprezentowanej przez pełnomocnika, oraz Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) z dnia 29 grudnia 2021 r., znak: ZTW_Sw/2328/21 – NEK/4181/2021, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.IV-6618/23/05 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 19 marca 2008 r., znak: RŚ.VI-7660-11/1/08, z dnia 8 sierpnia 2008 r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, z dnia 3 lipca 2009 r., znak: RŚ.VI.RD.7660/2-5/09, z dnia 15 lipca 2010 r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-7/10, z dnia 14 czerwca 2011 r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-13/10, z dnia 14 czerwca 2013 r., znak: OS-I.7222.35.4.2013.DW, z dnia 30 października 2014 r., znak: OS-I.7222.34.8.2014.DW, z dnia 26 listopada 2015 r., znak: OS-I.7222.7.4.2015.DW, z dnia 19 grudnia 2016 r., znak: OS-I.7222.50.9.2016.DW, z dnia 29 września 2017 r., znak: OS-I.7222.24.4.2017.DW, z dnia 19 sierpnia 2019 r., znak: OS-I.7222.17.1.2019,MT i z dnia 2 grudnia 2021 r., znak: OS-I.7222.19.8.2021.MH, udzielającej:

- TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola;
- Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie oznaczonej części instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi,



zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola, obejmującej:

- urządzenia gospodarki wodnej z wyłączeniem pompowni wody nad Sanem, pomocniczego obiegu chłodzenia i obiegu ciepłowniczego,
- urządzenia gospodarki ściekowej;

orzekam

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.IV-6618/23/05 zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 19 marca 2008 r., znak: RŚ.VI-7660-11/1/08, z dnia 8 sierpnia 2008 r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, z dnia 3 lipca 2009 r., znak: RŚ.VI.RD.7660/2-5/09, z dnia 15 lipca 2010 r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-7/10, z dnia 14 czerwca 2011 r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-13/10, z dnia 14 czerwca 2013 r., znak: OS-I.7222.35.4.2013.DW, z dnia 30 października 2014 r., znak: OS-I.7222.34.8.2014.DW, z dnia 26 listopada 2015 r., znak: OS-I.7222.7.4.2015.DW, z dnia 19 grudnia 2016 r., znak: OS-I.7222.50.9.2016.DW, z dnia 29 września 2017 r., znak: OS-I.7222.24.4.2017.DW, z dnia 19 sierpnia 2019 r., znak: OS-I.7222.17.1.2019.MT i z dnia 2 grudnia 2021 r., znak: OS-I.7222.19.8.2021.MH, udzielającą:

- TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola;
- Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie oznaczonej części instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola, obejmującej:
 - urządzenia gospodarki wodnej z wyłączeniem pompowni wody nad Sanem, pomocniczego obiegu chłodzenia i obiegu ciepłowniczego,
 - urządzenia gospodarki ściekowej;

w następujący sposób:

I.1. Zapis po słowie orzekam otrzymuje brzmienie:

„udzielam TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie

TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola;”

I.2. Punkt I.1. otrzymuje brzmienie:

„I.1. Rodzaj instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności

TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) eksploatować będzie instalację do wytwarzania energii z paliw, tj. instalację do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowaną na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli. Zadaniem instalacji będzie wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej oraz produkcja i dystrybucja ciepła. W skład instalacji wchodzić będą:

I.1.1. Elektrownia EI. II

I.1.2. Elektrownia EI. III

I.1.3. Układ suchego odpopielania

I.1.4. Układ hydroodpopielania wraz ze zbiornikiem do waloryzacji mieszanki popiołowo- żuźlowej ZB „JELNIA”.

I.1.5. Urządzenia powiązane technicznie z instalacją:

- urządzenia gospodarki paliwowo – surowcowej,
- urządzenia wytwarzania energii elektrycznej i ciepła,
- urządzenia wyprowadzenia mocy,
- urządzenia gospodarki wodnej,
- urządzenia gospodarki olejowej.

I.1.6. Parametry eksploatacyjne instalacji, w tym łączna nominalna moc instalacji dostarczana w paliwie wynosić będzie:

TABELA 1 Do zakończenia derogacji nie później niż do 31 grudnia 2023 r.

Wskaźnik	Jednostka	Wartość		
		Elektrownia EI. II	Elektrownia EI. III	Razem
Nominalna wydajność kotłów energetycznych	Mg _{par} /h	120	755	875
Nominalna moc cieplna kotłów energetycznych	MW _t	97,7	669,2	766,9

TABELA 2 Po zakończeniu derogacji nie później niż od 1 stycznia 2024r.

Wskaźnik	Jednostka	Wartość		
		Elektrownia EI. II	Elektrownia EI. III	Razem

Nominalna wydajność kotłów energetycznych	Mg _{par} /h	120	0	120
Nominalna moc cieplna kotłów energetycznych	MW _t	97,7	0	97,7

I.3. Podpunkt I.2.1. otrzymuje brzmienie:

„I.2.1. Elektrownia EI. II wyposażona będzie w:

- jeden kocioł pyłowy opalany biomasą OP-120 (K10) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 97,7 MW_t. Układ podawania paliwa składać się będzie z 5-ciu młynów młotkowych, dwóch zasobników przykottowych i układu przenośników zgrzebłowych i śrubowych. Powietrze do kotła doprowadzone będzie dwoma wentylatorami. Spaliny odpylane będą w elektrofiltrze o skuteczności 99% i wprowadzane do powietrza emitorem E2 wyposażonym w wentylator.

