

**WNIOSEK**  
**o określenie warunków przyłączenia źródła ciepła**  
**do sieci ciepłowniczej**

Celem umożliwienia OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. w Grudziądzu oceny istnienia technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia oraz przygotowania warunków przyłączenia i projektu umowy, ustala się następujące wytyczne co do treści wniosku o przyłączenie źródła ciepła do sieci ciepłowniczej OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. w Grudziądzu i jego załączników oraz sposobu prezentacji zawartych w nich danych.

Jeśli wniosek lub załączone do niego dokumenty zawierają informacje niejasne, niepełne lub budzące wątpliwości co do ich rzetelności lub zgodności ze stanem rzeczywistym i prawnym, wniosek taki uważa się za niekompletny i Wnioskodawca zostanie wezwany do jego uzupełnienia w określonym terminie. Wniosek nieuzupełniony w wyznaczonym terminie zostanie zwrócony bez rozpoznania, jako wniosek niekompletny.

Wniosek o przyłączenie dostawcy ciepła do sieci ciepłowniczej OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. w Grudziądzu powinien zawierać, co najmniej poniższe elementy:

1. Dane Wnioskodawcy

Nazwa:

.....  
.....

Kod pocztowy: .....

Miejscowość: .....

Ulica: .....

Nr nieruchomości: .....

Telefon: .....

Fax: .....

e-mail: .....

Numer rejestrowy (KRS lub w przypadku wpisu do ewidencji numer z ewidencji działalności gospodarczej oraz kto w/w numer nadał)

.....

NIP: .....

REGON: .....

PESEL: .....

Kapitał zakładowy: .....

2. Proponowany termin rozpoczęcia dostarczania ciepła i warunki jego dostarczania z uwzględnieniem okresu pracy przyłączanego źródła ciepła /etapy realizacji i dostawy ciepła/

.....

3. Dane i parametry techniczne źródła ciepła:

3.1. Lokalizacja źródła ciepła:

Miejscowość: .....

Ulica: .....

Nr nieruchomości: .....

Nr działki: .....

Nr obrębu: .....

Rzędna terenu n.p.m.: .....

- 3.2. Ilość i rodzaj jednostek wytwórczych podstawowych i rezerwowych:  
 .....
- 3.3. Strukturę paliw, w tym odnawialnych źródeł energii:  
 .....
- 3.4. Rodzaj nośnika ciepła: .....
- 3.5. Osiągalne parametry nośnika ciepła:
- a) ciśnienia
    - zasilanie sieci (max., min.)..... [MPa]
    - powrót z sieci (max, min. )..... [MPa]
  - b) temperatury:
    - zasilanie sieci (max, min)..... [°C]
    - powrót z sieci (max, min)..... [°C]
- 3.6. Właściwości fizykochemiczne nośnika dostarczanego do sieci ciepłowniczej:
- a) odczyn ..... [pH]
  - b) twardość ogólna ..... [mval/dm<sup>3</sup>]
  - c) zasadowość ogólna ..... [mval/dm<sup>3</sup>]
  - d) tlen rozpuszczony (O<sub>2</sub>) ..... [mg/dm<sup>3</sup>]
  - e) zawiesina ogólna ..... [mg/dm<sup>3</sup>]
- 3.7. Dopuszczalne zanieczyszczenia nośnika ciepła zwracanego z sieci do źródła ciepła:  
 .....  
 .....
- 3.8. Moc cieplna jaka może być dostarczana ze źródła ciepła do sieci ciepłowniczej:
- a) maksymalna..... [MW]
  - b) minimalna ..... [MW]
  - c) dynamika zmiany mocy ..... [MW/h]
- 3.9. Harmonogram realizacji kolejnych etapów osiągnięcia mocy cieplnej (maksymalnej i minimalnej) źródła, w przypadku etapowego osiągnięcia tej mocy:  
 .....  
 .....  
 .....
- 3.10. Planowane okresy dostaw ciepła oraz ilości dostaw ciepła [GJ] do sieci – harmonogramy miesięczne i dobowe sprzedaży ciepła, planowane przerwy technologiczne:  
 .....  
 .....  
 .....
- 3.11. Rozkład przepływów, ciśnień, temperatur, mocy cieplnej w zależności od warunków atmosferycznych.
- 3.12. Opis sposobu stabilizacji ciśnienia statycznego sieci ciepłowniczej po przyłączeniu źródła ciepła.
- 3.13. Zasady postępowania w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu paliw i energii.

