



Rzeszów, 2025-10-24

Znak pisma: KŚ-K-G.6223.7.2025.AZA

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.),
- art. 192, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 w związku z art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 15.07.2025 r., znak: 2025/07/61 złożonego przez pełnomocnika Edison Next Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, uzupełnionego pismem z dnia 03.09.2025 r., znak: 2025/09/6 oraz pismem z dnia 06.10.2025 r., znak: 2025/10/43,

o r z e k a m

zmieniam za zgodą stron decyzję Prezydenta Miasta Rzeszowa z dnia 14.09.2018 r., znak: SR-VI.6223.15.2018, zmienioną decyzją z dnia 16.09.2019 r., znak: SR-VI.6223.8.2019, decyzją z dnia 30.12.2022 r., znak: KŚ-K-G.6223.3.2022, decyzją z dnia 09.03.2023 r., znak: KŚ-K-G.6223.5.2023 oraz decyzją z dnia 25.06.2024 r., znak: KŚ-K-G.6223.6.2024.AZA, udzielającą Edison Next Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała (REGON: 072144757, NIP: 5471838076) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, ul. Hetmańska 120, 35-078 Rzeszów, w następujący sposób:

1. Punkt I.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Edison Next Poland Sp. z o.o. w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, produkuje energię elektryczną i ciepło, z wykorzystaniem dwóch kotłów parowych, jednego kotła wodnego oraz dwóch jednostek kogeneracyjnych. Każda jednostka kogeneracyjna obejmować będzie po dwa agregaty kogeneracyjne (silniki gazowe z generatorami i instalacjami pomocniczymi). Agregaty kogeneracyjne będą pracowały w kogeneracji, produkując w jednym procesie ciepło oraz energię elektryczną. Kotły parowe i kocioł wodny są kotłami rusztowymi opalanymi miałem węglowym. Dwa kotły parowe oraz kocioł wodny wykorzystywane są do produkcji ciepła.”



2. W punkcie I.2 decyzji:

- usuwa się podpunkt 3 w brzmieniu:
„3. Dwa turbozespoły AP-6 i AT-6 (turbina i generator) wraz z urządzeniami pomocniczymi”,
- w podpunkcie 4. Układy pomocnicze, usuwa się podpunkt w brzmieniu:
„ • Układ wody chłodniczej wraz z pompami i chłodnią kominową”
- po podpunkcie 4. Układy pomocnicze, dodaje się podpunkt 5 w brzmieniu:
„5. Dwie jednostki kogeneracyjne – każda jednostka składa się z dwóch agregatów kogeneracyjnych (silników gazowych z generatorami i instalacjami pomocniczymi).”

3. W punkcie I.3 decyzji zapis w brzmieniu:

„Układ technologiczny elektrociepłowni FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej przy ul. Komorowickiej 79A, składa się z dwóch części. Pierwszą część stanowi kotłownia parowa, w której zamontowane są dwa kotły parowe typu OR-32, drugą część stanowi kotłownia wodna, gdzie jest zainstalowany jeden kocioł WR40-N.”

zamienia się na:

„Układ technologiczny elektrociepłowni Edison Next Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku Białej przy ul. Komorowickiej 79A, składa się z trzech części. Pierwszą część stanowi kotłownia parowa, w której zamontowane są dwa kotły parowe typu OR-32. Drugą część stanowi kotłownia wodna, gdzie jest zainstalowany jeden kocioł WR40-N. Trzecią część stanowią dwie jednostki kogeneracyjne.”

4. Punkt I.3.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.3.1. Kotłownia parowa

Kotły OR-32 produkują parę i dostarczają ją do wspólnego kolektora parowego wysokoprężnego.”

