



Znak: IR-1.732.2.2026.KH
Szczecin, 26 czerwca 2026 r.

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Słowińska 1
78-200 Białogard

Na podstawie przepisu art. 11 ust. 3⁵ pkt 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2026 r., poz. 43 t.j.) oraz § 14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (poz. 2209),

uzgadniam

„Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła z miejskiego systemu ciepłowniczego na lata 2026-2029”, przesłany przy piśmie z 15 czerwca 2026 r..

W załączeniu 1 egzemplarz ww. Planu.

Z upoważnienia

Wojewody Zachodniopomorskiego

Karin Kmieciak

Dyrektor

Wydział Infrastruktury, Rolnictwa i Rozwoju Regionalnego

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/



**PLAN WPROWADZANIA OGRANICZEŃ
W DOSTARCZANIU CIEPŁA Z MIEJSKIEGO
SYSTEMU CIEPŁOWNICZEGO
NA LATA 2026 – 2029**

**dotyczący odbiorców ciepła zasilanych
z elektrociepłowni ZEC Sp. z o. o. w Białogardzie**

Zatwierdził:



Signed by /
Podpisano przez:

Dawid Stopierzyński

Date / Data: 2026-
06-15 15:56

Plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła uzgodniono z Wojewodą Zachodniopomorskim
w dniu 26.06.2026r. (data ważności planu: 30.06.2029r.)

Niniejszy dokument jest własnością Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Białogardzie.
Powielanie przedmiotowego opracowania w całości lub w części bez zgody jest zabronione.

Spis treści

1. Podstawa opracowania	3
2. Przedmiot i cel opracowania	3
3. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła	3
4. Status formalno-prawny i koncesyjny	5
5. Charakterystyka miejskiego systemu ciepłowniczego	5
6. Rodzaje i parametry technologiczne nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji	8
7. Podział odbiorców	10
8. Ograniczenia w dostawie ciepła	11
9. Termin ważności planu ograniczeń w dostarczaniu ciepła oraz sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach	12

1. Podstawa opracowania

Podstawę opracowania planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła odbiorcom w obszarze działania Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Białogardzie na lata 2026-2029 stanowi:

- a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 z późn. zm.),
- b) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92),
- c) Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. poz. 2209).

2. Przedmiot i cel opracowania

Przedmiotem opracowania jest plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła, o którym mowa w art. 11 ustawy - Prawo energetyczne.

Celem przygotowania planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła odbiorcom jest określenie zasad oraz trybu wprowadzenia ograniczeń w dostawie ciepła w przypadku wystąpienia sytuacjach kryzysowych, tj. w przypadku zagrożenia:

- bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo energetycznym,
- bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- bezpieczeństwa osób,
- wystąpieniem znacznych strat materialnych.

3. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Zgodnie z §12 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła - **ograniczenia w dostarczaniu ciepła mogą być wprowadzone po wyczerpaniu przez podmioty prowadzące działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na to ciepło.**

Zgodnie z §13 wymienionego powyżej rozporządzenia **ograniczenia w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować:**

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa osób, w tym zagrożenia życia lub zdrowia osób;

- 2) uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń lub ich zespołów - wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych, w tym zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów, przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła lub wydobycia, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych;
- 3) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów mieszkalnych;
- 4) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych bezpośrednio do wykonywania zadań dotyczących:
 - a) bezpieczeństwa lub obronności państwa wymienionych w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej,
 - b) obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców, w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań,
 - c) opieki zdrowotnej,
 - d) edukacji,
 - e) opieki w formie żłobka, klubu dziecięcego oraz wychowania przedszkolnego,
 - f) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,
 - g) ochrony środowiska.

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła dotyczą tylko odbiorców końcowych i polegają na wstrzymaniu dostarczania ciepła odbiorcom końcowym lub na obniżeniu parametrów jakościowych lub ilościowych nośnika ciepła w taki sposób, aby nie doprowadzić do nieodwracalnych zmian w infrastrukturze technicznej, która służy do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła.

W przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa powyżej:

- 1) w zakresie dostarczania ciepła na potrzeby ogrzewania i przygotowania ciepłej wody dopuszcza się obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej;
- 2) w zakresie ogrzewania umożliwia się utrzymanie temperatury w:
 - a) budynkach lub lokalach mieszkalnych - nie mniejszej niż +10°C,
 - b) innych pomieszczeniach - nie mniejszej niż +5°C.

