

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Gliwicach  
ul. Portowa 14A, 44-102 Gliwice  
Infolinia: +48 32 606 0 616

Adres do korespondencji:  
ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice  
info@tauron-dystrybucja.pl



Dnia: 30 sierpień 2018

**Nr Sprawy: 18-05-30/58**

G/KJA/7783/2018

ADRESAT:

**PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNIKACJI  
MIEJSKIEJ Sp. z o.o.**

**ul. Chorzowska 150  
44-100 Gliwice**

### **WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**

do sieci elektroenergetycznej dla obiektu (zakładu) o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW.  
W odpowiedzi na złożony wniosek z **29 maj 2018** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

**zajezdnia autobusowa**

**ul. Chorzowska 150**

**44-100 Gliwice**

na niżej podanych warunkach

Obiekt został zakwalifikowany do III grupy przyłączeniowej.

### **I. WARUNKI TECHNICZNE**

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy:

**dla przyłącza nr 1 (zasilanie podstawowe) w wysokości 150,0 kW ( napięcie 6 kV )**

**dla przyłącza nr 2 (zasilanie rezerwowe) w wysokości 150,0 kW ( napięcie 6 kV )**

**dla przyłącza nr 3 (zasilanie podstawowe) w wysokości 1200,0 kW ( napięcie 20 kV )**

**docelowo 3400,0 kW ( napięcie 20kV )**

pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie.

Deklarowana przez wnioskodawcę wielkość minimalnej mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (tzw. "moc bezpieczna") dla obiektu wynosi: **200 kW**.

Jednocześnie OSD informuje, iż Odbiorca jest zobowiązany do stosowania się do wprowadzonych ograniczeń opartych na rzeczywistej a nie wyżej deklarowanej mocy bezpiecznej (tj. do mocy, której zapewnienie jest niezbędne aby nie wystąpiły skutki określone w § 3 ust. 4 rozporządzenia z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła) i w konsekwencji Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach powodujących zmianę powyższej mocy bezpiecznej celem aktualizacji planu ograniczeń. Organem uprawnionym do kontroli stosowania się do ograniczeń - w odniesieniu do dostarczanej sieciami energii elektrycznej, jest Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, z mocy art. 11 ust. 5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.

2. Instalacja odbiorcza powinna być zgodna z obowiązującymi normami i przepisami oraz dostosowana 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 (dalej: IRIESD). Podmiot Przyłączany 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.

3. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej:

**Dla przyłącza nr 1 ( zasilanie podstawowe ): rozdzielnica SN w stacji nr G92**

**Dla przyłącza nr 2 ( zasilanie rezerwowe ): rozdzielnica SN w stacji nr G92**

**Dla przyłącza nr 3 ( zasilanie podstawowe ): linia kablowa SN relacji MCI-Z374**

4. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następujących prac, związanych z siecią elektroenergetyczną TAURON Dystrybucja S.A.:

a) w zakresie przyłącza

**Dla przyłącza nr 1: nie wymagane**

**Dla przyłącza nr 2: nie wymagane**

**Dla przyłącza nr 3: budowa ZK SN LLL, które włączyć do istn. linii kablowej 20kV typu HAKnFpy 3x240, relacji MCI-Z374 dwoma odcinkami linii kablowej typu XRUHAKXS 3x1x240.**

b) w zakresie rozbudowy sieci – **nie wymagane**

5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez Podmiot Przyłączany, związanych z instalacją odbiorcy:

- **przystosować instalację Przyłączanego Podmiotu do zwiększonego poboru energii elektrycznej.**

- **budowa odcinka linii średniego napięcia od miejsca dostarczenia energii w ZK SN do stacji transformatorowej odbiorcy**

- **budowa stacji transformatorowych z transformatorami o mocy wg potrzeb i przekładni 20/0,4kV oraz 6/0,4kV**

- **budowa instalacji rozdzielczej nN wg potrzeb**

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

a) w części TAURON Dystrybucja S.A.: **opracowania pełnej dokumentacji sieci elektroenergetycznej do miejsca dostarczania energii,**

b) w części Podmiotu Przyłączanego: **nie wymagana przez TAURON Dystrybucja S.A. za wyjątkiem dokumentacji dotyczącej układu pomiarowego (szczegół pkt. II niniejszych warunków)**

7. Przyłączenie do sieci będzie możliwe po uzgodnieniu szczegółowej Instrukcji Współpracy Ruchowej (IWR). Dokument określa zasady współpracy ruchowo-eksploatacyjnej pomiędzy Przyłączonym Podmiotem i TAURON Dystrybucja S.A. Wzór IWR jest dostępny u Operatora Sieci Dystrybucyjnej, w Wydziale Ruchu.