3.14. Charakterystyki techniczne:

- a) opis układu technologicznego źródła ciepła i wydajności urządzeń wytwarzających ciepło (pkt 5.5),  
.....  
.....
- b) opis układu regulacji ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej oraz charakterystyki urządzeń regulujących natężenie przepływu i temperaturę nośnika ciepła (pkt 5.6),  
.....  
.....
- c) opis układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz charakterystyki urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do sieci ciepłowniczej, zasad kontrolowania i rejestrowania ilości dostarczanego ciepła ze źródła (pkt 5.7),  
.....  
.....
- d) maksymalna i minimalna wydajność instalacji do uzdatniania wody dostarczanej w celu napełniania sieci i instalacji odbiorczych oraz uzupełniania ubytków nośnika ciepła,  
.....  
.....
- e) opis sposobu zabezpieczenia systemu ciepłowniczego przed uszkodzeniem w wyniku przekroczenia temperatury i/lub ciśnienia,  
.....  
.....
- f) opis układów pompowych źródła, ilość i rodzaj jednostek pompowych, ilość jednostek rezerwowych, zabezpieczenia na wypadek awarii pomp lub ich zasilania, sposób sterowania ciśnieniem statycznym i dyspozycyjnym,  
.....  
.....

3.15. Informacje dotyczące współpracy z istniejącym systemem ciepłowniczym – propozycje Wnioskodawcy w tym zakresie:

- a) możliwości rezerwowego dostarczania ciepła w przypadku przerw technologicznych, wystąpienia awarii w źródle ciepła istniejącym lub źródle przyłączanym albo awarii sieci ciepłowniczej,  
.....  
.....
- b) procedury zapobiegające uszkodzeniu urządzeń w przypadku przerwy w zasilaniu energią elektryczną,  
.....  
.....
- c) sposób kontrolowania jakości nośnika ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej z przyłączanego źródła ciepła,  
.....  
.....
- d) zasady i warunki współdziałania dyspozytora sieci ciepłowniczej z dysponentem przyłączanego źródła ciepła oraz zasady wydawania i potwierdzania poleceń ze szczególnym uwzględnieniem sytuacji zmian poboru mocy cieplnej ze źródła ciepła,  
.....  
.....
- e) warianty doboru obciążeń dla wszystkich źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą, z uwzględnieniem istniejących jednostek wytwórczych w poszczególnych źródłach, dla

zmiennych warunków odbioru ciepła.

.....  
.....

4. Do oceny wpływu przyłączanego źródła na warunki funkcjonowania systemu ciepłowniczego OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. należy dołączyć szczegółowe informacje pozwalające na ustalenie:
- a) czy istnieją techniczne możliwości przesyłania istniejącą siecią ciepłowniczą zamówionej mocy cieplnej i ilości ciepła, bez pogorszenia niezawodności i zakresu dostarczania ciepła odbiorcom eksploatującym instalacje odbiorcze przyłączone do tej sieci;
  - b) czy istnieją układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające określenie ilości ciepła dostarczanego ze źródła ciepła i odbieranego z sieci ciepłowniczej,
  - c) czy jest zapewnione:
    - zabezpieczenie sieci ciepłowniczej przed pogorszeniem parametrów i jakości nośnika ciepła w tej sieci,
    - dotrzymanie uzgodnionych standardów jakościowych obsługi odbiorców eksploatujących instalacje odbiorcze przyłączone do tej sieci;
  - d) czy świadczenie usług przesyłowych na podstawie umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji ciepła nie będzie powodowało wzrostu opłat za dostarczanie ciepła, ponoszonych przez innych odbiorców eksploatujących instalacje odbiorcze przyłączone do tej sieci.

