



WOJEWODA PODKARPACKI
ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów

Rzeszów, 2022-10-07

I-II.731.3.12.2022

Pan
Roberto Caligaris
Prezes Zarządu – Dyrektor Generalny
Fenice Poland Sp. z o.o.

Na podstawie art. 11 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385 j.t.) oraz § 14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 08 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. 2209) w związku z pismem znak L.dz. FP/ZO/TS/115/22 z dnia 27.09.2022 r.

w związku z §14 pkt. 2 ww. rozporządzenia uzgadniam od dnia 01.01.2023 r.

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła FENICE Poland Sp. z o.o. Jednostka Operatywna Podkarpacie

Informuję, że w przypadku wystąpienia sytuacji określonej w § 12 ww. rozporządzenia należy przesłać Wojewodzie Podkarpackiemu zawiadomienie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Zawiadomienie należy kierować pisemnie do Wydziału Infrastruktury Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego lub elektronicznie za pośrednictwem platformy ePUAP.

W przypadku potwierdzenia przesłanek wynikających z art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, wojewoda w trybie § 3 rozporządzenia prześle ministrowi właściwemu do spraw gospodarki zawiadomienie. Wówczas minister sporządzi wniosek, na podstawie którego Rada Ministrów może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu ciepła.

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO


Krzysztof Sopol
Dyrektor Wydziału Infrastruktury



**Plan wprowadzenia ograniczeń
w dostarczaniu ciepła
FENICE Poland Sp. z o.o.
Jednostka Operatywna Podkarpacie**

FENICE POLAND Sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A
43-300 Bielsko Biala
NIP PL 547-18-38-076
R-072144757
tel. 033 813 27 83
(6)

FENICE Poland Sp. z o.o.
Prezes Zarządu - Dyrektor Generalny

Roberto Caligaris

Aktualizacja, wrzesień 2022r.

1. Podstawa prawna

- 1.1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022r. poz. 1385) (dalej „Ustawa”),
- 1.2. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021r. 2209) (dalej „Rozporządzenie”)

2. Koncesje

FENICE Poland Sp. z o.o. posiada następujące koncesje:

a) wytwarzaniu ciepła na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- nr WCC/782/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r.,
wraz z późniejszymi zmianami
- nr WCC/782A/9257/W/3/2001/RW z dnia 9 lipca 2001 r.,
- nr WCC/782B/9257/W/3/2002/RW z dnia 7 stycznia 2002 r.,
- nr WCC/782C/9257/W/OKA/2003/RK z dnia 13 czerwca 2003 r.,
- nr WCC/782D/9257/W/OKA/2002/RK z dnia 10 lipca 2003 r.,
- nr WCC/782E/9257/W/OKA/2002/RK z dnia 21 czerwca 2004 r.,
- nr WCC/782F/9257/W/OKA/2004/PP z dnia 18 lutego 2005 r.,
- nr WCC/782-ZTO/9257/W/OKA/2008/CW z dnia 9 grudnia 2008 r.,
- nr WCC/782-ZTO-A/9257/W/OKA/2009/KT z dnia 29 grudnia 2009 r.,
- nr WCC/782-ZTO-B/9257/W/OKA/2011/KT z dnia 1 kwietnia 2011 r.,
- nr WCC/782-ZTO-C/9257/W/OKA/2011/KT z dnia 29 sierpnia 2011 r.,
- nr WCC/782-ZTO-E/9257/W/OKA/2015/KT z dnia 19 lutego 2015 r.,
- nr WCC/782-ZTO-F/9257/W/OKA/2016/AM z dnia 21 kwietnia 2016 r.,
- nr OKA.4110.79.2017.2018.PS z dnia 31 sierpnia 2018 r. (przedłużenie terminu ważności koncesji do dnia 15 kwietnia 2029 r.),
- nr OKA.4110.44.2018.ESt1 z dnia 19 lutego 2019 r.
- nr OKA.4110.32.2019.PPu z dnia 21 października 2020 r.
- nr OKA.4110.24.2022.KTW oraz nr OKA.4110.29.2022.KTW z dnia 19 września 2022 r.

b) przesyłaniu i dystrybucji ciepła na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- nr PCC/817/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r.,
wraz z późniejszymi zmianami
- nr PCC/817A/9257/W/3/99/AD z dnia 30 września 1999 r.,
- nr PCC/817B/9257/W/3/2000/MJ z dnia 4 października 2000 r.,
- nr PCC/817C/9257/W/OKA/2002/RK z dnia 18 listopada 2002 r.,
- nr PCC/817D/9257/W/OKA/2003/RK z dnia 13 czerwca 2003 r.,
- nr PCC/817E/9257/W/OKA/2002/RK z dnia 10 lipca 2003 r.,
- nr PCC/817F/9257/W/OKA/2003/PP z dnia 4 grudnia 2003 r.,
- nr PCC/817G/9257/W/OKA/2005/RZ z dnia 27 grudnia 2005 r.,
- nr PCC/817H/9257/W/OKA/2006/CW z dnia 22 sierpnia 2006 r.,



- nr PCC/817I/9257/W/OKA/2006/2007/MM z dnia 10 stycznia 2007 r.,
- nr PCC/817-ZTO/9257/W/OKA/2008/CW z dnia 9 grudnia 2008 r.
- nr PCC/817-ZTO-A/9257/W/OKA/2011/KT z dnia 11 maja 2011 r.,
- nr OKA.4110.45.2016.CW z dnia 18 listopada 2016 r.,
- nr OKA.4110.80.2017.2018.PS z dnia 31 sierpnia 2018 r. (przedłużenie terminu ważności koncesji do dnia 15 kwietnia 2029 r.).
- nr OKA.4110.31.2022.KTW z dnia 19 września 2022 r.

c) obrocie ciepłem na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- nr OCC/237/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r.
- wraz z późniejszymi zmianami
- nr OCC/237/A/9257/W/3/2/2000/MJ z dnia 4 października 2000 r.
- nr OCC/237-ZTO/9257/W/OKA/2008/CW z dnia 9 grudnia 2009 r.
- nr OKA.4110.81.2017.2018.PS z dnia 31 sierpnia 2018 r. (przedłużenie terminu ważności koncesji do dnia 15 kwietnia 2029 r.).

3. Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych

3.1. Rzeszów

Źródło

Ciepłownia w Rzeszowie należąca do FENICE Poland sp. z o. o. prowadzi działalność polegającą na wytwarzaniu ciepła oraz dystrybucji ciepła na podstawie posiadanych koncesji. Dostarcza media do firm zlokalizowanych na terenie przemysłowym dawnego „WSK” (dalej Campus) w tym ciepło, energię elektryczną, gaz ziemny, wodę przemysłową i bytową. Oprócz firm zlokalizowanych na terenie Campusu dostarcza za pośrednictwem MPEC Rzeszów ciepło do miejskiego systemu ciepłowniczego.

Ciepłownia zlokalizowana jest w południowej części Rzeszowa pod adresem ul. Hetmańska 120, a fizyczna lokalizacja instalacji to okolice ulicy Matuszczaka.