Popiół spod elektrofiltru odbierany będzie za pomocą podajników komorowych i pneumatycznie transportowany do zbiornika pośredniego popiołu. Wytworzony żużel transportowany będzie na mokro do pompowni bagrowej i po zmieszaniu z pyłem, jako pulpa popiołowa żużlowa kierowany będzie do procesu waloryzacji do zbiornika ZB „JELNIA”.

Dane techniczne kotła OP-120 K10

TABELA 3

Nominalna wydajność	120 Mg _{par} /h
Nominalna moc wyjściowa	87,9 MW _t
Nominalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	97,7 MW _t
Temperatura wody zasilającej	180°C
Temperatura pary	500°C
Sprawność kotła	90 %
Temperatura spalin na wylocie z kotła	160°C
Średnia wartość opałowa paliwa	17 230 kJ/kg
Zużycie paliwa	20,6 Mg/h

Kocioł K10 wyposażony będzie w urządzenia:

- dozowania siarki w celu ograniczenia korozji chlorowej związanej ze spalaniem biomasy oraz dozowania kaolinu lub haloizytu w celu podwyższenia temperatury mięknięcia popiołu. Podawanie addytywów następować będzie za pomocą układów zamkniętych.
- odazotowania spalin metodą niekatalityczną SNCR. Odazotowanie będzie polegało na reakcji tlenków azotu z amoniakiem. Woda amoniakalna dostarczana będzie autocysternami i magazynowana w zbiorniku o pojemności 60 m³. Ze zbiornika magazynowego reagent przekazywany będzie do mieszalnika gdzie następować będzie jego wymieszanie z wodą zdemineralizowaną, w celu osiągnięcia wymaganego stężenia. Roztwór amoniaku wtryskiwany będzie do kotła za pomocą lanc wtryskowych. Metoda ta umożliwi redukcję tlenków azotu na poziomie około 40-60%.

Kocioł OP-120 pracować będzie w układzie blokowym z turbozespołem TG6.

Obieg wodno – parowy kotła OP-120 (K10)

Woda kotłowa podawana będzie ze zbiorników zasilających przy pomocy pomp do podgrzewacza w drugim ciągu kotła, gdzie podgrzewana będzie do temperatury 260°C i podawana do walczaka dużego do osiągnięcia temperatury nasycenia, tj. 290°C przy ciśnieniu 7,49 MPa.

Z walczaka woda spływać będzie do dolnych komór ekranowych kotła, w których nagrzewa się i częściowo odparowuje. Mieszanka parowo-wodna będzie podawana do walczaka małego (odparownika), gdzie nastąpi odseparowanie wody od pary. Woda i para spływać będą do walczaka dużego, woda dolnymi, para górnymi rurami komunikacyjnymi. Odseparowana para nasyciona, przepływać będzie rurami do trójstopniowego przegrzewacza pary, gdzie będzie przegrzewana osiągając parametry pozwalające na skierowanie jej do turbiny i stacji redukcyjnych (temperatura 500°C i ciśnienie do 7,6 MPa).

Para, po przejściu przez turbinę ulegać będzie skropleniu w skraplaczach podturbinowych i jako woda zasilająca spływać będzie grawitacyjnie do zbiorników. Straty w obiegu wodno – parowym kotłów uzupełniane będą wodą zdemineralizowaną ze Stacji Uzdatniania Wody Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.”

I.4. Podpunkt I.2.2. otrzymuje brzmienie:

„I.2.2. Elektrownia El. III wyposażona będzie w:

- 2 kotły pyłowe OP-380 (K12 i K13), opalane węglem kamiennym lub węglem kamiennym i biomasą w ilości do 10 % masy paliw, o mocy cieplnej dostarczanej w paliwie 334,6 MW_t każdy. Układ podawania paliwa do każdego kotła składać się będzie z 6-ciu młynów kulowo-misowych, z zasobnikami przykottłowymi i układem przenośników taśmowych i śrubowych. Powietrze do kotłów doprowadzone będzie indywidualnymi wentylatorami: po dwa dla każdego kotła. Spaliny z każdego kotła odpylane będą w elektrofiltrze o skuteczności 99% i odprowadzane dwoma wentylatorami spalin do wspólnego komina E3. Kotły K12 i K13 zostaną wyłączone z eksploatacji po wyczerpaniu derogacji nie później niż z dniem 1 stycznia 2024 r.

Popiół spod elektrofiltrów odbierany będzie za pomocą aparatów wydmuchowych i pneumatycznie transportowany do stacji wysyłkowej popiołu. Powstały żużel na mokro transportowany będzie do pompowni bagrowej i po zmieszaniu z pyłem, jako pulpa popiołowo żużlowa kierowany będzie do procesu waloryzacji do zbiornika ZB „JELNIA”.

Kotły OP-380 pracować będą w układzie blokowym wytwarzając energię elektryczną w układach kondensacyjnych oraz okresowo w układach ciepłowniczych.

