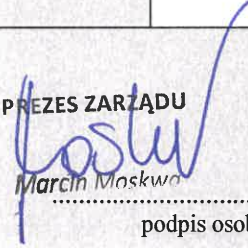



<b>Sprawozdanie nr 2/3</b> <b>z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu</b> <b>ciepłowniczego, o którym mowa w art. 7b ust. 5 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r.</b> <b>– Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) za rok 2024 <sup>1)</sup></b>	
I. Informacje o składającym sprawozdanie	
1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego	<b>Enea Ciepło sp. z o.o.</b>
2. Adres siedziby przedsiębiorstwa energetycznego	<b>ul. Warszawska 27</b> <b>15-062 Białystok</b>
3. Adres miejsca prowadzenia działalności przedsiębiorstwa energetycznego	<b>Enea Ciepło sp. z o.o. Oddział Elektrociepłownia</b> <b>Białystok</b> <b>ul. Gen. Władysława Andersa 15</b> <b>15-124 Białystok</b>  <b>Ciepłownia Zachód</b> <b>ul. Starosielce 2/1,</b> <b>15-670 Białystok</b>
4. Numer identyfikacji podatkowej (NIP) przedsiębiorstwa energetycznego	<b>542-020-19-08</b>
5. Numery koncesji posiadanych przez przedsiębiorstwo energetyczne	<b>WCC/68/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r.</b> <b>PCC/75/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r.</b> <b>OCC/29/165/U/2/98/RS z dnia 21 września 1998r.</b> <b>OEE/11280/165/W/DRE/2018/ŁG z dnia 17 sierpnia</b> <b>2018r.</b> <b>WEE/16946/165/W/DEK/2018/LW z dnia 30 listopada</b> <b>2018r.</b>
II. Informacje o systemie ciepłowniczym	
1. Dane dotyczące lokalizacji systemu ciepłowniczego <sup>2)</sup>	<b>Sieci ciepłownicze oraz źródła ciepła systemowego</b> <b>woj. podlaskie</b> <b>Powiat: M. Białystok</b> <b>Gmina: M. Białystok</b> <b>Gmina: Juchnowiec Kościelny</b>  <b>Sprawozdanie dotyczy sieci ciepłowniczej nr 2 zgodnie</b> <b>z koncesją PCC/75/165/U/2/98/RS z dnia 21 września</b> <b>1998r. z późn. zm.</b>

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

<sup>2)</sup> 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;"><b>1 źródło podstawowe - Elektrociepłownia Białystok, dalej ECB + 4 rezerwowe źródła pary (3 kotłownie kontenerowe oraz 1 kotłownia parowa Browar Dojlidy)*</b></p> <p style="text-align: center;"><i>* wymienione te, których dotyczy niniejsze sprawozdanie</i></p>
<p><b>III. Szczegółowe informacje z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego</b></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;"><b>17,8 % w tym:</b> <b>10,0 % - ciepło wytworzone w kogeneracji z OZE - biomasa (ECB)</b> <b>7,8 % - energia cieplna z OZE poza kogeneracją – biomasa (ECB)</b></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;"><b>72,8 % *</b></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;">0,24</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;"><b>210 854,19 GJ *, w tym</b> <b>201 143,60 GJ – suma energii w paliwach na wytwarzanie ciepła ze wszystkich źródeł</b> <b>9 710,59 GJ - zużycie energii elektrycznej na wytwarzanie ciepła</b></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]	<b>39 368,88 GJ - produkcja brutto</b>
7. Procentowy udział ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego w sumie końcowego zużycia energii cieplnej brutto w systemie ciepłowniczym	<b>19,6 % *</b> <i>* wartość 15,5% 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]	<b>0 GJ</b>
9. Procentowy udział ciepła odpadowego w sumie końcowego zużycia energii cieplnej brutto w systemie ciepłowniczym	<b>0 %</b>
<div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: flex-end;"> <div style="text-align: center;"> <p><b>PREZES ZARZĄDU</b></p>  <p>..... podpis osoby upoważnionej</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p><b>WICEPREZES ZARZĄDU DS. TECHNICZNYCH</b></p>  <p>..... podpis osoby upoważnionej</p> </div> </div>	