



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.19.8.2021.MH

Rzeszów, 2021-12-02

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104 i 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.),
- art. 183b, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973) 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 22 września 2021 r., znak: ZPW_Sw/2176/2021, 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 i z dnia 19 sierpnia 2019 r., znak: OS-I.7222.17.1.2019,MT udzielającej TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno, NIP 6321792812, REGON 276854946 (dawniej Elektrownia Stalowa Wola S.A., ul Energetyków 13 w Stalowej Woli) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli przy ul. Energetyków 13



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 i z dnia 19 sierpnia 2019 r., znak: OS-I.7222.17.1.2019.MT, udzielającą TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno, NIP 6321792812, REGON 276854946 (dawniej Elektrownia Stalowa Wola S.A., ul Energetyków 13 w Stalowej Woli) 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 w Stalowej Woli przy ul. Energetyków 13, 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;
- 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;

I.2. Punkt od 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, eksploatowane przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861), z wyłączeniem pompowni wody nad Sanem, pomocniczego obiegu chłodzenia i obiegu ciepłowniczego, eksploatowanych przez TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) ,
- urządzenia gospodarki ściekowej, eksploatowane przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861),
- 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 przykotłowych i układu przenośników zgrzeblowych 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 nasycona, 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, eksploatowanej przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A.”

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

„I.2.2. Elektrownia EI. 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 MWt każdy. Układ podawania paliwa do każdego kotła składać się będzie z 6-ciu młynów kulowo-misowych, z zasobnikami przykotłowymi 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 MWt
Nominalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	334,6 MWt
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) nastąpić 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, eksploatowanej przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A.”

I.5. 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, eksploatowanego przez Elektrociepłownię 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, eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A., 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 mieszkankowego o pojemności 3 200 m³. Uśrednione wody pochłonicze odprowadzane będą kanałem zrzutowym, eksploatowanym przez Elektrociepłownię 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 obiegów wodno- parowych siłowni El. II i El. 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, eksploatowany przez TAURON Wytwarzanie S.A., zasilany z głównego obiegu wody chłodzącej, służyć będzie do chłodzenia urządzeń pomocniczych turbin, kotłów i generatorów, takich jak łożyska, urządzenia oleju smarnego turbin i innych urządzeń, uszczelnień kotłów i innych. Woda pochłodnicza odprowadzana będzie do zbiornika mieszankowego, która w części wykorzystywana będzie dla potrzeb obiegów wodno – parowych i celów ciepłowniczych po wcześniejszym przygotowywaniu w Stacji Uzdatniania Wody (SUW), eksploatowanej przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. W SUW woda po procesie koagulacji i filtracji kierowana będzie do elektrodializy odwracalnej (EDR). Proces EDR zmniejszać będzie zasolenie wody o co najmniej 60 %. Woda z EDR kierowana będzie do SDW gdzie następować będzie całkowite usunięcie kationów i anionów z uzdatnianej wody, następnie magazynowana w dwóch zbiornikach o pojemności 500 m³ każdy, a po oddaniu do eksploatacji trzeciego zbiornika w trzech zbiornikach o pojemności 500 m³ każdy. Demineralizacja prowadzona będzie na masach jonowymiennych, na trzech ciągach odwróconej osmozy i elektrodjonizacji (RO + EDI). Stacja uzdatniania wody wyposażona będzie w sześć jednopłaszczowych zbiorników do magazynowania kwasu solnego i ługu sodowego, umieszczonych w tacy przeciwrozlewczej połączonej z neutralizatorem. Rozładunek wszystkich substancji chemicznych wykorzystywanych w stacji odbywać się będzie w tacy przeciwrozlewczej połączonej z neutralizatorem.
- Obieg ciepłowniczy, eksploatowany przez TAURON Wytwarzanie S.A., 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 obiegów 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.6. Podpunkt I.2.8. otrzymuje brzmienie:

„I.2.8. Urządzenia gospodarki ściekowej

Na terenie instalacji funkcjonować będzie system kanalizacji rozdzielczej, eksploatowany przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., składający się z:

- kanalizacji przemysłowo – deszczowej z urządzeniami oczyszczającymi, do których odprowadzane będą wody opadowe i roztopowe oraz ścieki przemysłowe. W skład urządzeń wchodzić będą:
 - komora wstępna z awaryjnym przelewem burzowym, (zasyfonowanym żelbetonowy zbiornik o wymiarach 12,0 m × 9,0 m × 3,45 m),

- pompownia ścieków dopływających, nieoczyszczonych wyposażona w 4 pompy o wydajności 820 m³/h każda,
- zbiornik retencyjny - osadnik I° składający się z dwóch równoległych komór o pojemności czynnej 737 m³ każda i wymiarach 45 m × 6 m × 2,73 m,
- zbiornik magazynowy - osadnik II stopnia składający się z dwóch równoległych komór o pojemności czynnej 891 m³ każda i wymiarach 40 m × 6 m × 3,3 m),
- pompownia ścieków oczyszczonych - 4 pompy o wydajności 240 m³/h każda,
- koryta odprowadzające, substancje olejowe do studzienek magazynowania oleju.

Oczyszczone ścieki przemysłowo - deszczowe kierowane będą do układu hydroodpopielania. Nadmiar ścieków, w przypadku wystąpienia opadów deszczu, kierowany będzie przez przelewy burzowe do rzeki Barcówki.

- kanалу zrzutowego wód pochłodniczych do rzeki San; Woda pochłodnicza odprowadzana będzie do podziemnego zbiornika mieszankowego o pojemności 3200 m³ (wymiary 57,05 × 19,5 × 3,09 m) gdzie następować będzie uśrednienie jej parametrów. Niewykorzystywana część wód pochłodniczych odprowadzana będzie kanałem zrzutowym do rzeki San poniżej zatoki ujęciowej. Poza wodami pochłodniczymi do kanału zrzutowego wprowadzane będą odsoliny z EDR i RO (tzw. koncentrat zrzutowy ze stacji uzdatniania wody). Całkowita długość kanału zrzutowego wynosi około 905 m. Na odcinku około 155 m od zbiornika mieszankowego kanał stanowi urządzenie zamknięte o parametrach 2,7 × 2,8 m, a na pozostałym odcinku aż do ujścia to kanał otwarty. W części podziemnej kanału znajdować się będzie ujęcie wody tzw. „pompownia wody czystej”, służącej w razie potrzeby, do uzupełniania układu hydroodpopielania. Do części otwartej odprowadzane będą ścieki zasolone z urządzeń EDR i RO. Z kanału odprowadzany będzie zrzut ocieplający wody do zatoki ujęciowej. W trasie kanału zrzutowego zainstalowana będzie zapora pływająca przeciwolejowa.
- kanalizacji sanitarnej odprowadzającej ścieki do kanalizacji miejskiej.”

I.7. 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 niebezpiecznych, niepalny
10 01 03	Popioły lotne z torfu lub drewna niepoddanego	12 000,0	Proces energetycznego spalania biomasy (w tym biomasy	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,

	obróbce chemicznej		odpadowej) w kotle K10	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 niż wymienione w 10 01 14	5 000,0	Proces energetycznego spalania węgla i biomasy (w tym biomasy odpadowej) w kotłach. Mieszanka popiołowo-żużlowa po procesie waloryzacji w ZB „JELNIA”	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 , 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-żużlowa 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
19 09 02	Osady z klarowania wody	160,0	Stacja Uzdatniania Wody, eksploatowana przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., w procesach uzdatniania w akceleratorach - mechaniczna oczyszczalnia wód przemysłowo – deszczowych podczas oczyszczania ścieków	Osady zawierać będą zanieczyszczenia w postaci piasku, frakcje pyłu pochodzącego z instalacji przygotowania biomasy i innych drobnych frakcji zanieczyszczeń organicznych i nieorganicznych. Odpad stały, nierozpuszczalny w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych, niepalny
19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	80,0	Wymiana mas jonitowych stosowanych w procesie demineralizacji wody w Stacji Uzdatniania Wody	Masy jonitowe to polimery organiczne, do których w trakcie polimeryzacji (styrenu, formaldehydu, kopolimeru styrenu z dwuwinylobenzenem) wprowadzono grupy jonowymienne: grupę kwasową H ⁺ lub grupę zasadową OH ⁻