8. Parametry techniczne zasilania:

**Dla przyłącza nr 1 i 2 :**

**Moc zwarciova 148,7 MVA przy czasie  $t = 0$  w punkcie zasilania tj. rozd. 6 kV w SE Maciejów**  
**Czas nastawień zabezpieczeń ziemnozwarciowych: 3 s.**

**Prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy:  $I_{c1}=33,33$  A oraz  $I_{c2}=16,84$  A.**

Sieć zasilająca pracuje z izolowanym punktem neutralnym.  
Długość linii SN od punktu zasilania do miejsca przyłączenia wynosi:  
Linia kablowa SN Al. 240mm<sup>2</sup> – długość ok. 850 mb

Dla przyłącza nr 3:

moc zwarciova 153,3 MVA przy czasie  $t = 0$  w punkcie zasilania tj. GPZ Maciejów  
czas nastawień zabezpieczeń 0,3 sek. (w GPZ)

prąd ziemnozwarciowy 71,35 A

Punkt neutralny transformatora uziemiony przez rezystor wymuszający prąd do 500A

Długość linii SN od punktu zasilania do miejsca przyłączenia wynosi:

Linia kablowa SN Al. 240mm<sup>2</sup> – długość ok. 650 mb

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 IRIESD. 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 S.A.. Zapisy odnośnie wymaganych parametrów urządzeń oraz szczegóły dotyczące eksploatacji znajdują się w IRIESD.
11. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej związanej ze współpracą z siecią elektroenergetyczną, w instalacji odbiorczej należy przewidzieć:

**W przypadku posiadania innego, niezależnego zasilania (np. agregatu prądotwórczego) należy zastosować automatykę zabezpieczającą, która uniemożliwi przypadkowe i niezamierzone podanie napięcia zwrotnego z instalacji Przyłączanego Podmiotu na sieć TAURON Dystrybucja S.A.**

12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
  - 12.1 Dla przyłącza nr 1 i 2:
    - a) Czas trwania jednorazowej przerwy, tj.: całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
      - dla przerwy planowanej – 10 godz.
      - dla przerwy nieplanowanej – 6 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 przerwy planowanej – 20 godz.
      - dla przerwy nieplanowanej – 16 godz.
  - 12.2 Dla przyłącza nr 3:
    - a) Czas trwania jednorazowej przerwy, tj.: całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
      - dla przerwy planowanej – 32 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 – 64 godz.
      - dla przerw nieplanowanych – 72 godz.

## II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Dla przyłącza nr 1 ( zasilanie podstawowe ):**

zaciski prądowe na wyjściu kabla z rozdzielni SN w stacji nr G92 p.2

**Dla przyłącza nr 2 ( zasilanie rezerwowe ):**

zaciski prądowe na wyjściu kabla z rozdzielni SN w stacji nr G92 p.1

**Dla przyłącza nr 3 ( zasilanie podstawowe ):**

zaciski prądowe na wyjściu kabla z rozdzielni SN w ZK SN

Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. 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 IRIED. Dodatkowe informacje techniczne można pozyskać również w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja Oddział Gliwice.

### Dla przyłącza nr 1 i 2:

3. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej przewidzieć na napięciu **0,4 kV**, w układzie **trójfazowym, półpośrednim – kategoria C2** zlokalizowanym wraz z członem zasilającym i tablicą licznikową:
  - w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego nN. Pomieszczenie w którym zabudowany zostanie pomiar należy wyposażać w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj. max. do 80%, 25 st. C (bez obraszania). Lokalizację tego pomieszczenia należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsca dostarczania energii elektrycznej. Pomieszczenie to nie może być dostępne dla osób postronnych, a jego lokalizacja powinna umożliwiać nieskrępowany dostęp dla służb TAURON Dystrybucja S.A.
  - lub
  - w granicy posesji zgodnie (w sposób ścisły) ze standardem opublikowanym na stronie <http://www.tauron-dystrybucja.pl/uslugi-dystrybucyjne/standardy-techniczne-sieci/Strony/ksiega-standardow-technicznych.aspx> w zakładce: „Złącza, kablówce i pomiarowe nN”.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii zostanie wyposażony przez TAURON Dystrybucja S.A. w liczniki energii elektrycznej, przekładniki prądowe nN, urządzenia zdalnej transmisji danych pomiarowych GPRS oraz kartę SIM.
5. Człon zasilający pomiarowy musi zostać dostosowany do zabudowy przekładników prądowych dostarczanych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne.
6. Obwody napięciowe układu pomiarowego należy podłączyć przed przekładnikami prądowymi nN.
7. W przypadku wzrostu mocy zapotrzebowanej ponad wartość **250 kW** niezbędnym stanie się konieczność realizacji układu rozliczeniowego po stronie SN.
8. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego musi być dostosowana do rzeczywistego deklarowanego obciążenia maksymalnego i nie może być większa jak wynikająca dla przyznanej wartości mocy przyłączeniowej.
9. W półpośrednich układach pomiarowych należy stosować listwy kontrolno - pomiarowe spełniające wymagania określone w Standardzie technicznym opublikowanym na stronie <http://www.tauron-dystrybucja.pl/uslugi-dystrybucyjne/standardy-techniczne-sieci/Strony/ksiega-standardow-technicznych.aspx> w zakładce: „Złącza, kablówce i pomiarowe nN”.