Opis urządzeń energetycznych Ciepłowni FENICE w Rzeszowie

Ciepłownia powstała w latach pięćdziesiątych i rozbudowana w siedemdziesiątych składa się obecnie z części parowej i wodnej o łącznej mocy cieplnej 115,9 MW.

W skład części parowej wchodzi trzy kotły parowe rusztowe typu OR-32 (K2, K3, K4), zasilane węglem kamiennym o mocy 3 x 25,3 MW_t.

Para z kotłów parowych o ciśnieniu 1,5 bar(a) zasila wymienniki podstawowe pierwszego stopnia nr 1 i nr 2 (podgrzanie wody obiegu grzewczego) o wydajności cieplnej 11,5 MW_t dla każdego wymiennika.

Para z kotłów parowych o ciśnieniu 3,2 bar(a) (max do 6 bar(a)), poprzez kolektor, przesyłana jest do celów technologicznych odbiorców zewnętrznych oraz do zasilania instalacji własnych, tj. odgazowywania wody kotłowej (odgazowywacze) oraz do wymiennika ciepłowniczego drugiego stopnia nr 3 (podgrzanie wody obiegu grzewczego) o wydajności cieplnej 16,2 MW_t.

Kolektory mogą być zasilane ze stacji redukcyjno-schładzających RS-1 (4,0/0,6 MPa), RS-3 (0,6/0,15 MPa), RS2 (4,0/0,6 MPa) oraz RS4 (4,0/0,15 MPa).

Część wodna to kocioł ciepłowniczy wodny rusztowy WR-40 o mocy 40 MW_t. Urządzenia energetyczne wytwórcze Ciepłowni mieszczą się w dwóch budynkach.

Podstawowe dane urządzeń:

Kotły parowe:

Typ kotła	Moc kotła	Producent:	Rok produkcji:	Wydajność	Temperatura pary przegrzanej	Ciśnienie pary przegrzanej
OR-32 rusztowy, parowy - 3 szt.	25,3 MW	RAFAKO Racibórz	1954 - 1957	32 t/h	435oC	4,0 MPa.

Kocioł ciepłowniczy:

Typ kotła	Moc kotła	Rok produkcji:	Minimalny przepływ wody	Temperatura wody na wylocie	Ciśnienie nominalne
WR40-N rusztowy, wodny	40 MW	2015	380 t/h	150oC	1,4 MPa

Wszystkie kotły opalane są węglem kamiennym klasy IIA o parametrach 22/07/20.

Wymienniki ciepłownicze:

Wymienniki	Typ	Ilość pary	Temperatura pary	Wydajność cieplna
WP1 i WP2 podstawowe	płaszczowo-rurowy, pionowy	35 t/h	max. 172oC	(2 wymienników) – 23 MW
WP3- szczytowy	płaszczowo-rurowy, pionowy	27,3 t/h	max. 235oC	16,2 MW

Układy pomocnicze:

Urządzenia nawęglania, układ elektro-energetyczny, układ wody wraz ze stacją uzdatniania wody, układ pary wraz z stacjami redukcyjno-schładzającymi układ wody grzewczej wraz z pompami i wymiennikami ciepła, układ wody chłodniczej wraz z pompami i chłodnią kominową i instalacja sprężonego powietrza.

Sieci ciepłownicze:

W Rzeszowie funkcjonuje scentralizowany system ciepłowniczy pracujący w oparciu o dwa niezależne źródła ciepła oraz wspólną sieć miejskiego systemu ciepłowniczego w operatorstwie MPEC, zarządzającego przesyłem, dystrybucją i obrotem ciepła:

Źródła ciepła systemu ciepłowniczego Rzeszowa stanowią:

- PGE GiEK S.A. O/Elektrociepłownia Rzeszów, pokrywająca około 80% zapotrzebowania Rzeszowa na ciepło.
- Ciepłownia FENICE Poland Sp. z o.o. w Rzeszowie, pracująca na potrzeby przedsiębiorstw zlokalizowanych na terenie Campusu oraz pokrywająca niewiele ponad 20% zapotrzebowania Rzeszowa na ciepło.

Dystrybucja ciepła odbywa się za pomocą rurociągów napowietrznych (estakady rurociągowy) oraz rurociągów ułożonych w ziemi.

Na terenie Campusu dystrybucję ciepła prowadzi FENICE Poland, natomiast ciepło na potrzeby sieci miejskiej jest dostarczane do zaworu na wylocie z budynku ciepłowni – dystrybucję na terenie miasta prowadzi MPEC Rzeszów.

Praca sieci w sezonie grzewczym

1. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do MPEC zasilana przez FENICE: $t_{max}=135^{\circ}C$ $\Delta t= +/-2$, $P_{max}=1,05$ MPa, $Q_{max}=1250$ t/h, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC.
2. Sieć dystrybucyjna wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do FENICE - zasilanie Campusu: $Q_{max}=400$ t/h $t_{max}=105^{\circ}C$, $P_{max}= 0,45$ MPa +/-10%, parametry zadawane przez dyżurnego FENICE.
3. Sieć dystrybucyjna wody gorącej technologicznej o stałym parametrze należąca do FENICE - zasilanie Campusu, technologia + ogrzewanie (sezon), $t_{max} 135^{\circ}C$, $P_{max}= 0,95$ MPa. Stała temperatura na zasilaniu.
4. Sieć dystrybucyjna pary technologicznej należąca do FENICE: zasilanie Campusu, $Q_{max}=25$ t/h $t_{max}=200^{\circ}C$, $P_{max}=0,45$ MPa +/-10%, parametry zadawane przez dyżurnego FENICE.
5. Rurociąg parowy zasilający odbiorcę pary i będący jego własnością: $Q_{max} =1,2$ t/h, $t_{max}= 160-$, $P_{max}= 0,4$ MPa, parametry zadawane przez Odbiorcę.

Praca sieci poza sezonem grzewczym

1. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do MPEC zasilana przez FENICE: $t_{max}=70^{\circ}C$ $\Delta t= +/- 2$, $P_{max}= 0,7$ MPa, $Q_{max}=500$ t/h, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC.
2. Sieć dystrybucyjna wody gorącej o parametrach zmiennych FENICE- zasilanie Campusu: nie pracuje poza sezonem grzewczym.
3. Sieć dystrybucyjna wody gorącej technologicznej o stałym parametrze FENICE- zasilanie Campusu, technologia + ogrzewanie (sezon), $t_{max} 135^{\circ}C$, $P_{max}= 0,95$ MPa. Stała temperatura na zasilaniu.
4. Sieć dystrybucyjna pary technologicznej FENICE: zasilanie Campusu, $Q_{max}=25$ t/h $t_{max}=200^{\circ}C$, $P_{max}= 0,45$ MPa +/- 10% parametry zadawane przez dyżurnego FENICE
5. Rurociąg parowy zasilający odbiorcę pary i będący jego własnością: $Q_{max} =1,2$ t/h, $t_{max}= 160-165^{\circ}C$, $P_{max}= 0,4$ MPa, parametry zadawane przez Odbiorcę.

3.2. Krosno

Źródło

Kotłownia FENICE Poland Jednostka Operacyjna w Krośnie zlokalizowana jest przy ul. Gen. L. Okulickiego 7.