Dane techniczne kotłów OP-380

TABELA 4

Nominalna wydajność	377,5 Mg _{par} /h
Nominalna moc wyjściowa	304,5 MW _t

Nominalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	334,6 MW _t
Temperatura wody zasilającej	220°C
Temperatura pary	540°C
Sprawność kotła	91,00%
Temperatura powietrza podgrzanego	260 / 240°C
Temperatura spalin na wylocie z kotła	150°C
Średnia wartość opałowa paliwa	19 500 kJ/kg
Zużycie paliwa	63,2 Mg/h

Obiegi wodno – parowe kotłów OP-380

Woda kotłowa podawana będzie pompą ze zbiorników zasilających do podgrzewacza, skąd podgrzana do 280°C trafiać będzie do walczaka. W komorach ekranowych kotła (tworzących szczelne ściany kotła), woda będzie się nagrzewać i częściowo odparowywać. Mieszanka parowo-wodna dostawać się będzie do walczaka, gdzie w warunkach nasycenia (ciśnienie 14,8 MPa, temp. 338°C) następować będzie oddzielenie pary od wody na cyklonach i separatorach żaluzjowych. Oddzielona para kierowana będzie do trzystopniowego przegrzewacza pary świeżej, w którym para osiągać będzie temperatury po I° - 387 C, po II° - 423°C, po III° - 540°C przy ciśnieniu 13,5 MPa. Z III° przegrzewacza pary świeżej dwoma kolektorami para przechodzić będzie do części wysokoprężnej turbiny (WP). Po przejściu przez część WP turbiny, para o parametrach 2,6 MPa i 338°C wracać będzie do przegrzewacza międzystopniowego. Po przejściu przez III° przegrzewacza międzystopniowego para wtórna o parametrach 2,6 MPa i 540°C kierowana będzie dwoma kolektorami do części średnioprężnej turbiny.

Uzupełnienia strat wody w obiegu wodno – parowym kotłów odbywać się będą wodą zdemineralizowaną przygotowaną w Stacji Uzdatniania Wody Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.”

I.5. Podpunkt I.2.4.3. otrzymuje brzmienie:

„I.2.4.3. Woda do hydrotransportu krążyć będzie w obiegu zamkniętym i będzie uzupełniana wodą pochłodziącą oraz ściekami z odmulania i odsalania kotłów. Ponadto w miesiącach kwiecień – październik woda wykorzystywana będzie w razie potrzeb do zasilania stałej instalacji zraszającej na wałach ZB „JELNIA” oraz do zraszania wewnątrz kwater w celu zabezpieczenia przed emisją niezorganizowaną.”

I.6. Podpunkt I.2.7. otrzymuje brzmienie:

„I.2.7. Urządzenia gospodarki wodnej

- Woda dla potrzeb instalacji pobierana będzie z rzeki San za pomocą ujęcia zatokowego, Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., zlokalizowanego na lewym brzegu rzeki w km 30 + 100 rzeki. Ujęcie wody pełniące funkcje osadnika, składać będzie się z progu piętrząco-stabilizującego, ujęcia brzegowego, pompowni wody nad Sanem, wyposażonej w 3 pompy o wydajności 15 000 m³/h każda oraz

o łącznej wydajności nie przekraczającej 30 000 m³/h. Woda po schłodzeniu urządzeń Elektrowni kierowana będzie do zbiornika mieszankowego o pojemności 3 200 m³. Uśrednione wody pochłonicze odprowadzane będą kanałem zrzutowym Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. do rzeki San, poniżej zatokowego ujęcia wodnego. Część wód pochłoniczych, w zależności od potrzeb, będzie zużywana bezzwrotnie do zasilania stacji uzdatniania wody produkującej wodę do celów technologicznych tj. uzupełniania obiegu wodno- parowych siłowni EI. II i EI. III oraz uzupełniania układów ciepłowniczych i układu hydroodpopielania, a także kierowana będzie na zatokę ujęciową w okresach zimowych w celu przeciwdziałania zamarzaniu ujęcia kanałem recyrkulacji ocieplającej.

- Pomocniczy obieg chłodzenia, zasilany z głównego obiegu wody chłodzącej, służyć będzie do chłodzenia urządzeń pomocniczych turbin, kotłów i generatorów, takich jak łożyska, urządzenia oleju smarowego turbin i innych urządzeń, uszczelnień kotłów i innych. Woda pochłonicza odprowadzana będzie do zbiornika mieszankowego Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.
- Obieg ciepłowniczy, zasilany będzie wodą sieciową, która podgrzewana będzie w wymiennikach typu powierzchniowego. Wymienniki zasilane będą parą wylotową z upustu turbiny parowej TG6 oraz parą ze pochodzącą z obiegu parowych bloków TG-7 i TG8 poprzez stacje redukcyjne. Wymienniki ciepłownicze podgrzewać będą wodę sieciową w procesie podgrzewu wody ciepłowniczej miast Stalowa Wola i Nisko, a także dla potrzeb odbiorców zewnętrznych oraz Elektrowni.”

I.7. Uchyła się w całości podpunkt I.2.8. decyzji.

I.8. W podpunkcie II.3.1. TABELA 13 otrzymuje brzmienie:

TABELA 13

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródło powstania	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
10 01 02	Popioły lotne z węgla	100 000,0	Proces energetycznego spalania węgla w kotłach	Popiół o składzie SiO ₂ , CaO, MgO, SO ₃ , P ₂ O ₅ , Na ₂ O, Cl. Odpad stały, sypki, bez zapachu, niepalny, nie rozpuszcza się w wodzie i nie wykazuje właściwości niebezpiecz., niepalny
10 01 03	Popioły lotne z torfu lub drewna niepoddanego obróbce chemicznej	12 000,0	Proces energetycznego spalania biomasy (w tym biomasy odpadowej) w kotle K10	Popiół lotny o składzie: SiO ₂ , Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , Mn ₃ O ₄ , TiO ₂ , CaO, MgO, SO ₃ , P ₂ O ₅ , Na ₂ O, K ₂ O, BaO, SrO. Odpad stały, sypki, bez zapachu, niepalny, nie rozpuszcza się w wodzie i nie wykazuje właściwości niebezpiecznych, niepalny
10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne	5 000,0	Proces energetycznego spalania węgla i biomasy (w tym biomasy odpadowej)	Popiół ze współspalania węgla i biomasy o składzie: SiO ₂ , CaO, MgO, P ₂ O ₅ , Na ₂ O, Cl, Fe ₂ O ₃ , Al ₂ O ₃ , Mn ₃ O ₄ , TiO ₂ , MgO, SO ₃ ,

