



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KATOWICACH**

Katowice, 16 lutego 2024

WOOŚ.4222.7.2022.MP1.8

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 90 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej oos, art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. 2023 r., poz. 775 ze zm.) zwanej dalej Kpa, w związku z postępowaniem z wniosku Prezydenta Miasta Rybnika z 17 sierpnia 2023 r. znak: Ar-II.6740.374.2023 w sprawie ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla zamierzenia pn.: „Budowa nowego bloku gazowo-parowego wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Rybniku przy ul. Podmiejskiej na działkach o nr 638/62, 659/60, 631/63, 649/60, 653/60, 632/63, 630/63, 648/60, 650/60, 633/63, 651/60 obręb Chwałęcice”,

uzgadniam realizację przedsięwzięcia i określám następujące warunki:

I. Spaliny z:

- 1) bloku gazowo-parowego o mocy w paliwie nie większej niż 1434 MW t (turbiny gazowej opalanej gazem ziemnym) należy odprowadzać do powietrza pionowym, otwartym emitorem (1a) o wysokości min. $h=74$ m i średnicy wylotu maks. $d=9$ m,
- 2) kotłowni rozruchowej wyposażonej w kocioł gazowy o mocy w paliwie nie większej niż 8,6 MWt należy odprowadzać do powietrza pionowym, otwartym emitorem (4a) o wysokości min. $h=23$ m i średnicy wylotu maks. $d=0,9$ m,
- 3) 2 kotłów gazowych o mocy w paliwie nie większej niż 5,71 MWt każdy (z których w stałej eksploatacji będzie 1 kocioł, a drugi stanowić będzie rezerwę) i 2 kotłów gazowych o mocy w paliwie 0,15 MWt każdy (z których pracować będzie zawsze wyłącznie jeden kocioł, a drugi stanowić będzie rezerwę), wchodzących w skład kotłowni stacji redukcji i sprężania gazu, do podgrzewu gazu należy odprowadzać do powietrza:
 - indywidualnymi pionowymi, otwartymi emitorami (9a1 i 9a2) o wysokości każdego min. $h=20$ m i średnicy wylotu każdego maks. $d=1,0$ m – w przypadku kotłów o mocy w paliwie maks. 5,71 MWt każdy,
 - indywidualnymi pionowymi, otwartymi emitorami (9b1 i 9b2) o wysokości każdego min. $h=8$ m i średnicy max. $d=0,3$ m - dla kotłów o mocy w paliwie 0,15 MWt każdy,
- 4) 2 kotłów gazowych, które eksploatowane będą na potrzeby centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej tj.: jednego kotła o mocy

w paliwie nie większej niż 6,38 MWt i jednego kotła o mocy w paliwie nie większej niż 0,8 MWt należy odprowadzać do powietrza indywidualnymi pionowymi, otwartymi emitorami (4b1 i 4b2) o wysokości min. $h=23$ m i średnicy wylotu:

- maks. $d=0,8$ m dla kotła o mocy nie większej niż 6,38 MWt,
- maks. $d=0,35$ m dla kotła o mocy nie większej niż 0,8 MWt.

II. Celem minimalizacji emisji NO_x do powietrza z bloku gazowo-parowego:

- 1) komora spalania turbiny gazowej winna być wyposażona w układ palników niskoemisyjnych,
- 2) należy eksploatować układ redukcji emisji NO_x oparty o metodę selektywnej redukcji katalitycznej (SCR).

III. Na terenie przedsięwzięcia, należy zaprojektować urządzenia będące źródłami hałasu charakteryzującymi się parametrami wskazanymi w poniżej tabeli:

Tabela nr 1

Grupa źródeł hałasu	Nazwa	Rodzaj źródła	Maksymalny poziom mocy akustycznej [dB]	Liczba źródeł	Urządzenia ograniczające emisję hałasu
Budynek biurowo-socjalny	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Czerpnia 600x400	Punktowe	70,0	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Czerpnia CNW1	Punktowe	69,2	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Czerpnia CNW2	Punktowe	58,0	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Czerpnia CNW3	Punktowe	53,9	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Skraplacz SK1.1	Punktowe	85,6	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Skraplacz SK1.2	Punktowe	87,9	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny - Skraplacze SK2 i SK3	Punktowe	74,0	2	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Skraplacz SK4	Punktowe	78,0	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Skraplacz SK5	Punktowe	68,0	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Wyrzutnia CNW1	Punktowe	77,0	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Wyrzutnia CNW2	Punktowe	69,5	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Wyrzutnia CNW3	Punktowe	64,5	1	
	10UYA01 Budynek biurowo-socjalny -Wyrzutnia wentylatora wywiewnego	Punktowe	68,5	1	
Budynek elektryczny PCC	11UBA11 Kontener elektryczny PCC (HRSG) - Wentylacja	Punktowe	81,9	1	
	11UBA79 Kontener układu wzbudzenia turbiny gazowej -Wentylacja	Punktowe	81,9	1	
Budynek magazynowo-warsztatowy	10UST01 Budynek magazynowo-warsztatowy - Wyrzutnie z wentylatorem	Punktowe	72,5	3	
	10UST01 Budynek magazynowo-warsztatowy - Czerpnia	Powierzchniowe	69,8	3	
	10UST01 Budynek magazynowo-warsztatowy – wentylator dachowy	Powierzchniowe	72,5	3	
Budynek oczyszczania kondensatu	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu - Skraplacze	Punktowe	74,0	2	
	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu - Wentylatory dachowe	Punktowe	83,1	2	
	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu - Wentylatory dachowe	Punktowe	87,0	2	
	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu – czerpnia	Powierzchniowe	74,1	1	
	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu- czerpnia	Powierzchniowe	69,2	2	

	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu-czerpnia	Powierzchnio-we	67,6	1	
	10ULD01 Budynek oczyszczania kondensatu-czerpnia	Powierzchnio-we	66,2	1	
Kontener dozowania amoniaku	10USX Ammonia Dosing Container -HVAC	Punktowe	90,0	1	
Kontener elektryczny wody amoniakalnej	11UBA01Kontener elektryczny dla gospodarki wodą amoniakalną -Wentylacja	Punktowe	90,0	1	
Kontener poboru próbek	11UHX01 Kontener poboru próbek -Wentylacja	Punktowe	80,0	1	
Kontener zbiornika oleju głównego	11UMB02 Stanowisko kontenera zbiornika oleju głównego -Wentylacja	Punktowe	90,0	1	
Budynek kotła odzysknicowego	11UHA01 Budynek kotła odzysknicowego - Gland steam condenser outlet	Punktowe	75,4	1	
	11UHA01 Budynek kotła odzysknicowego - Wentylatory	Punktowe	85,3	12	
Kotłownia rozruchowa	Kotłownia rozruchowa - nawa -Klimatyzator	Punktowe	78,3	2	
	Kotłownia rozruchowa -Aparaty grzewczo-wentylacyjne	Powierzchnio-we	88,5	2	
	Kotłownia rozruchowa -Wentylatory dachowe	Punktowe	70,5	2	
	Wylot komina DN350 z kotła 0,8MW	Punktowe	81,0	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 11,4 dB
	Wylot komina DN800 z kotła 6,38MW	Punktowe	80,0	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 27,3 dB
	Wylot z komina DN900 z kotła 8,6MW	Punktowe	87,5	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 13 dB
Maszynownia Turbiny Gazowej	11UMB01 Budynek turbiny gazowej -3 GT fuel gas vent openings, in all	Punktowe	105,0	1	
	11UMB01 Budynek turbiny gazowej -Air ventilation outlet of GT sound enclosure	Punktowe	86,4	1	
	11UMB01 Budynek turbiny gazowej - Wentylatory dachowe	Punktowe	85,3	8	
Maszynownia Turbiny Parowej	10UMA01 Budynek turbiny parowej cz. wyższa - Gland steam condenser outlet	Punktowe	75,4	1	
	10UMA01 Budynek turbiny parowej cz. wyższa - Wentylator	Punktowe	85,3	7	
	Exhaust vent of Water Separator	Punktowe	70,0	1	
Nastawnia blokowa	10UCA01 Budynek nastawni blokowej -Centrala CNW5-ssanie	Punktowe	86,8	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej -Centrala CNW5-tłoczenie	Punktowe	97,3	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Czerpnia 600x500 CNW1	Punktowe	70,4	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Czerpnia 600x600 CNW3	Punktowe	60,5	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Czerpnia 1000x1000 CNW2	Punktowe	67,7	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Skraplacz S1	Punktowe	68,0	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Skraplacze	Punktowe	85,6	6	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Skraplacze S3	Punktowe	83,4	2	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej -	Punktowe	83,8	10	

	Skraplacze				
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Skraplacze	Punktowe	87,9	2	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Skraplacze	Punktowe	78,0	2	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Skraplacze	Punktowe	71,3	2	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Wyrzutnia dachowa CNW1	Punktowe	69,4	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Wyrzutnia dachowa CNW2	Punktowe	72,6	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Wyrzutnia dachowa CNW3	Punktowe	69,1	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Wentylator dachowy WD1	Punktowe	89,6	1	
	10UCA01 Budynek nastawni blokowej - Wyrzutnia dachowa CNW4	Punktowe	75,0	1	
Budynek pompowni p.poż.	10UGF01 Budynek pompowni p.poż. - Wentylator dachowy	Punktowe	69,0	1	
Pompownia wody chłodzącej	10UQA01 Budynek pompowni wody chłodzącej i wody surowej dla SUW -Czerpnie ścienne	Powierzchniowe	87,0	2	
	10UQA01 Budynek pompowni wody chłodzącej i wody surowej dla SUW -Czerpnie ścienne	Powierzchniowe	88,6	3	
	10UQA01 Budynek pompowni wody chłodzącej i wody surowej dla SUW -Wentylatory dachowe	Punktowe	91,2	3	
Pompownia wody surowej i przyg. wody	10UQA01 Rozdzielnia elektryczna pompowni wody surowej i chłodzącej -Centrala nawiewno-wywiewna-ssanie	Punktowe	64,5	1	
	10UQA01 Rozdzielnia elektryczna pompowni wody surowej i chłodzącej -Centrala nawiewno-wywiewna-tłoczenie	Punktowe	63,7	1	
	10UQA01 Rozdzielnia elektryczna pompowni wody surowej i chłodzącej -Skraplacze	Punktowe	74,0	2	
Pylon komunikacyjny	10UCX01 Pylon komunikacyjny -Wentylator WD4 - szyb windy	Punktowe	59,5	1	
	10UCX01 Pylon komunikacyjny -Wentylator WW4 tłoczenie	Punktowe	86,0	1	
	10UCX01 Pylon komunikacyjny -Wyrzutnia wentylatora WW3	Punktowe	68,0	1	
Rozdzielnia elektryczna	10UCA01 Budynek rozdzielni elektrycznej - Czerpnie w drzwiach	Punktowe	86,0	5	
	10UCA01 Budynek rozdzielni elektrycznej - Wyrzutnie wentylatora	Punktowe	90,0	10	
Skid SCR	11UVN01 Obudowa dla skida SCR -Wentylacja skid	Punktowe	90,0	1	
Stacja redukcji i sprężania gazu	Wylot z komina kotła 0,15MW	Punktowe	81,0	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 11,4 dB
	Wylot z komina kotła 0,15MW	Punktowe	81,0	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 11,4 dB
	Wylot z komina kotła 5,71MW	Punktowe	80,0	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 27,3 dB
	Wylot z komina kotła 5,71MW	Punktowe	80,0	1	Tłumik kanałowy o skuteczności redukcji hałasu nie mniejszej niż 27,3 dB