Wybudowana w latach 1970 –1974 kotłownia przeznaczona jest do produkcji ciepła w postaci wody gorącej dla celów technologicznych oraz celów centralnego ogrzewania.

Kotłownia wyposażona jest w trzy kotły opalane węglem kamiennym w sortymencie miał II A o łącznej mocy cieplnej 17,7 MW. Zainstalowane są: Kocioł WR 10 o mocy po 10,6

MW, WR10/6 – 2,3 MW oraz jeden WRp 4,8 MW.

Paliwo dla kotłów stanowi miał węglowy o wartości opałowej 23000kJ/kg, zawartości popiołu w granicach 20% i zawartości siarki całkowitej 0,6% .

Charakterystyka Kotła WR10- 010

- wydajność nominalna - 11,6 MW
- temperatura na wyjściu z kotła - 150 °C
- temperatura na wejściu do kotła - 70 °C
- nominalna różnica temperatur - 80 °C
- nominalne natężenie przepływu wody - 124 m³/h
- ciśnienie obliczeniowe - 1,6 MPa
- powierzchnia ogrzewalna - 740 m²
- pojemność wodna kotła - 5 m³
- sprawność obliczeniowa - 78 %
- projektowa wartość opałowa paliwa - 21 000 kJ/kg
- zawartość popiołu - 25 %
- zużycie paliwa - 2560 kg/h
- ilość spalin za kotłem - 22850 Nm³/h
- nominalna temperatura spalin za kotłem - 200 °C
- przy zapyleniu 5 – 6 g/Nm³
- zawartość CO₂ za kotłem - 11.7 %
- nadmiar powietrza na wylocie z kotła - 1,4
- ilość powietrza doprowadzanego do komory paleniskowej - 18 000 Nm³/h

Kotły WR 10 Nr, WR6 Nr 4 posiadają dodatkowe ekrany komory paleniskowej natomiast kocioł WRp6/4,8 Nr 3 wykonany jest w technologii ścian szczelnych. Wentylatory wyciągu spalin kotłów wyposażone są w przetwornice częstotliwości służące do płynnej regulacji wydajności tych wentylatorów oraz przetwornice częstotliwości do regulacji ilości powietrza podawanego do komory paleniskowej. Na wylocie spalin z kotła Nr 1 i Nr 3 zainstalowany jest ekonomizer do odzysku ciepła z odprowadzanych spalin. Każdy kocioł posiada ruszt mechaniczny typu Rtw ze strefowym rozproszaniem powietrza podmuchowego i regulowaną prędkością posuwu. Żużel z kotła odprowadzany jest w systemie mokrym za pośrednictwem odzuzłaczy zgrzeblowych OZ-1, a dalej przenośnikami taśmowymi na plac żużłowy skąd sprzedawany jest zainteresowanym odbiorcom. Spaliny po wyjściu z kotłów oczyszczane są w trzy stopniowych instalacjach odpylania tzn.: multicyklon, baterie cyklonów i filtr workowy.

Sieć ciepłownicza

Sieci ciepłownicze w Jednostce Operacyjnej w Krośnie zasilane są z jednego źródła ciepła opisanego powyżej. Sieci ciepłownicze prowadzone są w systemie preizolowanym, kanałowym oraz napowietrzne. W skład sieci ciepłowniczych FENICE Poland w Jednostce Operacyjnej w Krośnie wchodzi dwie sieci trójprzewodowe wysokotemperaturowe a mianowicie:

1. Tak zwana sieć „B” skierowana jest w kierunku zachodnim względem ciepłowni, zbudowana jako napowietrzna i składająca się z rurociągu zasilającego CO o średnicy nominalnej DN 250, rurociągu zasilającego CT DN 100 oraz wspólnego rurociągu powrotnego DN 250.
2. Tak zwana sieć „A” przebiegająca w kierunku południowym od obiektu ciepłowni.



Sieć ta wykonana systemie preizolowanym i składa się z przewodu zasilającego CO o średnicy nominalnej DN 300, rurociągu zasilającego CT DN 200 oraz wspólnego rurociągu powrotnego DN 300.

Dostawy ciepła na potrzeby technologiczne i c.w.u. realizowane są pomocą przewodu zasilającego CT oraz wspólnego z CO przewodu powrotnego. W przewodzie zasilającym CT utrzymywana jest stała temperatura na poziomie 130 °C w przeciągu całego roku. Dostawy ciepła dla potrzeb centralnego ogrzewania i wentylacji realizowane są za pośrednictwem przewodu zasilającego CO oraz wspólnego z CT przewodu powrotnego. W przewodzie zasilającym CO w okresie sezonu grzewczego utrzymywana jest temperatura zmienna zależnie od warunków zewnętrznych zgodnie z załączoną tabelą regulacyjną.

Praca sieci w sezonie grzewczym

W sezonie grzewczym pracują wszystkie trzy przewody sieci ciepłowniczej zarówno dla potrzeb CO jak i potrzeb CT.

Maksymalne parametry czynnika grzewczego dla potrzeb CO: **125/65 °C**

Parametry czynnika grzewczego dla potrzeb CT wynoszą: **130/90 °C**

Maksymalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **320 kPa**

Minimalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **250 kPa**

Ciśnienie statyczne w ciepłowni **od 450 do 550 kPa**

Ciśnienie dyspozycyjne dla sieci CT i CO w Ciepłowni jest utrzymywane za pośrednictwem pomp obiegowych. Temperatura wyjściowa z kotłów w ciepłowni nie powinna przekraczać 145 °C, a wyjściowa na sieci ciepłownicze dla CT – 132 a dla CO 125 °C

Praca sieci w sezonie letnim

W sezonie letnim pracują dwa przewody sieci ciepłowniczej dla potrzeb CT .

Parametry czynnika grzewczego dla potrzeb CT wynoszą: **130/90 °C**

Maksymalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **320 kPa**

Minimalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **250 kPa**

Ciśnienie statyczne w ciepłowni: **od 450 do 550 kPa**

4. Nośnik ciepła

4.1. Rzeszów

Nośnikiem ciepła dla kotłów i sieci dystrybucyjnych jest para wodna o temperaturze do 200 °C i woda gorąca o temperaturze do 135 °C.

4.2. Krosno

Nośnikiem ciepła dla kotłów i sieci ciepłowniczych jest woda gorąca o temperaturze do 150 °C.

5. Regulacja ilości ciepła oraz optymalizacja obciążeń

5.1. Rzeszów

Regulacja ilości ciepła dostarczanego odbiorcom odbywa się w zależności od sieci.

1. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych do MPEC: regulacja ilościowo-

jakościowa, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC, przepływ wynika z działania automatyki węzłów ciepłowniczych MPEC.

2. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych do Campusu: regulacja ilościowo-jakościowa, temperatura zadawana przez dyżurnego FENICE i przepływ regulowany ręcznie.
3. Sieć wody gorącej technologicznej o stałym parametrze do Campusu: stała temperatura na zasilaniu, przepływ wynika z działania automatyki na węzłach ciepłowniczych.
4. Para technologiczna: ciśnienie regulowane przez automatyczny zawór, ilość pary wynika z zapotrzebowania urządzeń odbiorczych.
5. Para technologiczna do odbiorcy pary: ciśnienie regulowane przez automatyczny zawór, ilość pary wynika z zapotrzebowania urządzeń odbiorczych.

