

OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Prognozowane zużycie energii elektrycznej w czasie trwania umowy: **2 900,00 MWh**

OBIEKTY PRZYŁĄCZ. JANA PAWŁA II 78

1) Przyłącze nr 1 licznik EQABP nr 323.0019602 (UKŁAD 1) PPE 590322429201698949

Miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsca rozgraniczenia: rozdzielnia 15kV stacji transformatorowej nr 2287, zaciski izolatorów przepustowych w polu Nr 7 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.

Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym znajdującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: Zaciski izolatorów przepustowych w polu Nr 7 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.

Miejsce pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych. Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

- a) Przekładniki prądowe 15/5A stanowią własność Zamawiającego,
- b) Przekładniki napięciowe 15kV: $\sqrt{3}/100V$ stanowią własność Zamawiającego,
- c) Licznik 3-taryfowy energii czynnej ze wskaźnikiem mocy max i energii biernej, stanowiący własność Zamawiającego typu EQABP

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej III.

moc przyłączeniowa $P_p = 570$ kW, moc umowna $P_u = 400$ kW, tg $\phi_0 = 0,4$, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos\phi = 1$, $P_{\min} = 260$ kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej B23. Dla powyższego układu pomiarowego zainstalowany jest modem GSM do zdalnego odczytu i synchronizacji czasu stanowiący własność Zamawiającego. Układy pomiarowe w/w taryfach są dostosowane do zasad TPA.

Do PPE 590322429201698949 jest podpięta fotowoltaika 2x25 kW (Pawilon I+II)

2) Przyłącze nr 2 licznik Landis+Gyr E650 nr 56525816 (UKŁAD 2) PPE 590322429201698956 (fotowoltaika)

Miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsca rozgraniczenia:

rozdzielnia 15kV stacji transformatorowej nr 2287, szyny odejściowe w polu Nr 11 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.

Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym znajdującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: Szyny odejściowe w polu Nr 11 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287. Miejsce pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

- a) Przekładniki prądowe 15/5A stanowią własność Zamawiającego,
- b) Przekładniki napięciowe 15kV: $\sqrt{3}/100V$ stanowią własność Zamawiającego,
- c) Licznik 3-taryfowy energii czynnej ze wskaźnikiem mocy max i energii biernej, stanowiący własność Zamawiającego typu EQABP

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej III.

moc przyłączeniowa $P_p = 500$ kW, moc umowna $P_u = 400$ kW, $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos \varphi = 1$, $P_{\text{min}} = 78$ kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej B23.

Dla powyższego układu pomiarowego zainstalowany jest modem GSM do zdalnego odczytu i synchronizacji czasu stanowiący własność Zamawiającego. Układy pomiarowe w/w taryfach są dostosowane do zasad TPA.

Moc instalacji fotowoltaicznej przyłączonej do tego PPE wynosi 10,01 kW (2x5 kW)

Do PPE 59032242920168956 jest podpięta fotowoltaika 2x5KW (zaplecze boiska piłkarskiego) i podpięta fotowoltaika 31 kW (IV Pawilon)

OBIEKT: Ośrodek Sportów Wodnych w Znamierowicach - Załężu gm. Łososina Dolna

3) Licznik energii elektrycznej nr S322371700949 PPE 590322429802014100

Miejsce pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze – złącze kablowe ZK

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowy ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy bezpośredni:

Przyłącze:

a) Licznik bezpośredni energii czynnej 3-fazowy, stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V.

Przyłącze:

moc przyłączeniowa $P_p = 40$ kW, moc umowna $P_u = 40$ kW, $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$, zabezpieczenie przedlicznikowe 63A

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

Obiekty przy ul Śniadeckich 12B

4) Licznik energii elektrycznej nr 96482039 -budynek A , PPE590322429101170811

Miejsce pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - złącze kablowe ZK.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) licznik bezpośredni energii czynnej 1- taryfowy, stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V.

moc przyłączeniowa $P_p = 35$ kW, moc umowna $P_u = 35$ kW, $\tan \varphi_0 = 0,4$, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos \varphi = 1$, $P_{\min} = 7$ kW.

