PLAN

WPROWADZANIA OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU CIEPŁA na lata 2027 - 2030

OBOWIĄZUJĄCY ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SYSTEMU CIEPŁOWNICZEGO

ESV WISŁOSAN Spółka z o.o.
w NOWEJ DĘBIE

Jerzy Deruś

Elektronicznie podpisany przez Jerzy Deruś
Data: 2026.08.04 07:57:00 +02'00'

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez Daniel Scisłowski
Data: 2026.08.04 07:36:03 CEST

Spis treści

I. Postanowienia ogólne 3

II. Charakterystyka działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa 3

III. Grupy odbiorców ciepła z sieci 5

IV. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła 5

V. Zapas paliwa 7

VI. Sposób realizacji wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła 8

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grup A i B dla stopni zasilania od 1 do 4 9

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 1 stopnia zasilania 10

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 2 stopnia zasilania 11

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 3 stopnia zasilania 12

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 4 stopnia zasilania 13

I. Postanowienia ogólne

1. Niniejszy plan ograniczeń opracowany został przez przedsiębiorstwo energetyczne ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie. Przedsiębiorstwo prowadzi działalność gospodarczą w zakresie dostarczania ciepła bez obowiązku posiadania koncesji, zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy Prawo energetyczne, ze względu na łączną moc zamówioną odbiorców nieprzekraczającą 5 MW.
2. Podstawy prawne:
   - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 43, z późniejszymi zmianami),
   - Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 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. z 2021 r. poz. 2073),
   - Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliwa w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz. U. z 2023 r., poz. 2002).
3. Plan ograniczeń określa nośnik ciepła, sposób jego regulacji, wielkość maksymalną dostaw ciepła w okresie ograniczeń dla odbiorców poszczególnych grup, w zależności od wprowadzonego stopnia ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Dokument zawiera również charakterystykę techniczną źródła ciepła, parametry techniczne sieci ciepłowniczej, parametry technologiczne nośnika ciepła oraz tabele regulacyjne nośnika ciepła.
4. Wielkość maksymalna dostaw ciepła, o której mowa w punkcie 3, zdefiniowana jest jako wartość procentowa mocy zamówionej, określonej w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy.

II. Charakterystyka działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa

ESV WISŁOSAN Spółka z o.o. w Nowej Dębie jest operatorem własnego systemu ciepłowniczego zlokalizowanego na terenie miasta Nowa Dęba, na obszarze objętym częścią Tarnobrzeskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej w Nowej Dębie oraz obiektami sąsiadującymi z tą strefą.

1. Źródła ciepła

W skład systemu wchodzą źródła ciepła oraz wysokoparametrowa sieć ciepłownicza, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca o parametrach obliczeniowych 130/70°C. Parametry nośnika w sieci ciepłowniczej podlegają regulacji ilościowo-jakościowej.

Źródła ciepła stanowią:

- Kocioł rusztowy wodny typu WR 10-011 o mocy cieplnej 11,7 MW;
- Kocioł rusztowy wodny typu WR 10-011M o mocy cieplnej 3,5 MW;
- Moduł kogeneracyjny typ TCG 2020V12 o mocy elektrycznej 1,2 MW i mocy cieplnej 1,3 MW;
- Moduł kogeneracyjny typ TCG 2020V12 o mocy elektrycznej 0,999 MW i mocy cieplnej 1,1 MW;
- Moduł kogeneracyjny typu CG170B-20 o mocy elektrycznej 2,3 MW i mocy cieplnej 2,3 MW (planowany do oddania do eksploatacji w sierpniu 2027 r.).

Kotły WR 10-011 są wodnymi kotłami rusztowymi przystosowanymi do współspalania paliw. Paliwem podstawowym jest miał węgla kamiennego o parametrach: wartość opałowa minimum 23 000 kJ/kg, zawartość popiołu do 16%, zawartość siarki palnej do 0,8%. Paliwem uzupełniającym (współspalanym) jest biomasa certyfikowana oraz odpady drewnopochodne.

Moduły kogeneracyjne zbudowane są bazie silnika gazowego zasilanego gazem ziemnym wysokometanowym.

2. Sieć ciepłownicza i przyłącza

Sieć cieplna o łącznej długości ok. 5,1 km wykonana jest częściowo w technologii tradycyjnej z rur stalowych czarnych bez szwu ogólnego przeznaczenia łączonych poprzez spawanie, z izolacją cieplną na bazie wełny mineralnej opasanej siatką stalową osłonięta płaszczem z blachy stalowej ocynkowanej i ułożonej napowietrznie na estakadzie stalowej lub w kanałach nie przełazowych, a częściowo w technologii rur preizolowanych ułożonych w ziemi. Pojemność wodną wszystkich rurociągów oszacowano na 300 m^3 .