	10UEN01 Budynek stacji redukcji i sprężania gazu -Wentylator dachowy nr1 i 2	Punktowe	84,0	2	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu -Centrala nawiewno-wywiewna-ssanie	Punktowe	58,9	1	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu -Centrala nawiewno-wywiewna-tłoczenie	Punktowe	69,6	1	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu -Skraplacze	Punktowe	74,0	2	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu -Wentylator dachowy	Punktowe	84,0	1	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu – czerpnie ścienne	Powierzchnio- we	76,1	3	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu – czerpnie ścienne	Powierzchnio- we-	75,8	9	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu – wywiewniki dachowe	Powierzchnio- we	75,8	4	
	10UEN01 Kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu – wyrzutnia 500x500	Powierzchnio- we	66,8	4	
Stacja uzdatniania wody	Stacja uzdatniania wody - nawa 2 -Centrala nawiewno-wywiewna-ssanie	Punktowe	62,8	1	
	Stacja uzdatniania wody - nawa 2 -Centrala nawiewno-wywiewna-tłoczenie	Punktowe	66,0	1	
	Stacja uzdatniania wody - nawa 2 -Skraplacze	Punktowe	74,0	2	
	Stacja uzdatniania wody - nawa 2 -Wentylatory dachowe	Punktowe	62,0	2	
	Stacja uzdatniania wody -Czerpnia z aparatem	Powierzchnio- we	88,5	1	
	Stacja uzdatniania wody -Wentylator dachowy	Punktowe	59,0	1	
	Stacja uzdatniania wody -Wentylatory dachowe	Punktowe	78,0	2	
	Stacja uzdatniania wody-nawa 1 -Wentylator dachowy	Punktowe	90,0	1	
	Stacja uzdatniania wody-nawa 1 -Wentylatory dachowe	Punktowe	53,0	5	
	Stacja uzdatniania wody – czerpnie w drzwiach	Powierzchnio- we	71,8	2	
	Stacja uzdatniania wody - czerpnia	Powierzchnio- we	71,8	5	
Czerpnia powietrza	Czerpnia powietrza	Powierzchnio- we	96,9	1	
Komin HRSG	UHA Komin -Ściany	Powierzchnio- we	78,0	1	
	UHA Komin -Wylot z komina	Powierzchnio- we	96,0	1	
Transformatory	11UBG01 Stanowisko transformatora rozruchowego turbiny gazowej	Powierzchnio- we	90,0	1	
	10UBD01 Stanowisko transformatora odczepowego	Powierzchnio- we	91,9	1	
	10UBE01 Stanowisko transformatora rezerwowego 110kV/SN (potrzeb własnych)	Powierzchnio- we	90,1	1	
	10UBF01 Stanowisko transformatora blokowego części parowej	Powierzchnio- we	98,0	1	
	10UBX01 Transformator wzbudzenia i wyłącznik generatorowy turbiny parowej	Powierzchnio- we	90,1	1	
	11UBD01 Stanowisko transformatora wzbudzenia turbiny gazowej -Ściana 01-04	Powierzchnio- we	90,1	1	
	11UBF01 Stanowisko transformatora blokowego części gazowej -Ściana 01-04	Powierzchnio- we	98,0	1	
Sprężarka przy 10UEN	Sprężarka	Powierzchnio- we	85,0	1	
Stacja podgrzewu gazu	11UEN Stacja filtracji i podgrzewu gazu	Punktowe	82,9	1	
Pompa wody amoniakalnej	Pompa wody amoniakalnej	Punktowe	85,0	1	

IV. Przegrody budowlane projektowanych budynków, muszą charakteryzować się izolacyjnością akustyczną nie mniejszą niż:

- 1) budynek pompowni p.poż., budynek sprężarek turbiny parowej, budynek kotłowni rozruchowej c.o., budynek pompowni wody chłodzącej i wody surowej dla SUW, budynek stacji demineralizacji wody (SUW) i oczyszczania

- wód przemysłowych, budynek stacji redukcji i sprężania gazu, budynek magazynowo-warsztatowy, budynek oczyszczania kondensatu”
- a) izolacyjność akustyczna ścian i dachu – 32 dB,
 - 2) budynek maszynowni turbiny parowej, budynek kotła odzysknicowego
 - a) izolacyjność akustyczna ścian i dachu – 39 dB,
 - 3) budynek pomp wody zasilającej, budynek maszynowni turbiny gazowej:
 - a) izolacyjność ścian i dachu – 36 dB,
 - 4) obudowa dźwiękochłonna-izolacyjna dla skida SCR
 - a) izolacyjność akustyczna ścian i dachu – 32 dB.
- V. Wycinkę drzew i krzewów kolidujących z realizacją planowanego przedsięwzięcia przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym w terminie od 1 marca do 15 października. Dopuszcza się przeprowadzenie wycinki w okresie lęgowym, lecz po uprzednim potwierdzeniu przez specjalistę ornitologa braku lęgów gatunków chronionych. Kontrolę zajęcia siedlisk przeprowadzić należy nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych należy zaprzestać wycinki do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda.
- VI. Drzewa występujące w obrębie inwestycji nieprzeznaczone do wycinki należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi i chemicznymi:
- a) skupiska drzew/krzewów wydzielić poprzez oznakowanie taśmą w obrębie rzutu korony,
 - b) pnie pojedynczych drzew należy osłonić przy użyciu np. drewnianych listew, tkaniny jutowej lub grubych mat słomianych lub trzcinowych,
 - c) wykopy bezpośrednio przy pniach drzew należy wykonywać ręcznie. Przycięte korzenie należy zabezpieczyć preparatami grzybobójczymi. Odkopane korzenie należy wpuścić głębiej i zabezpieczyć przed wysychaniem lub przed przymrozkami. Wykopy w pobliżu drzew, po zakończeniu prac w tym miejscu należy niezwłocznie zasypać,
 - d) zabrania się obcinania korzeni szkieletowych drzew, gdyż grozi to zachwianiem ich statyki,
 - e) w obrębie rzutu korony nie można magazynować materiałów chemicznych, budowlanych i ziemi z powstałych wykopów, stosować otwartego ognia, lokalizować placów manewrowych i miejsc postoju sprzętu ciężkiego,
 - f) po zakończeniu prac zabezpieczenia drzew należy zdemontować.

UZASADNIENIE

Prezydent Miasta Rybnika wnioskiem znak: Ar-II.6740.374.2023 z 17 sierpnia 2023 r. wystąpił o przeprowadzenie ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla inwestycji pn.: „Budowa nowego bloku gazowo-parowego wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Rybniku przy ul. Podmiejskiej na działkach o nr 638/62, 659/60, 631/63, 649/60, 653/60, 632/63, 630/63, 648/60, 650/60, 633/63, 651/60 obręb Chwałęcice”.

Inwestycja objęta jest decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach z 28 lutego 2023 r. znak: SR.6220.1.57.2021, wydaną przez Prezydenta Miasta Rybnika.

Przedmiotowe postępowanie prowadzone jest z uwagi na zmiany założeń zawartych w dokumentacji projektowej, w oparciu o którą została wydana decyzja z 28 lutego 2023 r. oraz wskazanie w ww. decyzji warunku konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 61 ust. 3 ustawy oos, ponowną ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przeprowadza regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Planowaną inwestycję zakwalifikowano zgodnie z § 2 ust. 1 pkt. 3 (elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. 2019, poz. 1839 z późn. zm.) do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Ponadto w ramach przedsięwzięcia planowana jest budowa infrastruktury towarzyszącej, która kwalifikuje się zgodnie z:

- § 3 ust. 1 pkt. 31 – „instalacje do przesyłu gazu o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa, na terenie inwestycji, od stacji redukcyjno-regulacyjnej z podgrzewem gazu, wraz ze stacjami przygotowania i podgrzewu gazu, do wszystkich źródeł wykorzystujących gaz ziemny na terenie inwestycji”,
- § 3 ust. 1 pkt. 32: „instalacje do przesyłu pary wodnej lub ciepłej wody, z wyłączeniem osiedlowych sieci ciepłowniczych i przyłączy do budynków”,
- § 3 ust. 1 pkt. 35: „instalacje do podziemnego magazynowania:
 - a) ropy naftowej,
 - b) produktów naftowych,
 - c) substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi,
 - d) gazów łatwopalnych,
 - e) kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a–d – inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 20 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³”,
- § 3 ust. 1 pkt. 37: „instalacje do naziemnego magazynowania:
 - a) ropy naftowej,
 - b) produktów naftowych,
 - c) substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi,
 - d) gazów łatwopalnych,
 - e) kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a–d – inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania

paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych,

- § 3 ust. 1 pkt. 7: „napowietrzne linie elektroenergetyczne, o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6”,

rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Do wniosku Prezydenta Miasta Rybnika dołączono raport oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – dalej ROŚ, sporządzony w lipcu 2023 r.

Po przeanalizowaniu wniosku tut. organ wezwał Inwestora do uzupełnienia go o projekt budowlany. Przy piśmie z 1 września 2023 r. przedłożono ww. dokument, który został sporządzony w lipcu 2023 r.

Po analizie materiału dowodowego, tutejszy organ 20 września 2023 r. wezwał pismem zn.: WOOŚ.4222.7.2023.MP1.2 do uzupełnienia informacji i wyjaśnień do raportu, załączonego do ww. wniosku. Uzupełnienie przedłożono przy piśmie z 28 września 2023 r.

Przy piśmie z 25 stycznia 2024 r. Inwestor podał informacje, że działka nr 643/60 została podzielona na działki o nr 658/60 i 659/60 obręb Chwałęcice. W związku z powyższym, planowana inwestycja będzie realizowana na działkach o następujących numerach: 638/62, 659/60, 631/63, 649/60, 653/60, 632/63, 630/63, 648/60, 650/60, 633/63, 651/60 obręb Chwałęcice.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem zn.: WOOŚ.4222.7.2023.MP1.3 z 10 października 2023 r. zwrócił się do Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rybniku, o wydanie opinii zgodnie z art. 90 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Rybniku w piśmie zn.: ONS-ZNS.9027.2.5.2021 z 31 października 2023 r. zaopiniował pozytywnie realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i jednocześnie określił warunki realizacji przedsięwzięcia. Warunki zawarte ww. opinii są tożsame z warunkami, które zostały zawarte w decyzji z 28 lutego 2023 r. Z uwagi na powyższe nie zostały one przeniesione do niniejszego postanowienia, gdyż w dalszym ciągu obowiązują one w decyzji z 28 lutego 2023 r. i nie wymagają zmiany lub doprecyzowania w związku z korektami projektowymi. Ponadto tut. Organ uznał, iż realizacja przedsięwzięcia w przedstawionym zakresie nie wymaga stosowania innych rozwiązań w celu spełnienia wymagań higieniczno-zdrowotnych podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Pismem znak: WOOŚ.4222.7.2023.MP1.4 z 10 października 2023 r. tut. organ wystąpił, zgodnie z art. 90 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, o opinię do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Pismem z 9 listopada 2023 r. zn.: GL.RZŚ.4900.65.2023.AS. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach zaopiniował pozytywnie realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem zn.: WOOŚ.4222.7.2023.MP1.5 z 17 listopada wystąpił, zgodnie z art. 90 ust. 2 pkt 1 ustawy ooś, do Prezydenta Miasta Rybnika o zapewnienie możliwości udziału społeczeństwa w trybie art. 33-36 i 38 ustawy ooś. Prezydent Miasta Rybnika pismem z 3 stycznia 2024 r.

zn.: Ar II.6740.374.2023 poinformował tut. organ, że obwieszczeniem z 28 listopada 2023 r. zawiadomił społeczeństwo o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, o możliwościach zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu, o możliwości składania uwag i wniosków, oraz o sposobie i miejscu składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie 30-dniowy termin ich składania, a także o organie właściwym do ich rozpatrzenia.

Ww. obwieszczenie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miasta Rybnika (w dniach od 29 listopada 2023 r. do 2 stycznia 2024 r.), na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta w Rybniku (w terminie od 29 listopada 2023 r.), w gazecie lokalnej (w dniu 30 listopada 2023 r.) oraz w pobliżu lokalizacji przedmiotowej inwestycji przy ul. Podmiejskiej w Rybniku (w dniach od 30 listopada 2023 r. do 30 grudnia 2023 r.). We wskazanym 30-dniowym terminie zostały wniesione uwagi przez Fundację Greenpeace Polska oraz Stowarzyszenie Pracownia na rzecz Wszystkich Istot.