10. W przypadku rozwiązań zewnętrznych - poza wymaganiami opisanymi w przywoływanym wyżej standardzie, złącze kablowo-pomiarowe należy usytuować na utwardzonej nawierzchni oraz w miejscu umożliwiającym nieskrępowany dostęp służb pomiarowych Przedsiębiorstwa Energetycznego.
11. Dla rozwiązań wewnętrznych pomieszczenie nN z członem zasilająco – pomiarowym:
  - a. należy zabezpieczyć przed bezpośrednim dostępem osób postronnych do elementów członu zasilająco - pomiarowego.
  - b. musi być ogrzewane i oświetlone.
  - c. zapewniać wilgotność względną  $< 80\%$ , 25 st. C (bez obraszania elementów układu rozliczeniowego). W przypadku zastosowania grzałki dedykowanej do układu rozliczeniowego nie należy montować jej bezpośrednio pod żadnym z elementów układu rozliczeniowego.
  - d. należy usytuować w sposób uwzględniający zminimalizowanie długości GLZ prowadzonej od miejsca przyłączenia do układu pomiarowego,
  - e. konstrukcję członu zasilająco – pomiarowego należy uziemić.
  - f. zlokalizować w sposób zapewniający min. korytarz dostępu  $\leq 120$  cm obsługi do elementów członu zasilającego / rozdzielnic nN i Tablicy licznikowej,
  - g. zabudować w miejscu umożliwiającym nieskrępowany dostęp służb pomiarowych Przedsiębiorstwa Energetycznego,

### **Dla przyłącza nr 3**

12. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej przewidzieć na napięciu **20 kV**, w układzie **trójfazowym, pośrednim – kategoria B4**. Przekładniki pomiarowe należy zabudować w części SN będącej własnością lub w eksploatacji podmiotu przyłączanego.
13. Należy przewidzieć zastosowanie wyłącznie układów pomiarowych połączonych w układzie pełnej gwiazdy tj. wyposażonych w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz poszczególnych przyłączy oraz trójfazowych liczników energii elektrycznej.
14. Tablice licznikowe należy zlokalizować w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego. Pomieszczenie, w którym zabudowana zostanie tablica licznikowa należy wyposażyć w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj.  $< 80\%$ , 25 st. C (bez obraszania). Pomieszczenie to nie może być dostępne dla osób postronnych, a jego lokalizacja powinna umożliwiać nieskrępowany dostęp dla służb TAURON Dystrybucja S.A.
15. Przekładniki prądowe należy instalować przed przekładnikami napięciowymi patrząc od strony zasilania.
16. W sieciach z izolowanym punktem zerowym transformatora należy zastosować przekładniki napięciowe z dodatkowym uzwojeniem (otwarty trójkąt) i podłączonym do niego atestowanym urządzeniem do tłumienia zjawiska ferorezonansu.
17. W przypadku konieczności zastosowania przekładników pomiarowych wielordzeniowych/ wielouzwojeniowych, należy przewidzieć rdzenie/uzwojenia dedykowane wyłącznie do realizacji pomiaru rozliczeniowego.
18. **Kartę SIM do urządzeń transmisji danych pomiarowych GPRS dostarczy TAURON Dystrybucja S.A.** Koszty połączeń do licznika energii elektrycznej ponosi TAURON Dystrybucja S.A. **Pozostałe urządzenia i elementy układu pomiarowego w myśl przywołanego wyżej Rozporządzenie Ministra Gospodarki (granica własności) zapewnia Podmiot Przyłączany.**