5. W punkcie I.3.2 decyzji:

- pierwszy akapit zaczynający się od słów: „Kocioł WR40-N, zainstalowany w kotłowni wodnej ...” otrzymuje nowe brzmienie:
„Kocioł WR40-N, zainstalowany w kotłowni wodnej, wykorzystywany będzie w okresie sezonu grzewczego, gdy wymagane są wyższe parametry na wyjściu wody grzewczej. Układ podgrzewania wody grzewczej składa się z trzech wymienników (para – woda) oraz kotła wodnego. Woda grzewcza z powrotu podawana jest za pomocą grupy ośmiu pomp na wymienniki ciepła, gdzie jest wstępnie podgrzewana parą, następnie po podniesieniu ciśnienia za pomocą pomp pracujących za wymiennikami kierowana jest na kocioł wodny WR40-N, na którym (o ile pracuje) woda jest podgrzewana i przesyłana do odbiorców zewnętrznych.”
- w drugim akapicie, zdanie w brzmieniu:
„Dla rozpalania węgla na ruszcie zastosowane zostaną palniki olejowe, opalane olejem doprowadzanym za pomocą pompy ze zbiornika oleju opałowego o pojemności 20 m³.”
zamienia się na:

„Dla rozpalania węgla na ruszcie stosowane są palniki olejowe, opalane olejem doprowadzanym za pomocą pompy ze zbiornika oleju opałowego o pojemności 1 m³.”

6. Punkt **I.3.3.** decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.3.3. Jednostki kogeneracyjne

W obrębie instalacji spalania paliw zakładu Edison Next Poland Sp. z o.o. Jednostka Operatywna Podkarpacie – Rzeszów zabudowane zostaną dwie jednostki kogeneracyjne:

- jednostka kogeneracji („ENP Kogeneracja 1”) składająca się z dwóch agregatów kogeneracyjnych (silników gazowych z generatorami i instalacjami pomocniczymi);
- jednostka kogeneracji („ENP Kogeneracja 2”) składająca się z dwóch agregatów kogeneracyjnych (silników gazowych z generatorami i instalacjami pomocniczymi).

Źródłem spalania będą cztery silniki gazowe INNIO Jenbacher typu JMS 420 GS-N.L o mocy znamionowej 3,495 MW każdy rozumianej jako ilość energii wprowadzona w paliwie w jednostce czasu. Silniki zasilane będą gazem ziemnym wysokometanowym typu E. Znamionowa moc elektryczna agregatu kogeneracyjnego wynosi 1,5 MW_e a moc cieplna 1,6 MW_t. Agregaty kogeneracyjne będą pracowały w kogeneracji - wytwarzają w jednym procesie technologicznym energię elektryczną i ciepło (produkcja skojarzona), co pozwala na efektywniejsze wykorzystanie energii zawartej w paliwie. Każdy agregat kogeneracyjny (silnik gazowy z generatorem i instalacjami pomocniczymi) będzie zabudowany w kontenerze. Na dachu każdego kontenera posadowiony będzie indywidualny emitor o wysokości h=8,5 m. Jednostki kogeneracji ("ENP Kogeneracja 1" i "ENP Kogeneracja 2") będą posiadały odrębne przyłącza gazowe, elektryczne w zakresie potrzeb własnych i produkcji energii elektrycznej oraz przyłącza instalacji cieplnej wyposażone w niezależne pompy wody sieciowej.”

7. Usuwa się punkt **I.3.4.6** decyzji.

8. Punkt **I.3.4.7** decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.3.4.7. Instalacja sprężonego powietrza

Instalacja sprężonego powietrza składa się z układu wewnętrznego i zewnętrznego. Układ wewnętrzny stanowi stacja sprężarkowa wykorzystywana do zasilania wyłączników wysokonapięciowych rozdzielni EC – pyłofonów kotła WR40-N, układu odpylania filtrów workowych i stacji uzdatniania wody. Układ zewnętrzny stanowi przyłącz Ø 160 (ciśnienie 6 atm.) zasilany ze stacji sprężarkowej Pratt & Whitney Rzeszów S.A. Powietrze to wykorzystywane jest do zasilania pyłofonów kotłów pyłowych oraz potrzeb remontowych.”

