

Sprawozdanie nr 2/3 z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego, o którym mowa w art. 7b ust. 5 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) za rok 2023¹⁾	
I. Informacje o składającym sprawozdanie	
1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego	Enea Ciepło sp. z o.o.
2. Adres siedziby przedsiębiorstwa energetycznego	ul. Warszawska 27 15-062 Białystok
3. Adres miejsca prowadzenia działalności przedsiębiorstwa energetycznego	Enea Ciepło sp. z o.o. Oddział Elektrociepłownia Białystok ul. Gen. Władysława Andersa 15 15-124 Białystok Ciepłownia Zachód ul. Starosielce 2/1, 15-670 Białystok
4. Numer identyfikacji podatkowej (NIP) przedsiębiorstwa energetycznego	542-020-19-08
5. Numery koncesji posiadanych przez przedsiębiorstwo energetyczne	WCC/68/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r. PCC/75/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r. OCC/29/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r. OEE/11280/165/W/DRE/2018/ŁG z dnia 17 sierpnia 2018r. WEE/16946/165/W/DEK/2018/LW z dnia 30 listopada 2018r.
II. Informacje o systemie ciepłowniczym	
1. Dane dotyczące lokalizacji systemu ciepłowniczego ²⁾	Sieci ciepłownicze oraz źródła ciepła systemowego woj. podlaskie Powiat: M. Białystok Gmina: M. Białystok Gmina: Juchnowiec Kościelny Sprawozdanie dotyczy sieci ciepłowniczej nr 2 zgodnie z koncesją PCC/75/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r. z późn. zm.

¹⁾ W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję ciepła posiada więcej niż jeden system ciepłowniczy, dla każdego systemu ciepłowniczego składa się odrębne sprawozdanie.

²⁾ Należy podać województwo, powiat, gminę, miejscowość oraz oznaczenie sieci ciepłowniczej, o ile takie oznaczenie występuje.

<p>Liczba przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się w systemie ciepłowniczym</p> <p>2. przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego</p>	<p style="text-align: center;">1</p>
<p>3. Liczba źródeł ciepła w systemie ciepłowniczym</p>	<p style="text-align: center;">1 źródło podstawowe - Elektrociepłownia Białystok, dalej ECB + 4 rezerwowe źródła pary (3 kotłownie kontenerowe oraz 1 kotłownia parowa Browar Dojlidy)*</p> <p style="text-align: center;"><i>* wymienione te, których dotyczy niniejsze sprawozdanie</i></p>
<p>III. Szczegółowe informacje z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego</p>	
<p>1. Procentowy udział energii z odnawialnych źródeł energii, z podaniem rodzaju odnawialnego źródła energii, w łącznej ilości ciepła dostarczonego do systemu ciepłowniczego w poprzednim roku kalendarzowym</p>	<p style="text-align: center;">51,6 % - ciepło wytworzone w kogeneracji z OZE - biomasa (ECB)</p>
<p>2. Procentowy udział ciepła odpadowego w łącznej ilości ciepła dostarczonego do systemu ciepłowniczego w poprzednim roku kalendarzowym</p>	<p style="text-align: center;">0 %</p>
<p>3. Procentowy udział ciepła pochodzącego z kogeneracji w łącznej ilości ciepła dostarczonego do systemu ciepłowniczego w poprzednim roku kalendarzowym</p>	<p style="text-align: center;">98,7 % *</p> <p style="text-align: center;"><i>* przyjęto w stosunku do ciepła wprowadzonego do sieci ciepłowniczej</i></p>
<p>4. Wartości współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej obliczonego na podstawie przepisów wydanych na podstawie art. 29 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.)</p>	<p style="text-align: center;">0,12</p>
<p>5. Suma końcowego zużycia energii cieplnej brutto, o której mowa w art. 2 pkt 16 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.), wytworzonej przez wszystkich wytwórców ciepła w systemie ciepłowniczym [GJ]</p>	<p style="text-align: center;">209 164,46 GJ *, w tym</p> <p style="text-align: center;">199 089,33 GJ – suma energii w paliwach na wytwarzanie ciepła ze wszystkich źródeł</p> <p style="text-align: center;">10 075,14 GJ - zużycie energii elektrycznej na wytwarzanie ciepła</p> <p style="text-align: center;"><i>* ze względu na przywołanie art. 2 pkt. 16 Dz. U. z 2023r. poz. 1436, w którym jest mowa o końcowym zużyciu energii brutto (co jest pojęciem szerszym niż wskazano w tym punkcie) oraz brak definicji końcowego zużycia energii cieplnej brutto, jako wartość końcowego zużycia energii cieplnej brutto podano sumę energii w paliwach wykorzystanych do wytworzenia ciepła oraz zużycie energii elektrycznej na wytworzenie ciepła</i></p>

6. Ilość ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym [GJ]	92 731,47 GJ - produkcja brutto
7. Procentowy udział ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego w sumie końcowego zużycia energii cieplnej brutto w systemie ciepłowniczym	46,6 % * <i>* wartość 46,6% wyliczono jako stosunek wartości z poz.6 do sumy energii w paliwach na wytwarzanie ciepła ze wszystkich źródeł podanej w poz. 5</i>
8. Ilość ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym [GJ]	0 GJ
9. Procentowy udział ciepła odpadowego w sumie końcowego zużycia energii cieplnej brutto w systemie ciepłowniczym	0 %
<div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: flex-end;"> <div style="text-align: center;"> <p>WICEPREZES ZARZĄDU DS. OPERACYJNYCH</p> <p>...Adam Popkowski..... podpis osoby upoważnionej</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>WICEPREZES ZARZĄDU DS. TECHNICZNYCH</p> <p>...Andrzej Pacuk.....</p> </div> </div>	