Ochronie przed ograniczeniami podlegają odbiorcy końcowi pobierający ciepło wyłącznie w celu korzystania z niego **w budynkach lub lokalach mieszkalnych**, które są **przeznaczone na stały pobyt ludzi**, oraz w budynkach lub lokalach **szpitali, żłobków, klubów dziecięcych i wychowania przedszkolnego**, przy czym zakres ochrony przed ograniczeniami obejmuje tą grupę odbiorców w ostatniej kolejności i **podlegają oni ochronie przez cały rok**.

4. Status formalno-prawny i koncesyjny

ZEC Sp. z o. o. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji:

- na wytwarzanie ciepła z dnia 9 października 1998 r. Nr WCC/234/417/U/1/98/RG (z późniejszymi zmianami),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 9 października 1998 r. Nr PCC/248/417/U/1/98/RG (z późniejszymi zmianami).

Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu ciepła w źródle o łącznej mocy cieplnej 14,118 MW, przy czym 3,618 MW stanowi moc zainstalowaną w trzech jednostkach kogeneracji. Natomiast pozostałe ciepło wytwarzane jest poza procesem kogeneracji w dwóch kotłach wodnych o łącznej mocy zainstalowanej 10,5 MW, które stanowią uzupełnienie układu kogeneracyjnego i pełnią funkcję źródeł szczytowych oraz rezerwowych, które wykorzystywane są w okresach zwiększonego zapotrzebowania na ciepło. Podstawowym paliwem wykorzystywanym w procesie wytwarzania jest gaz ziemny wysokometanowy, dostarczany z krajowego systemu przesyłowego.

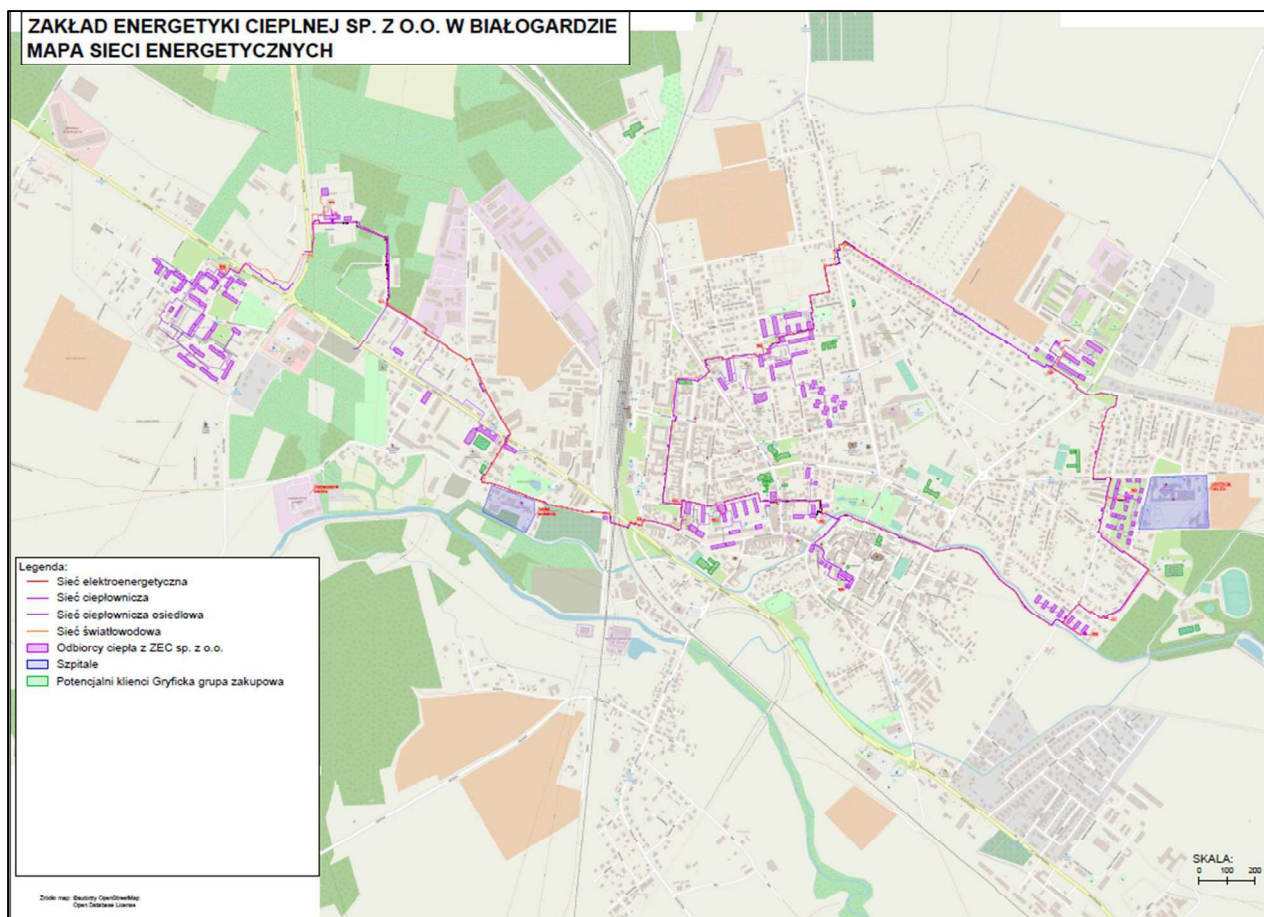
5. Charakterystyka miejskiego systemu ciepłowniczego