9. W punkcie **I.4** decyzji:

- W Tabeli pn. „Charakterystyka techniczna kotłów OR-32” usuwa się kolumnę 10: „Układ pracy z turbiną”,
- usuwa się Tabelę pn. „Charakterystyka techniczna turbin”, a w jej miejsce dodaje się tabelę pn. „Charakterystyka silników agregatów kogeneracyjnych”:

„Charakterystyka silników agregatów kogeneracyjnych

Parametr	Jednostka	Układ kogeneracyjny 3,495 MW _t w module
Ilość silników	szt.	4
Moc dostarczona pojedynczego silnika	MW _t	3,495
Sprawność elektryczna	%	42,9
Paliwo	-	Gaz ziemny wysokometanowy typu E
Temperatura spalin przy pełnym obciążeniu	°C	397
Objętość spalin wilgotnych	m ³ /h	6 358
Objętość spalin suchych	m ³ /h	5 708

”

- akapit zaczynający się od słów: „Pozostałe parametry instalacji...” otrzymuje nowe brzmienie:

„Pozostałe parametry instalacji:

- Osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów i agregatów kogeneracyjnych) – 110,84 MW_t,
- Produkcja ciepła do około 660 000 GJ/rok,
- Produkcja energii elektrycznej - do około 50 000,00 MWh/rok.”

- Tabela pn. „**ŁĄCZNA MOC CIEPLNA ŹRÓDEŁ ZAINSTALOWANYCH NA TERENIE OBIEKTU WYNIESIE**” otrzymuje nowe brzmienie:

„ŁĄCZNA MOC CIEPLNA ŹRÓDEŁ ZAINSTALOWANYCH NA TERENIE OBIEKTU

Maksymalny strumień energii cieplnej jaką należy wprowadzić w paliwie do źródła					
Rodzaj paliwa	Emitor	Rodzaj źródła	N _{maks} (MW)	η _c (%)	Q _η (MW _t)
miat węglowy	E2 – P1	Kocioł OR – 32	1 · 20,4	82	1 · 24,9
miat węglowy	E2 – P2	Kocioł OR – 32	1 · 21,7	87	1 · 24,9
Razem z emitora E2 (przewody P1, P2 we wspólnej obudowie)			42,1		49,8
miat węglowy	E3	Kocioł WR40-N	1 · 40,00	85	1 · 47,06
gaz ziemny wysokometanowy	E4	Silnik gazowy JMS 420	1 · 1,6	42,9	1 · 3,495
gaz ziemny wysokometanowy	E5	Silnik gazowy JMS 420	1 · 1,6	42,9	1 · 3,495
gaz ziemny wysokometanowy	E6	Silnik gazowy JMS 420	1 · 1,6	42,9	1 · 3,495
gaz ziemny wysokometanowy	E7	Silnik gazowy JMS 420	1 · 1,6	42,9	1 · 3,495
Razem z instalacji:			88,5		110,84

”

10. Usuwa się punkt I.4a decyzji.

11. Punkt I.5.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.5.1. Stosowane paliwa

Jako paliwo podstawowe dla kotłów stosowany jest węgiel kamienny dostarczany transportem kolejowym i samochodowym. Łączne zużycie węgla dla instalacji wynosi około 40 000 Mg/rok. Jako paliwo do rozpalania kotła WR40-N stosowany jest olej opałowy lekki zużywany w ilości 1,5 Mg/rok. Jako paliwo w agregatach kogeneracyjnych stosowany jest gaz ziemny wysokometanowy zużywany w ilości około 9,144 mln m³/rok.

Charakterystyka paliw wykorzystywanych w instalacji

Lp.	Paliwo	Parametr	Wartość lub cecha
1.	Węgiel kamienny dla kotłów OR-32 i WR40-N	Wartość opałowa	min. 18 MJ/kg
		Zawartość popiołu	do około 27 %
		Zawartość siarki	do około 1 %
2.	Olej opałowy	Wartość opałowa	min. 40 MJ/kg
		Zawartość siarki	do 0,15 %
		Temperatura zapłonu	>56 °C
3.	Gaz ziemny wysokometanowy typu E	Wartość opałowa	około 36 MJ/Nm ³

”

12. Punkt I.5.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.5.2. Zużycie energii

Energia elektryczna zużywana na potrzeby własne wyniesie około 15 000 MWh/rok. Wykorzystywana jest ona do napędu maszyn i urządzeń elektrycznych kotłowni parowej, agregatów kogeneracyjnych, stacji uzdatniania wody, maszynowni, nawęglania oraz na potrzeby pomieszczeń administracyjnych.

