



DEZP.261.9.2026

Załącznik nr 1 do SIWZ

Dostawa energii elektrycznej dla obiektów Wojewódzkiego Szpitala Specjalistycznego nr 5 im. św. Barbary w Sosnowcu

Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej (sprzedaż energii elektrycznej w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne) dla Wojewódzkiego Szpitala Specjalistycznego im. św. Barbary w Sosnowcu, dla niżej wymienionych miejsc dostarczania energii elektrycznej i jej odbioru z sieci TAURON Dystrybucja S.A.:

Lp.	Nazwa miejsca dostarczania energii elektrycznej	Adres i kod miejsca dostarczania	kod FPP ENID typ odczytu
1	Stacja nr 1571 "Szpital Górniczy" 20kV sekcja A Rozdzielni 20kV	Sosnowiec, Pl. Medyków 1	ENID_2021000269 typ odczytu Z
2	Stacja nr 1571 "Szpital Górniczy" 20kV sekcja B Rozdzielni 20kV	Sosnowiec, Pl. Medyków 1	ENID_2021000268 typ odczytu Z
3	Pompownia wody pitnej	Sosnowiec, ul. Będzińska	ENID 2021009598 typ odczytu Z

Dostawa energii elektrycznej dla miejsc dostarczania z poz. 1 i 2 powyższej tabeli będzie się odbywała na podstawie odrębnej umowy sprzedaży zawartej z Wykonawcą.

Usługi dystrybucyjne są świadczone na podstawie odrębnej umowy zawartej z TAURON Dystrybucja S.A., tj. Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej nr BZE/ND/UDE/JK/2001/2008/ND zawartej na czas nieokreślony.

Dostawa energii elektrycznej dla miejsca dostarczania z poz. 3 powyższej tabeli będzie się odbywała na podstawie odrębnej umowy sprzedaży zawartej z Wykonawcą.

Usługi dystrybucyjne są świadczone na podstawie odrębnej umowy zawartej z TAURON Dystrybucja S.A., tj. Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej nr DU/UD2/UDE/JS/2826/2011/UD2 zawartej na czas nieokreślony.

Przedmiotem umowy sprzedaży energii elektrycznej będzie sprzedaż energii elektrycznej dla Zamawiającego wraz z usługą bilansowania handlowego w ramach jednostki graficznej Wykonawcy (Sprzedawcy) i Zamawiający nie będzie obciążany żadnymi dodatkowymi kosztami związanymi z bilansowaniem handlowym.

Sprzedaż będzie się odbywała na podstawie obowiązującego prawa, w szczególności na warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) i w wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych, oraz koncesji na obrót energią elektryczną.

Zamawiający jest odbiorcą końcowym, taryfowym.

Przedmiot zamówienia obejmuje również dopełnienie przez Wykonawcę, w imieniu Zamawiającego, na mocy udzielonego upoważnienia, wszelkich formalności związanych ze zmianą Sprzedawcy energii elektrycznej, co szczegółowo określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON S.A.



**Termin realizacji zamówienia dla umów sprzedaży energii elektrycznej:
od dnia 01.07.2026r. do dnia 31. 07.2027r.**

Dopuszcza się możliwość zmiany terminu wykonania przedmiotu zamówienia w razie wystąpienia jednej z następujących okoliczności:

- 1) działania siły wyższej, za które uważa się zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, występujące po zawarciu umowy, a których Strony nie były w stanie przewidzieć w momencie jej zawierania i których zaistnienie lub skutki uniemożliwiają wykonanie przedmiotu umowy w sposób należyty;
- 2) istotnej modyfikacji zakresu świadczenia Wykonawcy stwierdzonej aneksem do umowy, która powoduje konieczność zmiany terminu zakończenia wykonania przedmiotu umowy.

Dane techniczne dla miejsc dostarczania z poz. 1 i 2 powyższej tabeli:

- grupa przyłączeniowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej - III,
- grupa taryfowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej B23,
- miejsce dostarczania: -stacja nr 1571 „Szpital Górniczy” 20kV, sekcja A rozdzielni 20kV,
-stacja nr 1571 „Szpital Górniczy” 20kV, sekcja B rozdzielni 20kV,
- moc umowna dla sekcji A rozd. 20kV w stacji "Szpital Górniczy" - 1150kW
- moc umowna dla sekcji B rozd. 20kV w stacji "Szpital Górniczy" - 1150kW
- elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego dla sekcji A :

a)urządzenia pomiarowe:

- licznik podstawowy trójfazowy typu ZMD405CT44.0459 S3 B32; Un 3x58/100V o numerze fabrycznym 51108251
- licznik rezerwowy trójfazowy typu ZMD410CT44.0009 S2; Un 3x58/100V o numerze 93941248
- przekładniki napięciowe UMZ 24-1 $\frac{20000001}{\sqrt{3}}$ $\frac{001}{\sqrt{3}}$ $\frac{001}{3}$
- przekładniki prądowe ABK20/150/5A

b) urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego sekcji A

- moduł komunikacyjny typu CU-B2 -2szt.

-elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego dla sekcji B :

a)urządzenia pomiarowe:

- licznik podstawowy trójfazowy typu ZMD405CT44.0459 S3 B32; Un 3x58/100V o numerze fabrycznym 51108252
- licznik rezerwowy trójfazowy typu ZMD410CT44.0009; Un 3x58/100V o numerze 93941251
- przekładniki napięciowe UMZ 24-1 $\frac{20000001}{\sqrt{3}}$ $\frac{001}{\sqrt{3}}$ $\frac{001}{3}$
- przekładniki prądowe ABK20/150/5A

b) urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego sekcji B:

- moduł komunikacyjny typu CU-B2 -1szt.
- moduł komunikacyjny typu CU-P22 – 1 szt.
- synchronizator czasu typu US-151 – 1 szt.



Przewidywane zapotrzebowanie energii elektrycznej dla miejsc dostarczania z poz. 1 i 2 z powyższej tabeli:

- wielkość zużycia energii elektrycznej w strefach czasowych, łącznie dla sekcji A i B:

- szczyt przedpołudniowy **21,18 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- szczyt popołudniowy **11,31 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- reszta doby **67,51 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.

- wielkość zużycia energii elektrycznej w strefach czasowych w rozbiu na sekcję A i B:

- szczyt przedpołudniowy sekcja A **19,75 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- szczyt przedpołudniowy sekcja B **23,24 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- szczyt popołudniowy sekcja A **11,65 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- szczyt popołudniowy sekcja B **10,82 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- reszta doby sekcja A **68,60 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.
- reszta doby sekcja B **65,94 %** wg zużycia rocznego w 2025 r.

- przewidywane zużycie energii elektrycznej w okresie od 01.07.2026 r. do 31.07.2027 r. :

	8 374,32 MWh
w tym: szczyt przedpołudniowy	1 782,33 MWh
szczyt popołudniowy	930,07 MWh
reszta doby	5 661,92 MWh

W przypadku zaistnienia nieprzewidzianych okoliczności w trakcie obowiązywania umowy wielkość zużycia energii elektrycznej może ulec zmianie; ewentualna zmiana szacowanego zużycia nie będzie skutkowała dodatkowymi kosztami dla Zamawiającego, poza rozliczeniem za faktycznie zużytą ilość energii wg cen określonych w dokumentacji przetargowej.

Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się w oparciu o udostępnione Wykonawcy (Sprzedawcy) dane pomiarowo-rozliczeniowe, zgromadzone w systemach pomiarowych OSD, do sieci którego przyłączony jest Zamawiający.

Okres rozliczeniowy – 1 m-c.

Dane techniczne dla miejsca dostarczania z poz. 3 powyższej tabeli:

-grupa przyłączeniowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej - IV, z mocą przyłączeniową 53 kW

-grupa taryfowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej C21,

-miejsce dostarczania: pompownia dolna wody pitnej Sosnowiec, ul. Będzińska

-moc umowna 40kW

-elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego :

- licznik energii elektrycznej typ o numerze, trójfazowy
- zabezpieczenie przedlicznikowe 100 A



- moduł komunikacyjny

Przewidywane zapotrzebowanie energii elektrycznej dla miejsca dostarczania z poz. 3 powyższej tabeli:

-przewidywane zużycie energii elektrycznej w okresie od 01.07.2026 r. do 31.07.2027 r., wyłącznie w sytuacjach awaryjnych :

20 MWh (strefa całodobowa).

W sytuacji normalnego układu zasilania nie przewiduje się poboru energii.

W przypadku zaistnienia nieprzewidzianych okoliczności w trakcie obowiązywania umowy wielkość zużycia energii elektrycznej może ulec zmianie; ewentualna zmiana szacowanego zużycia nie będzie skutkowała dodatkowymi kosztami dla Zamawiającego, poza rozliczeniem za faktycznie zużyta ilość energii wg cen określonych w dokumentacji przetargowej.

Cena oferty

Ceny jednostkowe powinny uwzględniać zysk Wykonawcy oraz wszystkie inne koszty związane z realizacją przedmiotu zamówienia określonego w niniejszej Specyfikacji, jak również możliwe odchyłki wielkości poboru energii elektrycznej.

Informacje o formalnościach, jakie powinny być dopełnione po wyborze oferty w celu zawarcia umowy o udzielenie zamówienia publicznego

Wykonawca, którego oferta zostanie wybrana jako najkorzystniejsza zobowiązany jest do dopełnienia następujących formalności :

-dla miejsc dostarczania z pozycji 1 i 2 powyższej tabeli:

- zawarcia umowy w terminie i miejscu wyznaczonym przez Zamawiającego,
- poinformowania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, tj. TAURON S.A. Kraków - Oddział w Będzinie o zawarciu nowej umowy sprzedaży, przy czym zgłoszenie musi odpowiadać standardom przyjętym przez OSD i być dokonane na obowiązującym u OSD druku „Zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej dla Odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON S.A. i Sprzedawcy działającego na obszarze sieci TAURON S.A.”,

-dla miejsca dostarczania z pozycji 3 powyższej tabeli:

- zawarcia umowy w terminie i miejscu wyznaczonym przez Zamawiającego,
- poinformowania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, tj. TAURON S.A. Kraków - Oddział w Będzinie o zawarciu nowej umowy sprzedaży, przy czym zgłoszenie musi odpowiadać standardom przyjętym przez OSD i być dokonane na obowiązującym u OSD druku „Zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej dla Odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON S.A. i Sprzedawcy działającego na obszarze sieci TAURON S.A.”,
- dopełnienia wszelkich formalności związanych ze zmianą sprzedawcy energii elektrycznej zgodnie z zapisami w obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON S.A.