### Wymagania dodatkowe (dotyczy obu przyłączy)

19. Tablice licznikowe należy wykonać jako dwudzielne, gdzie na górnej uchyłnej bocznej części należy zabudować liczniki energii elektrycznej wraz z urządzeniami zdalnej transmisji danych, a na ich dolnej stałej części należy zabudować listwy kontrolno - pomiarowe oraz ewentualną pozostałą aparaturę (listwy zaciskowe obwodów pomocniczych itp.). Płyty nośne tablic licznikowych, należy wykonać z materiału izolacyjnego posiadającego właściwości niepalne.
  - a. W pośrednich układach pomiarowych należy stosować modułowe listwy kontrolno - pomiarowe (np. typu PxC-SKA04 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o. , listwy typu LPW 847-566 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o. lub równoważne).
  - b. W półpośrednich układach pomiarowych należy stosować modułowe listwy kontrolno - pomiarowe (ze zintegrowanym zabezpieczeniem obwodów napięciowych) (np. typu PxC-SKA05 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o. , listwy typu LPW 847-567 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o. lub równoważne).
20. W układach pomiarowych należy zastosować czterokwadrantowe, elektroniczne liczniki energii elektrycznej umożliwiające zdalną transmisję danych pomiarowych z wyjścia / wyjść cyfrowych poprzez łącza GPRS do systemu akwizycji danych pomiarowych TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach. Protokół transmisji danych pomiarowych z liczników energii elektrycznej musi być kompatybilny z systemem akwizycji danych pomiarowych w Tauron Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach.
21. W przypadku zlokalizowania układu pomiarowego w pomieszczeniu z ograniczonym zasięgiem sygnału GSM/GPRS należy wykonać odpowiednią instalację antenową zapewniającą łączność do sieci telefonii komórkowej właściwego operatora.
22. Urządzenia pomiarowe muszą spełniać kryteria kategorii do jakiej się klasyfikują zgodnie z treścią IRIESD .
23. Układy pomiarowe muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z faz oraz liczniki trójsystemowe.
24. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego musi być dostosowana do rzeczywistego, deklarowanego obciążenia maksymalnego i nie może być większa od wynikającej z przyznanej wartości mocy przyłączeniowej. Zaleca się zastosowanie przekładników klasy dokładności 0,5S; 0,2 lub 0,2S. Klasa dokładności przekładników prądowych oraz napięciowych nie może być gorsza niż wymagana w IRIESD. Szczegółowy dobór przekładników pomiarowych należy wykonać na etapie realizacji i uzgodnienia projektu technicznego.
25. Przekładniki prądowe i napięciowe (SN) muszą być wyposażone w dodatkowo zabezpieczoną - zgodnie ze standardem TAURON Dystrybucja S.A., tabliczką znamionową oraz trwale wygrawerowaną w obudowie przekładnika przekładnią.
26. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo - rozliczeniowych musi być równy 5.
27. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni / uzwojeń) przekładników pomiarowych musi zawierać się między 25%, a 100% ich wartości mocy nominalne [VA].
28. Przekładniki prądowe muszą spełniać warunki zwarciove dla miejsca ich zabudowy.
29. Wtórne obwody prądowe i napięciowe należy prowadzić (dla rozwiązań wewnętrznych bez stosowania rur ochronnych) odrębnymi kablami z zacisków przekładników pomiarowych bezpośrednio do listew kontrolno - pomiarowych zabudowanych na tablicach licznikowych (bez listew i elementów pośredniczących). Obwody wtórne należy prowadzić kablem sterowniczym typu: YKSY w przypadku prowadzenia ich po elewacji tego samego pomieszczenia, YKSYFty w przypadku prowadzenia ich poprzez przejścia przez ściany, kanałami kablowymi, itp. Końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych żył. Należy dążyć do zminimalizowania długości wtórnych obwodów pomiarowych.