Zużywane na potrzeby własne (ogrzewanie budynków) ciepło (około 10 tys. GJ/rok) stanowi ok. 1.5% wyprodukowanego ciepła (do około 660 tys. GJ/rok).

Ilość energii elektrycznej kupowanej od operatorów zewnętrznych będzie wynosić około 15 000 MWh/rok.”

13. W punkcie I.5.3 decyzji:

– w pierwszym akapicie ostatnie zdanie w brzmieniu:

„Ilość zużywanej wody na potrzeby instalacji wyniesie: około 108 000 m³/rok – woda przemysłowa z ujęcia na Wiśloku. Woda pitna z wodociągów będzie zużywana w ilości około 2 300 m³/rok.”

zamienia się na:

„Ilość zużywanej wody na potrzeby instalacji wyniesie około 100 000 m³/rok – woda przemysłowa z ujęcia na Wiśloku. Woda pitna z wodociągów będzie zużywana w ilości około 2 000 m³/rok.”

- w drugim akapicie usuwa się podpunkty w brzmieniu:
 - „ - uzupełniania obiegu chłodzącego turbin i generatorów – ubytki w tym obiegu wyparowywane są w chłodni kominowej”,
 - chłodzenia łożysk, pomp, wentylatorów, młyna, obrotowego podgrzewacza powietrza itp. – woda po tym obiegu zawracana jest do chłodzenia turbin.”
- trzeci akapit w brzmieniu:

„Ze względu na wymagania narzucone przez przepisy eksploatacji do uzupełnienia obiegu chłodzącego używana jest woda zdekarbonizowana poddana korekcji pH, do uzupełnienia obiegu wody grzewczej – woda zmiękczona, do uzupełnienia obiegu parowego – woda zdemineralizowana i odgazowana.”

zamienia się na:

„Ze względu na wymagania narzucone przez przepisy eksploatacji do uzupełnienia obiegu wody grzewczej używana jest woda zmiękczona, a do uzupełnienia obiegu parowego – woda zdemineralizowana i odgazowana.”

14. Punkt **I.5.4** decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.5.4. Zużycie materiałów i surowców

Lp.	Rodzaj materiału/surowca	Wielkość zużycia [Mg/rok]
1.	Kwas solny 33 -35 %	około 80,0
2.	Ług sodowy ok. 50 %	około 30,0
3.	Sól tabletkowana	około 5,0
4.	Siarczan glinu 3/8	około 2,0
5.	Hydramina OX/15M	około 2,0
6.	Podchloryn sodu	około 0,5

”

15. Punkt **I.6** decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„I.6. Czas pracy instalacji

Instalacja pracować będzie systemem ciągłym 8 760 godzin /rok.”

16. Punkt III.1.1.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji z instalacji kotłów

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Standardy emisyjne substancji w mg/m ³ u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
			od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (w przypadku niespełniania warunków derogacji)	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (w przypadku spełniania warunków derogacji)	od 01.01.2030 r.
Emitor E2 – P1	Kocioł OR-32 nr 2	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	400	1100	400
		Pył	30	100	30
Emitor E2 – P2	Kocioł OR-32 nr 3	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	400	1100	400
		Pył	30	100	30
Emitor E3	Kocioł WR40-N	Dwutlenek azotu	400	400	400
		Dwutlenek siarki	400	1100	400
		Pył	30	100	30

Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji z agregatów kogeneracyjnych (silników gazowych)

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Standardy emisyjne substancji w mg/m ³ u przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
Emitory E4- E7	Silnik gazowy JMS 420	Dwutlenek azotu	95

”