Wszystkie uwagi zostały przekazane Pełnomocnikowi Inwestora przy piśmie z 8 stycznia 2024 r. zn.: WOOŚ.4222.7.2023.MP1.6. Ponadto tut. organ przesłał uwagi Prezydentowi Miasta Rybnika przy piśmie z 8 stycznia 2024 r. WOOŚ.4222.7.2023.MP1.7., które nie dot. przedmiotowego postępowania tj. ponownej oceny oddziaływania na środowisko (dopuszczenie do postępowania na prawach strony Stowarzyszenia Pracownia na Rzecz Wszystkich Istot, a także udostępnienia akt sprawy niezwiązanych z przedmiotowym postępowaniem w sprawie przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko).

Inwestor odniósł się do złożonych uwag przy piśmie z 25 stycznia 2024 r.

Złożone uwagi i wnioski Fundacji Greenpeace Polska oraz Stowarzyszenia Pracownia na Rzecz Wszystkich Istot dot.:

- 1) odmowy wydania uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Tut. organ po analizie zebranego materiału dowodowego, stwierdza, iż brak jest przesłanek do odmowy uzgodnienia przedmiotowego przedsięwzięcia w ramach postępowania w sprawie ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Odmowa uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia może nastąpić w przypadku, gdy oddziaływania planowanego przedsięwzięcia powodowałyby przekroczenie standardów jakości środowiska lub jeśli planowane zamierzenie mogłoby spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych jednolitych części wód. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowane zamierzenie, przy zastosowaniu się do projektowanych rozwiązań minimalizujących oddziaływania, nie będzie negatywnie wpływać na środowisko, co uzasadnia brak do odmowy uzgodnienia planowanego przedsięwzięcia.

- 2) dzielenia przedsięwzięć i prowadzenia dla nich odrębnych postępowań, pomimo że są one ze sobą powiązane technologicznie. W opinii wnoszących uwagi przedmiotowe przedsięwzięcie oraz inwestycje polegające na budowie rurociągu gazowego doprowadzającego gaz do instalacji energetycznego spalania paliw - Nowego Bloku gazowo-parowego w Rybniku oraz inwestycji polegającej na budowie układu wyprowadzania mocy z Nowego Bloku Gazowo-Parowego Spółki Rybnik 2050 Sp. z o.o. w Rybniku, a także budowie gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 MOP 8,4 relacji Racibórz – Oświęcim wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi oraz budową systemowej stacji redukcyjno-pomiarowej SSRP Suszec wraz z odgałęzieniem DN300 stanowią jedno przedsięwzięcie.

Należy zauważyć, że przedsięwzięcia polegające na budowie rurociągu gazowego doprowadzającego gaz do instalacji energetycznego spalania paliw - Nowego Bloku gazowo-parowego w Rybniku oraz inwestycji polegającej na budowie układu wyprowadzania mocy z Nowego Bloku Gazowo-Parowego Spółki Rybnik 2050 Sp. Z o.o., a także budowie gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 MOP 8,4 relacji Racibórz – Oświęcim wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi oraz budową systemowej stacji redukcyjno-pomiarowej SSRP Suszec wraz z odgałęzieniem DN300 nie są przedmiotem niniejszego postępowania. Powyższe przedsięwzięcia stanowią odrębne zamierzenia, które kwalifikują się do przedsięwzięć określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. 2019, poz. 1839 z późn. zm.), dla których zostały wydane niezależne od siebie decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym, brak jest podstaw do połączenia ww. przedsięwzięć w jedno zamierzenie, wymagające uzyskania jednej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. O dzieleniu przedsięwzięć możemy mówić wtedy, gdy inwestor/inwestorzy tak określają zakresy zamierzeń, aby uniknąć potrzeby uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach – w tym przypadku tak jednak nie było.

- 3) uzupełnienia raportu w zakresie oddziaływania skumulowanego planowanego przedsięwzięcia i przedsięwzięć polegających na budowie rurociągu gazowego doprowadzającego gaz do instalacji energetycznego spalania paliw - Nowego Bloku gazowo-parowego w Rybniku oraz inwestycji polegającej na budowie układu wyprowadzania mocy z Nowego Bloku Gazowo-Parowego Spółki Rybnik 2050 Sp. Z o.o., a także budowie gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 MOP 8,4 relacji Racibórz – Oświęcim wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi oraz budową systemowej stacji redukcyjno-pomiarowej SSRP Suszec wraz z odgałęzieniem DN300.

Inwestor w piśmie z 25 stycznia 2024 r. przedstawił analizę możliwości kumulowania się oddziaływań pochodzących od planowanego przedsięwzięcia z oddziaływaniami generowanymi przez inwestycje polegające na budowie rurociągu gazowego doprowadzającego gaz do instalacji energetycznego spalania paliw - Nowego Bloku gazowo-parowego w Rybniku oraz inwestycji polegającej na budowie układu wyprowadzania mocy z Nowego Bloku Gazowo-Parowego Spółki Rybnik 2050 Sp. Z o.o., a także gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 MOP 8,4 relacji Racibórz – Oświęcim wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi oraz budową systemowej stacji redukcyjno-pomiarowej SSRP Suszec wraz z odgałęzieniem DN300. Analiza możliwości kumulowania się oddziaływań została wykonana dla każdego komponentu środowiska. Tut. organ poddał ocenie przedstawione w raporcie oraz w piśmie z 25 stycznia 2024 r. oddziaływanie, pod względem możliwości ich kumulowania się. Ocena wykazała, że brak jest ryzyka kumulowania się oddziaływań planowanego zamierzenia z oddziaływaniami pochodzącymi od ww. rurociągów gazowych oraz układu wyprowadzania mocy z Nowego Bloku Gazowo-Parowego. Przetstawione w piśmie z 25 stycznia 2024 r. informacje nie stanowią dodatkowego materiału dowodowego w stosunku do informacji zawartych w raporcie.

Należy zauważyć, iż ww. gazociągi na etapie eksploatacji są praktycznie bez emisyjne i przy normalnym użytkowaniu nie generują negatywnego wpływu na środowisko. Ponadto dla każdego z ww. przedsięwzięć zostało przeprowadzone

postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przy którym był oceniany wpływ inwestycji na każdy komponent środowiska oraz, jeśli wystąpiła taka konieczność, zostały określone warunki realizacji i eksploatacji danego przedsięwzięcia.

Podkreślenia wymaga fakt, iż oprócz tut. organu w przedmiotowym postępowaniu biorą udział organy współdziałające tj. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Rybniku oraz Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, które również poddały ocenie oddziaływania pochodzące od planowanego zamierzenia, poddały ocenie raport oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w którym przedstawiono oddziaływania związane z planowaną inwestycją oraz możliwością kumulowania się ich z oddziaływaniami innych przedsięwzięć. Na podstawie przeprowadzonej oceny ww. organy zaopiniowały pozytywnie realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

- 4) zastrzeżeń związanych z budową emisyjnych elektrowni gazowych nie mających racji bytu z punktu widzenia ochrony klimatu i osiągnięcia neutralności klimatycznej, ani bezpieczeństwa energetycznego kraju lub ekonomii.

Inwestor wskazał w piśmie z 25 stycznia 2024 r., iż planowane przedsięwzięcie wpisuje się realizację założeń Polityki Energetycznej Polski do roku 2040. W celu zrealizowania II filaru strategii – „Zeroemisyjny system energetyczny” należy doprowadzić do zwiększenia wykorzystania gazu ziemnego w jednostkach wytwórczych, w tym rezerwowych dla odnawialnych źródeł energii oraz w systemach i jednostkach ciepłowniczych – wzrasta udział energii odnawialnej zależnej od czynników atmosferycznych, dlatego potrzebna jest elastyczna rezerwa mocy, którą mogą zapewnić źródła gazowe. Jednocześnie zapewniają one znacznie niższe poziomy emisji zanieczyszczeń, niż w przypadku jednostek węglowych.

Technologie, w których jest wykorzystywany gaz ziemny, wpisują się również w ramy Strategii Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko 2020. Zgodnie z tą strategią, technologie gazowe przyczynią się do zmniejszenia negatywnego oddziaływania na środowisko przy jednoczesnym zapewnieniu właściwego poziomu bezpieczeństwa energetycznego kraju. Technologie gazowe charakteryzują się wysoką sprawnością i wpisują się w założenia Ram Politycznych Klimat i Energia 2030, który wskazuje na poprawę efektywności energetycznej sektora energetycznego i ograniczenia negatywnego wpływu na klimat.

W związku z zauważalnymi zmianami klimatu i degradacją środowiska powstał plan działania Europejski Zielony Ład. W ramach tego planu celem jest przekształcenie UE w nowoczesną, zasobooszczędną i konkurencyjną gospodarkę. Plan działań zielonego ładu ma umożliwić bardziej efektywne wykorzystanie zasobów dzięki między innymi, przejściu na czystą gospodarkę o obiegu zamkniętym, przeciwdziałanie utracie różnorodności biologicznej i zmniejszenie poziomu zanieczyszczeń. Ponadto celem samej strategii zielonego ładu jest transformacja gospodarcza krajów członkowskich UE. Ponadto UE do 2050 r. chce stać się kontynentem neutralnym dla klimatu. Osiągnięcie tego celu będzie wymagało działań we wszystkich sektorach polskiej gospodarki, m. in. poprzez obniżenie emisyjności sektora energii.

Proces dekarbonizacji energetyki i dążenie do zeroemisyjnej gospodarki powinien postępować stopniowo, bez szkód dla gospodarki kraju. Z uwagi na powyższe

wymagane jest zapewnienie okresu przejściowego, opartego na elastycznych źródłach wytwórczych, którymi są w polskich warunkach bloki gazowo - parowe.

Należy również zwrócić uwagę na taksonomię UE, której celem jest świadome podejmowanie decyzji w kierunku zrównoważonych działań gospodarczych. Ponadto celem taksonomii UE jest promowanie aktywności gospodarczych, które są przyjazne dla wszystkich elementów środowiska. Rozporządzenie o taksonomii zawiera szkielet unijnego systemu klasyfikacji zrównoważonych form działalności gospodarczej. W ww. rozporządzeniu zostały wykluczone z realizacji projekty związane ze spalaniem paliw kopalnych, ale dopuszczono w nim do realizacji źródła gazowe z możliwością przejścia do spalania wodoru. Porównując blok energetyczny, opalany paliwem węglowym i projektowany blok gazowo- parowy, wykorzystujący jako paliwo gaz ziemny, należy dostrzec, iż blok gazowo - parowy charakteryzuje się: wyższą sprawnością energetyczną, co skutkuje zmniejszeniem zużycia surowców i paliwa, mniejszymi emisjami zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do powietrza w tym emisją dwutlenku węgla, brakiem wytwarzania odpadów paleniskowych i brakiem ścieków technologicznych pochodzących z instalacji oczyszczania spalin.

Biorąc pod uwagę przedstawioną analizę porównawczą bloku energetycznego, opalanego paliwem węglowym z projektowanym blokiem gazowo - parowym, należy stwierdzić, że przedmiotowa inwestycja jest obiektywnie przyjazna dla wszystkich elementów środowiska w stosunku do sytuacji sprzed jej realizacji, co zostało udowodnione w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko i jest zgodne z celami taksonomii UE.

Podsumowując, należy stwierdzić, że przedmiotowy projekt budowy bloku gazowo - parowego na terenie Elektrowni Rybnik 2050 wpisuje się w ramy ww. planów i programów zarówno polskich, jak i unijnych. Pomimo, że projektowane zamierzenie będzie zasilane paliwem kopalnym w postaci gazu ziemnego, to i tak będzie ono spełniało wymagania technologii o wysokiej efektywności wykorzystania tego paliwa oraz technologii o niskiej emisyjności, w tym emisji dwutlenku węgla. Zgodnie z przeprowadzoną w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko analizą i wnioskami z tej analizy można stwierdzić, że planowana instalacja bloku gazowo - parowego nie będzie, w trakcie eksploatacji, źródłem poważnych szkód dla określonych w powyższych dokumentach celów środowiskowych. Działalność wynikająca z eksploatacji instalacji bloku gazowo - parowego będzie prowadziła do znaczącego ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, wody lub ziemi w porównaniu z sytuacją sprzed rozpoczęcia tej działalności.