30. Połączenia napięciowych oraz prądowych obwodów pomiarowych pomiędzy listwą kontrolno – pomiarową a zaciskami licznika energii elektrycznej należy wykonać przewodem o żyłę jednorodnej DY w izolacji 750V. Należy dążyć do zminimalizowania długości wtórnych obwodów pomiarowych.
31. Na całej długości kabli w odstępach dwumetrowych należy stosować trwałe oznaczenia identyfikujące typ i przeznaczenie obwodu. Końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych żył.
32. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia / uzwojenia pomiarowego, jako dociążenie należy stosować atestowane rezystory dociążające instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania. Rezystory dociążające należy montować możliwie blisko przekładników pomiarowych. Dociążenie przekładników napięciowych należy zrealizować w tzw. układzie rozproszonym w układzie gwiazdowym.
33. Wszystkie dostępne elementy toru zasilania oraz układu pomiarowego należy osłonić i przystosować do oplombowania.
34. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej powinien spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej instalowanych na obszarze działania TAURON Dystrybucja S.A. opisane m.in. w IRiESD. Szczegóły rozwiązań możliwe są do telefonicznego skonsultowania w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice.
35. Projekt Techniczny pomiaru energii elektrycznej przed realizacją układu należy uzgodnić w formie pisemnej w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice. Projekt Techniczny wraz z pełnomocnictwem Inwestora składany jest w jednym egzemplarzu i pozostaje w TAURON Dystrybucja S.A. Opracowanie powinno zawierać wyłącznie założenia niezbędne do przedstawienia układu zasilania, realizacji w zakresie budowy i funkcjonalności pomiaru energii elektrycznej oraz informacje dotyczące projektowanych rozwiązań dla akwizycji danych pomiarowych.
36. Współczynnik mocy ( $\text{tg } \varphi$ ) mierzony w punktach pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale  $0 \leq \text{tg } \varphi \leq 0,4$  chyba, że zapisy Umowy Dystrybucyjnej będą stanowiły inaczej.
37. Odbiorcę obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące poboru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.
38. 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 **Przylączany 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. Przylączany Podmiot zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia TAURON Dystrybucja S.A. 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 S.A.

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. Na etapie projektowania z autorem niniejszych warunków przyłączenia należy uzgodnić numery projektowanych obiektów stacyjnych, słupów SN oraz łączników SN.
3. Szczegóły w zakresie rozwiązań dotyczących układu pomiarowego można uzgadniać pod numerem telefonu (32) 303-21-89.

WP opracował: **Krzysztof Jarek**

WP zatwierdził: **Grzegorz Syrek**

Kopia: a/a

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Gliwicach  
Kierownik Wydziału  
Planowania i Rozwoju  
Grzegorz Syrek

TAURON Dystrybucja S.A.  
Pełnomocnik  
Janusz Kosmala



6. **TAURON Dystrybucja** będzie porozumiewał się z **Przyłączanym Podmiotem** listownie za pośrednictwem operatora pocztowego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe (t.j.: Dz. U. z 2016 r., poz. 11 z późn. zm), telefonicznie lub za pomocą poczty elektronicznej.

### § 15

1. Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.
2. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze **Stron**.
3. Za datę zawarcia Umowy uznaje się datę jej podpisania przez obie **Strony**.

Załączniki:

- Kalkulacja opłaty za przyłączenie,
- Harmonogram przyłączenia,
- Warunki przyłączenia znak: **G/KJA/7783/2018** z dnia: **30.08.2018** r.,
- Dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z przyłączanego obiektu,

Umowę sporządził: Janusz Kosmala w dniu 6 września 2018 r.

Data podpisania Umowy przez **TAURON Dystrybucja** ..... 24. PAŹ. 2018....

Data podpisania Umowy przez **Przyłączany Podmiot** ..... 24 PAŹ. 2018 .....

**TAURON Dystrybucja**

TAURON Dystrybucja S.A.

Pełnomocnik

Janusz Kosmala

**Przyłączany Podmiot**  
**PREZES ZARZĄDU SPÓŁKI**

Henryk Szary

**WICEPREZES ZARZĄDU SPÓŁKI**

Maciej Krawczyk

### UWAGA:

1. Niniejszy projekt umowy jest ofertą w rozumieniu art.66 §1 Kodeksu Cywilnego, która wiąże do dnia **30.10.2018** r. **TAURON Dystrybucja** może odmówić zawarcia Umowy w formie przedstawionej w niniejszym projekcie Umowy, jeżeli **Przyłączany Podmiot** dostarczy do **TAURON Dystrybucja** podpisane egzemplarze projektu Umowy po tym dniu. Jeżeli po upływie ww. daty, ale w okresie ważności Warunków przyłączenia **Przyłączany Podmiot** wyrazi wolę zawarcia Umowy o przyłączenie, to może wystąpić o przygotowanie zaktualizowanego projektu Umowy, który będzie stanowił nową ofertę.
2. **TAURON Dystrybucja** informuje, że niniejszy dokument do czasu jego podpisania przez **Przyłączany Podmiot** jest projektem Umowy o przyłączenie, a co się z tym wiąże **Przyłączanemu Podmiotowi** przysługuje prawo negocjacji zapisów zawartych w niniejszym projekcie Umowy.

UM\_PRZ\_1439\_PKM\_06092018

Strona 8 z 9

**PROKURENT SPÓŁKI**  
**GŁÓWNY KSIĘGOWY**

Maria Kusztal