

SD.6223.8.2025.AR/AJ

Decyzja

Na podstawie art. 104 oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 1691) – później „Kpa” w związku z art. 204 ust. 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 647) – później „Poś”, po rozpatrzeniu wniosku z dnia 13 czerwca 2025 r. Pana Konrada Nowak – Prezesa Zarządu oraz Pana Jarosława Kosin – Prokurenta Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, w sprawie wydania zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego przez Prezydenta Olsztyna decyzją z dnia 17 lipca 2006 r., znak sprawy: OS.I.768–3/06 (zmienionej: decyzją znak: SD.6223.2.2014.MJ z dnia 3 grudnia 2014 r., decyzją znak: SD.6223.5.2015.MJ z dnia 11 grudnia 2015 r., postanowieniem znak: SD.6223.5.2015.MJ z dnia 17 grudnia 2015 r., decyzją znak: SD.6223.5.2020.AR z dnia 4 stycznia 2021 r., decyzją znak: SD.6223.6.2021.AR z dnia 2 listopada 2021 r., decyzją znak: SD.6223.10.2021.ND z dnia 3 marca 2022 r., decyzją znak: SD.6223.6.2022.ND z dnia 23 grudnia 2022 r., decyzją znak: SD.6223.2.2023.ND z dnia 7 marca 2023 r., postanowieniem znak: SD.6223.2.2023.ND z dnia 4 marca 2024 r. oraz decyzją znak: SD.6223.6.2025.ND z dnia 6 października 2025 r.)

orzekam

zmienić na wniosek i za zgodą strony decyzję Prezydenta Olsztyna z dnia 17 lipca 2006 r., znak: OS.I.768–3/06 (z późn. zm.) udzielającą Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Olsztynie Spółka z o.o., ul. Słoneczna 46, 10–710 Olsztyn, NIP 739 02 00 206, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw, **w następujący sposób:**

1. W rozdziale **II Rodzaj instalacji** w parametrach mialu węglowego – K4, K5, K6, zapis: „Zawartość siarki palnej nie więcej niż $S'_{cl} = 0,10 \%$ ” zmienia się na „**Zawartość siarki palnej nie więcej niż $S'_{cl} = 0,4 \%$** ”. Dodatkowo pod tym zdaniem dodaje się akapit o brzmieniu:

Ustala się odstępstwo z art. 204 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 647), tj. odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Decyzji Wykonawczej Komisji UE 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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:

- a) dla części szczytowej (kotły: K4, K5, K6) pracującej < 1500 h/rok w zakresie emisji SO_2 i NO_x ;
 - b) termin obowiązywania odstępstwa określa się na okres 8 lat – do dnia 30 stycznia 2034 r.
2. W rozdziale **IV Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz wytwarzania odpadów** zmienia się tabelę 1a.2 Dopuszczalne rodzaje i ilości gazów i pyłu wprowadzane do powietrza – standardy emisyjne, wartości graniczne – Część Szczytowa (K4, K5, K6), stanowiąca załącznik nr 1a do decyzji.
 3. Pozostałe zapisy decyzji Prezydenta Miasta Olsztyna z dnia 17 lipca 2006 r., znak: OS.I.768–3/06 (z późn. zm.) **pozostają bez zmian.**

Uzasadnienie

W dniu 16 czerwca 2025 r. do Urzędu Miasta Olsztyna wpłynął wniosek Pana Konrada Nowak – Prezesa Zarządu oraz Pana Jarosława Kosin – Prokurenta Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Olsztynie, w sprawie zmiany decyzji Prezydenta Olsztyna z dnia 17 lipca 2006 r., znak: OS.I.768– 3/06 (zmienionej: decyzją znak: SD.6223.2.2014.MJ z dnia 3 grudnia 2014 r., decyzją znak: SD.6223.5.2015.MJ z dnia 11 grudnia 2015 r., postanowieniem znak: SD.6223.5.2015.MJ z dnia 17 grudnia 2015 r., decyzją znak: SD.6223.5.2020.AR z dnia 4 stycznia 2021 r., decyzją znak: SD.6223.6.2021.AR z dnia 2 listopada 2021 r., decyzją znak: SD.6223.10.2021.ND z dnia 3 marca 2022 r., decyzją znak: SD.6223.6.2022.ND z dnia 23 grudnia 2022 r., decyzją znak: SD.6223.2.2023.ND z dnia 7 marca 2023 r., postanowieniem znak: SD.6223.2.2023.ND z dnia 4 marca 2024 r. oraz decyzją znak: SD.6223.6.2025.ND z dnia 6 października 2025 r.).

Zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy Poś organem właściwym w przedmiotowej sprawie jest starosta. Ilekroć w ustawie jest mowa o starostach, rozumie się przez to również prezydentów miast na prawach powiatu. Olsztyn jest gminą mającą status Miasta na prawach powiatu, w związku z czym organem właściwym do zmiany pozwolenia jest Prezydent Olsztyna.

Złożony przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego obejmuje udzielenie odstępstwa od wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji SO₂ i NO_x dla części szczytowej Ciepłowni „Kortowo”. Do wniosku została dołączona dokumentacja:

- „*Analiza wpływu źródeł substancji zanieczyszczających na stan zanieczyszczenia powietrza. Praca Ciepłowni „Kortowo” z emisją uwzględniającą odstępstwa – zmianę granicznej wielkości emisji w części szczytowej.*” wykonana w czerwcu 2025 r.;
- „*Analiza kosztów i korzyści – zapewnienie technicznych możliwości dotrzymania granicznych wielkości emisji dla trzech kotłów WR–25 wydzielonej funkcjonalnie części szczytowej Ciepłowni „Kortowo” MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie.*” wykonana w marcu 2025 r.

Zmiana granicznych wielkości emisji (BAT–AEL) z części szczytowej dotyczy odstępstwa z 250 mg SO₂/m³ na 800 mg SO₂/m³ i z 350 mg NO₂/m³ na 450 mg NO₂/m³ w przeliczeniu na warunki normatywne, tj.: gaz suchy w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa, przy zawartości 6% tlenu. Przedstawiona organowi dokumentacja została opracowana według metodyki wskazanej w „*Podręczniku dotyczącym zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 Ustawy POŚ.*”, dostępnej na stronie www.ekoportal.gov.pl.

Ciepłownia „Kortowo” jest instalacją energetyczną o łącznej nominalnej mocy cieplnej 212,7 MW_t. Ciepłownia wytwarza ciepło na potrzeby centralnego ogrzewania i przygotowania ciepłej wody, dla obiektów obsługiwanych przez miejską sieć ciepłowniczą Olsztyna. Ciepłownia „Kortowo” (CC_Kortowo) wyposażona jest łącznie w 6 kotłów z rusztem mechanicznym, z czego kotły K1, K2 i K3 należą do części podstawowej, której czas pracy jest nieograniczony. Kotły K4, K5 i K6 należą do części szczytowej i pracują < 1500 h/rok. CC_Kortowo spala miał węglowy lub mieszankę mialu węglowego i biomasy. Nominalna moc cieplna kotłów z części podstawowej wynosi 33,7 MW_t, natomiast z części szczytowej 37,2 MW_t, każdy typu WR–25.

W latach 2019–2022 ciepłownia przeszła modernizację w kierunku możliwości dotrzymania wymagań ochrony środowiska. Inwestycja została zrealizowana uwzględniając także lokalne uwarunkowania rynkowe (m.in. realizowaną równolegle restrukturyzację źródeł ciepła pracujących na potrzeby MSC) oraz ekonomiczne (m.in. zapewnienie efektywnego wykorzystania nowych instalacji ograniczających emisję). Trzy kotły, które zostały zdefiniowane, jako część podstawowa ciepłowni, wyposażone są w komplety urządzeń ograniczających emisję dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu – pozwalające na dotrzymanie wymagań wynikających z konkluzji BAT.

Trzy pozostałe kotły z części szczytowej wyposażone są w urządzenia odpylające pozwalające na dotrzymanie wymagań konkluzji BAT w tym zakresie. Pozostałe parametry (SO₂ i NO_x) nie spełniają wymagań konkluzji. Należy mieć na uwadze, iż kotły należące do części szczytowej są uruchamiane wyłącznie w okresie najniższych temperatur oraz w sytuacjach awaryjnych, tj. braku możliwości dysponowania mocami innych źródeł zasilających Miejską Sieć Ciepłowniczą (MSC) maksymalnie 1500 h/rok.

Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych i emisji pochodzących z chowu zwierząt gospodarskich (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz.Urz.UE.L 2010 Nr 334, str. 17), tzw. Dyrektywa IED, a co za tym idzie ustawa Poś, dają możliwość skorzystania z mechanizmu odstępstwa od granicznych wielkości emisji zawartych w konkluzjach BAT, w przypadku, gdy wystąpią techniczne i ekonomiczne ograniczenia możliwości dostosowania się instalacji do granicznych wielkości emisji zawartych w konkluzjach BAT. Przepisy zawarte w art. 15.4 Dyrektywy IED oraz w art. 204 ust. 2 ustawy Poś, wskazują, że odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, może mieć zastosowanie w przypadku gdy ocena pokazuje, że ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz pod warunkiem, że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają zastosowanie. Zgodnie z art. 204 ust. 3 ustawy Poś, przy dokonywaniu oceny, organ bierze pod uwagę położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystykę techniczną instalacji lub inne czynniki mające wpływ na funkcjonowanie instalacji i środowisko jako całości.

Dnia 25 sierpnia 2025 r. tut. organ przekazał wniosek dotyczący zmiany pozwolenia zintegrowanego do Ministerstwa Klimatu i Środowiska na adres e-mail: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl

Dnia 15 września 2025 r. pismem znak: SD.6223.8.2025.AR, nr dokumentu: 33500.09.2025 przekazano do publicznej wiadomości informację o wszczęciu postępowania administracyjnego, w tym z możliwością zapoznania się z dokumentacją wniosku oraz możliwością składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie miejsce i termin ich składania. Pismem z dnia 8 października 2025 r. Rada Osiedla Kortowo przedstawiła stanowczy sprzeciw udzieleniu odstępstwa od konkluzji BAT Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Olsztynie.

Dnia 15 września 2025 r. pismem znak: SD.6223.8.2025.AR, nr dokumentu: 208571.09.2025–W wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku, w zakresie:

- wykazania, na podstawie analizy kosztów i korzyści, iż modernizacja dostosowawcza do wymagań Konkluzji BAT będzie prowadzić do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w porównaniu do korzyści dla środowiska;
- wykazania związku co najmniej jednego z czynników wskazanych powyżej z nieproporcjonalnością kosztów, będącą wynikiem analizy kosztów dostosowawczych i korzyści dla środowiska.

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie pismem z dnia 30 października 2025 r. uzupełniło wniosek dot. wykazania związku co najmniej jednego z czynników wskazanych powyżej z nieproporcjonalnością kosztów, będącą wynikiem analizy kosztów dostosowawczych i korzyści dla środowiska. Jednocześnie zwróciło się z prośbą o przedłużenie terminu na dostarczenie informacji dot. wykazania, na podstawie analizy kosztów i korzyści, iż modernizacja dostosowawcza do wymagań Konkluzji BAT będzie prowadzić do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w porównaniu do korzyści dla środowiska do dnia 31 października 2025 r.

Zgodnie z metodyką wskazaną w „Podręczniku dotyczącym zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 Ustawy POŚ.”, o zasadności udzielenia Odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych decyduje test proporcjonalności wyliczonych kosztów netto dostosowania i korzyści dla środowiska wraz z udowodnieniem, iż jest on powiązany, z co najmniej jednym czynnikiem, o którym mowa w art. 204 ust. 3 ustawy Poś.

W dniu 21 października 2025 r. wpłynęło do Urzędu Miasta w Olsztynie uzupełnienie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dot. wykazania, na podstawie analizy kosztów i korzyści, iż modernizacja dostosowawcza do wymagań Konkluzji BAT będzie prowadzić do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w porównaniu do korzyści dla środowiska. Zawarto również informację, iż w związku z przewidywaną zmianą produkcji w oparciu o spalanie węgla do 2035 r. o ponad 50% wnioskowany czas udzielenia odstępstwa to 10 lat. Ocena proporcjonalności kosztów netto dostosowania i korzyści dla środowiska została przeprowadzona na podstawie testu proporcjonalności – obliczono stosunek korzyści do kosztów wynikających z wdrożenia rozwiązań technicznych mających na celu redukcję emisji dwutlenku siarki (SO₂) oraz tlenków azotu (NO_x). Oceną objęto 2 kryteria:

- kryterium nr 1: nieproporcjonalność kosztów dostosowawczych i korzyści środowiskowych. Wycenienie poddano nakłady finansowe (inwestycyjne i eksploatacyjne) jakie należy ponieść, aby osiągnąć określoną graniczną wielkość emisji gazów wprowadzanych do powietrza zawartych w konkluzjach BAT.
- kryterium nr 2: wypełnienie wymagań dotyczących jakości powietrza.