				.Odpad stały, nierozpuszczalny w wodzie, o strukturze porowatej, dużej powierzchni aktywnej, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych, niepalny
19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	1,0	Regeneracja mas jonitowych stosowanych w procesie demineralizacji wody w Stacji Uzdatniania Wody	Jest to roztwór powstały w neutralizatorze po zmieszaniu poregeneracyjnych roztworów HCl i NaOH z mas jonitowych. W składzie znajduje się wodny roztwór NaCl wraz z zawiesinami wypłukanymi z mas jonitowych. Odpad w postaci płynnej, nierozpuszczalny w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych, niepalny
RAZEM		927 241,0		

I.8. Punkt II.4. otrzymuje brzmienie:

„II.4. Dopuszczalną wielkość emisji ścieków z instalacji

II.4.1. Ścieki deszczowo-przemysłowe

II.4.1.1. Ilość ścieków deszczowo-przemysłowych wprowadzanych przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. w okresie deszczowym do wód rzeki Barcówki w km 0+400 nie może przekraczać:

$$Q_{\text{śr d}} = 8\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$Q_{\text{max s}} = 0,35 \text{ m}^3/\text{s}$ w tym $0,0072 \text{ m}^3/\text{s}$ ścieków przemysłowych, a ilość dni kiedy będzie występował zrzut nie przekroczy 10 dni w ciągu roku.

$$Q_{\text{max r}} = 80\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.1.2. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w ściekach deszczowo-przemysłowych wprowadzanych przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. w okresie deszczowym do wód rzeki Barcówki w km 0+400 nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

– pH	-	6,5 ÷ 9
– ChZTCr (mgO ₂ /l)	-	125
– zawiesiny ogólne (mg/l)	-	35
– węglowodory ropopochodne (mg/l)	-	15

II.4.2. Wody pochłonicze i ścieki ze stacji uzdatniania wody

II.4.2.1. Ilość wód pochłoniczych i ścieków ze stacji uzdatniania wody wprowadzanych przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800 nie może przekraczać:

$$Q_{\text{max s}} = 14,72 \text{ m}^3/\text{sek.}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 984\,100 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\text{max d}} = 1\,272\,000 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max r} = 359\,200\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.2.2. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w wodach pochlodniczych wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody wprowadzanych przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800 nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości

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

II.4.2.3. Ilość wód pochlodniczych wprowadzanych przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,236 \text{ m}^3/\text{sek.}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

$$Q_{\max r} = 5\,000\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.2.4. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w wodach pochlodniczych wprowadzanych przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający 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 przez TAURON Wytwarzanie S.A. 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:

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

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

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

II.4.3.2. Ilość wód filtracyjnych ze ZB. JELNIA" wprowadzanych przez TAURON Wytwarzanie S.A. 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:

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

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

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

II.4.3.3. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w wodach filtracyjnych ze ZB. „Jelnia” wprowadzanych przez TAURON Wytwarzanie S.A. 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 przez TAURON Wytwarzanie S.A. 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.9. 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.
6.	19 09 02	Osady z klarowania wody	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku

			lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania.
7.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania.
8.	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku lub w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania.

I.10. 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, eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A.