17. Punkt III.1.1.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.1.2. Maksymalna dopuszczalna roczna emisja gazów i pyłów z instalacji

Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji kotłów

Lp.	Substancja	Emisja [Mg/rok]		
		od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (w przypadku niespełniania warunków derogacji)	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r. (w przypadku spełniania warunków derogacji)	od 01.01.2030 r.
1.	Dwutlenek azotu	304,57	304,57	304,57
2.	Dwutlenek siarki	304,57	837,58	304,57
3.	Pył ogółem	22,84	76,14	22,84

Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji rocznej z agregatów kogeneracyjnych (silników gazowych)

Lp.	Substancja	Emisja [Mg/rok]
1.	Dwutlenek azotu	18,22

”

18. Punkt III.1.2.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.2.1. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Emitor	Rodzaj kotła	Parametry emitora					Czas emisji [h/rok]
		Rodzaj emitora	Wysokość [m.n.p.t.]	Średnica wylotu [m]	Prędkość gazów na wylocie z emitora [m/s]	Temp. gazów na wylocie z emitora [K]	
E2 – P1	Kocioł OR-32	otwarty	80,0	1,5	17,25	465	8400
E2 – P2	Kocioł OR-32	otwarty	80,0	1,5	17,25	465	8400
E3	Kocioł WR40-N	otwarty	80,0	3,5	5,02	477	6480
E4 – E7	Silnik gazowy JMS 420	otwarty	8,5	0,35	33,7	393	8400

”

19. Po punkcie III.1.2.3.5. decyzji dodaje się punkt III.1.2.3.6. w brzmieniu:

„III.1.2.3.6. Pyły i gazy z silników gazowych agregatów kogeneracyjnych wprowadzane będą do powietrza emitorami E4 – E7.”

20. Punkt III.2.1.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.2.1.2. Dla terenu położonego od strony wschodniej (tj. terenu z zabudową mieszkaniową przy ul. Matuszczaka), wynoszą:

- 50 dB w porze dnia tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰,
- 40 dB w porze nocy tj. w godz. 22⁰⁰ – 6⁰⁰.”

21. Punkt III.2.2.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.2.2.1. Kubaturowe źródła hałasu i rozkład ich czasu pracy w ciągu doby

Lp.	Nazwa źródła hałasu		Czas pracy w ciągu doby [h]	
			Pora dzienna	Pora nocna
1.	Kotłownia parowa	Hala kotłów	16	8
		Hala pomp	16	8
		Stacja uzdatniania wody	16	8
2.	Kotłownia wodna (ciepłownia)	Hala kotłów	16	8
		Pomieszczenie podajników węgla	16	8
3.	Agregat kogeneracyjny C1		16	8
4.	Agregat kogeneracyjny C2		16	8
5.	Agregat kogeneracyjny C3		16	8
6.	Agregat kogeneracyjny C4		16	8

”

22. Punkt III.2.2.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

„III.2.2.2. Punktowe źródła hałasu i rozkład ich czasu pracy w ciągu doby

Lp.	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy w ciągu doby [h]	
		Pora dzienna	Pora nocna
1.	Wentylator tłoczący chłodne powietrze do hali pomp kotłowni parowej	16	8
2.	Wentylator elektrofiltra	16	8
3.	Wylot z komina silnika - 4 szt.	16	8
4.	Czerpnia powietrza dla kontenera silnika - 4 szt.	16	8
5.	Chłodnica wentylatorowa na dachu kontenera silnika - 4 szt.	16	8
6.	Wyrzutnia powietrza dla kontenera silnika - 4 szt.	16	8

”

23. W punkcie III.3.1 decyzji wiersz Lp. 2 w Tabeli otrzymuje nowe brzmienie:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło powstawania odpadów oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości	Ilość odpadów [Mg/rok]	Sposób gospodarowania odpadami
2.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Zużyty olej powstający w trakcie wymiany olejów z maszyn i urządzeń instalacji. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> mieszanina płynnych węglowodorów, zawierająca zanieczyszczenia mechaniczne. <u>Właściwości:</u> HP5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją HP14 - ekotoksyczne	2	Odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom

”

24. W punkcie III.3.4 decyzji usuwa się podpunkt 1 lit. e) w brzmieniu:

„e) stałe urządzenie gaśnicze: SUG z czynnikiem gaśniczym, który stanowi CO₂ przeznaczone do zabezpieczenia generatorów i układu olejowego instalacji turbin, sterowanie ręczne”

25. Punkt VI.2.1 decyzji otrzymuje nowe brzmienie

„VI.2.1. Zakres i częstotliwość pomiarów

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
E2 – P1	Kocioł OR-32 nr 2	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	2 razy w roku*

Emitor	Źródło emisji	Substancja	Częstotliwość pomiarów
E2 – P2	Kocioł OR-32 nr 3	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	2 razy w roku*
E3	Kocioł WR-40	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1 raz w roku**
E4 – E7	Silniki gazowe JMS 420	dwutlenek azotu	2 razy w roku***

*dla kotłów OR-32 pomiary emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik – marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień),

**dla kotła WR40-N pomiary emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu oraz pyłu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik- marzec) w okresie pracy kotła,

***dla silników gazowych JMS 420 pomiary emisji dwutlenku azotu wykonywane będą raz w sezonie zimowym (październik – marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień)."

26. W punkcie VII decyzji podpunkt w brzmieniu:

„ - czas pracy instalacji dla poszczególnych wariantów oraz czas pracy w warunkach odbiegających od normalnych”

zamienia się na:

„ - czas pracy instalacji oraz czas pracy w warunkach odbiegających od normalnych”

27. W punkcie IX decyzji w akapicie zaczynającym się od słów: „System zabezpieczeń obejmuje” usuwa się podpunkt w brzmieniu:

„ • stałą instalację gaśniczą CO₂ podłączoną rurociągami do generatorów turbin w placówce turbin parowych”

28. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 15.07.2025 r. znak: 2025/07/61 Edison Next Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, działając przez pełnomocnika, wystąpiła o zmianę decyzji Prezydenta Miasta Rzeszowa z dnia 14.09.2018 r., znak: SR-VI.6223.15.2018, zmienionej decyzją z dnia 16.09.2019 r. znak: SR-VI.6223.8.2019, decyzją z dnia 30.12.2022 r. znak: KŚ-K-G.6223.3.2022, decyzją z dnia 09.03.2023 r. znak: KŚ-K-G.6223.5.2023 oraz decyzją z dnia 25.06.2024 r., znak: KŚ-K-G.6223.6.2024.AZA udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej w Jednostce Operatywnej Podkarpacie – Rzeszów, ul. Hetmańska 120, 35-078 Rzeszów. Na wezwanie organu wniosek został uzupełniony pismem z dnia 03.09.2025 r. znak: 2025/09/6. Ponadto pismem z dnia 06.10.2025 r., znak: 2025/10/43 wnioskodawca zwrócił się o wprowadzenie dodatkowych zmian w pozwoleniu zintegrowanym.

Stosowna informacja o wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 449/2025.

Przedmiotowa instalacja została zaklasyfikowana 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), jako instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) – zwanej dalej Poś, organem właściwym w sprawie zmiany pozwolenia jest Prezydent Miasta Rzeszowa.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Poś, zapis wniosku oraz uzupełnienia do wniosku zostały przesłane w postaci elektronicznej Ministrowi Klimatu i Środowiska za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Stroną przedmiotowego postępowania jest Edison Next Poland Sp. z o.o., ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała, jako prowadzący instalację. Pismem z dnia 15.09.2025 r. zawiadomiono pełnomocnika strony o wszczęciu przedmiotowego postępowania.

