

Adres do korespondencji:  
TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Gliwicach  
ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice



Gliwice, dnia 28 czerwca 2017 r.  
TDOGL/OMP/OT/2017

**Nr Sprawy: 17-06-22/57**

**Projekt Plus Architekci**  
**ul. Plac Krakowski 10**  
**41-800 Zabrze**

Dotyczy: przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Stosownie do wymogów z art.7 ust.8h ustawy Prawo Energetyczne potwierdzamy, że Państwa „wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej” wpłynął do siedziby **TAURON Dystrybucja** w dniu **21.06.2017 r.**

W załączeniu przesyłamy Państwu projekt umowy o przyłączenie wraz z warunkami przyłączenia, celem zapoznania i ustosunkowania się do zawartych w niej zapisów. W przypadku akceptacji prosimy o uzupełnienie brakujących danych **Przyłączanego Podmiotu (prosimy nie wpisywać daty zawarcia umowy, gdyż zostanie ona uzupełniona w dniu podpisania przez pełnomocnika TAURON Dystrybucja S.A.)** oraz podpisanie dwóch egzemplarzy i przesłanie ich na adres:

**TAURON Dystrybucja S.A.,**  
**Oddział w Gliwicach, Wydział Przyłączeń,**  
**ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice,**

w terminie wskazanym w umowie o przyłączenie.

Po podpisaniu umowy przez obydwie strony jeden egzemplarz zostanie odesłany **Przyłączanemu Podmiotowi.**

Sprawę prowadzi: Janusz Kosmala (32) 303-52-41  
[janusz.kosmala@tauron-dystrybucja.pl](mailto:janusz.kosmala@tauron-dystrybucja.pl)  
Aleksandra Otworowska (32) 303-52-42  
[aleksandra.otworowska@tauron-dystrybucja.pl](mailto:aleksandra.otworowska@tauron-dystrybucja.pl)

**Z poważaniem**

Pełnomocnik TAURON Dystrybucja S.A.

Załącznik:

- 2 egz. projektu umowy o przyłączenie TDOGL/MDM/7563/17/JK/0363/OMP/17,
- Warunki Przyłączenia,

Kopia:

OMP,

Nr Sprawy: 17-06-22/57

Z/MDM/7563/2017



Dnia: 27 czerwiec 2017

ADRESAT:  
**MIASTO ZABRZE**  
ul. Powstańców Śląskich 5-7  
41-800 Zabrze

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

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

W odpowiedzi na złożony wniosek z **21 czerwiec 2017** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

**budynek biurowy**

**ul. Pawła Stalmacha dz.nr1034/78**

**Zabrze**

na niżej podanych warunkach

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

#### I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy: **w roku 2017 dla przyłącza nr 1 w wysokości 64,0 kW** 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: **rozdzielnicą nN w stacji transformatorowej Z9**
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 **odłączyć nieczynny kabel od zacisków pola nr 1 w rozdzielni nN stacji Z9 Gazownia z którego ułożyć kabel NA2XY-J 4x120mm<sup>2</sup> poprzez projektowany zestaw złączowo pomiarowy typu ZK2b-1Pw usytuowany obok budynku Nr7 ul.Stalmacha do zestawu ZK4a1P nr154484 przy ul.Cmentarnej.**  
**W projektowanym zestawie złączowo pomiarowym dokonać podziału sieci.**  
b) w zakresie sieci elektroenergetycznej **nie wymagane**
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 **Przylączanego Podmiotu**: nie wymagana przez **TAURON Dystrybucja** poza schematem jednokreskowym.

7. Parametry techniczne zasilania:

Stacja transformatorowa: **Z9 GAZOWNIA/nN/1/1**

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

Obwód: **obw.Stalmacha 7 NA2XY-J 4x120 do ZK2b-1Pw**

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: **nie wymagane**

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 aparatu zalicznikowego w zestawie złączowo pomiarowym w kierunku instalacji odbiorcy**

Granica 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 **100 A**.

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 Dziale Operatora 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. **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. 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.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)

2. Szacowany koszt realizacji warunków przyłączenia wynosi: **20,1** tys. zł., w tym koszt dokumentacji technicznej wynosi: **2,5** tys. zł.

3. **Nr proj. zestawu/ów 196463**

WP opracował: **Marian Dominik**

Kopia:

a/a

**TAURON Dystrybucja S.A.**

Pełnomocnik

  
**Marian Dominik**