W związku z przeprowadzoną ponowną oceną oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w oparciu o opinię Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rybniku i Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie uzgodniono realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa nowego bloku gazowo-parowego wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Rybniku przy ul. Podmiejskiej na działkach o nr 638/62, 659/60, 631/63, 649/60, 653/60, 632/63, 630/63, 648/60, 650/60, 633/63, 651/60 obręb Chwałęcice”. Tutejszy organ w niniejszym postanowieniu określił warunki realizacji przedsięwzięcia w zakresie objętym wnioskiem w sprawie przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Na zakres przedsięwzięcia wskazuje treść wniosku Prezydenta Miasta Rybnika oraz zawartość złożonego projektu budowlanego.

W ramach postępowania w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia rozpatrzono dowody:

- 1) wniosek Prezydenta Miasta Rybnika z 17 sierpnia 2023 r. zn.: Ar-II.6740.374.2023 o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia wraz ROŚ (sporządzonym w lipcu 2023 r. przez firmę ENERGOPROJEKT-KATOWICE S.A.) oraz projektem budowlanym (sporządzonym 28 lipca 2023 r. przez firmę ENERGOPROJEKT-KATOWICE S.A.),
- 2) kopię wniosku o wydanie pozwolenia na budowę,
- 3) kopię decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z 28 lutego 2023 r. zn.: SR.6220.1.57.2021,
- 4) uzupełnienia do raportu z 28 września 2023 r.,
- 5) opinię Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rybniku z 31 października 2023 r. zn.: ONS-ZNS.9027.2.5.2021,
- 6) opinię Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie z 9 listopada 2023 r. zn.: GL.RZŚ.4900.65.2023.AS,
- 7) pismo z 25 stycznia 2024 r. (odpowiedź Inwestora na uwagi złożone na etapie udziału społeczeństwa).

Powyższe dokumenty stanowiły podstawę do weryfikacji zgodności rozwiązań przyjętych w projekcie budowlanym z warunkami określonymi w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Teren przeznaczony pod budowę nowej instalacji znajduje się w województwie śląskim, na terenie miasta Rybnika, na działkach o numerach: 638/62, 659/60, 631/63, 649/60, 653/60, 632/63, 630/63, 648/60, 650/60, 633/63, 651/60 (obręb Chwałęcice).

Teren przeznaczony pod budowę bloku gazowo - parowego został wydzielony z istniejącego zakładu PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Rybnik i znajduje się w użytkowaniu wieczystym Spółki Rybnik 2050 Sp. z o.o. i stanowi powierzchnię ok. 15 ha.

Teren, na którym zostanie zlokalizowana nowa instalacja graniczy:

- 1) od strony zachodniej ze Zbiornikiem Rybnik (z oddzielną częścią poboru wody chłodzącej – tzw. kanał zimnej wody), następnie ponad 60 metrowym pasem zieleni (teren we władaniu PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Rybnik);
- 2) od strony wschodniej ze składowiskiem węgla istniejącej Elektrowni Rybnik;
- 3) od strony północnej z infrastrukturą kolejową istniejącej Elektrowni Rybnik;
- 4) od strony południowej, z terenem oczyszczalni ścieków przemysłowych istniejącej Elektrowni Rybnik.

Jak wynika z raportu, przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji energetycznego spalania paliw tj. bloku gazowo – parowego, opalanego gazem ziemnym, o maksymalnej mocy elektrycznej nie większej niż 922,5 MW_e oraz maksymalnej nominalnej mocy cieplnej w paliwie nie większej niż 1434 MW_t. W skład inwestycji wchodzi:

- 1) kotłownia z kotłem odzysknicowym oraz kominem i pomieszczeniem pomp wody zasilającej,
- 2) maszynownia z turbiną gazową i pompą powietrza, maszynownia z turbiną parową i sprężarkownią,
- 3) budynek rozdzielni elektrycznej i nastawni blokowej,
- 4) pylon komunikacyjny,

- 5) konstrukcje wsporcze pod SCR,
- 6) budynek oczyszczania kondensatu,
- 7) zbiornik neutralizacji ścieków,
- 8) wiata stacji filtracji i podgrzewu gazu,
- 9) budynek stacji redukcji i sprężania gazu wraz z kotłownią i kominami,
- 10) budynek kotłowni rozruchowej oraz centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej wraz z kominami,
- 11) wiata magazynowa gazów technicznych i budynek magazynowo-warsztatowy
- 12) pompownia wody zasilającej,
- 13) zbiorniki wody amoniakalnej wraz z wiatą pompowni wody amoniakalnej, a także stanowiskiem rozładunku wody amoniakalnej z tacą rozładowniczą oraz kontenerem elektrycznym dla gospodarki wodą amoniakalną,
- 14) stanowiska transformatorów blokowych, rezerwowego i odczepowego, wzbudzenia i rozruchowego wraz z przedpolem oraz agregatem prądotwórczym napędzanym silnikiem diesla dla awaryjnego zasilania układu elektrycznego (wraz z emitorem) oraz zbiornikiem paliwa i tacą rozładowniczą, a także stanowiskami wyłączników generatorów, rozdzielnicą wyprowadzenia mocy, układem wzbudzenia, kontenerem elektrycznym PCC (HRSG) oraz kanałami kablowymi,
- 15) ujęcie wody surowej (urządzenie wodne), komora ujęcia wody chłodzącej wraz z płaszczyzną odkładczą z pompownią wody chłodzącej oraz pompownią wody surowej dla stacji uzdatniania wody (SUW) wraz z rozdzielnią elektryczną,
- 16) kanały napływowe wody chłodzącej,
- 17) komora pomiarowa i komory zaworowe kolektora ocieplającego oraz zrzutowego,
- 18) kolektory tłoczne wody do procesu chłodzenia oraz kolektory zrzutowe wody chłodzącej,
- 19) rurociągi wody surowej,
- 20) kierownica napływowa na ujęcie wody chłodzącej,
- 21) zbiornik przelewowy,
- 22) komora rozptyłowa kolektora zrzutowego,
- 23) kontener instalacji dozowania biocydów,
- 24) odtworzenie linii brzegowej,
- 25) wylot wód opadowych i roztopowych (wylot do odbiornika – urządzenie wodne);
- 26) wylot ścieków przemysłowych (wyloty do odbiornika – urządzenia wodne);
- 27) zbiornik wodoru wraz z wiatą rozprężania wodoru,
- 28) stacja demineralizacji wody (SUW) i oczyszczalni wód przemysłowych
- 29) zbiorniki wody zdemineralizowanej, wody surowej, filtrowanej, wstępnie zdemineralizowanej, zbiorniki ścieków, odstożniki osadów i neutralizatory,
- 30) stanowiska rozładunku chemikaliów,
- 31) pompownia wody p.poż. wraz ze zbiornikami wody p.poż. oraz mgły wodnej oraz agregatem pompowym napędzanym silnikiem diesla dla awaryjnego zasilania układu ppoż. (wraz z emitorem) oraz zbiornikiem paliwa,
- 32) Zbiornik Retencyjny Wody Surowej,
- 33) Zbiornik Retencyjny Wód Deszczowych (Opadowych),
- 34) wiata do magazynowania odpadów,
- 35) budynek administracyjny (socjalno-biurowy),

- 36) stanowiska zbiorników oleju turbiny gazowej i parowej wraz z pompami i tacami rozładowniczymi,
- 37) stanowisko kontenera zbiornika oleju głównego,
- 38) kontener poboru próbek,
- 39) kontenery instalacji przeciwpożarowych,
- 40) kontener dozowania amoniaku,
- 41) układ wytwórczy energii elektrycznej, który składać będzie się z:
 - dwóch generatorów,
- 42) przyłączy do sieci energetycznej, w ramach którego planuje się budowę:
 - dwóch transformatorów blokowych,
 - transformatora odczepowego na poziomie napięcia generatora zapewniającego zasilanie rozdzielnic potrzeb własnych (nowe rozdzielnice SN i nN),
 - transformatora rezerwowego 110/10,5 kV zasilania rozdzielnic potrzeb własnych (nowe rozdzielnice SN, nN),
 - linii elektroenergetycznej 400 kV doprowadzonej docelowo do rozdzielnic w stacji Wielopole,
 - linii elektroenergetycznej 110 kV doprowadzonej docelowo do rozdzielnic w stacji Wielopole,
- 43) rurociągi technologiczne gazu, w tym rurociągi o ciśnieniu > 0,5 MPa,
- 44) estakady,
- 45) kolektory pary, wody demi oraz kondensatu,
- 46) sieci wody grzewczej,
- 47) sieci wody pitnej, sieci kanalizacyjnych wraz z przynależnymi obiektami,
- 48) elementów pomiarowych i AKPiA,
- 49) drogi, chodniki, place, parkingi,

a także budowa niezbędnej infrastruktury towarzyszącej, umożliwiającej prawidłową pracę nowych obiektów.

Blok gazowo-parowy będzie nowoczesną, wysokosprawną instalacją, spełniającą wszystkie wymagania dotyczące emisji zanieczyszczeń do otaczającego środowiska. Układ technologiczny planowanego bloku energetycznego zostanie zaprojektowany w technologii gazowo-parowej. Będzie składał się z jednej turbiny gazowej, jednego kotła odzyskowego oraz turbiny parowej wraz z instalacjami pomocniczymi. Głównym obiektem na terenie planowanego przedsięwzięcia będzie blok gazowo-parowy, ponadto przewiduje się budowę układów technologicznych towarzyszących i pomocniczych. Zespół turbiny gazowej będzie się składał ze sprężarki, której zadaniem jest sprężenie powietrza pobieranego z otoczenia i dostarczenie go do komory spalania, gdzie następuje spalanie mieszanki paliwowej. Na tym etapie energia chemiczna paliwa gazowego zamieniana jest w ciepło. Powstałe spaliny kierowane są do turbiny, gdzie następuje ich rozprężanie, czyli zamiana ciepła na energię mechaniczną. Turbina gazowa napędza generator, w którym następuje wytwarzanie energii elektrycznej. Ciepło nieprzetworzone w turbinie gazowej odprowadzane jest ze spalinami wylotowymi z turbiny gazowej do kotła odzyskowego. W kotle ciepło spalin wylotowych z turbiny gazowej odzyskiwane jest podczas omywania powierzchni ogrzewanych przepływającymi spalinami o wysokiej temperaturze. W wyniku tej wymiany ciepła następuje produkcja pary przegrzanej, która stanowi czynnik roboczy w obiegu turbiny parowej. Ciepło

zawarte w parze, zamieniane jest częściowo na energię mechaniczną, a w generatorze na energię elektryczną.

Paliwem podstawowym w planowanej instalacji będzie gaz ziemny systemowy klasy E (dawniej GZ50). Przewiduje się także możliwość współspalania w turbinie gazowej wodoru. Podłączenie nowego bloku do sieci gazowej będzie wymagać wybudowania nowego odcinka rurociągu gazu ziemnego. Planuje się, że rurociąg ten zostanie przyłączony do zespołu zaworowo-upustowego, który ma zostać zbudowany w ramach wykonania gazociągu wysokiego ciśnienia przez spółkę GAZ-SYSTEM S.A. w Rybniku w dzielnicy Ochojec. Przewidywana długość tego rurociągu wynosić będzie ok. 4,5 km. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla tego przedsięwzięcia została uzyskana w ramach odrębnego postępowania administracyjnego.

W ramach rozpatrywanego przedsięwzięcia zaplanowano natomiast budowę stacji redukcji i sprężania gazu w północnej części terenu inwestycji.

Zadaniem stacji, oprócz pomiaru strumienia gazu ziemnego oraz redukcji jego ciśnienia (jeśli jest zbyt wysokie), jest również oczyszczanie gazu ziemnego z zanieczyszczeń mechanicznych, co możliwe jest dzięki zabudowie filtrów na stacji.

