

Nr Sprawy: 20-08-13/71



B/JGB/12912/2020

Dnia: 1 wrzesień 2020 r.

ADRESAT:
GÓRNOŚLĄSKA AGENCJA
PRZEDSIĘBIORCZOŚCI I ROZWOJU SP. Z O.O.
ul. Wincentego Pola 16
44-100 Gliwice

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci elektroenergetycznej dla obiektu (zakładu) o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW.

W odpowiedzi na złożony wniosek z **czwartek, 13 sierpień 2020 r.** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu:

Bytomski Park Przemysłowy
ul. Siemianowicka dz. nr 367/12, 369/12, 456/12
Bytom

na niżej podanych warunkach.
Obiekt został zakwalifikowany do IV grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy: w roku 2022 i w latach następnym dla przyłącza nr 1 w wysokości 200,0kW pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie.
2. Instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosować do współpracy z siecią elektroenergetyczną zgodnie z wymaganiami dotyczącymi rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności **TAURON Dystrybucja S.A.** ujętych w formie standaryzacji - dostępnych są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl W obiekcie budowlanym wykonać główne połączenia wyrównawcze. W szczególności powinna być wykonana przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Przyłączane do sieci elektroenergetycznej urządzenia, instalacje i sieci muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami na wypadek awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii. Zainstalowane urządzenia, instalacje i sieci nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej lub instalacji innych odbiorców przyłączonych do tej sieci. Dopuszczalne poziomy odkształceń parametrów znamionowych sieci określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest minimalizować wpływ odbiorników niespokojnych na sieć dystrybucyjną a tym samym inne podmioty przyłączone do tej sieci przez stosowanie urządzeń separujących, miękkiego rozruchu, itp. Ochronę przeciwporażeniową i przepięciową wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Jako system od porażenia przyjąć system technicznie i ekonomicznie uzasadniony. Należy zastosować szybkie wyłączenie spod napięcia w sieci nN.
3. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej: rozdzielnica nN w stacji transformatorowej B477
4. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następujących prac, związanych z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja:**
 - a) w zakresie przyłącza
budowa linii kablowej NA2XY-J 4x240mm² od rozdzielnicy nN w stacji transformatorowej B477 do zestawu złączowo-pomiarowego ZK2b-1PP-X usytuowanego w pobliżu granicy dz. nr 367/12, 456/12.
 - b) w zakresie sieci elektroenergetycznej
w stacji nr B477 wymienić istniejący transformator 250kVA na transformator 6,3/0,4kV o mocy 630kVA.
5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez **Przyłączany Podmiot**, związanych z instalacją odbiorcy: **wykonanie odcinka linii kablowej czterożyłowej od zestawu złączowo-pomiarowego do tablicy rozdzielczej w budynku, gdzie należy wykonać uziemienie oraz rozdział przewodu PEN na PE i N; Zabudowa rozłącznika**

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Podgórska 25A
31-035 Kraków

NIP: 611 020 28 60, REGON: 230179216
Kapitał zakładowy (wpłacony): 560 575 920,52 zł
Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia
XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
pod numerem KRS: 0000073321

www.tauron-dystrybucja.pl

BZV

bezpiecznikowego na "wejściu" WLZ do rozdzielnicy nN przyłączanego obiektu, z wkładkami /wkładka topikowa musi posiadać charakterystykę szybką/ o wartości dobranej do prądu maksymalnego wynikającego z określonej mocy umownej.

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

- a) w części TAURON Dystrybucja: opracowania pełnej dokumentacji sieci elektroenergetycznej do miejsca dostarczania energii (wraz z dokumentacją dotyczącą układu pomiarowego),
- b) w części Przyłączanego Podmiotu: nie wymagana przez TAURON Dystrybucja poza schematem jednokreskowym.

7. Przyłączenie do sieci będzie możliwe po uzgodnieniu szczegółowej instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną w zakresie określenia zasad i procedur prowadzenia ruchu i eksploatacji.

8. Parametry techniczne zasilania:

Stacja transformatorowa: B477 Bytom EKO-ZŁOM/nN/1/2

z transformatorem o mocy: 250 [kVA] przekładnia: 6300/420 [V]

Obwód: Pole rezerwowe

Sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C.

9. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki. Zapisy dotyczące standardów technicznych pracy sieci dystrybucyjnej oraz parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Są one obowiązujące, jeżeli strony nie ustalą innych na etapie spisywania umowy na sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych oraz na etapie uzgadniania instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną.