	niż wymienione w 10 01 14		w kotłach. Mieszanka popiołowo-żużłowa po procesie waloryzacji w ZB „JELNIA”	K ₂ O, BaO, SrO. Odpad stały, sypki, bez zapachu, niepalny, nie rozpuszcza się w wodzie i nie posiada właściwości niebezpiecznych, niepalny, wilgotność do 35 %,
10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	800 000,0 (uwodniony)	Proces energetycznego spalania paliw (w tym biomasy odpadowej) w kotłach. Mieszanka popiołowo-żużłowa po procesie waloryzacji w ZB. JELNIA”	Mieszanki popiołowo-żużłowych składać się będą z: glinokrzemianów (Al ₂ O ₃ +SiO ₂), SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , CaO, Fe ₂ O, MgO, TiO, K ₂ O. Odpad do zbiornika buforowego transportowany będzie w formie ciekłej w postaci pulpy i następnie suszony w kwaterze. Odpad bez zapachu, niepalny, nie posiada właściwości, niebezpiecznych, niepalny, wilgotność do 35 %,
10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	10 000,0	Zbiorniki wyrównawcze, do których odprowadzana będzie grawitacyjnie woda nadosadowa z osadników w ZB „JELNIA”	Najlżejsza frakcja ziarnowa odpadów paleniskowych wydzielająca się z popiołów lotnych (w tym z biomasy odpadowej). Skład chemiczny zbliżony jest do składu popiołu lotnego. Odpad stały, sypki, bez zapachu, niepalny i nie posiada właściwości niebezpiecznych, niepalny
RAZEM		927 000,0		

I.9. Punkt II.4. otrzymuje brzmienie:

„II.4. Dopuszczalną wielkość emisji ścieków z instalacji

II.4.1. Ścieki przemysłowe

II.4.1.1. Ilość ścieków przemysłowych (odsoliny i odmuliny) wprowadzanych do urządzeń technologicznych Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. nie może przekraczać:

$$Q_{\max h} = 50 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 1\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 400\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.1.2. Ilość ścieków przemysłowych z mycia posadzek i utrzymania czystości, wprowadzanych do urządzeń technologicznych Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. nie może przekraczać:

$$Q_{\max h} = 0,5 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 10 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 300 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.1.3. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych (odsoliny i odmuliny) wprowadzanych do urządzeń technologicznych Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

- chlorki (mgCl/l)	-	1000
- siarczany (mgSO ₄ /l)	-	500
- zawiesiny ogólne (mg/l)	-	35

II.4.1.4. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych z mycia posadzek i utrzymania czystości, wprowadzanych do urządzeń technologicznych Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

- zawiesiny ogólne (mg/l)	-	35
- węglowodory ropopochodne (mg/l)	-	15

II.4.2. Wody pochlodnicze

II.4.2.1. Ilość wód pochlodniczych wprowadzanych do kanału zrzutowego Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 8,33 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 480\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max d} = 720\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 175\,200\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.2.2. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w wodach pochlodniczych wprowadzanych do kanału zrzutowego Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

- pH	-	6,5 ÷ 8,5
- temperatura (°C)	-	35
- chlorki (mgCl/l)	-	140
- siarczany (mgSO ₄ /l)	-	330

II.4.3. Wody filtracyjne ze ZB. JELNIA"

II.4.3.1. Ilość wód filtracyjnych z ZB. JELNIA" wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony południowej, zachodniej i północnej do wód potoku Jelonek w km 2+350 – punkt **A** nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,0065 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 500 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 182\,500 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.3.2. Ilość wód filtracyjnych ze ZB. JELNIA" wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony wschodniej i południowo-wschodniej do potoku Jelonek w km 2+750 – punkt **B** nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,0035 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 250 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 91\,250 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.3.3. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w wodach filtracyjnych ze ZB. „Jelnia” wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne

(drenażowe) od strony południowej, zachodniej i północnej do wód potoku Jelonek w km 2+350 – punkt **A** nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

–	odczyn pH	- 6,5 ÷ 9,0
–	zawiesiny ogólne (mg/l)	- 35
–	ChZTCr (mgO ₂ /l)	- 125
–	chlorki (mgCl/l)	- 300
–	siarczany (mgSO ₄ /l)	- 500
–	cynk (mgZn/l)	- 2
–	chrom ogólny (mgCr/l)	- 0,5
–	miedź (mgCu/l)	- 0,5
–	żelazo ogólne (mgFe/l)	- 10

II.4.3.4. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w wodach filtracyjnych ze ZB. JELNIA” wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony wschodniej i południowo-wschodniej do potoku Jelonek w km 2+750 – punkt **B** nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

–	odczyn pH	- 6,5 ÷ 9,0
–	zawiesiny ogólne (mg/l)	- 35
–	ChZTCr (mgO ₂ /l)	- 125
–	chlorki (mgCl/l)	- 300
–	siarczany (mgSO ₄ /l)	- 500
–	cynk (mgZn/l)	- 2
–	chrom ogólny (mgCr/l)	- 0,5
–	miedź (mgCu/l)	- 0,5
–	żelazo ogólne (mgFe/l)	- 10”

