



## OFERTA

Złożona przez:

Oferent: .....

Adres Oferenta: .....

Osoba kontaktowa: .....

tel. ...., e-mail: .....

NIP ....., REGON .....

KRS\*: ....., Status CEIDG\*:.....(aktywny, nieaktywny)\*

oferuje wykonanie zamówienia na:

**„Zakup energii elektrycznej na potrzeby własne dla elektrociepłowni „Ostrów” i węzłów cieplnych oraz do dalszej odsprzedaży (obróć) oraz sprzedaż przez OZC SA energii elektrycznej poza własną sieć dystrybucji w okresie od dnia 01 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.”**

zgodnie ze specyfikacją warunków zamówienia.

Oferujemy wykonanie zamówienia za kwotę :

Dla części wymaganej:

Lp.	Grupa taryfowa	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Składniki oferty wymaganej (kol. C x kol.D)
A	B	C	D	E
1.	C12a	170,000	.....	.....
<b>Wartość części wymaganej oferty w zł: [W=E1.]</b>				<b>0,00</b>

Zgodnie z wariantem V.2.a.:

Lp.	Przeznaczenie energii	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Składniki oferty (kol. C x kol.D)
A	B	C	D	E
1.	Zakup na potrzeby własne	264,878	.....	.....
2.	Zakup do dalszej odsprzedaży	997,420	.....	.....
3.	Sprzedaż	56 637,680	.....	.....
<b>Wartość oferty w zł: [= E3.- (E1.+ E2.+ W)]</b>				.....

Zgodnie z wariantem V.2.b.:

Lp.	Przeznaczenie energii	Miesiąc	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Miesięczne składniki oferty (kol. D x kol. E)
A	B	C	D	E	F
1.	Zakup na potrzeby własne	Styczeń	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
2.		Luty	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
3.		Marzec	2,967	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
4.		Kwiecień	4,878	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
5.		Maj	13,349	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
6.		Czerwiec	77,380	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
7.		Lipiec	35,893	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
8.		Sierpień	66,919	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
9.		Wrzesień	25,225	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
10.		Październik	10,757	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
11.		Listopad	24,766	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
12.		Grudzień	2,744	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
13.	Zakup do dalszej odsprzedaży	Styczeń	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
14.		Luty	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
15.		Marzec	4,915	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
16.		Kwiecień	9,499	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
17.		Maj	27,882	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
18.		Czerwiec	250,523	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....

19.		Lipiec	224,350	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
20.		Sierpień	319,430	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
21.		Wrzesień	96,652	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
22.		Październik	24,629	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
23.		Listopad	36,380	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
24.		grudzień	3,160	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) + (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
25.	Sprzedaż	Styczeń	7 244,711	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
26.		Luty	6 623,388	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
27.		Marzec	6 051,528	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
28.		Kwiecień	4 065,334	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
29.		Maj	4 024,913	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
30.		Czerwiec	3 565,290	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
31.		Lipiec	3 446,620	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
32.		Sierpień	3 771,702	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
33.		Wrzesień	3 525,474	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
34.		Październik	4 130,295	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
35.		Listopad	4 207,421	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
36.		Grudzień	5 981,004	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa (RDN Fixing I) - (marża oferenta) netto zł/MWh)	.....
<b>Wartość oferty w zł: [= E(25.;36.)- {E(1.;12.)+ E(13.;24.)+ W}]</b>					.....

Zgodnie z wariantem V.2.c.:

Lp.	Przeznaczenie energii	Miesiąc	Przyjęta wielkość transzy o stałej cenie w MWh	Jednostkowa cena stała dla transzy z kol. D w zł/MWh	Szacunkowe roczne ilości energii elektrycznej w MWh	Cena jednostkowa netto w zł za 1 MWh z dokładnością do 2 miejsc po przecinku	Miesięczne składniki oferty (kol. D x kol. E + kol. F x kol. G))
A	B	C	D	E	F	G	H
1.	Zakup na potrzeby własne	Styczeń	0	.....	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
2.		Luty	0	.....	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
3.		Marzec	.....	.....	2,967 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
4.		Kwiecień	.....	.....	4,878 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
5.		Maj	.....	.....	13,349 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
6.		Czerwiec	.....	.....	77,380 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
7.		Lipiec	.....	.....	35,893 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
8.		Sierpień	.....	.....	66,919 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
9.		Wrzesień	.....	.....	25,225 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
10.		Październik	.....	.....	10,757 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
11.		Listopad	.....	.....	24,766 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
12.		Grudzień	.....	.....	2,744 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
13.	Zakup do dalszej odsprzedaży	Styczeń	0	.....	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
14.		Luty	0	.....	0	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
15.		Marzec	.....	.....	4,915 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
16.		Kwiecień	.....	.....	9,499 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
17.		Maj	.....	.....	27,882 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
18.		Czerwiec	.....	.....	250,523 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
19.		Lipiec	.....	.....	224,350 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
20.		Sierpień	.....	.....	319,430 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
21.		Wrzesień	.....	.....	96,652 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
22.		Październik	.....	.....	24,629 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
23.		Listopad	.....	.....	36,380 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
24.		Grudzień	.....	.....	3,160 – (kol.D)	..... = 470 + ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) + (marża oferenta)	.....
25.	Sprzedaż	Styczeń	2 976	.....	4 268,711	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
26.		Luty	2 688	.....	3 935,388	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
27.		Marzec	2 972	.....	3 079,528	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
28.		Kwiecień	2 160	.....	1 905,334	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
29.		Maj	2 232	.....	1 792,913	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....

30.	Czerwiec	2 160	.....	1 405,290	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
31.	Lipiec	2 232	.....	1 214,620	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
32.	Sierpień	2 232	.....	1 539,702	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
33.	Wrzesień	2 160	.....	1 365,474	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
34.	Październik	2 980	.....	1 150,295	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
35.	Listopad	2 880	.....	1 327,421	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
36.	Grudzień	2 976	.....	3 005,004	..... = 470 - ..... (cena jednostkowa netto zł/MWh) (RDN Fixing I) - (marża oferenta)	.....
<b>Wartość oferty w zł: [= E(25.;36.)- {E(1.;12.)+ E(13.;24.)+ W }]</b>						.....

Cena, za którą zaproponowaliśmy wykonanie zamówienia obejmuje nasze wszelkie ryzyko i odpowiedzialność za prawidłowe oszacowanie wszystkich kosztów związanych z wykonaniem przedmiotu zamówienia. Termin wykonania zamówienia zgodnie z SWZ.

Część zamówienia powierzę/nie powierzę podwykonawcy\* .....

.....

w następującej części\* .....

....., dnia ..... 2025 r.

.....  
(podpis osoby/osób uprawnionej/uprawnionych do składania oświadczeń woli w imieniu Wykonawcy – wraz z pieczęcią)

\*niepotrzebne skreślić