Z przedłożonego raportu wynika, że przy wyborze lokalizacji przedsięwzięcia analizowano:

- możliwości zaopatrzenia w paliwo: możliwość pozyskania określonych ilości w czasie (wydajność źródła), odległość, sąsiedztwo obszarów chronionych przyrodniczo, uwarunkowania urbanistyczno – planistyczne;
- dostępność do wody: możliwość pozyskania określonych ilości w czasie (wydajność), odległość, jakość, sąsiedztwo obszarów chronionych przyrodniczo, uwarunkowania urbanistyczno – planistyczne;
- możliwość wyprowadzenia mocy elektrycznej: położenie instalacji w stosunku do systemu elektroenergetycznego, przepustowość systemu elektroenergetycznego, odległość lokalizacji nowej instalacji od stacji (możliwości rozbudowy stacji w celu podłączenia nowego źródła), sąsiedztwo obszarów chronionych przyrodniczo, uwarunkowania urbanistyczno – planistyczne;
- uwarunkowania przyrodnicze dla nowej instalacji: odległość od obszarów chronionych Natura 2000, sąsiedztwo innych obszarów cennych przyrodniczo, obecność wartościowych przyrodniczo gatunków fauny i flory, sąsiedztwo siedlisk ludzkich (wpływ hałasu na standard życia mieszkańców).

Powyższe uwarunkowania zgodnie z raportem spełnia teren pozostający w dyspozycji Inwestora. Reasumując, lokalizacja inwestycji jest najkorzystniejsza zarówno ze względu na uwarunkowania środowiskowe jak i ekonomiczne.

Planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie, który w przeszłości miał zostać przeznaczony pod budowę nowego bloku energetycznego zasilanego węglem kamiennym i został przygotowany pod realizację tej inwestycji. W związku z rozpoczętymi wcześniej pracami mającymi na celu przygotowanie terenu pod budowę bloku węglowego, teren jest uwolniony od infrastruktury naziemnej i podziemnej.

W zakresie inwestycji nie planuje się żadnych rozbiórek obiektów kubaturowych. W zakresie budowlanym rozbierane będą tylko czasowo nasyp kolejowy oraz fragment bocznicy kolejowej, która po zabudowie kanałów napływowych zostanie odtworzona. Ponadto w ramach prowadzonych prac będzie też usuwane wzmocnienie skarp istniejących

wykopów, składające się z piasku żużlowego Utex. Materiał ten zostanie wymieszany z gruntem i wykorzystany jako materiał zasypkowy na terenie inwestycji.

Główny obszar, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, nie jest pokryty szatą roślinną zarówno niską jak i wysoką (drzewami). Stąd w tym obszarze nie zajdzie konieczność wycinki drzew i krzewów. Nieliczne drzewa i skupiska krzewów, występują wyłącznie w pobliżu Zbiornika Rybnik - w miejscu planowanych obiektów hydrotechnicznych. W związku z powyższym część z nich przeznaczona zostanie do ewentualnej wycinki. W niniejszym postanowieniu wskazano termin, w jakim można przeprowadzić prace polegające na wycince drzew tj. poza okresem lęgowym ptaków – warunek nr V postanowienia. Jednocześnie z uwagi na to, że skala wycinki drzew będzie niewielka (tylko w miejscu planowanych obiektów hydrotechnicznych) dopuszczono możliwość prowadzenia ww. prac w okresie lęgowym, jednak pod nadzorem ornitologa – warunek V postanowienia. Ponadto w postanowieniu wskazano sposób zabezpieczenia drzew nieprzeznaczonych do wycinki, przed uszkodzeniami mechanicznymi i chemicznymi – warunek nr VI postanowienia.

Pierwszym z ważnych czynników przemawiających za stosowaniem proponowanej technologii produkcji energii elektrycznej jest wysoka sprawność energetyczna bloku gazowo parowego, która jest wyższa od bloków, w których, jako paliwo, jest spalany węgiel. Sprawność nowoczesnych bloków węglowych o parametrach nadkrytycznych przy pracy kondensacyjnej kształtuje się w granicach 45-47%. Dodatkowo w porównaniu z blokiem energetycznym, opalany paliwem węglowym, sprawność bloku gazowo parowego przekracza wartość 60%.

Niniejsze postanowienie dotyczy przedsięwzięcia objętego decyzją Prezydenta Miasta Rybnika z 28 lutego 2023 r., dla którego złożono wnioski o pozwolenie na budowę. Zgodnie z projektem budowlanym oraz raportem, zmiany wprowadzone w stosunku do stanu, dla którego wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach z 28 lutego 2023 r. dotyczą w szczególności:

- zmian parametrów emitorów, którymi spaliny odprowadzane będą do powietrza,
- zmiany mocy w paliwie kotłów oraz agregatów Diesla,
- zmiany w parametrach i liczbie projektowanych urządzeń emitujących hałas.

Powyższe zmiany wynikają z prowadzonych prac projektowych, które wymuszają konieczność zmiany założeń zawartych w decyzji z 28 lutego 2023 r. W konsekwencji powyższego, konieczne było przeprowadzenie przedmiotowego postępowania zmierzającego do wydania postanowienia uzgadniającego warunki realizacji przedsięwzięcia i tym samym do wydania pozwolenia na budowę.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia powstaną źródła emisji substancji do powietrza.

Będą nimi:

- a) blok gazowo-parowy o mocy w paliwie ok. 1434 MW_t z turbiną gazową opalaną gazem ziemnym,
- b) kotłownia rozruchowa bloku wyposażona w kocioł opalany gazem ziemnym,
- c) kotłownia stacji redukcji i sprężania gazu do podgrzewu gazu, w skład której wchodzić będą 4 kotły opalane gazem ziemnym,
- d) kotłownia dla celów c.o. i c.w.u. wyposażona w 2 kotły opalane gazem ziemnym, a także agregaty prądotwórcze napędzane silnikami Diesla dla awaryjnego zasilania układu elektrycznego i układu ppoż.

Analiza przedłożonego raportu wykonanego dla potrzeb ponownej oceny oddziaływania na środowisko wykazała, że zaprojektowano budowę ww. źródeł, lecz w przypadku kotłowni pomocniczych oraz agregatów prądotwórczych napędzanych silnikami Diesla zmianie uległa moc kotłów i agregatów. I tak, w przypadku:

- a) kotłowni rozruchowej planuje się montaż kotła o mocy w paliwie maks. 8,6 MW_t w zamian za kocioł o większej mocy 17,2 MW_t,
- b) kotłowni stacji redukcji i sprężania gazu do podgrzewu gazu planuje się montaż 2 kotłów o łącznej mocy w paliwie maks. 11,42 MW_t w zamian za 2 kotły o łącznej mocy w paliwie maks. 5,8 MW_t, natomiast w przypadku pozostałych 2 kotłów o mocy w paliwie każdego 0,15 MW_t nie wprowadzono żadnych zmian,
- c) kotłowni dla celów c.o. i c.w.u., planuje się montaż 2 kotłów o łącznej mocy w paliwie nie większej niż 7,18 MW_t (6,38 MW_t i 0,8 MW_t), w zamian za 2 kotły o łącznej mocy w paliwie 3,5 MW_t,
- d) agregatu prądotwórczego napędzanego silnikiem Diesla dla awaryjnego zasilania układu elektrycznego planuje się agregat o mocy w paliwie 5,52 MW opalany olejem napędowym, w zamian za agregat o mocy w paliwie 4,5 MW,
- e) agregatu pompowego napędzanego silnikiem Diesla dla awaryjnego zasilania układu ppoż. o mocy w paliwie 0,74 MW, opalany olejem napędowym, w zamian za agregat o mocy w paliwie 0,9 MW.

Jak wynika z raportu sporządzonego na etapie ponownej oceny oddziaływania na środowisko, projektowane zmiany wynikają z optymalizacji rozwiązań w planowanym do realizacji przedsięwzięciu, przy czym ustalono, że łączna moc w paliwie źródeł opalanych gazem ziemnym, nie przekroczy wielkości analizowanej na etapie uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Dodatkowo, dokonano zmiany parametrów emitorów, którymi spaliny odprowadzane będą do powietrza zarówno z bloku gazowo-parowego, jak i pozostałych ww. kotłowni.

W przypadku głównego projektowanego źródła emisji – turbiny gazowej bloku gazowo-parowego zdecydowano o zwiększeniu wysokości emitora z h=60 m do h=74 m zachowując jednocześnie średnicę jego wylotu bez zmian (d= 9 m). Dokonana zmiana wysokości emitora spowoduje poprawę (w stosunku do pierwotnego projektu) warunków rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń do powietrza, a w konsekwencji stężenia zanieczyszczeń w powietrzu powodowane przez to źródło będą niższe.

Emitor kotłowni rozruchowej zaprojektowano jako niższy (h=23 m w zamian za h=35 m) lecz o mniejszej średnicy (d=0,9 m w zamian za 1,2 m). Analizując to rozwiązanie, wzięto pod uwagę istotne zmniejszenie mocy planowanego kotła (o połowę w stosunku do pierwotnego projektu), a co za tym idzie zmniejszenie prognozowanej emisji substancji do powietrza. Zatem stwierdzono, że zmiany te nie wpłyną istotnie negatywnie na jakość powietrza.

W przypadku kotłowni stacji redukcji i sprężania gazu do podgrzewu gazu zmianie ulegnie wysokość i średnica wylotu emitorów, którymi odprowadzane będą spaliny z każdego z 4 kotłów. Ustalono, że łączna moc w paliwie kotłów zainstalowanych w tej kotłowni wzrośnie w stosunku do tej określonej w decyzji środowiskowej. Podobnie, przewiduje się zwiększenie mocy podstawowego kotła w kotłowni realizowanej dla potrzeb c.o. i c.w.u. – z 1,75 MW_t na 6,38 MW_t. W przypadku tym także zaprojektowano emitery o parametrach różniących się w stosunku do tych określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jak wyjaśniono w raporcie, powyższe zmiany wysokości i średnicy wylotów emitorów wynikają z optymalizacji rozwiązań w tym zakresie. Ustalono także, że nie

wpłyną one istotnie na skalę oddziaływania całego przedsięwzięcia na jakość powietrza w stosunku do pierwotnego projektu rozważanego na etapie wydawania decyzji środowiskowej.

Mając na uwadze powyższe ustalenia określono warunki jak w pkt I postanowienia.

Przeprowadzone w raporcie teoretyczne obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu z planowanego przedsięwzięcia wykazały, że za wyjątkiem pyłu zawieszonego PM_{2,5}, spełnione będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 845) oraz wartości odniesienia zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, Poz. 87). Niedotrzymanie standardu jakości powietrza w zakresie pyłu PM_{2,5} wynika z aktualnego stanu jakości powietrza na obszarze, gdzie realizowane będzie zamierzenie. Obecnie notowane są tam stężenia średnioroczne pyłu zawieszonego PM_{2,5} w wysokości 20 µg/m³ tj. na granicy poziomu dopuszczalnego. Zatem, o ile nie nastąpi poprawa jakości powietrza, istnieje ryzyko, że uzyskanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji wymagać będzie przeprowadzenia uprzednio, postępowania kompensacyjnego zgodnie z art. 225-229 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Projektowana instalacja, zgodnie z pkt. 1.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r. poz. 1169), kwalifikuje się do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego (IPPC). Przed włączeniem instalacji do eksploatacji, operator instalacji będzie musiał uregulować stan formalno-prawny w zakresie ochrony środowiska, w tym ochrony powietrza.

Jak wynika z raportu, planowany blok gazowo-parowy projektowany jest tak, aby spełniać standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz.1860), jak również graniczne poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT dla dużych źródeł spalania paliw. Standardy emisyjne spełniać będą także pozostałe kotłownie podlegające tym obowiązkom, które zaprojektowano w związku z planowanym przedsięwzięciem.