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Białogardzie to lokalne przedsiębiorstwo energetyczne. Podstawowym zadaniem przedsiębiorstwa jest zapewnienie ciągłych oraz niezawodnych dostaw ciepła, a także energii elektrycznej odbiorcom miasta Białogard. Elektrociepłownia zlokalizowana jest przy ul. Stowińskiej 1 w Białogardzie w województwie zachodniopomorskim. Jednostka ta stanowi centralne źródło ciepła systemowego dla miejskiej sieci ciepłowniczej i funkcjonuje jako nowoczesna elektrociepłownia gazowa pracująca w układzie kogeneracyjnym. Znaczna część sieci funkcjonuje w układzie pierścieniowym.

Podstawą pracy elektrociepłowni są:

- 3 gazowe agregaty kogeneracyjne typ: Jenbacher JMS 416 GS-N.L o mocy elektrycznej pojedynczego agregatu wynoszącą 1,203 MWe oraz mocy cieplnej dla każdego z nich wynoszącą 1,228 MWt,
- 2 kotły gazowe wodne – typ M62A024 o mocy 4,5 MW oraz typ M62A025 o mocy 6 MW.

ZEC Sp. z o. o. zarządza miejską siecią magistralną o średnicy: c300, c400, c450 o długości około 17,4 km. Na terenie miasta spółka dostarcza energię cieplną do około 100 węzłów cieplnych, przy czym 5 pięć z nich stanowi własność odbiorców.



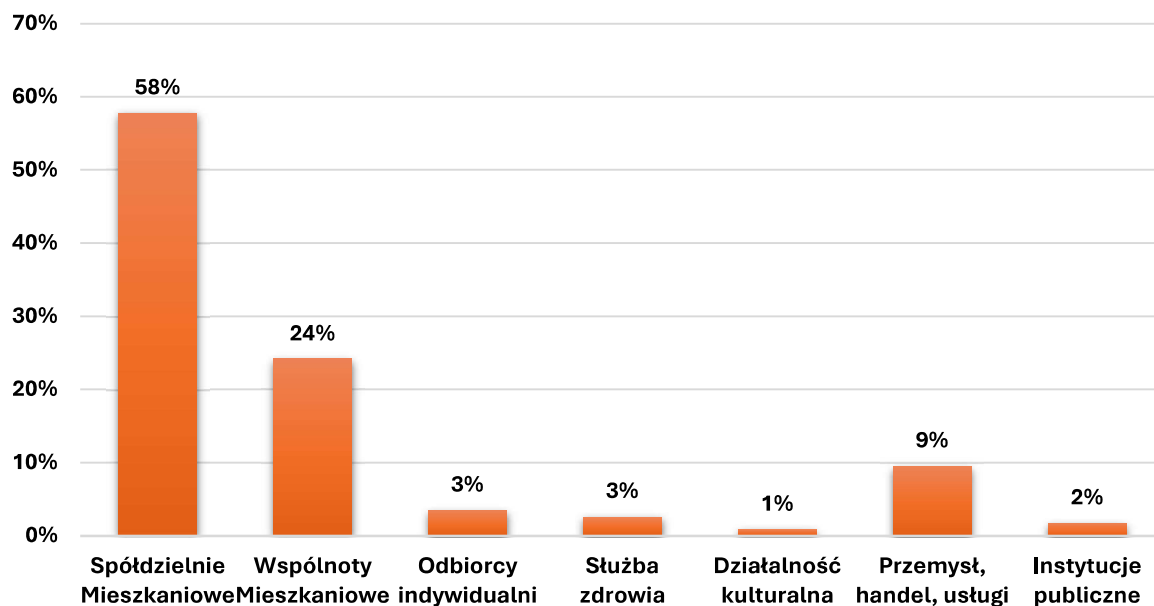
Wytworzone ciepło wykorzystywane jest na potrzeby centralnego ogrzewania, a także ciepłej wody użytkowej budynków mieszkalnych, usługowych oraz użyteczności publicznej.