5.2 Krosno

Regulacja ilości ciepła dostarczanego do odbiorców ustalana jest w źródle ciepła w zależności od temperatury zewnętrznej, siły wiatru, ewentualnie nasłonecznienia. Regulacja ciśnienia dyspozycyjnego odbywa się poprzez zmianę wydajności pomp obiegowych. W węzłach ciepłych wymiennikowych regulacja temperatury odbywa się za pomocą regulatorów elektronicznych. Regulacja temperatury ciepłej wody użytkowej odbywa się przy pomocy regulatora bezpośredniego działania utrzymującego zadaną temperaturę w zasobniku c.w.u. Temperatura ciepłej wody ustalana na poziomie +55°C.

W celu optymalizacji strat przesyłowych, FENICE Poland na podstawie posiadanych danych przeprowadza dokładną analizę rozbiórów ciepła. Generalnie przy niskich temperaturach zewnętrznych natężenie przepływu wody dla CO ustalane jest z wielkości mocy zamówionej i maksymalnych temperatur wody wynikających z tabeli regulacyjnej.

W okresach wyższych temperatur zewnętrznych regulacja ciśnienia dyspozycyjnego wykonywana na wyjściu sieci ciepłowniczej z ciepłowni pozwala optymalizować natężenie przepływu nośnika ciepła do rzeczywistego obciążenia sieciowego.

Dla celów technologicznych utrzymywana jest stała temperatura na poziomie 130 °C w przeciągu całego roku.

6. Bilans mocy ciepłej

6.1 Rzeszów

- a. Wykaz odbiorców, dla których nie będą miały zastosowania ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
Bezpieczeństwo i obronność	3,300			4,000	6,000	13,300
Opieka zdrowotna	0,620					0,620
Edukacja						
RAZEM	3,920			4,000	6,000	13,920

b. Wykaz odbiorców, dla których stosowane będą ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
MPEC Rzeszów	71,200					71,200
Mieszkalnictwo						
Instytucje						
Przemysł	6,335				3,850	10,185
Usługi						
RAZEM	77,535				3,850	81,385
ŁĄCZNIE RZESZÓW (a.+b.)	81,455			4,000	9,850	95,305

6.2. Krosno

a. Wykaz odbiorców, dla których nie będą miały zastosowania ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
Bezpieczeństwo, obronność						
Opieka zdrowotna						
Edukacja	0,511					0,511
RAZEM	0,511					0,511

b. Wykaz odbiorców, dla których stosowane będą ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
Mieszkalnictwo	0,330			0,050		0,380
Instytucje						
Przemysł	7,090			2,690		9,780
Usługi						
RAZEM	7,420			2,740		10,160
ŁĄCZNIE KROSNO (a.+b.)	7,931			2,740		10,671

7. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła

7.1. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła

- 1) Ograniczenia w dostarczaniu ciepła mogą być wprowadzane po wyczerpaniu przez FENICE Poland Sp. z o.o. wszelkich dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na ciepło, przy dołożeniu należytej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnych ich dostaw z dostępnych źródeł.
- 2) Zgodnie z art. 11 Ustawy na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła, w przypadku zagrożenia:
 - a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
 - b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
 - c) bezpieczeństwa osób,
 - d) wystąpieniem znacznych strat materialnych.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła polegają na zmniejszeniu lub przerwaniu dostaw ciepła.

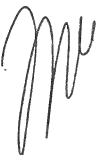
Rada Ministrów określa, w drodze rozporządzenia, szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła, biorąc pod uwagę znaczenie odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa, w szczególności zadania wykonywane przez tych odbiorców.

Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw energii, w drodze rozporządzenia, może wprowadzić na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła, w przypadku wystąpienia zagrożeń, o których mowa powyżej.

7.2. Zasady ochrony

Zgodnie z §13 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 ciepła;
- 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.

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła 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 $+10^{\circ}\text{C}$,
 - b) innych pomieszczeniach – nie mniejszej niż $+5^{\circ}\text{C}$.

Ochronie przed ograniczeniami, o których mowa powyżej, 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.

Zakres ochrony przed ograniczeniami, o których mowa powyżej, obejmuje wprowadzenie ograniczeń w ostatniej kolejności odbiorcom podlegającym tej ochronie. Odbiorcy ci, podlegają ochronie przed ograniczeniami przez cały rok.

8. Tryb wprowadzania ograniczeń

8.1. Informacje ogólne

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców mogą być stosowane do wielkości gwarantujących utrzymanie cyrkulacji czynnika grzewczego w sieci i instalacji ciepłowniczej, zapobiegającej zamarznięciu układu ciepłowniczego. Ograniczenia nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa ludzi oraz zniszczenia obiektów technologicznych.

Sposób i zakres ograniczeń wynika z poniższych uwarunkowań:

- 1) budowy sieci i lokalizacji obiektów,
- 2) mocy zamówionych przez odbiorców oraz charakteru ich odbioru,
- 3) systemu i rodzaju regulacji czynnika grzewczego.

§13 ust. 4 Rozporządzenia określa ograniczenie w dostarczaniu ciepła odbiorcom końcowym, jako obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej oraz parametrów jakościowych lub ilościowych nośnika ciepła nie powodujących zamarznięcia sieci i



instalacji ciepłowniczych oraz umożliwiających utrzymanie temperatur:

- a) w budynkach lub lokalach mieszkalnych, temperatury pomieszczenia wynoszącej nie mniej niż $+10^{\circ}\text{C}$,
- b) w innych pomieszczeniach, temperatury pomieszczenia wynoszącej nie mniej niż $+5^{\circ}\text{C}$.

Dostosowanie się do powyższych uwarunkowań wymagać będzie ograniczenia w dostarczaniu ciepła, które mogą być realizowane poprzez:

- obniżenie krzywej grzania u odbiorców,
- ograniczenie ilości nośnika ciepła u odbiorców do maksymalnych ograniczeń dla poszczególnych grup odbiorców,
- ograniczenia lub wstrzymania dostawy ciepła technologicznego w postaci wody lub pary technologicznej.

Powyższe działania pozwolą osiągnąć ograniczenia, których wysokość dla poszczególnych stopni zasilania oraz temperatur zewnętrznych określa Załączniki nr 1 oraz Załącznik nr 2.

Maksymalna wielkość ograniczeń w dostarczaniu ciepła dla poszczególnych grup odbiorców:

- odbiorcy budownictwa mieszkaniowego ($t_{\text{pomieszczenia}} = +10^{\circ}\text{C}$) – 25%
- odbiorcy przemysłowi, usługi i instytucje ($t_{\text{pomieszczenia}} = +5^{\circ}\text{C}$) – 37,5%

Maksymalna wielkość dostaw mocy dla odbiorców w zależności od stopnia ograniczenia oraz temperatury zewnętrznej określa Załączniki nr 1 oraz Załącznik nr 2.