Na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, że przedmiotem wniosku jest zmiana zapisów pozwolenia zintegrowanego w związku z planowanym uruchomieniem na terenie zakładu dwóch jednostek kogeneracyjnych „ENP Kogeneracja 1” i „ENP Kogeneracja 2”, obejmujących po dwa agregaty kogeneracyjne zasilane gazem ziemnym wysokometanowym typu E. Łącznie na terenie zakładu wykorzystywane będą 4 agregaty kogeneracyjne składające się z silników gazowych - każdy o mocy 3,495 MW_t, generatorów oraz instalacji pomocniczych. Ponadto wniosek dotyczy również wyłączenia z eksploatacji turbozespołów AP-6 i AT-6 oraz układu wody chłodniczej z pompami i chłodnią kominową.

Analizując przedłożone dokumenty uznano, że wnioskowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany instalacji, w myśl definicji zawartej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Poś.

Agregaty kogeneracyjne będą pracowały w kogeneracji - wytwarzają w jednym procesie technologicznym energię elektryczną i ciepło (produkcja skojarzona), co pozwala na efektywniejsze wykorzystanie energii zawartej w paliwie. Każdy agregat kogeneracyjny (silnik gazowy z generatorem i instalacjami pomocniczymi) będzie zabudowany w kontenerze. Na dachu każdego kontenera posadowiony będzie indywidualny emitor (emitory E4 – E7). Jednostki kogeneracji ("ENP Kogeneracja 1" i "ENP Kogeneracja 2") będą posiadały odrębne przyłącza gazowe, elektryczne w zakresie potrzeb własnych i produkcji energii elektrycznej oraz przyłącza instalacji ciepłej wyposażone w niezależne pompy wody sieciowej.

Po uruchomieniu agregatów kogeneracyjnych, łączna moc cieplna instalacji spalania paliw eksploatowanych na terenie zakładu Edison Next Poland Sp. z o.o. Jednostka Operatywna Podkarpacie - Rzeszów, rozumiana jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu, będzie wynosić 110,84 MW_t. Energia elektryczna produkowana przez agregaty kogeneracyjne będzie przeznaczona na potrzeby własne elektrociepłowni oraz na sprzedaż.

W pozwoleniu zintegrowanym w punkcie III.1.1.1 w tabeli pn.: „Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji z agregatów kogeneracyjnych (silników gazowych)” określono

standardy emisyjne obowiązujące dla silników gazowych, zgodnie z załącznikiem nr 5 do 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), wyrażone jako stężenie NO_x w przeliczeniu na NO₂ przy zawartości tlenu 15 % warunkach umownych. Dla tlenków siarki, pyłów i tlenków węgla nie obowiązują standardy emisyjne. Częstotliwość i zakres pomiarów emisji do powietrza z silników gazowych określono w tabeli w punkcie VI.2.1 pozwolenia.

Przeprowadzone przez wnioskodawcę obliczenia wykazały, że emisja substancji ze źródeł zakładowych nie będzie powodować ponadnormatywnego oddziaływania na jakość powietrza poza terenem zakładu, w tym na terenach zabudowy mieszkaniowej. Wprowadzone zmiany nie spowodują zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, jak również zachowane będą standardy jakości środowiska.

We wniosku wskazano, że w przypadku jednostek kogeneracyjnych nie występują warunki pracy odbiegające od normalnych.

Ponadto wnioskodawca zwrócił się o wprowadzenie zmiany w pozwoleniu dotyczącej zmniejszenia pojemności zbiornika na olej opałowy wykorzystywany do rozpalania kotła WR40-N. Na wniosek prowadzącego instalację niniejszą decyzją skorygowano również opis źródła powstawania odpadów o kodzie 13 02 08* - Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe oraz zmniejszono ilość wytwarzanych odpadów do 2 Mg/rok. Jednocześnie wnioskodawca poinformował, że wytwórcą odpadów powstających okresowo w związku z serwisowaniem i konserwacją agregatów kogeneracyjnych (odpady w postaci zużytego oleju oraz glikolu) będzie firma wykonująca usługę serwisową. Zgodnie z wnioskiem, w punkcie I.5.4 pozwolenia zmniejszono ilości zużywanych materiałów i surowców. We wniosku wskazano, że nie wystąpią zmiany w zakresie stosowanych na terenie zakładu substancji powodujących ryzyko.