I.10. W podpunkcie **IV.2.** TABELA 19 otrzymuje brzmienie:

TABELA 19

Lp.	Symbol	Typ źródła	Nazwa źródła hałasu (lokalizacja)	Maksymalny czas pracy źródła w ciągu doby [h]	
				pora dzienna	pora nocna
1.	B1	budynek	Budynek maszynowni Elektrowni III	16	8
2.	B2	budynek	Budynek maszynowni Elektrowni II	16	8
3.	B3	budynek	Budynek kotłowni Elektrowni III	16	8
4.	B4	budynek	Budynek kotłowni Elektrowni II	16	8
5.	B5	budynek	Galeria nawęglania Elektrowni III	16	4
6.	B7/1-2	budynek	Budynki przesypowe	12	4
7.	B8/1-2	budynek	Wywrotnica wagonowa	12	-
8.	B9	budynek	Sprężarkownia	16	8
9.	B13	budynek	Pompownia bagrowa Elektrowni III	16	8
10.	B14	budynek	Pompownia bagrowa Elektrowni II	16	8

11.	B15	budynek	Budynek suszarni parowej	16	8
12.	Z1/1÷4	punktowe	Wentylatory spalin Elektrowni III (4 szt.)	16	8
13.	Z2	punktowe	Wentylator spalin Elektrowni II (1 szt.)	16	8
14.	Z3/1÷2	punktowe	Transformatory Elektrowni III (2 szt.)	16	8
15.	Z4	punktowe	Transformator Elektrowni II (1 szt.)	16	8
16.	Z5/1÷4	punktowe	Czerpnie zewnętrzne do wentylatorów powietrza Elektrowni III (4 szt.)	16	8
17.	Z6/1÷2	punktowe	Czerpnie zewnętrzne do wentylatorów powietrza Elektrowni II (2 szt.)	16	8
18.	Z7	punktowe	Suwnica na placu biomasy nr 1	8	-
19.	Z8/1-2	punktowe	Rębak na placu biomasy nr 2	16	8*
20.	Z10	punktowe	Zestaw rębaków (przygotowanie biomasy)	16	
21.	Z9	punktowe	Ładowarko - zwałowarka na składzie węgla	8	-
22.	Z11	punktowe	Wentylator suszarni biomasy	16	8

*sumaryczny czas pracy obu źródeł

I.11. W podpunkcie IV.3.1.1. TABELA 20 otrzymuje brzmienie:

TABELA 20

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny	Sposób gospodarowania odpadami
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.
2.	10 01 03	Popioły lotne z torfu lub drewna niepoddanego obróbce chemicznej	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.
3.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 14	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady wykorzystywane będą we własnej instalacji w procesie R5 lub przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.
5.	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku.

I.12. Punkt IV.4. otrzymuje brzmienie:

„IV.4. Warunki poboru wody i emisji ścieków z instalacji

IV.4.1. Woda do celów chłodniczych instalacji pobierana będzie z rzeki San w km 30+100 z ujęcia zatokowego na lewym brzegu rzeki, za pomocą pompowni nad Sanem.

IV.4.2. Ustalam dopuszczalną do poboru ilość wody:

$$Q_{\max s} = 8,33 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\max h} = 30\,000 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 480\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max d} = 720\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 175\,200\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

IV.4.3. Przy poborze wody będzie zachowany przepływ nienaruszalny w rzece San wynoszący 24,6 m³/s.

IV.4.4. Pobór wody dla potrzeb bytowych instalacji będzie następował od dostawcy zewnętrznego w ilości:

$$Q_{\text{śr d}} = 20 \text{ m}^3/\text{d}$$

IV.4.5. Filtracja wód poprzez obwałowania kwater ZB. JELNIA" będzie realizowana poprzez 197 wylotów drenażowych. Całość wód filtracyjnych przejmowana będzie przez rowy opaskowe otaczające teren ZB. JELNIA" na całym obwodzie.

IV.4.6. Wody filtracyjne zbierane będą przez ciągi drenażowe a następnie wprowadzane do rowów opaskowych, które stanowią dopływy potoku Jelonek w dwóch punktach:

– punkt **A** – wody z rowu opaskowego otaczającego ZB. JELNIA" od strony południowej, zachodniej i północnej wprowadzane do potoku Jelonek w km 2+350. Wody te wprowadzane będą wówczas, gdy eksploatowana będzie kwatera: Nr 2, Nr 3, Nr 4 N-W lub Nr 4 S-E

– punkt **B** – wody z rowu opaskowego otaczającego ZB. JELNIA" od strony wschodniej i południowo-wschodniej wprowadzane do potoku Jelonek w km 2+750. Wody te wprowadzane będą wówczas gdy eksploatowana będzie kwatera: Nr 2 lub Nr 4 S-E.

IV.4.7. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania wód filtracyjnych ze ZB. „JELNIA” stanowią wyloty drenażowe z kwater do rowu podskarpowego.”