8.2. Rzeszów

Opis działań / stopni ograniczeń



Ciepłownia w Rzeszowie stanowi źródło zasilania w ciepło również dla odbiorców podlegających ochronie dla których ograniczenia nie mogą powodować zakłóceń w ich funkcjonowaniu. Odbiorcy ci są zasilani zarówno bezpośrednio z sieci FENICE, jak i za pośrednictwem sieci MPEC.

Paliwem służącym do produkcji ciepła i energii elektrycznej w Ciepłowni FENICE jest węgiel. Ciepłownia FENICE jest zobligowana do utrzymywania zapasów węgla na poziomie zgodnym z rozporządzeniem Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. 2003 nr 39 poz. 338).

W przypadku zakłócenia procesu dostaw węgla spowodowanego brakiem paliwa na rynku lub niemożnością jego dostarczenia, jeśli nastąpi obniżenie poziomu zapasów w Ciepłowni poniżej wymaganego poziomu konieczne będzie wprowadzenie ograniczeń w dostawach ciepła dla odbiorców.

Procedura

1. FENICE na bieżąco monitoruje poziom zapasów węgla mając na uwadze bieżące i przyszłe zużycie węgla na co najmniej 7 dni do przodu, z uwzględnieniem planowanych do realizacji dostaw węgla w tym okresie,

2. w przypadku wystąpienia zagrożenia obniżenia poziomu zapasów węgla poniżej wymaganego minimalnego poziomu (dalej: „minimalny zapas URE”), FENICE na co najmniej 5 dni kalendarzowych przed datą tego obniżenia, poinformuje Wojewodę Podkarpackiego stosownym wnioskiem, stanowiącym Załącznik nr 4, o konieczności wprowadzenia ograniczeń, zgodnym z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu, określając datę, od której powinny zostać wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców wraz z podaniem stopnia planowanych do wprowadzenia ograniczeń.
3. opisaną procedurę stosuje się analogicznie do wprowadzania kolejnych stopni ograniczeń, o których mowa poniżej.

A. Wprowadza się następujące stopnie ograniczeń zgodnie z wartościami mocy określonymi w Załączniku nr 1:

I stopień ograniczeń - ostrzegawczy: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 100% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC - brak ograniczeń, Campus CO i CT - brak ograniczeń, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 50% mocy zamówionej tj. do mocy 7,925 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 1,925 MW tj. do mocy 93,380 MW;



II stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 80% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC ograniczenie 50% dopuszczalnego tj. do mocy 62,0 MW, Campus CO maksymalne ograniczenie tj. do mocy 4,733 MW, Campus CT maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,169 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 6,000 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 15,403 MW tj. do mocy 79,902 MW;

III stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 60% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC ograniczenie dopuszczalne tj. do mocy 52,8 MW, Campus CO maksymalne ograniczenie tj. do mocy 4,733 MW, Campus CT maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,169 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 6,000 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 24,603 MW tj. do mocy 70,702 MW;

IV stopień ograniczeń - krytyczny: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 40% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC ograniczenie krytyczne zapewniające wyłącznie zasilenie z sieci FENICE odbiorców chronionych oraz straty sieciowe tj. do mocy 10,266 MW, Campus CO maksymalne ograniczenie tj. do mocy 4,733 MW, Campus CT maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,169 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 6,000 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 67,137 MW tj. do mocy 28,168 MW;

B. W przypadku braku możliwości dostawy ciepła w ilościach wynikających z zawartych umów z powodu awarii urządzeń wytwórczych lub sieci dystrybucyjnych:

W przypadku powstania awarii w źródle ciepła mogącej skutkować obniżeniem ilości ciepła dostarczanego do sieci MPEC lub niedotrzymaniem jego parametrów FENICE poinformuje o zaistniałym fakcie MPEC.

Z uwagi na możliwości przesyłowe sieci MPEC (sieć pierścieniowa) istnieje możliwość zasilania w ciepło części Rzeszowa zasilanej przez FENICE ze źródła PGE.

Również w wypadku awarii w drugim źródle (PGE), FENICE w miarę możliwości technicznych zwiększy ilości dostarczanego ciepła, aby zapobiec skutkom awarii.

W przypadku powstania awarii na sieci ciepłowniczej, gdzie dystrybucję prowadzi FENICE podejmowane będą następujące działania:

1. Powiadomienie odbiorcy o zaistniałej sytuacji
2. Odcięcie uszkodzonego odcinka od sieci i opróżnienie z czynnika grzewczego.
3. W przypadku nieszczelności obniżenie ciśnienie dyspozycyjne do takiego poziomu, aby natężenia przepływu czynnika grzewczego odpowiadały wielkości mocy przypadającej na czynną sieć.
4. Przystąpienie niezwłocznie do przygotowania miejsca pracy i usuwania uszkodzenia – FENICE prowadzi całodobowe pogotowie monitorujące stan sieci.

8.3. Krosno

Ciepłownia w Krośnie stanowi źródło zasilania w ciepło również dla odbiorców podlegających ochronie dla których ograniczenia nie mogą powodować zakłóceń w ich funkcjonowaniu. Odbiorcy ci są zasilani bezpośrednio z sieci FENICE.



Paliwem służącym do produkcji ciepła jest węgiel. Ciepłownia FENICE jest zobligowana do utrzymywania zapasów węgla na poziomie zgodnym z rozporządzeniem Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. 2003 nr 39 poz. 338).

W przypadku zakłócenia procesu dostaw węgla spowodowanego brakiem paliwa na rynku lub niemożnością jego dostarczenia, jeśli nastąpi obniżenie poziomu zapasów w ciepłowni poniżej wymaganego poziomu konieczne będzie wprowadzenie ograniczeń w dostawach ciepła dla odbiorców.

Ograniczenia będą realizowane przez obniżenie ciśnienia dyspozycyjnego oraz dławienie przepływu w przyłączach i w węzłach cieplnych.

Procedura

1. FENICE na bieżąco monitoruje poziom zapasów węgla mając na uwadze bieżące i przyszłe zużycie węgla na co najmniej 7 dni do przodu, z uwzględnieniem planowanych do realizacji dostaw węgla w tym okresie,
2. w przypadku wystąpienia zagrożenia obniżenia poziomu zapasów węgla poniżej wymaganego minimalnego zapasu URE, FENICE na co najmniej 5 dni kalendarzowych przed datą tego obniżenia, poinformuje Wojewodę Podkarpackiego stosownym wnioskiem, stanowiącym Załącznik nr 4, o konieczności wprowadzenia ograniczeń, zgodnym z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu, określając datę, od której powinny zostać wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców wraz z podaniem stopnia planowanych do wprowadzenia ograniczeń.
3. opisaną procedurę stosuje się analogicznie do wprowadzania kolejnych stopni

ograniczeń, o których mowa poniżej.