IV.4.2. Ustalam dopuszczalną do poboru ilość wody:

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

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

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

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

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

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:

$$Q_{\text{śr d}} = 280 \text{ m}^3/\text{d}$$

IV.4.5. Wody deszczowo-przemysłowe z instalacji, po oczyszczeniu zawracane będą do obiegu o mniejszych wymaganiach technologicznych.

IV.4.6. W okresach intensywnych opadów deszczu wody deszczowo-przemysłowe poprzez przelew awaryjny, wprowadzane będą do wód rzeki Barcówki, wylotem kanalizacyjnym zlokalizowanym w km 0+400.

IV.4.7. Do kanalizacji deszczowej wprowadzane będą oprócz wód deszczowo-roztopowych z terenu instalacji także wody pochodzące z przelewów awaryjnych zbiorników magazynowych wody skoagulowanej, przefiltrowanej, odsolonej i zdemineralizowanej.

IV.4.8. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania ścieków deszczowo-przemysłowych stanowi wylot kolektora **D-1** do rzeki Barcówki.

IV.4.9. Wody pochłonicze z otwartego układu chłodzenia urządzeń energetycznych wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody po procesie EDR i RO, wprowadzane będą wylotem **P-1** kanału zrzutowego do wód rzeki San w km 29+800. W okresach występowania wysokich stanów wód w rzece dopuszczalny jest

pomiar w każdym miejscu od wylotu do miejsca korzystania z wód przez innych użytkowników.

IV.4.10. Z kanału zrzutowego wód pochłodniczych, w km 0+350 m zlokalizowany będzie prawostronny wlot do kanału recyrkulacji ocieplającej zatokę ujściową w okresie ujemnych temperatur powietrza.

IV.4.11. Wody pochłodnicze i ścieki ze stacji uzdatniania wody wprowadzane będą do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający w okresach ujemnych temperatur powietrza, gdy powstaje lub utrzymuje się zjawisko zlodowacenia wód powierzchniowych w rzece San i w zatoce ujściowej, wylotem kolektora **O-1** do rzeki San.

IV.4.12. 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.4.13. 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.4.14. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania wód filtracyjnych ze ZB. „JELNIA” stanowią wyloty drenażowe z kwater do rowu podskarpowego.”

I.11. Uchyla się podpunkt **V.4.5.** decyzji.

I.12. 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 „Komorze wodomierza OZET” (DN 100 mm),
- 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 przez TAURON Wytwarzanie S.A. 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.13. Punkt **VII.5.** otrzymuje brzmienie:

„VII.5. Monitoring ilości i jakości ścieków

VII.5.1. Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. prowadzić będzie pomiary i rejestrować ilość i jakość odprowadzanych wód deszczowo-przemysłowych do rzeki Barcówki za pomocą pomiaru ciągłego zainstalowanego w studziencie pomiarowej kolektora wylotowego do rzeki Barcówki, wizualizacja i rejestracja w rejestratorze zainstalowanym w pompowni wody oczyszczonej wód deszczowo-przemysłowych, zakres pomiarowy $0 \div 1\,600\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$, w następujący sposób:

- punkt kontroli jakości ścieków – wylot kolektora **D-1** do rzeki Barcówki
- zakres monitoringu: we wskaźnikach określonych w punkcie II.4.1.2
- częstotliwość monitoringu: - każdorazowo przy zrzucie wód deszczowo-przemysłowych.