Na dzień 31.12.2025 r. łączna moc zamówiona przez odbiorców na energię ciepłą wyniosła 10,463501 MW.

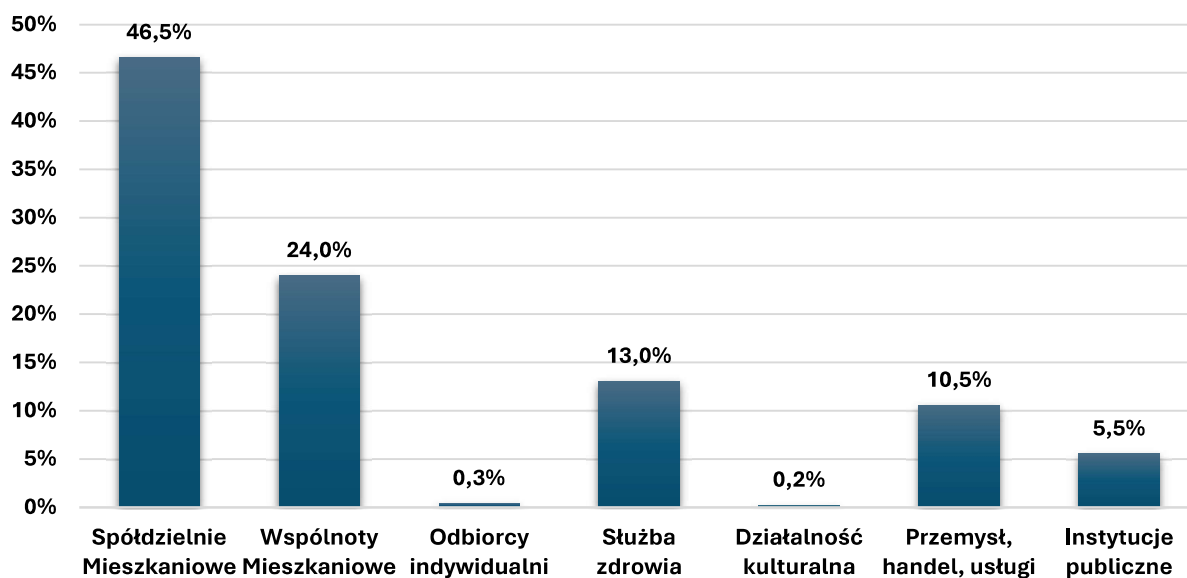
Roczna produkcja ciepła użytkowego wytwarzanego w przedmiotowej elektrociepłowni wynosi około 100 tys. GJ, przy czym zdecydowana większość pochodzi z jednostek kogeneracyjnych.