A. Wprowadza się następujące stopnie ograniczeń zgodnie z wartościami mocy określonymi w Załączniku nr 2:

I stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 100% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: ograniczenie dostarczania ciepła do poziomu 50% dopuszczalnego ograniczenia tj. do mocy 8,790 MW, z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 1,881 MW;

II stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 60% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: ograniczenie dostarczania ciepła do poziomu maksymalnego dopuszczalnego ograniczenia tj. do mocy 6,909 MW, z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 3,763 MW;

B. W przypadku braku możliwości dostawy energii cieplnej w ilościach wynikających z zawartych umów z powodu awarii urządzeń wytwórczych lub sieci dystrybucyjnych:

W przypadku powstania awarii urządzeń wytwórczych lub sieci ciepłowniczych, gdzie dystrybucję prowadzi FENICE podejmowane będą następujące działania:

1. Powiadomienie odbiorcy o zaistniałej sytuacji
2. Odcięcie uszkodzonego odcinka od sieci i opróżnienie z czynnika grzewczego.
3. W przypadku nieszczelności obniżenie ciśnienie dyspozycyjne do takiego poziomu, aby natężenia przepływu czynnika grzewczego odpowiadały wielkości mocy przypadającej na czynną sieć.
4. Przystąpienie niezwłocznie do przygotowania miejsca pracy i usuwania uszkodzenia – FENICE prowadzi całodobowe pogotowie monitorujące stan sieci.

9. Informowanie odbiorców o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu ciepła

W przypadku planowanego wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła, informacje dla odbiorców zostaną zamieszczone na stronie internetowej FENICE Poland Sp. z o.o. W przypadku wprowadzenia ograniczeń odbiorcy zostaną powiadomieni w formie zwyczajowo przyjętej przez FENICE Poland Sp. z o.o.



Załącznik nr 1

Zestawienie mocy zamówionej i zredukowanej dla odbiorców w Rzeszowie

Moc zam.	Temp. zewn.	I stopień			II stopień			III stopień			IV stopień		
		Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%
95,305	-20	93,380	1,925	2,0%	79,902	15,403	16,2%	70,702	24,603	25,8%	28,168	67,137	70,4%
93,169	-19	91,244	1,925	2,1%	77,765	15,404	16,5%	68,565	24,604	26,4%	27,555	65,614	70,4%
91,032	-18	89,107	1,925	2,1%	75,628	15,404	16,9%	66,427	24,605	27,0%	26,942	64,090	70,4%
88,896	-17	86,971	1,925	2,2%	73,492	15,404	17,3%	64,290	24,606	27,7%	26,329	62,567	70,4%
86,760	-16	84,835	1,925	2,2%	71,355	15,405	17,8%	62,153	24,606	28,4%	25,716	61,044	70,4%
84,623	-15	82,698	1,925	2,3%	69,218	15,405	18,2%	60,016	24,607	29,1%	25,103	59,520	70,3%
82,487	-14	80,562	1,925	2,3%	67,081	15,406	18,7%	57,879	24,608	29,8%	24,490	57,997	70,3%
80,350	-13	78,425	1,925	2,4%	64,944	15,406	19,2%	55,741	24,609	30,6%	23,877	56,474	70,3%
78,214	-12	76,289	1,925	2,5%	62,808	15,406	19,7%	53,604	24,610	31,5%	23,264	54,950	70,3%
76,078	-11	74,153	1,925	2,5%	60,671	15,407	20,3%	51,467	24,611	32,3%	22,651	53,427	70,2%
73,941	-10	72,016	1,925	2,6%	58,534	15,407	20,8%	49,330	24,611	33,3%	22,038	51,904	70,2%
71,805	-9	69,880	1,925	2,7%	56,397	15,408	21,5%	47,193	24,612	34,3%	21,425	50,380	70,2%
69,669	-8	67,744	1,925	2,8%	54,260	15,408	22,1%	45,055	24,613	35,3%	20,812	48,857	70,1%
67,532	-7	65,607	1,925	2,9%	52,124	15,409	22,8%	42,918	24,614	36,4%	20,199	47,334	70,1%
65,396	-6	63,471	1,925	2,9%	49,987	15,409	23,6%	40,781	24,615	37,6%	19,586	45,810	70,1%
63,259	-5	61,334	1,925	3,0%	47,850	15,409	24,4%	38,644	24,616	38,9%	18,973	44,287	70,0%
61,123	-4	59,198	1,925	3,1%	45,713	15,410	25,2%	36,507	24,616	40,3%	18,359	42,764	70,0%
58,987	-3	57,062	1,925	3,3%	43,576	15,410	26,1%	34,369	24,617	41,7%	17,746	41,240	69,9%
56,850	-2	54,925	1,925	3,4%	41,440	15,411	27,1%	32,232	24,618	43,3%	17,133	39,717	69,9%
54,714	-1	52,789	1,925	3,5%	39,303	15,411	28,2%	30,095	24,619	45,0%	16,520	38,193	69,8%
52,578	0	50,653	1,925	3,7%	37,166	15,411	29,3%	27,958	24,620	46,8%	15,907	36,670	69,7%
50,441	1	48,516	1,925	3,8%	35,029	15,412	30,6%	25,821	24,621	48,8%	15,294	35,147	69,7%
48,305	2	46,380	1,925	4,0%	32,892	15,412	31,9%	23,683	24,621	51,0%	14,681	33,623	69,6%
46,168	3	44,243	1,925	4,2%	30,756	15,413	33,4%	21,546	24,622	53,3%	14,068	32,100	69,5%
44,032	4	42,107	1,925	4,4%	28,619	15,413	35,0%	19,409	24,623	55,9%	13,455	30,577	69,4%
41,896	5	39,971	1,925	4,6%	26,482	15,414	36,8%	17,272	24,624	58,8%	12,842	29,053	69,3%
39,759	6	37,834	1,925	4,8%	24,345	14,977	37,7%	15,135	23,908	60,1%	12,229	27,529	68,8%
37,623	7	35,698	1,925	5,1%	22,208	14,541	38,6%	13,011	23,192	61,6%	11,616	26,005	68,3%
35,487	8	33,562	1,925	5,4%	20,071	14,104	39,7%	10,884	22,476	63,3%	10,003	24,481	67,7%
33,350	9	31,425	1,925	5,8%	17,934	13,668	41,0%	8,757	21,760	65,2%	8,390	22,957	67,0%
31,214	10	29,289	1,925	6,2%	15,797	13,231	42,4%	6,630	21,044	67,4%	6,263	21,433	66,2%
29,077	11	27,152	1,925	6,6%	13,660	12,793	42,3%	4,503	19,324	66,5%	4,136	19,909	65,2%
26,941	12	25,016	1,925	7,1%	11,523	11,355	42,1%	2,376	17,605	65,3%	2,009	18,385	64,2%
24,805	13	22,880	1,925	7,8%	9,386	10,417	42,0%	2,249	15,886	64,0%	1,882	16,866	62,9%
22,668	14	20,743	1,925	8,5%	7,249	9,479	41,8%	2,122	14,166	62,5%	1,755	15,347	61,5%
20,532	15	18,607	1,925	9,4%	5,112	8,541	41,6%	1,995	12,447	60,6%	1,628	13,828	59,7%
18,396	16	16,471	1,925	10,5%	2,975	7,603	41,3%	1,868	10,728	58,3%	1,501	12,309	57,5%
16,259	17	14,334	1,925	11,8%	8,595	6,664	41,0%	7,251	9,008	55,4%	7,368	8,891	54,7%
14,123	18	12,198	1,925	13,6%	8,397	5,726	40,5%	6,834	7,289	51,6%	6,912	7,210	51,1%
11,986	19	10,061	1,925	16,1%	7,198	4,788	39,9%	6,417	5,569	46,5%	6,456	5,530	46,1%
9,850	20	7,925	1,925	19,5%	6,000	3,850	39,1%	6,000	3,850	39,1%	6,000	3,850	39,1%