Lp.	Sposób prowadzenia sieci	Długość sieci ciepłowniczej [km]		
		Własne	Obce	Razem
1.	Sieć kanałowa	1,3		1,3
2.	Sieć napowietrzna	1,4		1,4
3.	Sieć preizolowana podziemna	2,4		2,4

Tabela nr 1. Wykaz rodzajów sieci ciepłowniczych.

3. Węzły cieplne

Z sieci zasilane są węzły cieplne zlokalizowane w budynkach przemysłowych, mieszkalnych i użyteczności publicznej na terenie objętym zasięgiem sieci. Wszystkie ww. węzły wyposażone są w układy pomiarowo-rozliczeniowe, umożliwiające ustalenie ilości nośnika ciepła zużywanego do uzupełniania ubytków w zewnętrznych instalacjach odbiorczych oraz w instalacjach własnych.

Lp.	Rodzaj węzła	Liczba węzłów cieplnych [szt.]		
		Własne	Odbiorcy	Razem
1.	Węzły grupowe	1	0	1
	Węzły indywidualne	2	19	21

Tabela nr 2. Wykaz węzłów cieplnych.

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

Nośnikiem ciepła jest woda uzdatniona. System ciepłowniczy jest regulowany metodą ilościowo-jakościową. Temperatura zasilania jest zmienna w zależności od temperatury zewnętrznej, zgodnie z tabelą regulacyjną. Obieg nośnika ciepła wymuszany jest układem pomp obiegowych zamontowanych w ciepłowni przy ul. Metalowca 4 w Nowej Dębie. Pompy obiegowe wody sieciowej wyposażone są w falowniki, które sterują ich wydajnością. Przepływ na sieci jest regulowany automatycznie, a parametrem sterującym jest zadane/ stałe na sieć ciśnienie dyspozycyjne.

III. Grupy odbiorców ciepła z sieci

Dla potrzeb planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła wyszczególniono trzy grupy odbiorców ciepła:

Grupa A. – odbiorcy pobierający ciepło na potrzeby gospodarstw domowych;

Grupa B. – odbiorcy przemysłowi pobierający ciepło dla potrzeb obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa i obronności państwa;

Grupa C. – pozostali odbiorcy przemysłowi.

Grupa odbiorców	**Moc zamówiona [kW]**	**Maksymalna wielkość dostawy przy 1 stopniu [kW]**
Grupa A	380	380
Grupa B	3 090	3 090
Grupa C	1 030	1 030
Suma	**4 500**	**4 500**

Tabela nr 3. Zestawienie mocy zamówionych dla poszczególnych grup odbiorców.

Maksymalna wielkość dostaw ciepła dla poszczególnych grup odbiorców w okresie obowiązywania ograniczeń określana jest jako część mocy zamówionej i wynika z tabel regulacyjnych stanowiących integralną część niniejszego planu. Dla grup A i B maksymalna wielkość dostaw ciepła wynosi 100% mocy zamówionej dla wszystkich stopni zasilania. Dla grupy C maksymalna wielkość dostaw ciepła jest uzależniona od stopnia zasilania oraz temperatury zewnętrznej i wynosi:

- 1 stopień zasilania – 100% mocy zamówionej,
- 2 stopień zasilania – od 31,5% do 75,6% mocy zamówionej,
- 3 stopień zasilania – od 0% do 64,8% mocy zamówionej,
- 4 stopień zasilania – od 0% do 53,9% mocy zamówionej,

zgodnie z tabelami regulacyjnymi zamieszczonymi w dalszej części planu.

IV. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła

1. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła za pomocą sieci ciepłowniczej mogą być wprowadzone po wyczerpaniu, przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na to ciepło.

   1.1. Plan ograniczeń podlega realizacji wyłącznie po wprowadzeniu przez Radę Ministrów ograniczeń w dostarczaniu ciepła na podstawie art. 11 ustawy Prawo energetyczne oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 listopada 2021 r.

2. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa i obronności państwa dla odbiorców Grupy B.

3. Odbiorcy zaliczeni do Grupy A korzystają z ochrony przed ograniczeniami w dostarczaniu ciepła zgodnie z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 listopada 2021 r. oraz decyzją Rady Ministrów wprowadzającą ograniczenia w dostarczaniu ciepła.

4. Wielkości planowanych ograniczeń w poborze ciepła, ujęte w planie ograniczeń, określa się w stopniach zasilania od 1 do 4 przy czym:

   - 1 stopień zasilania określa, że odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości mocy umownej określonej w umowach.

   - 2 stopień zasilania określa, że odbiorcy których dotyczy ograniczenie powinni ograniczyć temperaturę pomieszczeń w budynkach do 15^0C i wstrzymać pobór energii cieplnej dla potrzeb ciepłej wody użytkowej. Odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości określonej w załączniku Nr 2 wyrażonej w % mocy umownej.