I.13. Punkt **V.** otrzymuje brzmienie:

„V. Warunki prowadzenia działalności w zakresie przetwarzania odpadów

V.1. Dopuszczalne rodzaje i ilości odpadów przeznaczonych do przetwarzania

TABELA 23

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Metoda odzysku
1.	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	50 000	R1 wykorzystanie jako paliwa
2.	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	50 000	
3.	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	30	
4.	02 03 82	Odpady tytoniowe	200	
5.	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary	50 000	
6.	ex 03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04	100 000	

7.	ex 10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych Osady z klarowania wody	800 000	R5 - Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych
8.	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	10 000	R5 - Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych

Łączna ilość odpadów przeznaczonych do przetwarzania – 1 060 230 Mg/rok, w tym w procesie R1 – 250 230 Mg/rok i R5 – 810 000 Mg/rok.

V.2. Sposoby i miejsca magazynowania odpadów przeznaczonych do przetwarzania

TABELA 24

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
1.	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	Odpady nie będą magazynowane
2.	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	
3.	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	
4.	02 03 82	Odpady tytoniowe	
5.	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary	
6.	ex 03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04	
7.	ex 10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady nie będą magazynowane
8.	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	Odpady nie będą magazynowane

V.3. Rodzaj i ilość oraz miejsce magazynowania odpadów powstających przy przetwarzaniu

W wyniku przetwarzania odpadów w procesie R1 wytwarzane będą następujące odpady.

TABELA 25

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
10 01 03	Popioły lotne z torfu lub drewna niepoddanego obróbce chemicznej	5004,6	Odpady nie będą magazynowane
10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 14	4253,5	Odpady nie będą magazynowane

10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	5004,6	Odpady nie będą magazynowane
10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	50,5	Odpady nie będą magazynowane

W wyniku przetwarzania odpadów procesie R5 nie będą powstawać odpady.

V.4. Miejsce i dopuszczone metody przetwarzania odpadów

V.4.1. Przetwarzanie odpadów metodą R1 prowadzone będzie na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola, przy ul. Energetyków 13 w Stalowej Woli.

V.4.2. Przetwarzanie odpadów metodą R5 prowadzone będzie na terenie ZB „JELNIA”, TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola przy ul. Wrzosowej w Stalowej Woli.

V.4.3. Odpady o kodach: 02 01 03, 02 01 07, 02 03 81, 02 03 82, 02 07 80, ex 03 01 05 będą wykorzystywane jako paliwo w procesie odzysku R1 spalanie w kotle parowym K10 Elektrowni II oraz współspalane z węglem w kotłach parowych K12 i K13 Elektrowni III. Proces odzysku przebiegać będzie zgodnie z zapisami punktu I niniejszej decyzji.

Moc przerobowa instalacji wynosić będzie 243 500,0 Mg/rok, 33,2 Mg/h. Odpady o kodzie 02 07 80 – wytloki, osady moszczowe i pofermentacyjne wywary będą kierowane do odzysku w pierwszej kolejności w celu ograniczenia procesu fermentacji i czasu magazynowania.

V.4.4. Odpady o kodach: ex 10 01 01, ex 10 01 80, będą wykorzystywane w procesie przetwarzania R5 przy realizacji zadań niwelacyjno zabezpieczających ZB. „JELNIA”. Remontowana, niwelowana lub zabezpieczana powierzchnia wałów ZB. „JELNIA” będzie sukcesywnie zraszana, a cała powierzchnia skarp i półek nowoformowanego nasypu będzie pokryta 0,05 m warstwą humusu i zrekultywowana poprzez obsiew traw i nasadzenia drzew. Odpady kierowane do odzysku R5 nie będą magazynowane. Transport odpadów do miejsca wbudowania - samochodowy.”

I.14. Punkt VII.4. otrzymuje brzmienie:

„VII.4 Monitoring poboru wody

VII.4.1. Pomiar zużycia wody pitnej w instalacji prowadzony będzie przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. w następujący sposób:

- wodomierz zainstalowany w „Dyżurce bramy kolejowej” (DN 25 mm),
- wodomierz zainstalowany w „Dyżurce bramy głównej” (DN 32 mm),
- wodomierze zainstalowane w „Budynku Dyrekcji” (DN 32 mm i DN 32 mm),
- wodomierz zainstalowany w ZB. „JELNIA” (DN 32 mm).

VII.4.1.1. Wyniki odczytów wodomierzy będą rejestrowane z częstotliwością, co najmniej 1 raz w miesiącu.

VII.4.2. Ilość i jakość wody pobieranej z rzeki San określana będzie oraz rejestrowana w następujący sposób:

- a) woda pobierana z ujęcia - z częstotliwością co najmniej 1 x dobę,
 - pobór przez pompownię nad Sanem, kanał doprowadzający wodę do bloku I El. III, pomiar ciągły, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II zakres pomiarowy $0 \div 16\,000\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$
 - pobór przez pompownię nad Sanem, kanał doprowadzający wodę do bloku II El. III, pomiar ciągły, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II zakres pomiarowy $0 \div 16\,000\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$,
- b) Kontrola jakości wody pobieranej - co najmniej co 2 miesiące we wskaźnikach: temperatura, chlorki, siarczany, odczyn pH."