Załącznik nr 2

Zestawienie mocy zamówionej i zredukowanej dla odbiorców w Krośnie

Moc zam.	Temp. zewn.	I stopień			II stopień		
		Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%
10,671	-20	8,790	1,881	17,6%	6,909	3,763	35,3%
10,404	-19	8,448	1,956	18,8%	6,642	3,763	36,2%
10,137	-18	8,106	2,031	20,0%	6,375	3,763	37,1%
9,871	-17	7,765	2,106	21,3%	6,108	3,763	38,1%
9,604	-16	7,423	2,181	22,7%	5,841	3,763	39,2%
9,337	-15	7,081	2,256	24,2%	5,575	3,763	40,3%
9,070	-14	6,740	2,331	25,7%	5,308	3,763	41,5%
8,804	-13	6,398	2,406	27,3%	5,041	3,763	42,7%
8,537	-12	6,056	2,481	29,1%	4,774	3,763	44,1%
8,270	-11	5,714	2,556	30,9%	4,508	3,763	45,5%
8,003	-10	5,373	2,631	32,9%	4,241	3,763	47,0%
7,736	-9	5,031	2,706	35,0%	3,974	3,763	48,6%
7,470	-8	4,689	2,780	37,2%	3,707	3,763	50,4%
7,203	-7	4,348	2,855	39,6%	3,440	3,763	52,2%
6,936	-6	4,006	2,930	42,2%	3,174	3,763	54,2%
6,669	-5	3,664	3,005	45,1%	2,907	3,763	56,4%
6,403	-4	3,322	3,080	48,1%	2,640	3,763	58,8%
6,136	-3	2,981	3,155	51,4%	2,373	3,763	61,3%
5,869	-2	2,639	3,230	55,0%	2,107	3,763	64,1%
5,602	-1	2,297	3,305	59,0%	1,840	3,763	67,2%
5,336	0	1,956	3,380	63,3%	1,573	3,763	70,5%
5,069	1	1,614	3,455	68,2%	1,306	3,763	74,2%
4,802	2	1,272	3,530	73,5%	1,039	3,763	78,4%
4,535	3	0,930	3,605	79,5%	0,773	3,763	83,0%
4,268	4	0,589	3,680	86,2%	0,506	3,763	88,1%
4,002	5	0,247	3,755	93,8%	0,239	3,763	94,0%
3,735	6	0,223	3,512	94,0%	0,217	3,518	94,2%
3,468	7	0,199	3,269	94,3%	0,195	3,274	94,4%
3,201	8	0,175	3,026	94,5%	0,172	3,029	94,6%
2,935	9	0,152	2,783	94,8%	0,150	2,785	94,9%
2,668	10	0,128	2,540	95,2%	0,128	2,540	95,2%
2,401	11	0,115	2,286	95,2%	0,115	2,286	95,2%
2,134	12	0,102	2,032	95,2%	0,102	2,032	95,2%
1,867	13	0,089	1,778	95,2%	0,089	1,778	95,2%
1,601	14	0,077	1,524	95,2%	0,077	1,524	95,2%
1,334	15	0,064	1,270	95,2%	0,064	1,270	95,2%
1,067	16	0,051	1,016	95,2%	0,051	1,016	95,2%
0,800	17	0,038	0,762	95,2%	0,038	0,762	95,2%
0,534	18	0,026	0,508	95,2%	0,026	0,508	95,2%
0,267	19	0,013	0,254	95,2%	0,013	0,254	95,2%
0,000	20	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,000	100,0%

Załącznik nr 3

Tabele regulacyjne

1. Rzeszów

FI	Sobota i niedziela		pozostałe dni	
	Ucw = 0,20		Ucw = 0,14	
	Tz [0 C]	Tp [0 C]	Tz [0 C]	Tp [0 C]
0,20	66,5	45,2	66,5	46,7
0,22	66,5	44,7	66,5	46,2
0,24	66,5	44,3	66,5	45,7
0,26	66,5	43,8	66,5	45,2
0,28	66,5	43,4	66,5	44,8
0,30	66,8	43,2	66,8	44,6
0,32	67,3	43,2	67,4	44,6
0,34	67,9	43,2	68,0	44,6
0,36	69,4	44,2	69,6	45,5
0,38	71,3	45,2	71,6	46,6
0,40	73,3	46,4	73,7	47,7
0,42	75,2	47,5	75,7	48,8
0,44	77,2	48,6	77,7	49,9
0,46	79,2	49,7	79,8	51,0
0,48	81,0	50,8	81,7	52,1
0,50	83,0	51,8	83,7	53,2
0,52	84,8	52,8	85,7	54,2
0,54	86,8	53,9	87,7	55,2
0,56	88,5	54,9	89,5	56,3
0,58	90,4	55,9	91,5	57,3
0,60	92,2	57,0	93,4	58,3
0,62	94,0	58,0	95,3	59,3
0,64	95,7	59,0	97,1	60,3
0,66	97,6	60,0	99,0	61,3
0,68	99,3	61,0	100,9	62,3
0,70	101,1	61,9	102,7	63,2
0,72	102,8	62,9	104,6	64,2
0,74	104,5	63,8	106,3	65,1
0,76	106,0	64,8	108,0	66,1
0,78	107,9	65,7	109,9	67,0
0,80	109,8	66,7	111,8	67,9
0,82	111,6	67,7	113,7	68,9
0,84	113,5	68,6	115,7	69,8
0,86	115,3	69,5	117,6	70,7
0,88	117,1	70,4	119,4	71,7
0,90	119,0	71,3	121,3	72,5
0,92	120,8	72,2	123,2	73,4
0,94	122,6	73,1	125,0	74,3
0,96	124,4	74,0	126,9	75,2
0,98	126,2	74,9	128,7	76,1
1,00	128,0	75,8	130,5	77,0

Uwagi:

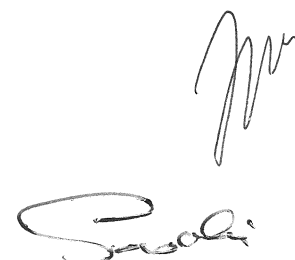
1. Współczynnik "φ" należy odczytać z tabeli Nr 1 . Do określenia współczynnika "φ" należy korzystać z danych meteorologicznych Stacji Meteo w Jasionce.
2. Podane w tabeli wielkości są wartościami średniodobowymi.
3. Temperatury (zasilania i powrotu), podane w Tabeli regulacyjnej, dotyczą ustabilizowanych warunków pracy węzła cieplnego (nie obowiązują w przypadku wyłączenia, zaniżenia poboru mocy w stosunku do mocy obliczeniowej dla danych warunków zewnętrznych oraz stanu przejściowego bezpośrednio po uruchomieniu).
4. Odchylenie temperatury średniodobowej rzeczywistej nośnika ciepła dostarczanego do węzła cieplnego w stosunku do tabeli regulacyjnej nie powinno przekraczać +2% i -5% pod warunkiem, że temperatura wody zwracanej z węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej jest zgodna z tabelą regulacyjną, z tolerancją +7% i -7%.
5. Minimalna temperatura zasilania w sezonie letnim Tz=65°C