Projektując instalację przewidziano rozwiązania ochrony powietrza tj.:

- zapewnienie optymalnego spalania w źródle, co zapobiegać będzie emisjom CO;
- zabudowę palników niskoemisyjnych NO_x (DLN);
- zabudowę instalacji redukującej emisje NO_x metodą selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) – w celu spełnienia Granicznych Wielkości Emisyjnych, wynikających z Konkluzji BAT dla dużych źródeł spalania paliw.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, Inwestor zdecydował o obligatoryjnym doposażeniu bloku gazowo-parowego w układ redukcji emisji NO_x metodą SCR. Na etapie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, element ten rozważano jako rozwiązanie fakultatywne. Zatem doprecyzowano ten warunek jak w pkt II sentencji.

Gospodarka wodą amoniakalną, w tym zbiorniki magazynowe wody amoniakalnej nie będą źródłem emisji substancji do powietrza. Gazowy amoniak usuwany ze zbiorników kierowany będzie do płuczki wodnej gazowego amoniaku. W płuczce, gazowy amoniak będzie

rozpuszczany w wodzie, a powstała woda amoniakalna o niewielkim stężeniu, będzie zwracana do zbiorników magazynowych.

Jak wynika z raportu, rozważając przyjęte rozwiązania, analizowano również ewentualny wpływ instalacji katalitycznego oczyszczania spalin SCR na środowisko w przypadku wystąpienia awarii istniejącego układu wody amoniakalnej. Do procesu katalitycznej redukcji emisji NO_x przewiduje się stosowanie 24% wody amoniakalnej. Spodziewany rejon zagrożenia będzie obejmował jedynie teren w bezpośrednim sąsiedztwie instalacji do rozładunku i magazynowania wody amoniakalnej. Stacja ta wyposażona będzie w systemy kontroli szczelności i detekcji oparów amoniaku oraz instalację zraszającą. Stacja wyposażona będzie także w system odwodnień. W czasie normalnej eksploatacji instalacji rozładunku, magazynowania i doprowadzania wody amoniakalnej, przy prawidłowo zaprojektowanej i wykonanej instalacji, prawdopodobieństwo uwolnienia (emisji) amoniaku do środowiska jest znikome. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej polegającej na niekontrolowanym uwolnieniu – wycieku wody amoniakalnej spowodowanego nieszczelnościami połączeń w instalacji lub rozszczelnieniem samego zbiornika, wydzielanie gazowego amoniaku do powietrza będzie niewielkie, stosunkowo powolne i łatwe do usunięcia.

Jak wynika z raportu, blok gazowo - parowy zostanie wyposażony w nowy system AKPiA oparty na jednej, w pełni zintegrowanej bazie danych łączącej sterowanie, wizualizację, a także archiwizację danych historycznych w celu zapewnienia bezpiecznej pracy wszystkich instalacji technologicznych. Aparatura pomiarowo-regulacyjna dla nowej jednostki wytwórczej będzie bezpośrednio podłączona do systemu DCS, posiadającego dodatkowo zarówno instalację systemu zabezpieczeń (KUZB) jak i ciągły monitoring emisji spalin (CEMS). Podstawową funkcjonalnością rozproszonego systemu komputerowego dedykowanego dla instalacji jest nadzór nad pracą bloku gazowo-parowego prowadzony w oparciu o bieżącą kontrolę oraz sterowanie procesami, a także diagnostyka systemu oraz aparatury kontrolno-pomiarowej.

Obowiązki w zakresie monitorowania emisji substancji do powietrza wynikają wprost z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1706). W zakresie tym nie nastąpiły istotne zmiany w stosunku do warunków określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przeprowadzenie wstępnych pomiarów wielkości emisji zgodnie z art. 147 ust. 4 ustawy z 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska, wypełnienie obowiązków pomiarowych wynikających z ww. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1706) oraz uzyskanie pozwolenia zintegrowanego, pozwoli na właściwą ocenę charakteru i zakresu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Analiza wykazała także, że nie istnieje ryzyko ponadnormatywnego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia oraz oddziaływań innych istniejących lub planowanych zamierzeń zlokalizowanych w jego otoczeniu.

Nie nastąpi znacząco negatywny wzrost obciążenia powietrza w związku z usytuowaniem planowanej instalacji w bezpośrednim sąsiedztwie instalacji tego samego rodzaju co planowana tj. zakładu PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Rybnik. Jak wynika z raportu na terenie istniejącej Elektrowni Rybnik wyłączone zostały z eksploatacji z dniem 16.08.2021 r. 2 bloki węglowe (nr 1 i nr 2) z 2 kotłami OP650k-01. Dodatkowo od dnia 31.12.2023 r. wyłączone zostały również dwa bloki węglowe (nr 3

i 4). Działania te w znaczący sposób przyczyniły się do obniżenia emisji substancji do powietrza w rejonie planowanego zamierzenia.

Projektowana inwestycja wymagać będzie budowy rurociągu przesyłowego gazu ziemnego wraz ze stacją gazową Gaz-Systemu. Niemniej jednak, w trakcie eksploatacji rurociąg gazu nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowo – pyłowych do powietrza. Zatem nie będzie zachodzić zjawisko kumulowania się oddziaływań obu tych instalacji na stan jakości powietrza na etapie ich eksploatacji.

Zgodnie z art. 66 ust. 10 a ustawy ooś, w raporcie przedstawiono ocenę gotowości instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla, określoną na podstawie analizy dostępności podziemnych składowisk dwutlenku węgla oraz wykonalności technicznej i ekonomicznej sieci transportowych dwutlenku węgla. Z treści analizy wynika, że w celu uzyskania przez nowy blok energetyczny na terenie Spółki Rybnik 2050 Sp. z o.o. statusu „CCS Ready” konieczne będzie zaprojektowanie i umiejscowienie urządzeń współpracujących z przyszłą instalacją CCS tzn. przygotowanie punktów styku (rurociągów, króćców) poboru i powrotu spalin i wody chłodzącej oraz umożliwienie doprowadzenia pary niskoprężnej do ogrzewania desorbera.

Jednym z powodów prowadzenia niniejszego postępowania jest fakt, że na etapie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach posiadane dane dotyczące źródeł hałasu nie pozwalały szczegółowo określić środowiskowych uwarunkowań przedsięwzięcia związanych z jego eksploatacją wobec braku szczegółowych rozwiązań technicznych.

Z uwagi na powyższe, w zakresie ochrony przed hałasem w przedłożonym raporcie zostały przeprowadzone obliczenia modelowe, uwzględniające dane dot. mocy akustycznej źródeł, poziomów hałasu wewnątrz budynków, izolacyjności przegród budowlanych, które Inwestor pozyskał w związku z wykonaniem projektu budowlanego. Zakres obliczeń obejmował urządzenia – dominujące źródła hałasu, jakie zostały rozmieszczone na planie zagospodarowania terenu bloku gazowo-parowego. Analizę akustyczną planowanego przedsięwzięcia przeprowadzono na wysokości 4 m dla pory dziennej i nocnej.

W związku z faktem, iż planowany blok gazowo-parowy zostanie zrealizowany w sąsiedztwie istniejącej elektrowni Rybnik, w ramach analizy akustycznej przeprowadzono analizę skumulowanego oddziaływania w zakresie hałasu. W ramach analizy wykorzystano wykonane pomiary w wyznaczonych punktach w warunkach pracy elektrowni takich jakie przewidywane są w czasie eksploatacji nowego bloku gazowo-parowego.

Jak wynika z przedłożonego raportu, głównymi źródłami hałasu, wchodzącymi w skład bloku gazowo-parowego, będą:

- 1) źródła kubaturowe, obejmujące:
 - budynek główny zawierający kocioł odzyskowy oraz maszynownię,
 - stacja podgrzewu i redukcyjna gazu,
 - oczyszczalnia wód przemysłowych,
 - budynek pompowni wody amoniakalnej,
 - sprężarkownia,
 - kotłownia rozruchowa,
 - stacja uzdatniania wody,
 - pompownia wody chłodzącej,
- 2) punktowe źródła hałasu, obejmujące:
 - transformatory blokowe,

- czerpnie powietrza,
- transformatory odczepowe,
- transformatory rezerwowe,
- wylot z komina,
- transformatory rozdzielni elektrycznej.

Przyjęto, iż źródłem hałasu będzie również ruch pojazdów poruszających się po terenie inwestycji (samochody ciężarowe i osobowe). Przewidywane natężenie samochodów na terenie inwestycji wyniesie: ok. 80 pojazdów osobowych/dobę oraz ok. 20 samochodów ciężarowych/dobę. Dla oceny oddziaływania emisji hałasu w trakcie eksploatacji przyjęto równoczesną pracę wszystkich źródeł hałasu w porze dnia i nocy.

W niniejszym postanowieniu doprecyzowano parametry akustyczne projektowanych urządzeń emitujących hałas w stosunku do tych, które zostały zawarte w decyzji z 28 lutego 2023 r.

W postanowieniu wskazano moce akustyczne poszczególnych urządzeń emitujących hałas oraz podano lokalizację i liczbę urządzeń planowanych do zainstalowania w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia wraz ze wskazaniem dla nich środków (urządzeń) redukujących poziom emitowanego hałasu – pkt III sentencji postanowienia. Dodatkowo w niniejszym postanowieniu wskazano izolacyjności akustyczne przegród budowlanych jakimi powinny charakteryzować się projektowane budynki – pkt IV postanowienia, w celu ograniczenia emisji hałasu, jaki będzie emitowany przez instalacje, urządzenia zainstalowane wewnątrz projektowanych budynków.

Z przeprowadzonych analiz oraz wyznaczonych izolinii dopuszczalnych poziomów hałasu i obliczeń wykonanych w punktach obserwacyjnych, zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie wynika, że projektowana inwestycja przy zachowaniu parametrów akustycznych planowanych urządzeń, a także natężeniu ruchu pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie faktycznie zabudowanych zlokalizowanych 120 m od terenu inwestycji.

Przeprowadzone obliczenia pokazują również, że skumulowany poziom hałasu, jaki będzie przenikał z terenu Elektrowni Rybnik i planowanego bloku gazowo parowego, w warunkach normalnej pracy, na tereny podlegające ochronie akustycznej nie będzie przekraczał obowiązujących na tych terenach wartości dopuszczalnych poziomów hałasu.

Oddziaływanie planowanego bloku będzie stale monitorowane zgodnie z wymaganiami obowiązujących przepisów wykonawczych do ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz wymogami wynikającymi z Konkluzji BAT. Monitoring ten będzie prowadzony przez cały okres eksploatacji instalacji. Obowiązek przeprowadzania okresowych pomiarów hałasu wynika z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. 2023 poz. 1706). Pomiary będą przeprowadzane raz na dwa lata, zgodnie z metodyką referencyjną prowadzenia okresowych pomiarów hałasu emitowanego do środowiska przez instalację.

Woda surowa na potrzeby technologiczne nowego bloku gazowo parowego pobierana będzie przy pomocy komory ujęcia wody chłodzącej, zlokalizowanej na kanale zimnej wody Zbiornika Rybnickiego. Woda chłodząca będzie kierowana z ujęcia podziemnymi kanałami żelbetowymi do budynku pompowni wody chłodzącej i pompownią do zasilania innych/pomocniczych obiegów wodnych wraz ze stacją przygotowania wody.

W celu dostarczania wody powierzchniowej przewiduje się budowę następujących obiektów:

- komory ujęcia wody chłodzącej,
- Zbiornik Retencyjny Wody Surowej (ZRWS),
- kanały napływowe wody chłodzącej,
- kolektory wody surowej do Stacji Uzdatniania Wody (SUW),
- komory pompowni wody surowej z rozdzielnią elektryczną i komory pomiarowe.

Ujęcie brzegowe do pobierania wody surowej na potrzeby bloku gazowo parowego będzie zlokalizowane na wschodnim brzegu Zbiornika Rybnik. Ujęcie wody będzie składało się z 3 oddzielnych komór – 1 komory pompy zimnego podmieszania i 2 komór pomp głównych. W ścianach każdej z komór wykonane będą wnęki dla montażu okuć zamknięć remontowych (2 szt./1 komorę) krat stałych (1 szt./1 komorę) i sit obrotowych (1 szt./1 komorę). Teren wokół ujęcia, za wyjątkiem napływu wody, będzie załadowiony. Na załadowionym terenie zlokalizowane będą dwie, oddzielne płaszczyzny odkładczo-remontowe z wykonanymi oddzielnymi dojazdami. Obie płaszczyzny będą ograniczone od strony wody ściankami szczelnymi oraz żelbetowymi konstrukcjami oporowymi.