W oparciu o dołączone do wniosku pismo Prezydenta Miasta Rzeszowa z dnia 24 lutego 2022 r., znak: BRMR.4272.11.2.2022.KD42, dotyczące klasyfikacji akustycznej terenów w bezpośrednim sąsiedztwie instalacji zakładu Edison Next Poland Sp. z o.o., spółkaawnioskowała o wprowadzenie zmian w zakresie dopuszczalnych poziomów emisji hałasu dla punktu pomiarowego nr 1 zlokalizowanego przy ul. Matuszczaka 24. Przedmiotowy teren stanowi teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, stąd dopuszczalne poziomy hałasu określone są na poziomie 50 dB w porze dnia oraz 40 dB w porze nocy. W związku z powyższym zmieniono brzmienie punktu III.2.1.2 pozwolenia określającego dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska dla terenu położonego od strony wschodniej (tj. terenu z zabudową mieszkaniową przy ul. Matuszczaka).

Analiza wyników obliczeń modelowania emisji poziomów hałasu w środowisku wskazuje, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie będzie wpływać ponadnormatywnie na najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej. We wniosku wskazano, że prognozowany poziom emisji hałasu po realizacji planowanego przedsięwzięcia na najbliższych terenach chronionych przed hałasem będzie niższy od wartości dopuszczalnych zarówno w punkcie pomiarowym nr 1 jak i w punkcie pomiarowym nr 2.

W związku z planowanym uruchomieniem agregatów kogeneracyjnych w obrębie przedmiotowej instalacji powstaną nowe kubaturowe źródła hałasu (agregaty kogeneracyjne) oraz punktowe źródła hałasu (wyloty z kominów silników, czerpnie powietrza dla kontenerów silników, chłodnice wentylatorowe na dachu kontenera silnika oraz wyrzutnie powietrza dla kontenerów silnika). W związku z powyższym wprowadzono stosowne zmiany w tabelach w punkcie III.2.2.1 - Kubaturowe źródła hałasu i rozkład ich czasu pracy w ciągu doby oraz w punkcie III.2.2.2 - Punktowe źródła hałasu i rozkład ich czasu pracy w ciągu doby.

Jednocześnie pismem z dnia 06.10.2025 r. wnioskodawca zwrócił się o usunięcie z pozwolenia zintegrowanego wszystkich zapisów dotyczących wykorzystania węgla brunatnego. Z pozwolenia zintegrowanego usunięto również wszystkie zapisy odnoszące się do turbin, które zostały wyłączone z eksploatacji.

Na terenie zakładu eksploatowane są średnie źródła spalania paliw, które nie podlegają pod wymogi konkluzji BAT, określone w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, opublikowanej w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 30 grudnia 2021 r. wraz z jej sprostowaniem z dnia 31 marca 2022 r. (Dziennik Urzędowy Unii Europejskiej L 103/17).

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego: *„decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony”*. Zgodnie z art. 192 ustawy Poś przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków.

Na podstawie zgromadzonej dokumentacji organ uznał, że nie zachodzą przesłanki określone w art. 186 ustawy Poś przemawiające za odmową wydania decyzji. Stronie postępowania zapewniono czynny udział w każdym stadium postępowaniu, a przed wydaniem decyzji umożliwiono wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów.

Za wprowadzeniem zmian w pozwoleniu, przemawia słuszny interes strony.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Rzeszowie, ul. Miedziana 4a za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rzeszowa, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Rzeszowa. Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Rzeszowa oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłata skarbową w kwocie 1005,50 zł
za wydanie decyzji została uiszczona
w dniu 30.06.2025 r. na rachunek
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423

Z up. PREZYDENTA MIASTA RZESZOWA
Agata Szpiech
Kierownik Oddziału Klimatu i Środowiska
Wydział Klimatu i Środowiska
Urząd Miasta Rzeszowa

Otrzymują:

- 1) Pełnomocnik Edison Next Poland Sp. z o.o.
- 2) a/a