I.15. Punkt **VII.5.** otrzymuje brzmienie:

„VII.5. Monitoring ilości i jakości ścieków

VII.5.1. Prowadzone będą pomiary i rejestrowana będzie ilość i jakość wód filtracyjnych odprowadzanych z ZB „JELNIA” we wskaźnikach określonych w punktach II.4.3.3. i II.4.3.4. w następujący sposób:

- punkt kontroli wód filtracyjnych - na wylotach drenażowych z kwater ZB „JELNIA” do rowu podskarpowego.
- sposób kontroli:
 - a) ilość wód filtracyjnych ustalana będzie jako suma wyników pomiarów ilości wód filtracyjnych wykonanych w danej dobie na wszystkich pracujących wylotach drenażowych z kwater ZB „JELNIA” do rowu podskarpowego z częstotliwością - nie rzadziej niż co 10 dni.
 - b) kontrola jakości odprowadzanych wód filtracyjnych będzie dokonywana z częstotliwością 1 x 2 miesiące z próby miarodajnej, proporcjonalnej do przepływu, uśrednionej z wszystkich pracujących wylotów drenażowych z kwater ZB „JELNIA” do rowu podskarpowego. W próbie uśrednionej należy oznaczać wskaźniki określone w niniejszym pozwoleniu za wyjątkiem odczynu pH. Odczyn pH należy oznaczać w poszczególnych próbach pobranych z wszystkich pracujących wylotów drenażowych z kwater ZB „JELNIA” do rowu podskarpowego.
 - c) 1 x 2 miesiące, w terminach zgodnych z terminami poboru próbek wód filtracyjnych opisanych powyżej w ppkt. b) należy dokonywać kontroli jakości wprowadzanych do odbiornika wód filtracyjnych w mieszaninie z wodami przejmowanymi przez rowy opaskowe w punktach ich wprowadzania do potoku Jelonek tj. w punktach **A i B**.

VII.5.2. Wszystkie punkty kontroli jakości ścieków zostaną oznakowane."

I.16. Punkt XI. otrzymuje brzmienie:

„XI. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

XI.1. Przy poborze wody do celów chłodniczych z rzeki San w km 30+100 należy zachować przepływ nienaruszalny w rzece San wynoszący 24,6 m³/s.

XI.2. Wszystkie urządzenia związane z poborem wody i wprowadzaniem ścieków będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatowane w oparciu o stosowne aktualne (aktualizowane na bieżąco) instrukcje.

XI.3. Będą utrzymywane łąty i urządzenia pomiarowe do określania stanu wody w rzece San lub zatoce ujściowej oraz ilości pobieranej wody i odprowadzanych ścieków i będą prowadzone wymagane pomiary i rejestry w sposób obrazujący gospodarowanie wodą.

XI.4. Na bieżąco będzie dokonywana weryfikacja danych i dokumentów dotyczących gospodarowania wodą.

XI.5. Prowadzona będzie dokumentacja dotycząca pracy wszystkich urządzeń i obiektów związanych z realizacją poboru wody zgodnie z instrukcją.

XI.6. Prowadzony będzie stały monitoring stanu środowiska w zakresie i na zasadach określonych instrukcjami oraz wynikających z warunków niniejszego pozwolenia, okresowo sporządzane stosowne raporty podsumowujące wyniki i zawierające wytyczne, co do dalszego trybu postępowania.

XI.7. Prowadzone będzie efektywne zużycie wody poprzez:

- prowadzenie monitoringu zużywanej wody,
- regularne kontrole sieci wodociągowej pozwalające na szybkie wykrycie ewentualnych nieszczelności.

XI.8. W przypadku wystąpienia niekontrolowanych wycieków substancji na terenie instalacji należy zabezpieczyć kanalizację oraz odbiorniki przed ich wprowadzeniem do środowiska. Będzie opracowana i przestrzegana instrukcja postępowania w przypadku wystąpienia stanów awaryjnych na terenie instalacji, a w szczególności w przypadku wystąpienia wycieku substancji szkodliwych dla środowiska wodnego tak, aby ograniczyć możliwość wprowadzenia takich substancji do wód lub do ziemi.

XI.9. W instalacji funkcjonował będzie otwarty obieg wód pochłoniczych. Wody pochłonicze przekazywane będą do kanału zrzutowego Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.

XI.10. W instalacji funkcjonował będzie zamknięty obieg wody wykorzystywanej w instalacji do hydrotransportu popiołu i żużla do poszczególnych kwater ZB. „JELNIA”. Woda ta ujmowana będzie przez studnie przelewowe w kwaterach, a następnie z powrotem przesyłana do Elektrowni.

XI.11. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i eksploatowane prawidłowo, zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.

XI.12. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego będą w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

XI.13. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia energii.

XI.14. Prowadzone będą okresowe kontrole sprawności, kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji."

I.17. Podpunkt **XIII.1.** otrzymuje brzmienie:

„**XIII.1.** Opracowane wyniki pomiarów wykonywanych w związku z realizacją obowiązków określonych w punktach VII.2., VII.3., VII.4.2., VII.5.1. i VIII należy przedkładać Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie niezwłocznie, nie później niż 30 dni od daty ich wykonania."

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 29 grudnia 2021 r., znak: ZTW_Sw/2328/21 – NEK/4181/2021 TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) – reprezentowana przez pełnomocnika, oraz Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) wystąpiły z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.IV-6618/23/05 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 19 marca 2008 r., znak: RŚ.VI-7660-11/1/08, z dnia 8 sierpnia 2008 r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, z dnia 3 lipca 2009 r., znak: RŚ.VI.RD.7660/2-5/09, z dnia 15 lipca 2010 r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-7/10, z dnia 14 czerwca 2011 r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-13/10, z dnia 14 czerwca 2013 r., znak: OS-I.7222.35.4.2013.DW, z dnia 30 października 2014 r., znak: OS-I.7222.34.8.2014.DW, z dnia 26 listopada 2015 r., znak: OS-I.7222.7.4.2015.DW, z dnia 19 grudnia 2016 r., znak: OS-I.7222.50.9.2016.DW, z dnia 29 września 2017 r., znak: OS-I.7222.24.4.2017.DW, z dnia 19 sierpnia 2019 r., znak: OS-I.7222.17.1.2019.MT i z dnia 2 grudnia 2021 r., znak: OS-I.7222.19.8.2021.MH, udzielającej:

- TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola;

- Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie oznaczonej części instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola, obejmującej:
 - urządzenia gospodarki wodnej z wyłączeniem pompowni wody nad Sanem, pomocniczego obiegu chłodzenia i obiegu ciepłowniczego,
 - urządzenia gospodarki ściekowej.

Wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 864/2021.

Funkcjonująca na terenie TAURON Wytwarzanie S.A., instalacja została zakwalifikowana zgodnie z punktem 1 ppkt 1) załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169), jako instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej niż 50 MW.

Instalacja zaliczana jest zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do zmiany decyzji jest marszałek województwa.

Zgodnie z art. 183b ustawy Prawo ochrony środowiska pozwolenie zintegrowane udzielone zostało dwóm prowadzącym instalację.

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. jest prowadzącym oznaczoną część instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t, obejmującą następujące urządzenia pomocnicze:

1) **urządzenia gospodarki wodnej**, w skład których wchodzi:

- ujęcie zatokowe zlokalizowane na lewym brzegu rzeki San w km 30 + 100 rzeki;
- pompownia wody nad Sanem wyposażona w 3 pompy o wydajności 15 000 m³/h każda, na którą została ustanowiona dzierżawa na rzecz TAURON Wytwarzanie S.A.;
- zbiornik mieszkankowy o pojemności 3 200 m³,
- Stację Uzdatniania Wody (SUW), zasilaną wodą ze zbiornika mieszkankowego, produkującą wodę do celów technologicznych tj. uzupełniania obiegów wodno-parowych oraz uzupełniania obiegów ciepłowniczych, w skład której wchodzi:
 - akcelator (2 szt.),
 - zbiornik wody skoagulowanej (1 szt.),
 - filtr multimedialny (4 szt.),

- zbiornik wody przefiltrowanej (1 szt.),
 - zbiornik wód popłucznych (1 szt.),
 - instalacja odsalania wody – odwracalna elektrodializa (EDR),
 - zbiornik szlamów (1 szt.),
 - odgazowywacz (2 szt.),
 - zbiornik wody odsolonej (1 szt.),
 - stacja demineralizacji – odwrócona osmoza (RO) i elektrodejonizacja (EDI),
 - neutralizator trzykomorowy (1 szt.),
 - zbiornik wody zdemineralizowanej (2 szt.),
 - zbiorniki kwasu solnego.
- zbiorniki do gromadzenia urobku z pogłębiania zatoki ujęciowej,
 - sieć służąca do poboru wody na potrzeby bytowe instalacji od dostawcy zewnętrznego.
- 2) **urządzeń gospodarki ściekowej**, w skład których wchodzi:
- kanalizacja przemysłowo – deszczowa z urządzeniami oczyszczającymi, do których odprowadzane są wody opadowe i roztopowe oraz ścieki przemysłowe,
 - kanał zrzutowy wód pochłódniczych odprowadzający wody pochłódnicze do rzeki San, poniżej ujęcia zatokowego, całkowita długość kanału zrzutowego wynosi ok. 905 m, przy czym na odcinku ok. 155 m od zbiornika mieszkankowego kanał stanowi urządzenie zamknięte, a pozostała część do ujścia to kanał otwarty. Poza wodami pochłódniczymi do kanału są wprowadzane odsoliny z EDR i RO (tzw. koncentrat zrzutowy z SUW). W części podziemnej kanału znajduje się ujęcie wody czystej na doraźne potrzeby uzupełnienia układu hydroodpopielania. Do części otwartej odprowadzane są ścieki zasolone z urządzeń EDR i RO.
 - instalacja do neutralizacji zanieczyszczeń olejowych na kanale zrzutowym,
 - kanał recyrkulacji – którym w okresach zimowych kierowana na zatokę ujęciową jest woda pochłódnicza w celu przeciwdziałania zamarzaniu ujęcia (tzw. recyrkulacja na zatokę ujęciową). Wlot do kanału zlokalizowany ok. 555 m od zbiornika mieszkankowego (ok. 400 m od wylotu kanału krytego);
 - zrzut ocieplający do rzeki San – składający się z pompy o wydajności maksymalnej 850 m³/h zlokalizowanej w rejonie wylotu wód pochłódniczych do ujęcia oraz z rurociągu wody ocieplającej o średnicy 340 mm biegnącego pod dnem zatoki ujęciowej z wylotem do rzeki.
 - kanalizacja sanitarna odprowadzająca ścieki do kanalizacji miejskiej.

Prowadzącym instalację IPPC do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t jest TAURON Wytwarzanie S.A.

Podmioty zwróciły się ze wspólnym wnioskiem o zmianę przedmiotowego pozwolenia, polegającą na usunięciu zapisów dotyczących urządzeń będących własnością Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.

Ww. zapisy przeniesione zostaną do decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS.I.7222.37.1.2015.DW ze zmianami, udzielającej Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. pozwolenia

zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MWt oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MWt stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC).

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.

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 sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Stronom przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłatę skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczono w dniu 20 grudnia 2021 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

- ① Pełnomocnik TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola
2. Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola
3. PGW Wody Polskie, RZGW w Rzeszowie, ul. Hanasiewicza 17B, 35-103 Rzeszów
4. a/a