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

5) Licznik energii elektrycznej nr **322056164280 –budynek B (barak) , PPE 590322429101170828**

Miejsce pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - złącze kablowe ZK.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) licznik bezpośredni energii czynnej 1- taryfowy ze wskazaniem mocy max., stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V.

moc przyłączeniowa $P_p = 20$ kW, moc umowna $P_u = 20$ kW, $\tan \varphi_0 = 0,4$, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos \varphi = 1$, $P_{\min} = 7$ kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

6) Licznik energii elektrycznej nr **96482022 , budynek C PPE 590322429101169341**

Miejsce pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - złącze kablowe ZK.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) licznik bezpośredni energii czynnej 1- taryfowy, stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V

moc przyłączeniowa $P_p = 15$ kW, moc umowna $P_u = 15$ kW, $\tan \varphi_0 = 0,4$, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy $\cos \varphi = 1$, $P_{\min} = 7$ kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

Wykonawca musi mieć zawartą oraz obowiązującą umowę, tj. tzw. Generalną Umowę Dystrybucyjną, z lokalnym Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Tauron Dystrybucja S.A (dalej: OSD), na podstawie której może prowadzić sprzedaż energii elektrycznej za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej tego OSD do wszystkich obiektów Zamawiającego.

Zamawiający wymaga by wybrany w drodze niniejszego postępowania wykonawca w terminie określonym w procedurze zmiany sprzedawcy energii elektrycznej złożył odpowiedni wniosek dotyczący takiej zmiany.

Zamawiający obecnie ma dwie oddzielne umowy: na dystrybucję energii elektrycznej i na sprzedaż energii. Zawarte umowy nie są obarczone żadnymi akcjami promocyjnymi. Umowa na dystrybucję jest zawarta na czas nieokreślony.

Umowa rezerwowa na sprzedaż energii elektrycznej z Tauron Dystrybucja SA zawarta jest na czas nieokreślony.

Dla wszystkich obiektów objętych postępowaniem przetargowym jest to kolejna zmiana sprzedawcy Energii Elektrycznej.

Zamawiający wszystkie dokumenty niezbędne do przeprowadzenia skutecznej zmiany sprzedawcy przekaze Wykonawcy który otrzyma je niezwłocznie po rozstrzygnięciu postępowania przetargowego. Istnieje możliwość przekazania wszystkich niezbędnych danych w wersji elektronicznej, ale nie będą one stanowiły załącznika do umowy.

Przewidywane zużycie w poszczególnych taryfach i strefach:

TARYFA B23					
1) UKŁAD 1 - Jana Pawła II 78					
Zakup energii elektrycznej, PPE 590322429201698949,					
L.P. .	Numer licznika	Ulica	Obecna taryfa	Strefa czasowa	zużycie energii [MWh] w okresie umownym
1	licznik EQABP nr 323.0019602	Jana Pawła II	B23	Szczyt przedpołudniowy	440,00
				Szczyt popołudniowy	440,00
				Pozostałe godziny doby	1 320,00
				RAZEM	2 200,00
2) UKŁAD 2 - Jana Pawła II 78					
Zakup energii elektrycznej, PPE 590322429201698956,					
L.P. .	Numer licznika	Ulica	Obecna taryfa	Strefa czasowa	zużycie energii [MWh] w okresie umownym
1	licznik Landis+Gyr E650 nr 56525816	Jana Pawła II	B23	Szczyt przedpołudniowy	124,00
				Szczyt popołudniowy	124,00

				Pozostałe godziny doby	372,00
				RAZEM	620,00
TARYFA C11,					
3) Ośrodek Sportów Wodnych Znamierowice - Załęże gm. Łososina Dolna					
Zakup energii elektrycznej, PPE590322429802014100,					
L.P.	Numer licznika	Ulica	Obecna taryfa	Strefa czasowa	zużycie energii [MWh] w okresie umownym
1	S32237170 0949	Znamierowice - Załęże	C11	Całodobowa	30,00
TARYFA C11					
4) Układ 1- Jana i Jędrzeja Śniadeckich 12B					
Zakup energii elektrycznej, , PPE 590322429101170811,					
L.P.	Numer licznika	Ulica	Obecna taryfa	Strefa czasowa	zużycie energii [MWh] w okresie umownym
1	96482039	Jana i Jędrzeja Śniadeckich	C11	Całodobowa	34,00
5) Układ 2, Jana i Jędrzeja Śniadeckich 12B					
Zakup energii elektrycznej, PPE 590322429101170828,					
L.P.	Numer licznika	Ulica	Obecna taryfa	Strefa czasowa	zużycie energii [MWh] w okresie umownym
1	3220561642 80	Jana i Jędrzeja Śniadeckich	C11	Całodobowa	12,00
6) Układ 3 Jana i Jędrzeja Śniadeckich 12B					
Zakup energii elektrycznej, PPE 590322429101169341,					
L.P.	Numer licznika	Ulica	Obecna taryfa	Strefa czasowa	zużycie energii [MWh] w okresie umownym
1	96482022	Jana i Jędrzeja Śniadeckich	C11	Całodobowa	4,00
Ogółem zużycie energii elektrycznej MWh		2 900,00			