Stosunek korzyści do kosztów SO₂ wyniósł 0,56, a stosunek korzyści do kosztów NO_x – 0,08. W obu przypadkach wartości są niższe od progu 0,7, który zgodnie z obowiązującymi wytycznymi stanowi granicę opłacalności ekonomicznej przedsięwzięcia. Z uwagi na powyższe należy stwierdzić, że przeprowadzenie inwestycji mających na celu dostosowanie instalacji spalania paliw w wydzielonej funkcjonalnie części szczytowej Ciepłowni „Kortowo” do konkluzji BAT w zakresie emisji SO₂, HCl, HF i NO_x nie spowoduje istotnego wzrostu korzyści dla środowiska, a będzie wiązać się z koniecznością poniesienia nieproporcjonalnych kosztów na ten cel.

W dniu 31 października 2025 r. wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia i doprecyzowania wniosku w związku z pismem Rady Osiedla Kortowo (data wpływu do Urzędu Miasta Olsztyna 9 października 2025 r.) w zakresie przekroczeń standardu BAT–AEL w latach 2023–2025 dla tzw. części szczytowej, kwestii ograniczonego i drogiego dostępu do surowca opałowego z niską zawartością siarki oraz odniesienia się do oddziaływania SO₂ i NO_x na zdrowie mieszkańców i środowisko naturalne. Pismem z dnia 12 listopada 2025 r. wnioskodawca złożył uzupełnienia: przekroczenia w 2023 roku na części szczytowej to skutek kłopotów z zapewnieniem paliwa o niskiej zawartości siarki w warunkach zawirowań na rynku paliw związanych z wojną na Ukrainie. W tym czasie optymalizowane były same instalacje, jak też logistyka zapewnienia paliwa po modernizacji o parametrach, które nie były dotychczas istotne. Występowały również awarie. Wnioskodawca nadmienia, iż w 2024 i 2025 roku nie zostały przekroczone standardy średnioroczne zapisane w pozwoleniu zintegrowanym dla części podstawowej i nie przekraczają poziomu, o który wnioskuje dla części szczytowej. Aby dotrzymać wymagania konkluzji BAT dla kotłów pracujących < 1500 h/rok niezbędne jest korzystanie z paliwa o zawartości siarki na poziomie 0,1%. Miał węglowy o tak niskim poziomie siarki obecnie nie jest dostępny na rynku. Aktualnie dla części szczytowej zmagazynowane jest ok. 6000 Mg węgla o zawartości siarki od 0,30 do 0,34 %. W zasięgu oddziaływania instalacji, poza terenem zakładu zarówno na poziomie terenu, jak też istniejącej zabudowie oraz zabudowie, która w przyszłości może powstać na tych obszarach według MPZT, tlenki azotu nie przekraczają obowiązujących wartości odniesienia zapisanych w *Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2010 Nr 16, poz. 87)* według załączonej do wniosku „Analizy wpływu źródeł substancji zanieczyszczających na stan zanieczyszczenia powietrza”.

Dnia 19 listopada 2025 r. do Urzędu Miasta Olsztyna wpłynęło pismo Rady Osiedla Brzeziny wyrażające poparcie dla podjętego przez Radę Osiedla Kortowo sprzeciwu w przedmiotowej sprawie. Dnia 3 grudnia 2025 r. odbyło się spotkanie z przedstawicielami Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Olsztynie wraz z przedstawicielami Urzędu Miasta Olsztyna. Podczas spotkania rozmawiano o skróceniu wnioskowanego okresu odstępstwa od konkluzji BAT z 10 lat na 8 lat. Reprezentanci wyrazili zgodę na zmianę okresu odstępstwa na 8 lat. W związku z powyższym zmiana pozwolenia zintegrowanego, w zakresie odstępstwa od konkluzji BAT została wydana na 8 lat od dnia wydania decyzji.

Wnioskowane zmiany nie stanowią „istotnej zmiany instalacji” w rozumieniu definicji zawartej w ustawie *Poś*, dlatego zgodnie z art. 210 ust. 3 ustawy *Poś* nie jest wymagane wniesienie opłaty rejestracyjnej.