W szczególności należy dołączyć:

4.1. Ocenę wpływu przyłączanego źródła na warunki funkcjonowania systemu ciepłowniczego OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. z uwzględnieniem warunków, o których mowa w § 14 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. Nr 16, poz. 92) przeprowadzoną w oparciu o szczegółowy biznes plan, założenia techniczno-ekonomiczne oraz kosztorysy, uwzględniające rzeczywiste i prognozowane ceny wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła wyliczone w oparciu o rzeczywiste i prognozowane koszty wytwarzania tej energii oraz wykonania przyłącza według zasad stosowanych przy konstruowaniu taryf, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r., w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło.

Przy kalkulacji cen i opłat w prognozie należy uwzględnić i należyście uzasadnić:

- a) pokrycie uzasadnionych kosztów działalności gospodarczej Wnioskodawcy związanej z wytwarzaniem, magazynowaniem, przetwarzaniem, przesyłaniem, dystrybucją lub obrotem ciepłem wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność;
- b) pokrycie kosztów uzasadnionych ponoszonych przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych w związku z realizacją ich zadań;
- c) ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat.

4.2. Długoterminową prognozę cen paliw i energii, która świadczyć będzie o długoterminowej rentowności projektu, w tym rentowności zbytu ciepła.

4.3. Analizę i obliczenia ekonomiczne dotyczące wpływu przyłączenia źródła ciepła na koszty opłat ponoszonych przez odbiorców końcowych przyłączonych do systemu ciepłowniczego, w tym planowane zasady rozliczeń zawierające założenia, dane przyjęte do kalkulacji oraz metody ustalenia cen i stawek opłat.

Ocena wpływu przyłączanego źródła ciepła na warunki funkcjonowania systemu ciepłowniczego OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. powinna wskazywać źródła użytych w niej danych w sposób pozwalający na weryfikację jej rzetelności.

W przypadku gdyby treść oceny wpływu przyłączanego źródła ciepła na warunki funkcjonowania systemu ciepłowniczego OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. nie była wystarczająca do dokonania jej obiektywnej weryfikacji Wnioskodawca jest zobowiązany udostępnić na żądanie OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. dokumenty źródłowe zawierające wyliczenia, na podstawie których dokonano analizy. Odmowa udostępnienia ww. dokumentów powoduje uznanie wniosku za niekompletny i skutkować będzie odmową wydania warunków przyłączenia.

W przypadku powstania uzasadnionych wątpliwości, iż dane wykorzystane do przygotowania oceny wpływu przyłączanego źródła ciepła na warunki funkcjonowania systemu ciepłowniczego OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. są niezetelne, OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo powołania na koszt Wnioskodawcy ekspertów, rzeczoznawców lub audytorów w celu wyjaśnienia lub rozstrzygnięcia spornych kwestii. Odmowy pokrycia kosztów ekspertyzy są jednoznaczne z niezuzupełnieniem braków wniosku i skutkować będą zwrotem wniosku, jako niekompletnego i odmową wydania warunków przyłączenia.

5. Do wniosku należy dołączyć:

- 5.1. Dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z terenu objętego planowaną inwestycją.
- 5.2. Plan zabudowy lub szkic sytuacyjny, określający usytuowanie poszczególnych obiektów budowlanych oraz innych obiektów i urządzeń uzbrojenia terenu służących wytwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji energii.
- 5.3. Wypis z KRS lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej i decyzję o nadaniu nr NIP.
- 5.4. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu lub decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetycznego, które potwierdzą dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją.
- 5.5. Schemat ideowy układu technologicznego źródła ciepła, wydajność urządzeń wytwarzających ciepło.
- 5.6. Schemat układu regulacji ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej oraz charakterystyki urządzeń regulujących natężenie przepływu i temperaturę nośnika ciepła, dostosowanie do regulacji ilościowo-jakościowej, w zależności od warunków atmosferycznych i poboru ciepła.
- 5.7. Schemat układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz charakterystyki urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do sieci ciepłowniczej, zasady kontrolowania i rejestrowania ilości dostarczanego ciepła ze źródła do punktu rozliczeniowego.
- 5.8. Dane kontaktowe:

.....  
.....

6. Inne dane i informacje:

.....  
.....

.....  
( miejscowość, data)

.....  
(podpisy osób umocowanych  
do reprezentowania Wnioskodawcy)