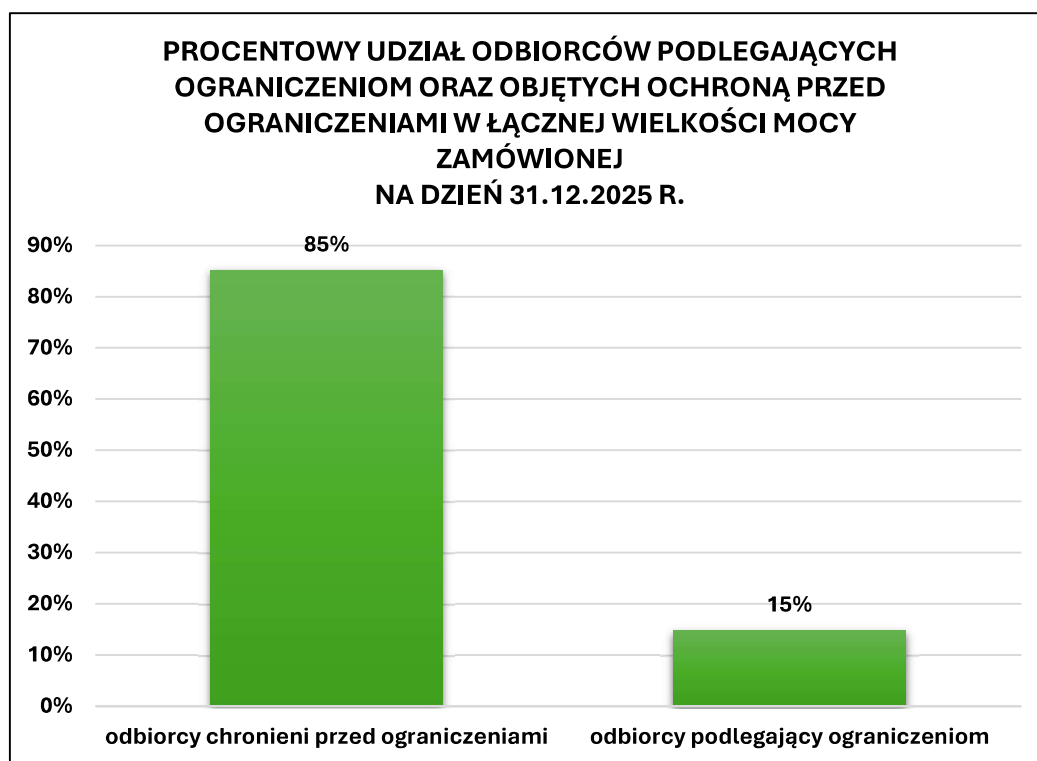
Rozkład procentowego udziału poszczególnych grup odbiorców w ogólnej wielkości mocy zamówionej na ciepło wraz podziałem tych grup na odbiorców objętych ochroną przed ograniczeniami w dostawie ciepła, a także odbiorców podlegających ograniczeniom prezentują poniższe wykresy:

**PROCENTOWY UDZIAŁ POSZCZEGÓLNYCH GRUP ODBIORCÓW
W OGÓLNEJ LICZBIE ODBIORCÓW NA DZIEŃ 31.12.2025 R.**



**PROCENTOWY UDZIAŁ POSZCZEGÓLNYCH GRUP ODBIORCÓW
CIEPŁA W ŁĄCZNEJ WIELKOŚCI MOCY ZAMÓWIONEJ NA DZIEŃ
31.12.2025 R.**





6. Rodzaje i parametry technologiczne nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji

ZEC Sp. z o. o. realizuje wytwarzanie, przesył i dystrybucję ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej niskoparametrowej, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o zmiennej temperaturze 90/60 °C. Ciśnienie dyspozycyjne wynosi ok. 0,25 MPa.

Parametry nośnika ciepła podlegają regulacji jakościowej i ilościowej, poprzez zmianę temperatury nośnika ciepła na wyjściu ze źródła, a także regulację ciśnienia dyspozycyjnego. Regulacja jakościowa odbywa się poprzez zmianę temperatury nośnika ciepła zgodnie z tabelą regulacyjną w funkcji temperatury zewnętrznej:

Temperatura zewnętrzna [st. C]	Temperatura zasilania sieci ciepłowniczej [st. C]	Temperatura powrotu sieci ciepłowniczej [st. C]
18	75	50,0
17	75	50,1
16	75	50,4
15	75	50,7
14	75	51,0
13	75	51,3
12	75	51,6
11	75	51,9
10	75	52,2
9	75	52,5
8	75	52,8
7	75	53,1
6	75	53,4
5	75	53,7
4	76	54,0
3	77	54,3
2	78	54,6
1	79	54,9
0	80	55,2
-1	81	55,5
-2	82	55,8
-3	83	56,1
-4	84	56,4
-5	85	56,7
-6	86	57,0
-7	87	57,3
-8	88	57,6
-9	89	57,9
-10	90	58,2
-11	90	58,5
-12	90	58,8
-13	90	59,1
-14	90	59,4
-15	90	59,7
-16	90	60,0

Regulacja ilościowa odbywa się poprzez zmianę wartości strumienia czynnika grzewczego w zakresie temperatur zewnętrznych mniejszych od -10°C.