10. Przy realizacji układu zasilania stosowane będą rozwiązania techniczne zgodne ze standardami obowiązującymi w TAURON Dystrybucja. Zapisy odnośnie wymaganych parametrów urządzeń oraz szczegóły dotyczące eksploatacji znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

11. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej związanej ze współpracą z siecią elektroenergetyczną, w instalacji odbiorczej należy przewidzieć:

12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - dla przerwy nieplanowanej – 24 godz.,
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerw planowanych – 35 godz.,
 - dla przerw nieplanowanych – 48 godz.,

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo - pomiarowym. Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej przewidzieć na napięciu 0,4 kV, w układzie trójfazowym, półpośrednim. Tablicę licznikową i przekładniki pomiarowe należy zabudować w zestawie złączowo - pomiarowym nN będącymi własnością i w eksploatacji TAURON Dystrybucja.

3. Zestaw złączowo – pomiarowy dostarczony i zabudowany przez TAURON Dystrybucja.

4. Układy pomiarowo - rozliczeniowe energii elektrycznej muszą spełniać postanowienia zawarte w Dz. U. nr 93 z dn. 29.05.2007 r. poz. 623: Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dn. 04 maja 2007 r. „w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego” z późniejszymi zmianami oraz aktualnej Instrukcji Ruchu i eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja.

5. W przypadku wzrostu mocy zapotrzebowanej ponad wartość 250 kW niezbędnym stanie się się i staraniem Przyłączanego Podmiotu konieczność realizacji układu rozliczeniowego po stronie SN. Zmiana ta wymagać będzie złożenia nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez Przyłączany Podmiot.

6. Licznik, moduł komunikacyjny oraz kartę SIM do urządzeń transmisji danych pomiarowych GPRS dostarczy TAURON Dystrybucja.

7. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego musi być dostosowana do deklarowanej wartości mocy Umownej i nie może być większa jak wynikająca dla przyznanej wartości mocy przyłączeniowej.

8. Projekt Techniczny pomiaru energii elektrycznej realizowany jest przez **TAURON Dystrybucja**.

9. Wymaganą kompensację energii biernej mierzoną w punkcie rozliczeniowym - na dzień opracowania niniejszych warunków przyłączenia (dla lat następnych dostawca ma prawo ustalić inne wymagania dotyczące kompensacji na ogólnie obowiązujących zasadach) - ustala się stosunkiem pobranej energii biernej do czynnej ($\text{tg } \varphi$) następująco:

- a) w strefie dziennej i szczytowej do wartości $\text{tg } \varphi = 0,4$
- b) w strefie pozostałej do wartości $\text{tg } \varphi =$ nie pojemnościowy.

10. Odbiorcę obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące poboru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.

11. Wytyczne dotyczące wymagań technicznych dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej na obszarze działania **TAURON Dystrybucja S.A.** dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

12. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach określonych w Ustawie z dn. 10.04.1997 r. Prawo Energetyczne (Rozdz. 5, Art. 32).

III. WARUNKI EKONOMICZNO - FINANSOWE

1. Podstawą zrealizowania układu zasilania, dla umożliwienia dostawy energii elektrycznej do obiektu, będzie wywiązanie się przez **Przyłączany Podmiot** ze zobowiązań zawartych w podpisanej umowie o przyłączenie, będącej integralną częścią niniejszego dokumentu - której projekt dołączono do niniejszego dokumentu.

2. Rozpoczęcie dostawy energii elektrycznej nastąpi po spisaniu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej - po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń.

IV. DANE OGÓLNE

1. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia **TAURON Dystrybucja** o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.

2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do udostępnienia części obiektu /wraz z gruntem/ dla realizacji układu zasilania, oraz dla prowadzenia eksploatacji sieci pozostającej na majątku **TAURON Dystrybucja**.

3. Warunki zachowują ważność przez okres dwóch lat od daty doręczenia. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres obowiązywania umowy o przyłączenie.

4. Do momentu podpisania umowy o przyłączenie niniejsze warunki przyłączenia nie powodują żadnych sankcji prawnych w stosunku do wnioskodawcy i w stosunku do autora niniejszego dokumentu.

5. Niniejszy dokument AKTUALIZUJE warunki i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w **TAURON Dystrybucja** dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

2. Szacowany koszt realizacji warunków przyłączenia wynosi: **45,0** tys. zł., w tym koszt dokumentacji technicznej wynosi: **3,2** tys. zł.

3. Nr proj. zestawu ZK-GLB311089.

Wymianę transformatora ujęto również w warunkach nr B/JGB/11525/2019, B/JGB/11526/2019, B/JGB/11527/2019, B/JGB/11529/2019, B/JGB/11530/2019, B/JGB/11528/2019.

WP opracował: **Jacek Gibuła**

Kopia: a/a

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik

Jacek Gibuła