WSPÓLCZYNNIKI OBCIĄŻENIA CIEPLNEGO FI

zachmurz pr. wiatru	pochmurno			zachmurzenie zmienne			słonecznie		
	< 3 m/s	3 -8 m/s	> 8 m/s	< 3 m/s	3 -8 m/s	> 8 m/s	< 3 m/s	3 -8 m/s	> 8 m/s
Tzw [0 C]									
-20	1,000	1,040	1,070	0,990	1,030	1,059	0,980	1,019	1,049
-19	0,975	1,014	1,043	0,964	1,002	1,031	0,953	0,991	1,019
-18	0,950	0,988	1,017	0,938	0,975	1,003	0,925	0,962	0,990
-17	0,925	0,962	0,990	0,911	0,948	0,975	0,898	0,933	0,960
-16	0,900	0,936	0,963	0,885	0,920	0,947	0,870	0,905	0,931
-15	0,875	0,910	0,936	0,859	0,893	0,919	0,843	0,876	0,901
-14	0,850	0,884	0,910	0,833	0,866	0,891	0,815	0,848	0,872
-13	0,825	0,858	0,883	0,806	0,839	0,863	0,788	0,819	0,843
-12	0,800	0,832	0,856	0,780	0,811	0,835	0,760	0,790	0,813
-11	0,775	0,806	0,829	0,754	0,784	0,807	0,733	0,762	0,784
-10	0,750	0,780	0,803	0,728	0,757	0,778	0,705	0,733	0,754
-9	0,725	0,754	0,776	0,701	0,729	0,750	0,678	0,705	0,725
-8	0,700	0,728	0,749	0,675	0,702	0,722	0,650	0,676	0,696
-7	0,675	0,702	0,722	0,649	0,675	0,694	0,623	0,647	0,666
-6	0,650	0,676	0,696	0,623	0,647	0,666	0,595	0,619	0,637
-5	0,625	0,650	0,669	0,596	0,620	0,638	0,568	0,590	0,607
-4	0,600	0,624	0,642	0,570	0,593	0,610	0,540	0,562	0,578
-3	0,575	0,598	0,615	0,544	0,566	0,582	0,513	0,533	0,548
-2	0,550	0,572	0,589	0,518	0,538	0,554	0,485	0,504	0,519
-1	0,525	0,546	0,562	0,491	0,511	0,526	0,458	0,476	0,490
0	0,500	0,520	0,535	0,465	0,484	0,498	0,430	0,447	0,460
1	0,475	0,494	0,508	0,439	0,456	0,469	0,403	0,419	0,431
2	0,450	0,468	0,482	0,413	0,429	0,441	0,375	0,390	0,401
3	0,425	0,442	0,455	0,386	0,402	0,413	0,348	0,361	0,372
4	0,400	0,416	0,428	0,360	0,374	0,385	0,320	0,333	0,342
5	0,375	0,390	0,401	0,334	0,347	0,357	0,293	0,304	0,313
6	0,350	0,364	0,375	0,308	0,320	0,329	0,265	0,276	0,284
7	0,325	0,338	0,348	0,281	0,293	0,301	0,238	0,247	0,254
8	0,300	0,312	0,321	0,255	0,265	0,273	0,210	0,218	0,225
9	0,275	0,286	0,294	0,229	0,238	0,245	0,183	0,190	0,195
10	0,250	0,260	0,268	0,203	0,211	0,217	0,155	0,161	0,166
11	0,225	0,234	0,241	0,176	0,183	0,189	0,128	0,133	0,136
12	0,200	0,208	0,214	0,150	0,156	0,161	0,100	0,104	0,107
13	0,175	0,182	0,187	0,124	0,129	0,132	0,073	0,075	0,078
14	0,150	0,156	0,161	0,098	0,101	0,104	0,045	0,047	0,048
15	0,125	0,130	0,134	0,071	0,074	0,076	0,018	0,018	0,019
16	0,100	0,104	0,107	0,045	0,047	0,048	-0,010	-0,010	-0,011
17	0,075	0,078	0,080	0,019	0,020	0,020	-0,038	-0,039	-0,040
18	0,050	0,052	0,054	-0,007	-0,008	-0,008	-0,065	-0,068	-0,070
19	0,025	0,026	0,027	-0,034	-0,035	-0,036	-0,093	-0,096	-0,099
20	0,000	0,000	0,000	-0,060	-0,062	-0,064	-0,120	-0,125	-0,128

2. Krosno

temp. zewnęć. °C	Temperatura wody sieciowej w oC					
	Stan wiatrów					
	słabe		silne, chwil. porywiste		bardzo silne	
	Bezwietrznie		Dość słabe		silne, chwil. porywiste	
	-		Słabe		Dość słabe	
	zasilanie	powrót	zasilanie	powrót	zasilanie	powrót
12	65	47	65	46	65	46
11	65	46	65	45	65	44
10	65	45	65	44	65	43
9	65	44	65	43	65	42
8	65	43	65	42	65	42
7	65	42	65	42	65	42
6	65	41	65	41	66	41
5	66	40	68	40	69	40
4	69	30	71	39	72	39
3	72	39	74	39	76	39
2	75	39	78	39	79	39
1	78	40	80	39	81	41
0	81	41	83	41	85	42
-1	83	42	86	43	88	43
-2	86	43	89	43	92	44
-3	89	43	93	44	94	45
-4	92	44	95	45	97	45
-5	95	45	98	46	100	46
-6	98	45	102	48	103	47
-7	100	47	105	48	106	48
-8	104	47	107	48	109	48
-9	106	48	110	49	112	49
-10	109	49	114	50	116	50
-11	112	50	117	51	118	51
-12	115	50	119	52	121	52
-13	117	52	122	52	124	53
-14	120	52	125	53	126	53
-15	124	54	127	53	129	54
-16	126	54	131	55	133	56
-17	129	54	133	55	135	56
-18	131	55	135	56	138	57
-19	134	56	139	57	140	59
-20	136	56	140	57	140	59



Załącznik nr 4

Zgłoszenie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Rzeszów, dn.

1. Wojewoda Podkarpacki
2. Prezydent Miasta Rzeszowa/Krosna
3. MPEC Rzeszów

Zgłaszający
FENICE Poland Sp. z o.o.

Zgłoszenie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Zgodnie z Planem wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła FENICE Poland Sp. z o.o. Jednostka Operatywna Podkarpacie, zgłaszam potrzebę wprowadzenia ograniczeń dla dostaw ciepła w stopniu dla odbiorców od dnia na okres Maksymalna wielkość ograniczeń w dostarczaniu ciepła wyniesie GJ/MW. Odbiorcy, których dotyczą ograniczenia Grupy nie objęte ograniczeniem

FENICE Poland

.....