   - 3 stopień zasilania określa, że odbiorcy których dotyczy ograniczenie powinni ograniczyć temperaturę pomieszczeń w budynkach do 10^0C i wstrzymać pobór energii cieplnej dla potrzeb ciepłej wody użytkowej. Odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości określonej w załączniku Nr 3, wyrażonej w % mocy umownej.

   - 4 stopień zasilania określa, że odbiorcy których dotyczy ograniczenie powinni ograniczyć pobór ciepła do wielkości zapewniającej jedynie utrzymanie temperatury dyżurnej, zapewniającej uniknięcia zamarznięcia instalacji w obiektach. Odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości określonej w załączniku Nr 4, wyrażonej w % mocy umownej.

5. Ograniczenia w poborze ciepła są realizowane przez odbiorców podlegających tym ograniczeniom stosownie do informacji przekazywanej przez przedsiębiorstwo o obowiązujących stopniach zasilania i okresie ich obowiązywania.

6. Informacja, o której mowa w punkcie 5 powyżej jest przekazywana odbiorcom w formie pisemnej lub za pośrednictwem poczty e-mail w terminie co najmniej 8 godzin przed wprowadzeniem ograniczenia.

V. Zapas paliwa

W celu utrzymania ciągłości dostaw energii cieplnej, ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. utrzymuje minimalne wielkości zapasów przedstawionych w tabeli poniżej:

Miesiąc	Średnie zużycie w latach 2023-2025	Zużycie dobowe [Mg]	Zapas 30 - dniowy zgodny z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dn. 12 lutego 2003 [Mg]
styczeń	120	4	116
luty	84	3	90
marzec	51	2	49
kwiecień	13	0	13
maj	0	0	0
czerwiec	0	0	0
lipiec	0	0	0
sierpień	0	0	0
wrzesień	0	0	0
październik	5	0	5
listopad	58	2	58
grudzień	107	3	104

Tabela nr 4. Zużycie opału oraz wyliczenie zapasów miału węglowego.

VI. Sposób realizacji wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła

Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się po wprowadzeniu przez Radę Ministrów ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Czynności przedsiębiorstwa energetycznego dotyczą realizacji obowiązków wynikających z obowiązujących przepisów oraz niniejszego planu.

Stopień zasilania	Sposób realizacji	Kryterium wprowadzenia ograniczenia	Organ podejmujący decyzję o wprowadzeniu stopnia zasilania	Odpowiedzialni za wykonanie poleceń realizacji programu	Uwagi
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
1	Powiadomienie wszystkich odbiorców (w formie apelu) o konieczności oszczędzania energii cieplnej w związku z przekroczeniem granicy obowiązującego zapasu opału.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 30 dni i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasu	Zarząd ESV Wisłosan	Dyrektor Zakładu ESV Wisłosan	
2	Powiadomienie odbiorców podlegających ograniczeniom o wprowadzeniu 2 stopnia zasilania. Kontrola realizacji przez odbiorców wprowadzonych ograniczeń.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 20 dni i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasu	jak wyżej	jak wyżej	Zarząd ESV Wisłosan informuje Wojewodę
3	Powiadomienie odbiorców podlegających ograniczeniom o wprowadzeniu 3 stopnia zasilania. Kontrola realizacji przez odbiorców wprowadzonych ograniczeń.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 10 dni i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasu.	jak wyżej	jak wyżej	jak wyżej
4	Powiadomienie odbiorców podlegających ograniczeniom o wprowadzeniu 4 stopnia zasilania. Kontrola realizacji przez odbiorców wprowadzonych ograniczeń.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 5 dni i nie ma możliwości odbudowania zapasu.	jak wyżej	jak wyżej	jak wyżej

Tabela nr 5. Sposób realizacji wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła.

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grup A i B dla stopni zasilania od 1 do 4

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	72-77	62	100,0%
11	72-77	60	100,0%
10	72-77	59	100,0%
9	72-77	58	100,0%
8	73-78	58	100,0%
7	75-80	58	100,0%
6	76-81	58	100,0%
5	77-82	58	100,0%
4	79-84	58	100,0%
3	81-86	58	100,0%
2	83-88	58	100,0%
1	85-90	59	100,0%
0	87-92	59	100,0%
-1	89-94	60	100,0%
-2	91-96	60	100,0%
-3	93-98	61	100,0%
-4	95-100	61	100,0%
-5	97-102	62	100,0%
-6	99-104	63	100,0%
-7	101-106	63	100,0%
-8	103-108	64	100,0%
-9	105-110	64	100,0%
-10	107-111	65	100,0%
-11	109-112	65	100,0%
-12	111-116	66	100,0%
-13	113-118	66	100,0%
-14	115-120	67	100,0%
-15	117-122	67	100,0%
-16	119-124	68	100,0%
-17	121-126	68	100,0%
-18	123-128	69	100,0%
-19	125-129	70	100,0%
-20	127-130	70	100,0%