W celu ułatwienia doprowadzenia wody do komory ujęcia, wykonane zostaną ostrogi o konstrukcji nasypowej. Ich zadaniem będzie dodatkowo stworzenie zatoki, w której będzie dochodzić do mieszania się wody napływającej z podgrzaną wodą zrzutową odprowadzaną okresowo, tj. w czasie występowania ujemnych temperatur powietrza, kolektorem ocieplającym. Lokalne podgrzanie ma na celu zapobiec powstawaniu frakcji lodowych, które mogłyby stanowić zagrożenie dla sit obrotowych czy wirników pomp.

Na ujęciu wody surowej przewiduje się prowadzenie ciągłego monitoringu poziomu wody w Zbiorniku Rybnik, a także pomiar i wyznaczenie ilości pobieranej wody, pomiar temperatury oraz innych wymaganych parametrów wody surowej. Główny strumień wody chłodzącej będzie mierzony za pomocą zdalnego pomiaru przepływu zabudowanego na kolektorze tłocznym wody chłodzącej. Do wyznaczenia strumienia wody oziębiającej, generowanego na potrzeby doraźnego dochłodzenia wód pochłodniczych, zastosowany zostanie system pomiarowy oparty na:

- pomiarach poziomu w komorze ssawnej pompy wody oziębiającej,
- pomiarze ciśnienia na tłoczeniu pompy wody oziębiającej,
- pomiarze prądu silnika pompy wody oziębiającej.

Na podstawie wyżej wymienionych pomiarów oraz charakterystyki pompy wyznaczonej na stacji prób (tzn. rzeczywistej charakterystyki wyprodukowanego urządzenia, potwierdzonej pomiarami i protokołem z badania) w systemie DCS będzie na bieżąco wyliczana i rejestrowana wydajność tejże pompy, jeśli będzie ona załączona.

Na budowę urządzenia wodnego (ujęcia wody chłodzącej) oraz pobór wody powierzchniowej Inwestor uzyska pozwolenie wodnoprawne.

Zakładowa sieć wody surowej będzie doprowadzać wody z ZRWS do SUW.

Przedsięwzięcie zakłada zamknięty obieg wody surowej, który zasilać będą:

- oczyszczone ścieki przemysłowe, doprowadzone do ZRWS z projektowanej Oczyszczalni Wód Przemysłowych (OWP),
- oczyszczone wody opadowe i roztopowe doprowadzone do Zbiornika Retencyjnego Wód Deszczowych (ZRWD), ujmowane zakładową siecią kanalizacji deszczowej,

- wstępnie oczyszczona woda z otwartego kanału zimnej wody Zbiornika Rybnik, doprowadzana do ZRWS z pompowni projektowanego UWS dedykowanego dla nowego bloku energetycznego.

Woda surowa pobierana ze ZRWS będzie służyła do:

- produkcji wody zdemineralizowanej,
- zasilania zakładowej sieci p.poż. (woda wstępnie uzdatniona w projektowanej SUW),
- zasilania zakładowej sieci wody zmywnej dla potrzeb utrzymania czystości (woda wstępnie uzdatniona w projektowanej SUW),
- procesów technologicznych w OWP.

W SUW produkowana będzie woda zdemineralizowana do celów technologicznych bloku gazowo parowego, do uzupełnienia m.in. strat w obiegu kotłowym oraz obiegach pomocniczych, a także woda do utrzymania czystości i uzupełniania zbiorników p.poż., przy wykorzystaniu następujących procesów uzdatniania wody: dezynfekcja wody, filtracja, korekta pH wody, koagulacja wody surowej przed układem ultrafiltracji, ultrafiltracja, filtracja przy użyciu ciśnieniowych filtrów węglowych, odwrócona osmoza, desorpcja CO₂, końcowa demineralizacja. Woda zdemineralizowana będzie gromadzona w zbiornikach wody zdemineralizowanej, z których, poprzez układ pompowy, będzie kierowana do uzupełniania obiegu wodno-parowego. W SUW będzie funkcjonował układ oczyszczania ścieków niezasolonych pochodzących z własnych węzłów technologicznych dekarbonizacji oraz filtracji, który bazował będzie na procesach takich, jak: koagulacja i flokulacja, zagęszczenie grawitacyjne, odwadnianie osadów. Oczyszczone ścieki zawracane będą do procesu uzdatniania wody na początek układu oczyszczania wody, a placki filtracyjne przekazywane będą jako odpad do dalszego zagospodarowania odbiorcom zewnętrznym. Ścieki zasolone powstałe w SUW przy pomocy technik membranowych kierowane będą do OWP.

W bloku gazowo - parowym zostanie zastosowany otwarty obieg wody chłodzącej z wykorzystaniem wód powierzchniowych Zbiornika Rybnickiego.

Podstawowymi urządzeniami układu chłodzenia będą:

- komora ujęcia wody chłodzącej wraz z niezbędnym wyposażeniem technologicznym (zamknięcia remontowe, kraty wlotowe, zgrabiarka krat, sita obrotowe),
- kanały napływowe wody chłodzącej do pompowni wody chłodzącej,
- pompy wody chłodzącej,
- układ rurociągów tłocznych pomp do maszynowni bloku,
- system wodny skraplacza,
- układy rurociągów wody chłodzącej w maszynowni bloku wraz z rurociągami recyrkulacyjnymi wody ciepłej na ssanie pomp, w celu zabezpieczenia skraplacza przed zbyt niskimi temperaturami wody chłodzącej w okresie zimowym,
- kolektor zrzutowy,
- komora rozpływowa kolektora zrzutowego,
- zbiornik przelewowy,
- komora pomiarowa na kolektorze zrzutowym wody chłodzącej,
- komora zaworowa kolektora ocieplającego,
- komora zaworowa kolektora zrzutowego,
- wylot oczyszczonych ścieków przemysłowych oraz wód opadowych lub roztopowych.

Właściwe gospodarowanie wodą powierzchniową do celów chłodzenia i potrzeb SUW będzie realizowane poprzez monitoring ilości pobieranej wody, ocenę stanu wody w zbiorniku oraz ciągły pomiar temperatury wody pochłoniczej, odprowadzanej rurociągiem zrzutowym.

Woda na cele bytowe dostarczana będzie przez operatora zewnętrznego - Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Rybniku.

W związku z eksploatacją bloku gazowo parowego będą powstawały następujące strumienie ścieków przemysłowych:

- ścieki z SUW, urządzeń bezpieczeństwa, ewentualnych akcji gaśniczych, ścieki zmywne, ścieki, w których mogą wystąpić zanieczyszczenia olejowe (m.in. odwodnienie mis transformatorów, ścieki z maszynowni). Wszelkie spusty i odwodnienia technologiczne wymagające podczyszczenia będą po wstępnym podczyszczeniu w m.in. osadnikach i/lub separatorach substancji ropopochodnych, odprowadzane do projektowanej kanalizacji przemysłowej i następnie do projektowanej OWP, a po oczyszczeniu do ZRWS, w celu powtórnego wykorzystania,
- spusty, odsoliny i odmuliny z układów technologicznych - ciągły strumień odsolin, spustów będzie odprowadzany do zbiornika czystego lub brudnego kondensatu, z którego będzie pobierany i ponownie wykorzystywany,
- ścieki z tacy rozładowniczej wody amoniakalnej oraz z urządzeń bezpieczeństwa (natryski z oczomyjkami) zlokalizowanych w pompowni wody amoniakalnej oraz w rejonie stanowiska rozładunku wody amoniakalnej, będą odprowadzane do bezodpływowego zbiornika (studzienki), z którego, w zależności od wartości pH ścieków, odpompowywane będą do zakładowej sieci kanalizacji przemysłowej i następnie do OWP, a po oczyszczeniu do ZRWS. Zakłada się również możliwość odpompowywania tych ścieków do podstawionej cysterny samochodowej, w przypadku gdy pH ścieków będzie zbyt niskie.

Oczyszczanie ścieków przemysłowych obejmować będzie następujące procesy:

- a) obróbka wstępna:
 - podawanie wód przemysłowych z pompowni do wspólnego kolektora przed kratą mechaniczną,
 - wstępne oczyszczanie na układzie krat mechanicznych,
 - korekta odczynu pH do wartości umożliwiających zajście procesów koagulacji, tj. 8,0 – 8,5,
 - sedymentacja w jednym z pracujących równolegle osadników,
 - dozowanie koagulantu w komorze szybkiego mieszania,
 - dalsza sedymentacja w osadniku sedymentacyjnym wyposażonym we wkład lamellowy,
 - podanie wód przemysłowych do zbiornika wód wstępnie oczyszczonych,
- b) ultrafiltracja:
 - filtracja wstępna na filtrach wstępnych,
 - ultrafiltracja na membranach ultrafiltracyjnych, pracujących w systemie podciśnieniowym,
 - podawanie oczyszczonych wód przemysłowych do ZRWS,
 - zwracanie osadów ze zbiorników procesowych ultrafiltracji na początek układu technologicznego,
- c) odwadnianie osadów:
 - przetłaczanie osadów z osadników do zbiornika osadów i mieszanie powietrzem,
 - odwadnianie osadów na prasie filtracyjnej komorowej,

- zawracanie odcieku z prasy do osadnika lamellowego,
- okresowe czyszczenie prasy filtracyjnej.

W przypadku ewentualnego nadmiaru wód i braku możliwości ich zawracania do SUW, oczyszczone ścieki przemysłowe będą odprowadzane projektowanym wylotem do Zbiornika Rybnik. Odprowadzane ścieki spełniać będą parametry określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. poz. 1311), czyli:

- temperatura: 35°C,
- pH: 6,5 – 9,0,
- zawiesiny ogólne: 35 mg/l,
- ChZTCr: 125 mg/l,
- suma chlorków i siarczanów: 1500 mg/l,
- węglowodory ropopochodne: 15 mg/l,
- azot ogólny: 30 mg/l.

Wody opadowe i roztopowe z terenu przedsięwzięcia, po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych, będą retencjonowane w ZRWD i wykorzystywane do uzupełniania obiegu wody surowej w ZRWS, a ich nadmiar odprowadzany będzie projektowanym osobnym wylotem do Zbiornika Rybnik. Stężenia zanieczyszczeń w odprowadzanych wodach opadowych nie będą przekraczać wartości określonych w ww. rozporządzeniu, czyli:

- zawiesiny ogólne - 100 mg/l,
- węglowodory ropopochodne – 15 mg/l.

Wyloty ścieków oraz wód opadowych i roztopowych będą zlokalizowane na skarpie ostrogi nasypowej w rejonie istniejącego budynku przepompowni wód deszczowych. Wylot wykonany zostanie w postaci otwartej konstrukcji żelbetowej. Poniżej wylotu wyprofilowana zostanie umocniona skarpa umożliwiająca odpływ wody do kanału zimnej wody. W celu kontroli odprowadzanych ścieków zapewniony będzie pomiar ilości i temperatury odprowadzanych ścieków oraz automatyczny system poboru próbek ścieków zgodnie z wymaganiami prawnymi w tym zakresie.

Wylot kolektora zrzutowego wody chłodzącej wykonany zostanie w postaci masywnej konstrukcji żelbetowej komory rozptywowej w osłonie ścianek szczelnych stanowiących szalunek tracony. Rozptyw odbywać się będzie sześcioma otworami rozptywowymi, zabezpieczonymi kratami. Dostęp na stropodach komory możliwy będzie poprzez kładkę komunikacyjną z balustradą, rozciągniętą między komorą rozptywową i kierownicą ziemną.

Na budowę powyższych urządzeń wodnych wraz z odprowadzeniem ścieków oraz wód opadowych i roztopowych do środowiska Inwestor uzyska pozwolenia wodnoprawne.

Ścieki bytowe powstające w obiektach, w których zlokalizowane będą węzły sanitarne i socjalne zostaną odprowadzone do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej.