VII.5.2. Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. prowadzić będzie pomiary i rejestrować ilość i jakość odprowadzanych wód pochłódniczych i ze stacji uzdatniania wody oraz tzw. zrzutu ocieplającego za pomocą:

- ciągłego pomiaru przepływu wód pochłódniczych zainstalowanego na kanale zrzutowym powyżej kaskady, wskaźnik miejscowy w budynku pompowni nad Sanem, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II, zakres pomiarowy $0 \div 31\,390\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$,
- ciągłego pomiaru przepływu odsolin ze stacji uzdatniania wody zainstalowanego na kolektorze tłocznym wprowadzającym ścieki ze zbiornika magazynowego do wód pochłódniczych, wskaźnik miejscowy i rejestrator w nastawni stacji uzdatniania wody, zakres pomiarowy $0 \div 100\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$,
- licznika pomiaru czasu pracy pompy tłoczącej wody pochłódnicze do wylotu ocieplającego, zainstalowanego przy rozdzielni zasilającej silnik pompy, ilość wód określana będzie jako iloczyn liczby godzin pracy pompy i wydajności $830\text{ m}^3/\text{h}$;

w następujący sposób:

- punkt kontroli ścieków – na wylocie **P-1** i **O-1** do odbiornika, przy czym w okresach występowania wysokich stanów wód w rzece dopuszczalny jest pomiar w każdym miejscu od wylotu do miejsca korzystania z wód przez innych użytkowników,
- zakres monitoringu: we wskaźnikach określonych w punktach II.4.2.2 i II.4.2.4
- częstotliwość monitoringu ilości ścieków: - co najmniej 1 x dobę,
- częstotliwość monitoringu jakości ścieków: - co najmniej 1 x 2 miesiące,
- pomiar temperatury wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody wprowadzanych do rzeki San wylotem kolektora **P-1** prowadzony będzie w sposób ciągły,
- temperatura wody rzeki San mierzona poniżej wprowadzania wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody wylotem kolektora **P-1** na skraju strefy mieszania nie może różnić się od temperatury niezależnej od tego zanieczyszczenia o więcej niż 3.0 °C,
- zanieczyszczenie cieplne nie może powodować przekroczenia poniżej punktu wprowadzenia tego zanieczyszczenia **P-1** na skraju strefy mieszania temperatury 28.0 °C,
- monitoring temperatury rzeki San w rejonie wprowadzania wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody wylotem kolektora **P-1** prowadzony będzie z częstotliwością co najmniej 1 x tydzień powyżej i poniżej zanieczyszczenia cieplnego w okresach gdy temperatura wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody zrzucanych ww. wylotem będzie równa lub większa niż 28.0°C.

VII.5.3. TAURON Wytwarzanie S.A. prowadzić będzie pomiary i rejestrować 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.5.4. Wszystkie punkty kontroli jakości ścieków zostaną oznakowane.”

I.14. 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. W celu ochrony wód powierzchniowych Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. eksploatować będzie trzy zbiorniki osadnicze dla gromadzenia urobku z pogłębiania zatoki ujęciowej, z których zdekantowana woda będzie spływać do zatoki ujęciowej.

XI.3. Zrzut ocieplający wód pochłódniczych do rzeki San w km 30+200 realizowany będzie przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. w okresach ujemnych temperatur powietrza oraz w okresie występowania zatorów lodowych na rzece San w rejonie zakładowego ujęcia wody z rzeki San.

XI.4. 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.5. Będą utrzymywane łaty i urządzenia pomiarowe do określania stanu wody w rzece San lub zatoce ujęciowej oraz ilości pobieranej wody i odprowadzanych ścieków i będą prowadzone wymagane pomiary i rejestry w sposób obrazujący gospodarowanie wodą.

XI.6. Na bieżąco będzie dokonywana weryfikacja danych i dokumentów dotyczących gospodarowania wodą.

XI.7. Prowadzona będzie dokumentacja dotycząca pracy wszystkich urządzeń i obiektów związanych z realizacją poboru wody i zrzutu wód pochłódniczych zgodnie z instrukcją.

XI.8. 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.9. Utrzymywanie rzeki San w rejonie ujęcia i wylotów kolektorów będzie odbywać się na zasadach uzgodnionych z administratorem rzeki San. W przypadku dokonywania robót w obrębie koryta rzeki San należy powiadomić o zamierzonych pracach administratora tej rzeki, z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem.