Dnia 5 grudnia 2025 r. na Biuletynie Informacji Publicznej oraz na tablicy Wydziału Środowiska udostępniono zawiadomienie przed wydaniem decyzji (znak sprawy: SD.6223.8.2025.AR/AJ, nr dokumentu: 46334.12.2025) dot. przedmiotowej sprawy, w tym z możliwością zapoznania się z dokumentacją oraz możliwością składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie miejsce i termin ich składania. Uwag nie wniesiono. Dnia 29 grudnia 2025 r. przesłano oddzielne zawiadomienie przed wydaniem decyzji Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Olsztynie Spółka z o.o., znak sprawy: SD.6223.8.2025.AR/AJ, nr dokumentu: 248513.12.2025-W, umożliwiające wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Uwag nie wzniesiono.

Na podstawie całokształtu materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie tut. organ dokonał oceny, z której wynika, że wątpliwości mieszkańców zostały wystarczająco wyjaśnione, zgodnie z art. 80 *Kpa*. Analiza przedłożonych dokumentów wykazała, iż spełniają one wymagania ustawy Prawo ochrony środowiska oraz przepisów wykonawczych w tym zakresie, stąd orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Prezydenta Olsztyna w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. Stronie przysługuje możliwość zrzeczenia się prawa do odwołania w wyniku, czego decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 111 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 1691) Strona może w terminie czternastu dni od dnia doręczenia lub ogłoszenia decyzji zażądać jej uzupełnienia, co do rozstrzygnięcia bądź, co do prawa odwołania, wniesienia w stosunku do decyzji powództwa do sądu powszechnego lub skargi do sądu administracyjnego albo sprostowania zamieszczonego w decyzji pouczenia w tych kwestiach.

Stosownie do przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej na rachunek bankowy Urzędu Miasta Olsztyna wniesiono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł za wydanie niniejszej decyzji.



z up. PREZYDENTA OLSZTYNA

Ewa Łukasik

Dyrektor Wydziału Środowiska

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie, ul. Słoneczna 46, 10-710 Olsztyn
2. a/a.

Do wiadomości

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (kopia elektroniczna – pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie, ul. Partyzantów 1/2, 10-522 Olsztyn (eDoręczenia)
3. Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o., ul. Oficerska 16, 10-218 Olsztyn (eDoręczenia)
4. Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko-Mazurskiego, ul. Emilii Plater 1, 10-562 Olsztyn (eDoręczenia)
5. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Osińskiego 13/13, 10-011 Olsztyn (eDoręczenia)

1a.2. Dopuszczalne rodzaje i ilości gazów i pyłów wprowadzane do powietrza - standardy emisyjne, wartości graniczne - CZĘŚĆ SZCZYTOWA (K4, K5 i K6)

Warianty pracy		Standardy emisyjne (SE) i poziomy emisji powiązane z BAT tj. graniczne wielkości emisji (BAT-AEL)															
		Ilość pracujących jednostek kocioł		dwutlenek siarki [mg/m ³ *]		dwutlenek azotu [mg/m ³ *]		pył [mg/m ³ *]		chlorowodór [mg/m ³ *]		fluorowodór [mg/m ³ *]		amoniak [mg/m ³ *]		rtęć [mg/m ³ *]	
Lp.	Kotły spalające węgiel	Kotły współspalające węgiel + 15% biomasy	SE	BAT-AEL		SE	BAT-AEL		SE	BAT-AEL		SE	BAT-AEL		SE	BAT-AEL	
				średnia roczna	średnia dobową		średnia roczna	średnia dobową		średnia roczna	średnia dobową		średnia roczna	średnia dobową		średnia roczna	średnia dobową
1.	1	-															
2.	2	-															
3.	3	-															
4.	-	1															
5.	-	2	800			450			24,8	20	20	20	20	20	20	20	20
6.	-	3															
7.	1	1							24,9	20	20	20	20	20	20	20	20
8.	2	1							24,9	20	20	20	20	20	20	20	20
9.	1	2							24,9	20	20	20	20	20	20	20	20

*- suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa, przy zawartości 6% tlenu.

z up. PREZYDENTA OLSZTYNA

Ewa Łukasik

Dyrektor Wydziału Środowiska