

Nr Sprawy: 19-05-29/40

G/JGB/7870/2019



Dnia: 10 czerwiec 2019

ADRESAT:  
Zarząd Budynków Miejskich  
I Towarzystwo Budownictwa  
Społecznego Sp. z o.o.  
ul. Dolnych Wałów 11  
44-100 Gliwice

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

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

W odpowiedzi na złożony wniosek z **27 maj 2019** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

**Węzeł Ciepły**

**ul. Sopocka 2 dz. nr 351**

**44-164 Gliwice**

na niżej podanych warunkach

Obiekt został zakwalifikowany do **IV** grupy przyłączeniowej.

#### I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy: **w roku 2020 i w latach następnych dla przyłącza nr 1 w wysokości 50,0kW** 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. 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: **istniejąca linia kablowa SN relacji G611-P491**

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

**z rozdzielnic nN projektowanej stacji transformatorowej wybudować odcinek linii kablowej NA2XY-J 4x240mm<sup>2</sup> do zestawu złączowo-pomiarowego ZK1a2b-1Pw usytuowanego поблизу granicy dz. nr 351 i sąsiedniej.**

b) w zakresie sieci elektroenergetycznej

**budowa prefabrykowanej stacji SN/nN z 4-polową rozdzielnią SN, którą włączyć do istniejącego kabla SN relacji G611-P491 typu XRUHAKXS 3x1x240/25. Stację zlokalizować w rejonie skrzyżowaniu ul. Kozielskiej z ul. Kielecką. W polu odpływowym zabudować wpz z transmisją**

sygnału do systemu SCADA. W projektowanej stacji zabudować transformator 21/0,4 kV o mocy 400 kVA oraz rozdzielnicę nN 10 polową.

Projektowaną stację włączyć do istniejącej sieci nN i wykonać nowe punkty podziału w istniejących obwodach nN.

Miejsca włączenia do istniejącej sieci nN:

- kablem NA2XY-J 120mm<sup>2</sup> – na słup nr 184469 – podział obwodu na słupie nr 184639
- kablem NA2XY-J 120mm<sup>2</sup> – na słup nr 184533 – podział obwodu na słupie nr 184595
- kablem NA2XY-J 120mm<sup>2</sup> – od projektowanego ZK4a-X na słup nr 184360 – podział obwodu na słupie nr 184253

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.**

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

- a) w części **TAURON Dystrybucja**: **opracowania pełnej dokumentacji sieci elektroenergetycznej do miejsca dostarczania energii.**
- b) w części **Przyłączanego Podmiotu**: **nie wymagana przez TAURON Dystrybucja poza schematem jednokreskowym.**

7. Parametry techniczne zasilania:

**moc zwarcia 557,52 MVA przy czasie  $t = 0$  w punkcie zasilania tj. GPZ Kozłowska**  
**czas nastawień zabezpieczeń 0,3 sek. (w GPZ)**

**prąd ziemnozwarciowy  $I_{c1}=73,01$  A oraz  $I_{c2}=119,26$  A**

**Punkt neutralny transformatora uziemiony przez rezystor wymuszający prąd do 300A**

Sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C.

8. 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.

9. 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.

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

11. 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 w zestawie złączowo-pomiarowym w kierunku instalacji odbiorcy**

Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej należy zabudować na napięciu **0,4 kV** w układzie **trójfazowy, bezpośredni** zlokalizowanym wraz z członem zasilającym **w zestawie złączowo-pomiarowym w granicy posesji**. Licznik dostarczy oraz zabuduje **TAURON Dystrybucja**. Zabezpieczenie główne (przelicznikowe) typu topikowego max **80A**.

3. Lokalizację miejsca zabudowania pomiaru należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsca dostarczania energii elektrycznej.

4. Układ pomiarowo – rozliczeniowy energii elektrycznej powinien zapewnić podstawowy pomiar mocy i energii czynnej, pomiar energii biernej i energii biernej pojemnościowej.

5. W miejscu wskazanym w punkcie II.2 zabudowany zostanie czterokwadrantowy elektroniczny licznik energii elektrycznej typu bezpośredniego, ze zdolnością zdalnej akwizycji danych pomiarowych. Licznik energii elektrycznej wraz z urządzeniami transmisji danych GSM/GPRS dostarczy **TAURON Dystrybucja**.

6. Wymaganą kompensację energii biernej mierzoną w punkcie rozliczeniowym w okresie do roku **2017** (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

7. Realizację układu rozliczeniowego energii elektrycznej należy zrealizować zgodnie z obowiązującymi standardami oraz postanowieniami zawartymi 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” – **Dz. U. nr 93 z dn. 29 maja 2007 r. poz. 623** z późniejszymi zmianami oraz aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja**. Dodatkowe informacje techniczne można pozyskać również w Wydziale Pomiarów **TAURON Dystrybucja**.

8. W przypadku wzrostu poborów powyżej 100 A niezbędnym będzie aktualizacja Umowy o Przyłączenie oraz realizacja układu rozliczeniowego typu półpośredniego zgodnie z obowiązującymi przepisami i wytycznymi **TAURON Dystrybucja** na dzień wystąpienia **Przyłączanego Podmiotu** o wzrost mocy przyłączeniowej.

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

10. 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. **Przylączany 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. Unieważnia się 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.auron-dystrybucja.pl](http://www.auron-dystrybucja.pl)

2. Szacowany koszt realizacji warunków przyłączenia wynosi: **220,6** tys. zł., w tym koszt dokumentacji technicznej wynosi: **4,5**tys. zł.

3. Inwestycja powiązana z warunkami nr G/ALE/6784/2018. Nr proj. zestawu 214561.

WP opracował: **Jacek Gibuła**

Kopia:  
a/a

**TAURON Dystrybucja S.A.**  
Pełnomocnik  
  
**Jacek Gibuła**