W czasie pracy w okresie letnim gdy sieć ciepłownicza pracuje tylko na potrzeby ciepłej wody użytkowej, sterowanie odbywa się również poprzez regulację ilościową przy zachowaniu stałej temperatury zasilania 75 °C i wynikowej temperatury powrotu ok. 50 °C.

Na podstawie bieżącej analizy temperatury zewnętrznej istnieje możliwość wprowadzenia korekt temperatury wody sieciowej zasilającej zgodnie z zapisami umów dostawy.

7. Podział odbiorców

Dostawa ciepła na użytek niniejszego planu skutkuje wyodrębnieniem dwóch grup odbiorców:

- a) **objętych ochroną przed ograniczeniami (GRUPA A)** – odbiorcy końcowi pobierający ciepło wyłącznie w celu korzystania z niego w budynkach lub lokalach mieszkalnych przeznaczonych na stały pobyt ludzi (w Spółdzielniach Mieszkaniowych, Wspólnoty Mieszkaniowe, Odbiorcy indywidualni), służba zdrowia (Szpital, Pogotowie Ratunkowe) oraz Policja,
- b) **podlegające ograniczeniom (GRUPA B)** – pozostali odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłej pobierający ciepło na cele związane z prowadzoną działalnością (działalność: kulturalna – biblioteka, przemysłowa, handlowa, usługowa oraz administracyjna – urząd skarbowy).

GRUPA A - ODBIORCY CHRONIENI PRZED OGRANICZENIAMI

	moc zamówiona całkowita [MW]	moc zamówiona CO [MW]	moc zamówiona CWU [MW]	moc zamówiona CG [MW]
Spółdzielnie Mieszkaniowe	4,72696	3,82275	0,90421	-
Wspólnoty Mieszkaniowe	2,517371	2,151581	0,36579	-
Odbiorcy indywidualni	0,035	0,014	0,001	0,02
Służba zdrowia	1,36	-	-	1,36
Policja	0,274	0,214	0,06	-
razem	8,913331	6,202331	1,331	1,38

GRUPA B - ODBIORCY PODLEGAJĄCY OGRANICZENIOM

	moc zamówiona całkowita [MW]	moc zamówiona CO [MW]	moc zamówiona CWU [MW]	moc zamówiona CG [MW]
Działalność kulturalna	0,006	0,006	-	-
Przemysł, handel, usługi	1,24417	0,61617	0,24	0,388
Urząd Skarbowy	0,3	0,3	-	-
razem	1,55017	0,92217	0,24	0,388

Szczegółowy wykaz odbiorców z podziałem na grupę A i B zawiera załącznik nr 1.

8. Ograniczenia w dostawie ciepła

Wprowadzenie stopni ograniczeń nie obejmuje odbiorców zaliczonych do Grupy A. Ograniczenia dostarczania ciepła stosowane są wyłącznie wobec odbiorców Grupy B, dla których określono warunki dostawy ciepła odpowiadające poszczególnym stopniom ograniczeń. Dla odbiorców Grupy A zachowana zostaje pełna moc zamówiona oraz standardowe parametry dostawy ciepła przez cały okres obowiązywania ograniczeń.

Na potrzeby niniejszego planu poniżej określono stopnie ograniczeń. Ich realizacja będzie odbywać się poprzez zdalną komunikację z regulatorami pogodowymi, do których wprowadzane będą odpowiednie wartości temperatury pracy, dostosowane do ogłoszonego stopnia zasilania:

- **I STOPIEŃ OGRANICZEŃ** – dla odbiorców zakwalifikowanych do Grupy B dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania realizowana jest przy założeniu utrzymania temperatury pomieszczeń na poziomie +18°C, co umożliwia zmniejszenie poboru mocy cieplnej o 0,07307 MW tj. 4,71%. Dla potrzeb przygotowania ciepłej wody użytkowej nie wprowadza się zmian parametrów jakościowych - temperatura ciepłej wody użytkowej pozostaje bez zmian.
- **II STOPIEŃ OGRANICZEŃ** – dla odbiorców zakwalifikowanych do Grupy B dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania realizowana jest przy założeniu utrzymania temperatury pomieszczeń na poziomie +16°C. Temperatura ciepłej wody użytkowej zostaje obniżona do 50°C. Łączna redukcja mocy cieplnej wynosi 0,17227 MW, co odpowiada 11,11% mocy objętej ograniczeniami.
- **III STOPIEŃ OGRANICZEŃ** – dla odbiorców zakwalifikowanych do Grupy B dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania realizowana jest przy założeniu utrzymania temperatury pomieszczeń na poziomie +12°C. Temperatura ciepłej wody użytkowej zostaje obniżona do 45°C. Łączna redukcja mocy cieplnej wynosi 0,34437 MW, co odpowiada 22,21% mocy objętej ograniczeniami.
- **IV STOPIEŃ OGRANICZEŃ** - dla odbiorców zakwalifikowanych do Grupy B dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania realizowana jest przy założeniu utrzymania temperatury pomieszczeń na poziomie +5°C. Temperatura ciepłej wody użytkowej zostaje obniżona do 45°C. Łączna redukcja mocy cieplnej wynosi 0,59927 MW, co odpowiada 38,66% mocy objętej ograniczeniami.

Stopnie ograniczeń zostały określone w sposób umożliwiający stopniowe ograniczanie dostawy ciepła, przy czym IV stopień odpowiada minimalnym warunkom temperaturowym dopuszczonym w rozporządzeniu.

Wielkości ograniczeń przedstawione w poniższej tabeli określają możliwą do uzyskania redukcję mocy w poszczególnych stopniach ograniczeń. Wartości te stanowią różnicę pomiędzy mocą zamówioną odbiorców objętych ograniczeniami, a maksymalną mocą dostarczaną przy parametrach pracy systemu odpowiadających danemu stopniowi ograniczeń:

całkowita moc zamówiona [MW]		Grupa A	Grupa B
		8,913331	1,55017
I stopień ograniczeń	wielkość mocy zamówionej po wprowadzeniu ograniczeń I stopnia [MW]	8,913331	1,4771
	wielkość ograniczenia mocy [MW]	0,00	0,07307
	zmniejszenie tężycznej mocy [%]	0,00	4,71
II stopień ograniczeń	wielkość mocy zamówionej po wprowadzeniu ograniczeń II stopnia [MW]	8,913331	1,3779
	wielkość ograniczenia mocy [MW]	0,00	0,17227
	zmniejszenie tężycznej mocy [%]	0,00	11,11
III stopień ograniczeń	wielkość mocy zamówionej po wprowadzeniu ograniczeń III stopnia [MW]	8,913331	1,2058
	wielkość ograniczenia mocy [MW]	0,00	0,34437
	zmniejszenie tężycznej mocy [%]	0,00	22,21
IV stopień ograniczeń	wielkość mocy zamówionej po wprowadzeniu ograniczeń III stopnia [MW]	8,913331	0,9509
	wielkość ograniczenia mocy [MW]	0,00	0,59927
	zmniejszenie tężycznej mocy [%]	0,00	38,66

Przyjęte temperatury pomieszczeń dla poszczególnych stopni ograniczeń zapewniają możliwość uzyskania wymaganej redukcji obciążenia systemu ciepłowniczego przy jednoczesnym zachowaniu minimalnych warunków użytkowania obiektów przez odbiorców objętych ograniczeniami.

9. Termin ważności planu ograniczeń w dostarczaniu ciepła oraz sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach

Zgodnie z §14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła uzgadnia się z właściwym wojewodą w terminie do dnia 30 czerwca pierwszego roku okresu, dla którego plan jest opracowany lub aktualizowany.

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła po uzgodnieniu z Wojewodą Zachodniopomorskim aktualizuje się co najmniej raz na trzy lata.

Na podstawie zapisów §15 wymienionego powyżej rozporządzenia, podmiot prowadzący działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło zapoznaje odbiorców z planem wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła przez ogłoszenia zamieszczane w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości lub w formie elektronicznej na swojej stronie internetowej albo w formie ustalonej w umowach, co najmniej 30 dni przed dniem rozpoczęcia okresu, na jaki ten plan został uzgodniony.

Po uzgodnieniu przez Wojewodę Zachodniopomorskiego niniejszego planu zostanie on opublikowany na stronie internetowej Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. <https://www.zec-bialogard.pl/>