XI.10. Prowadzone będzie efektywne zużycie wody poprzez:

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

XI.11. 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.12. Na wylocie kolektora wód deszczowo-przemysłowych do rzeki Barcówki będzie utrzymywana kłapa zwrotna zabezpieczająca urządzenia oczyszczające przed napływem wielkich wód powodziowych.

XI.13. W instalacji funkcjonował będzie otwarty obieg wód pochłódniczych. Kanałem zrzutowym odprowadzane będą jedynie wody pochłódnicze wraz z odsolinami ze stacji uzdatniania wody.

XI.14. Oczyszczone ścieki deszczowo-przemysłowe, wykorzystywane będą powtórnie w obiegach o mniejszych wymaganiach technologicznych.

XI.15. 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.16. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i eksploatowane prawidłowo, zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.

XI.17. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego będą w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

XI.18. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia energii.

XI.19. Prowadzone będą okresowe kontrole sprawności, kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji.”

I.15. Podpunkt **XIII.1.** otrzymuje brzmienie:

„**XIII.1.** Opracowane wyniki pomiarów wykonywanych przez:

- TAURON Wytwarzanie S.A., w związku z realizacją obowiązków określonych w punktach VII.2., VII.3., VII.4.2, VII.5.3 i VIII;
- Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., związku z realizacją obowiązków określonych w punktach VII.4.1, VII.5.1 i VII.5.2;

należy przedkładać Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie niezwłocznie, nie później niż 30 dni od daty ich wykonania."

I.16. Po punkcie **XIIIB.** dodaje się podpunkt **XIIIB.1.** o brzmieniu:

„XIIIB.1. Obowiązki wynikające z zatwierdzonej „Instrukcji gospodarowania wodą na zależne od siebie korzystanie z wód rzeki San w km 30+100 w m. Stalowa Wola” realizowane będą przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., jako zakład bezpośrednio odpowiedzialny za gospodarowanie wodą.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 22 września 2021 r., znak: ZPW_Sw/2176/2021 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 i z dnia 19 sierpnia 2019 r., znak: OS-I.7222.17.1.2019,MT udzielającej TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno, NIP 6321792812, REGON 276854946 (dawniej Elektrownia Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13 w Stalowej Woli) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli przy ul. Energetyków 13.

Wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 649/2021.

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.

Konieczność zmiany przedmiotowego pozwolenia wynika z nabycia, z dniem 30 września 2021 r., przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. prawa do składników majątku TAURON Wytwarzanie S.A. W związku z nabyciem tytułu prawnego do określonych części instalacji, Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. stała się 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 obiegu wodno-parowych oraz uzupełniania obiegu ciepłowniczych, w skład której wchodzi:
 - akcelerator (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 ujściową jest woda pochłódnicza w celu przeciwdziałania zamarzaniu ujęcia (tzw. recyrkulacja na zatokę ujściową). 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 ujściowej z wylotem do rzeki.
- kanalizacja sanitarna odprowadzająca ścieki do kanalizacji miejskiej.

Prowadzącym instalację IPPC do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt, pozostaje TAURON Wytwarzanie S.A.

Do wniosku dołączony został zaktualizowany operat przeciwpożarowy, w związku z tym, w myśl art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, Marszałek Województwa Podkarpackiego pismem z dnia 8 października 2021 r., znak: OS-I.7222.19.8.2021.MH wystąpił do Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Stalowej Woli o przeprowadzenie na terenie przedmiotowej instalacji kontroli w przedmiocie spełnienia wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej, oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym.

Postanowieniem z dnia 4 listopada 2021 r., znak: PZ.5560.8-4.2021 Komendant Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Stalowej Woli poinformował Marszałka Województwa Podkarpackiego, że w Zakładzie spełnione zostały wymagania określone w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz wymagania zawarte w operacie przeciwpożarowym.

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 orzeczonej 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. 10 zł
uiszczono w dniu 20 września 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