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 1 stopnia zasilania

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	72-77	62	100,0%
11	72-77	60	100,0%
10	72-77	59	100,0%
9	72-77	58	100,0%
8	73-78	58	100,0%
7	75-80	58	100,0%
6	76-81	58	100,0%
5	77-82	58	100,0%
4	79-84	58	100,0%
3	81-86	58	100,0%
2	83-88	58	100,0%
1	85-90	59	100,0%
0	87-92	59	100,0%
-1	89-94	60	100,0%
-2	91-96	60	100,0%
-3	93-98	61	100,0%
-4	95-100	61	100,0%
-5	97-102	62	100,0%
-6	99-104	63	100,0%
-7	101-106	63	100,0%
-8	103-108	64	100,0%
-9	105-110	64	100,0%
-10	107-111	65	100,0%
-11	109-112	65	100,0%
-12	111-116	66	100,0%
-13	113-118	66	100,0%
-14	115-120	67	100,0%
-15	117-122	67	100,0%
-16	119-124	68	100,0%
-17	121-126	68	100,0%
-18	123-128	69	100,0%
-19	125-129	70	100,0%
-20	127-130	70	100,0%

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 2 stopnia zasilania

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	72-77	62	31,5%
11	72-77	60	37,5%
10	72-77	59	42,3%
9	72-77	58	46,3%
8	73-78	58	49,6%
7	75-80	58	52,4%
6	76-81	58	54,8%
5	77-82	58	56,9%
4	79-84	58	58,8%
3	81-86	58	60,4%
2	83-88	58	61,9%
1	85-90	59	63,2%
0	87-92	59	64,3%
-1	89-94	60	65,4%
-2	91-96	60	66,4%
-3	93-98	61	67,3%
-4	95-100	61	68,1%
-5	97-102	62	68,8%
-6	99-104	63	69,5%
-7	101-106	63	70,2%
-8	103-108	64	70,7%
-9	105-110	64	71,3%
-10	107-111	65	71,8%
-11	109-112	65	72,3%
-12	111-116	66	72,8%
-13	113-118	66	73,2%
-14	115-120	67	73,6%
-15	117-122	67	74,0%
-16	119-124	68	74,3%
-17	121-126	68	74,7%
-18	123-128	69	75,0%
-19	125-129	70	75,3%
-20	127-130	70	75,6%

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 3 stopnia zasilania

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	72-77	62	0,0%
11	72-77	60	8,8%
10	72-77	59	15,9%
9	72-77	58	21,7%
8	73-78	58	26,6%
7	75-80	58	30,7%
6	76-81	58	34,3%
5	77-82	58	37,4%
4	79-84	58	40,1%
3	81-86	58	42,5%
2	83-88	58	44,6%
1	85-90	59	46,6%
0	87-92	59	48,3%
-1	89-94	60	49,9%
-2	91-96	60	51,3%
-3	93-98	61	52,6%
-4	95-100	61	53,8%
-5	97-102	62	54,9%
-6	99-104	63	55,9%
-7	101-106	63	56,8%
-8	103-108	64	57,7%
-9	105-110	64	58,5%
-10	107-111	65	59,3%
-11	109-112	65	60,0%
-12	111-116	66	60,7%
-13	113-118	66	61,3%
-14	115-120	67	61,9%
-15	117-122	67	62,4%
-16	119-124	68	63,0%
-17	121-126	68	63,5%
-18	123-128	69	63,9%
-19	125-129	70	64,4%
-20	127-130	70	64,8%

Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 4 stopnia zasilania

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	72-77	62	0,0%
11	72-77	60	0,0%
10	72-77	59	0,0%
9	72-77	58	6,4%
8	73-78	58	11,8%
7	75-80	58	16,4%
6	76-81	58	20,3%
5	77-82	58	23,7%
4	79-84	58	26,7%
3	81-86	58	29,4%
2	83-88	58	31,7%
1	85-90	59	33,8%
0	87-92	59	35,7%
-1	89-94	60	37,4%
-2	91-96	60	39,0%
-3	93-98	61	40,5%
-4	95-100	61	41,8%
-5	97-102	62	43,0%
-6	99-104	63	44,1%
-7	101-106	63	45,1%
-8	103-108	64	46,1%
-9	105-110	64	47,0%
-10	107-111	65	47,8%
-11	109-112	65	48,6%
-12	111-116	66	49,4%
-13	113-118	66	50,1%
-14	115-120	67	50,7%
-15	117-122	67	51,3%
-16	119-124	68	51,9%
-17	121-126	68	52,5%
-18	123-128	69	53,0%
-19	125-129	70	53,5%
-20	127-130	70	53,9%