Dla rozładunku chemikaliów dostarczanych transportem samochodowym zaprojektowane zostały żelbetowe tace rozładownicze wykonane z materiałów gwarantujących wysoką odporność chemiczną i trwałość. Tace zostaną wyposażone w studzienki dla zbierania ewentualnych wycieków z możliwością zamknięcia odpływu na czas rozładunku.

Do magazynowania produktów ropopochodnych i chemikaliów zastosowane zostaną zbiorniki dwupłaszczowe z detekcją wycieków lub zbiorniki jednopłaszczowe z tacami dla

przechwytywania ewentualnych wycieków. Wody opadowe z mis transformatorów i mis zbiorników z chemikaliami odprowadzane będą do wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej poprzez separatory substancji ropopochodnych. Na wypadek wystąpienia potencjalnej awarii transformatorów blokowych lub turbozespołu i wycieku substancji ropopochodnych instalacje te zostaną wyposażone m.in. w misy lub zbiorniki olejowe z odprowadzeniem oleju do zbiornika awaryjnego. W pomieszczeniach o funkcji przemysłowej zastosowane zostaną posadzki betonowe zbrojone utwardzone powierzchniowo lub z wykończeniem cienkowarstwowym, bezspoinowym np. z żywicy epoksydowej o właściwościach chemicznych i parametrach mechanicznych dostosowanych do funkcji i przeznaczenia pomieszczenia. Teren na zewnątrz instalacji zostanie częściowo wyasfaltowany, a częściowo wyposażony w nawierzchnię betonową z betonu wodoszczelnego. Biorąc pod uwagę zastosowane zabezpieczenia w postaci szczelnego podłoża, szczelnych systemów kanalizacyjnych, tac i mis odciekowych, zbiorników dwupłaszczowych i systemów sygnalizacji wycieków, nie przewiduje się znaczącego oddziaływania eksploatacji przedsięwzięcia na środowisko gruntowo – wodne.

Inwestor w raporcie oraz projekcie budowlanym uwzględnił wszystkie warunki z decyzji z 28 lutego 2023 r. dot. zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem oraz warunki dot. gospodarki wodno-ściekowej jaka będzie prowadzona na terenie inwestycji. Ponadto zgodnie ze wskazaniami decyzji doprecyzowano i zaprojektowano rozwiązania w zakresie projektowanego systemu chłodzenia wody odprowadzanej do zbiornika Rybnik. Dla odprowadzenia wód pochłodniczych przewiduje się zabudowę żelbetowej komory rozptyłowej, za linią stopy skarpy kierownicy ziemnej znajdującej się w czaszy Zbiornika Rybnik. Na linii kolektora zrzutowego, w rejonie zatoki napływowej przy komorze ujęcia wody chłodzącej zlokalizowany będzie dodatkowy wylot, nazwany wylotem z kolektora ocieplającego. Kolektor ocieplający będzie pracował jedynie w okresie występowania ujemnych temperatur powietrza, w celu zapobiegnięcia powstawania zjawisk lodowych na dopływie wody do komory ujęcia. Dotrzymanie warunku nieprzekraczania dopuszczalnej temperatury wód pochłodniczych odprowadzanych do Zbiornika Rybnik wynoszącej 35°C, gwarantować będzie układ chłodzenia skraplacza bloku gazowo parowego. Ponadto zostanie zastosowane, na wypadek wysokich temperatur pobieranej wody w części ochłodzonej Zbiornika Rybnik (tj. temperatury wody powyżej 25°C) oraz możliwości jednoczesnego wystąpienia w tym samym czasie różnego rodzaju nieplanowanych stanów przejściowych i zakłóceń, takich jak np. awaryjne odstawienie bloku, czy też szybki rozruch na wezwanie PSE, itp.; w układzie chłodzenia przewidziano pompy wody oziębiającej (PWO), których zadaniem będzie doraźne dochłodzenie wody przed zrzutem do Zbiornika Rybnik, tak aby jej temperatura w miejscu zrzutu nie przekroczyła 35°C. Pompy wody oziębiającej zostaną zlokalizowane w budynku pompowni wody chłodzącej, obok głównych Pomp Wody Chłodzącej i pobierać będą wodę z części ochłodzonej Zbiornika Rybnik (za tzw. kierownicą), kanałem ssawnym poprowadzonym równolegle do kanałów ssawnych głównych Pomp Wody Chłodzącej. Podziemny rurociąg tłoczny pomp zimnego podmieszania zostanie podłączony do grawitacyjnego kolektora zrzutowego wody chłodzącej w pobliżu pompowni wody chłodzącej. Pompy wody oziębiającej pracować będą tylko w stanach zagrażających przekroczeniem granicznej temperatury na zrzucie wody chłodzącej do Zbiornika Rybnik i nie będą posiadały regulacji wydajności. Wydajność pomp wody oziębiającej szacuje się na poziomie ok. 10,360 m³/s, niezależnie od zaistniałej sytuacji zakłóceń. Powyższe zastosowanie układu nie będzie powodowało wzrostu obciążenia cieplnego Zbiornika Rybnik.

Zmiany wprowadzone w projekcie budowlanym nie będą generowały znaczących zmian w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego, prowadzenia gospodarki odpadowej na terenie inwestycji, w stosunku do stanu, dla którego wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z 28 lutego 2023 r. Po analizie przedłożonej dokumentacji nie stwierdzono w tym zakresie zmian wpływu inwestycji na środowisko, w stosunku do etapu ocenianego w trakcie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, na środowisko dla części przedsięwzięcia objętej postępowaniem w sprawie ponownej oceny oddziaływania na środowisko. W związku z powyższym nie zachodzi potrzeba formułowania dodatkowych warunków w ww. obszarach.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z wykonaniem prac budowlanych. W decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach odniesiono się do wpływu etapu budowy na jakość środowiska, w tym na jakość powietrza, środowiska gruntowo-wodnego czy klimat akustyczny. Zapisy ww. dokumentu zostały doszczegółowione w tym zakresie i są adekwatne oraz wystarczające, aby chronić środowisko przed szkodliwym oddziaływaniem tego etapu przedsięwzięcia.

Z danych przestrzennych będących w dyspozycji Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach wynika, że planowane zamierzenie znajduje się poza formami ochrony przyrody wymienionymi w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336).

Najbliższy obszar Natura 2000 to Stawy Łęczczok PLH240010 znajdujący się w odległości około 15,8 km w kierunku zachodnim od planowanej inwestycji.

Powyższy obszar został zatwierdzony decyzją Komisji Europejskiej 2009/93/WE z dnia 12 grudnia 2008 r. i uznany jako obszar mający znaczenie dla Wspólnoty.

Dla ww. obszaru ustanowiono plan zadań ochronnych [Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 16 listopada 2021 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Stawy Łęczczok PLH240010; <https://www.gov.pl/web/rdos-katowice/stawy-lezczok-plh240010>].

Przeprowadzona ponowna ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wykazała negatywnego wpływu (bezpośredniego i pośredniego) realizacji analizowanej inwestycji na ww. przedmioty ochrony obszaru Natura 2000. Planowana inwestycja z uwagi na zakres i znaczną odległość od powyższego obszaru Natura 2000 nie będzie miała wpływu na możliwość osiągnięcia zaplanowanych celów ochrony, jak również nie będzie generowała zidentyfikowanych zagrożeń oraz nie wpłynie na możliwość realizacji działań ochronnych.

Przedmiotowe zamierzenie znajduje się w zasięgu zidentyfikowanego w opracowaniu pt. „Korytarze ekologiczne w województwie śląskim – koncepcja do planu zagospodarowania przestrzennego województwa. Etap I” [Parusel J.B., Skowrońska K., Wower A. (red.) Katowice, 2007, aktualizacja 2015], korytarza ekologicznego ptaków „Zbiornik Rybnicki”, status: regionalny. Analizując przedłożoną dokumentację, w tym dane przestrzenne RDOŚ w Katowicach należy stwierdzić, że inwestycja znajduje się na obrzeżach powyższego korytarza ekologicznego ptaków. Stosunkowo niewielka powierzchnia inwestycji, uwzględniając jednocześnie dużą mobilność tej gromady kręgowców pozwoli na migrację ptaków w tym rejonie. Dla migracji lokalnych zwierząt biorąc pod uwagę zakres, charakter oraz sąsiedztwo terenów otwartych, planowana inwestycja również nie będzie barierą.

Należy podkreślić, że Wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów dotyczących ochrony gatunkowej z mocy prawa i w sytuacji, gdy kontynuacja prac budowlanych wymagała będzie zniszczenia, zrywania, uszkodzenia roślin, niszczenia

siedlisk roślin oraz gatunków zwierząt (miejsc ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania) objętych ochroną, chwytania okazów zwierząt objętych ochroną, czy też przemieszczania ich z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, winno się wstrzymać prace do czasu uzyskania stosownego zezwolenia – tj. decyzji wynikającej z art. 56 ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie jest zlokalizowane w zasięgu jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW6000144 oraz w zasięgu zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW6000231156519 (Zb. Rybnicki).

JCWP o kodzie RW6000231156519 jest silnie zmienioną częścią wód, dla której wyznaczono cel środowiskowy: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [fitoplankton]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości), stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [Benzo(a)piren (w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Ocena stanu ww. JCWP wykazała, potencjał ekologiczny umiarkowany, stan chemiczny poniżej dobrego oraz stan ogólny wód zły.

Dla JCWPd o nr PLGW2000112 zostały wyznaczone cele środowiskowe tj.: utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego. Ocena stanu ww. JCWPd wykazała dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Ww. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi, która jest zagrożona i chemicznie ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Realizacja jak i eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia, przy zastosowaniu się do określonych w raporcie oraz projekcie budowlanym rozwiązań technologicznych nie będzie stwarzała zagrożeń dla wód podziemnych i powierzchniowych pod kątem ich zanieczyszczenia. Biorąc pod uwagę wyżej opisane rozwiązania, należy stwierdzić, że nie ma zagrożenia zanieczyszczenia wód podziemnych, ani powierzchniowych. Zakres planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, 57, 59 oraz 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 listopada października 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 335).

Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania na klimat. Nie stwierdzono również ryzyka wpływu zmian klimatu na możliwość realizacji zamierzenia. Przedsięwzięcie nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w myśl ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Inwestycja nie kwalifikuje się do przedsięwzięć, dla których istnieje możliwość utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono ryzyka transgranicznego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko (najbliższa granica Państwa znajduje się ok. 32 km od planowanego zamierzenia).

Z analizy całości dokumentacji wynika, że pozostałe zapisy decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z 28 lutego 2023 r., są adekwatne do stwierdzonych na tym etapie przedsięwzięcia potrzeb ochrony środowiska.

Podsumowując stwierdza się, że przeprowadzona ponowna ocena oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa nowego bloku gazowo-parowego wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Rybniku przy ul. Podmiejskiej na działkach o nr 638/62,

659/60, 631/63, 649/60, 653/60, 632/63, 630/63, 648/60, 650/60, 633/63, 651/60 obręb Chwałęcice" wykazała, że przedsięwzięcie nie spowoduje znaczącego negatywnego oddziaływania na poszczególne elementy środowiska. Ponadto potencjalny wpływ inwestycji na środowisko zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji będzie skutecznie eliminowany lub ograniczany poprzez zastosowanie rozwiązań ochrony środowiska, określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i w niniejszym postanowieniu.

W związku z powyższym tenże organ po wypełnieniu obowiązków wynikających z art. 90 ust. 1 i 2 ustawy ooś, uzgodnił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia i zawarł je w sentencji niniejszego postanowienia.

POUCZENIE

W związku z art. 90 ust. 8 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko na postanowienie nie przysługuje zażalenie. Strona może je zaskarżyć w odwołaniu od decyzji o pozwoleniu na budowę, zgodnie z art. 142 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Katowicach
dr Mirosława Mierczyk-Sawicka
/podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Prezydent Miasta Rybnika (ePUAP)
2. [REDAKTED] (Pełnomocnik),
[REDAKTED]

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Rybniku (ePUAP)
2. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gliwicach Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (ePUAP)
3. WOŚ-aa