

„Łęczyńska Energetyka” Spółka z o.o. w Bogdance podaje do publicznej wiadomości dane za rok 2023 zgodnie z wymaganiami § 23 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych:

I. Parametry obliczeniowe czynnika grzewczego z źródle ciepła:

- temperatura zasilanie/powrót	115/65° C
- ciśnienie zasilanie/powrót	1,6/0,4 MPa
- ciśnienie dyspozycyjne	0,9 MPa
- ogólna długość sieci (własnej)	35 400 mb
- długość sieci wysokoparametrowej (własnej)	28 721 mb

II. Struktura paliw

1. Zużycie mialu węglowego:	19 994,28 Mg
-wartość opałowa	22 573 kJ/kg
- zawartość siarki	1,11 %
- zawartość popiołu	17,94%
2. Wytworzone odpady stałe (mieszanka popiołowo-zużlowe)	3 586,4737 Mg
3. Emisja:	
- dwutlenku węgla CO ₂	42 212,00 Mg
- dwutlenku siarki SO ₂	16,81 Mg
- tlenki azotu NO _x	47,70 Mg
- pyły	3,35 Mg

„Łęczyńska Energetyka” Spółka z o.o. w Bogdance eksploatuje układ cieplny składający się z 6 kotłów wodnych rusztowych:

- ✓ 5 kotłów WR-5, o nominalnej mocy cieplnej 5,8 MW każdy,
- ✓ 1 kocioł WRp -46/W-28 , o nominalnej mocy cieplnej 28 MW

przystosowane do współspalania biomasy, wyposażone w instalacje odsiarczania i odpylania (filtry workowe).

Łączna moc znamionowa ciepłowni wynosi 57 MW, zaspokaja to 100% ogólnego zapotrzebowania na ciepło. Spółka posiada rezerwę mocy w źródłach wytwarzania (kontenerowa kotłownia olejowa o mocy 4MW w Łęcznej).

Wnioski zainteresowanych podmiotów o przyłączenie do sieci ciepłych należy składać w sekretariacie Spółki. Na tej podstawie zostaną przekazane informacje o możliwościach przyłączenia (bądź o braku możliwości przyłączenia) do sieci ciepłej instalacji odbiorczych wskazanych przez te podmioty.

W przypadku możliwości przyłączenia zostaną wydane warunki technicznego przyłączenia do sieci.