

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Gliwice, 2022-03-03

Nr warunków: WP/023589/2022/O11R00

**Miejskie Przedsiębiorstwo
Gospodarki Komunalnej
Katowice Sp. z o.o.**
ul. Obroki 140
40 – 833 Katowice

**AKTUALIZACJA NR 1 Z DNIA 23.06.2023 r. WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA
do sieci elektroenergetycznej dla zakładu zajmującego się wytwarzaniem
energii elektrycznej**

W odpowiedzi na złożony wniosek o ustalenie warunków przyłączenia z dnia 23.11.2021 r. (data uzupełnienia: 15.12.2021 r.) oraz korespondencję z dnia 19.06.2023 r. TAURON Dystrybucja S.A. zwany dalej **TAURON Dystrybucja** działając na podstawie ustawy Prawo Energetyczne, Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zapewnia możliwość przesyłu/odbioru energii elektrycznej do/z obiektu: **Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Katowice wraz z elektrownią fotowoltaiczną zlokalizowany w Katowicach przy ulicy Milowickiej (dz. nr 416/4; 396/47).**

Obiekt został zakwalifikowany do III grupy przyłączeniowej – **przyłącze kablowe.**

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na:

1.1. Odbiór mocy przyłączeniowej z obiektu:

- | | |
|---|----------------|
| a. przyłącze nr 1:
w wysokości: | 1188 kW |
| b. przyłącze nr 2:
w wysokości: | 0 kW |

1.2. Dostawę mocy przyłączeniowej celem pokrycia potrzeb własnych obiektu:

- | | |
|---|----------------|
| a. przyłącze nr 1:
tak jak w stanie istniejącym, w wysokości: | 3000 kW |
| b. przyłącze nr 2:
tak jak w stanie istniejącym, w wysokości: | 3000 kW |

pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie i spełnieniu poniżej podanych warunków.

- 2. Instalacje elektryczne Przyłączanego Podmiotu (wytwórcza i odbiorcza) powinny być wykonane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosowane do współpracy z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja**. W szczególności powinny być wykonane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Przyłączenie jednostek wytwórczych do sieci elektroenergetycznej, ich synchronizację i zabezpieczenia należy zaprojektować i zrealizować zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym z Instrukcją Ruchu**

i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja. Ochronę przepięciową i przeciwporażeniową wykonać zgodnie z obowiązującymi normami. Jednostki wytwórcze muszą spełniać wymagania zawarte w *Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.*

3. Podstawowe parametry techniczne źródła:
 - a. Panele fotowoltaiczne – 2160 szt.; moc jednostkowa 0,55 kW;
 - b. Inwerter sieciowy – 12 szt.; moc jednostkowa 90 kW;
 - c. Moc zainstalowana elektrowni fotowoltaicznej – 1188 kW;
 - d. Typ i dane techniczne przyłączanych jednostek wytwórczych są zgodne z przesłanym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia;
 - e. Farma fotowoltaiczna będzie współpracować z **przyłączem nr 1**.
4. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej będącej własnością **TAURON Dystrybucja** stanowić będzie, tak jak w stanie istniejącym:
 - a. **przyłącze nr 1** – szyny zbiorcze sekcji 1 stacji SN/nN GLCK1026 (sekcja zasilana z pola nr 12 rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Bogucice);
 - b. **przyłącze nr 2** – szyny zbiorcze sekcji 2 stacji SN/nN GLCK1026 (sekcja zasilana z pola nr 38 rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Bogucice).
5. Dla zapewnienia dostawy/odbioru wymaganej ilości energii elektrycznej do/z wnioskowanego obiektu, wymagane jest zrealizowanie przez **TAURON Dystrybucja** następującego zakresu prac **związanych z budową przyłączy:**
niewymagane
6. Dla zapewnienia dostawy/odbioru do/z wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej, wymagane jest zrealizowanie przez **TAURON Dystrybucja** następującego zakresu prac związanych z **rozbudową sieci dystrybucyjnej:**
 - a. wykonanie edycji telemechaniki elektrowni w systemie dyspozytorskim SCADA WindEx;
 - b. w polu nr 12 rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Bogucice należy uruchomić zabezpieczenie kierunkowe (nadprądowo – czasowe) realizujących funkcję:
 - zabezpieczenia szyn rozdzielni 20 kV;
 - zabezpieczenia rezerwowego dla pól odpływowych rozdzielni 20 kV;
 - c. na zakres prac z pkt. **I.6.b.** należy wykonać pełny projekt techniczno-budowlany.
7. Dla połączenia instalacji elektrycznej przyłączanego obiektu z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja**, wymagane jest zrealizowanie przez **Przyłączany Podmiot** następujących prac:
 - 7.1. W zakresie instalacji elektrycznej:
 - a. budowa wewnętrznych instalacji **Przyłączanego Podmiotu** umożliwiającej przyłączenie elektrowni fotowoltaicznej do sieci **TAURON Dystrybucja**;
 - b. należy wykluczyć możliwość podania napięcia z jednego przyłącza na drugie, chyba że zapisy w Instrukcji Współpracy Ruchowej stanowią inaczej.
 - 7.2. W zakresie zabezpieczeń:
 - a. Każdy zanik napięcia w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. oraz uszkodzenie automatyki zabezpieczeniowej źródła wytwórczego powinien powodować bezzwłoczne wyłączenie źródła wytwórczego;
 - b. Jednostka wytwórcza powinna mieć następujące zabezpieczenia:
 - Nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i zwarciove,
 - nad- i podnapięciowe;
 - nad- i podczęstotliwościowe;
 - ziemnozwarciowe,
 - od pracy wyspowej.
 - c. Wielkości pomiarowe do zabezpieczeń od obniżenia napięcia, obniżenia i wzrostu częstotliwości powinny być pobierane po stronie niskiego napięcia. Natomiast dla zabezpieczeń nadnapięciowych i zerowonapięciowych po stronie średniego napięcia. Zabezpieczenia muszą być wykonane trójfazowo, a jednostka wytwórcza musi być

- wyłączana od sieci trójbiegunowo.
- d. W dokumentacji projektowej należy wyznaczyć nastawy zabezpieczeń jednostki wytwórczej w szczególności uwzględniając skoordynowanie wyłączenia danej jednostki przez zabezpieczenia z działaniem automatów SPZ i SZR w stacji zasilającej.

7.3. W zakresie telemechaniki i łączności:

- a. Źródła wytwórcze należy wyposażyć w układ telemechaniki obejmujący:
- Telesygnalizację łączników zabudowanych w rozdzielnicach SN Podmiotu przyłączanego biorących udział w wyprowadzeniu mocy z jednostki wytwórczej oraz łączników generatorów;
 - Telepomiar prądu, napięcia, mocy czynnej i biernej w polu zasilającym rozdzielnicę SN Podmiotu przyłączanego oraz na zaciskach jednostki wytwórczej (pomiar brutto);
 - Układ umożliwiający przyjęcie sygnału od **TAURON Dystrybucja**, który wymusi:
 - i. zmniejszenie generacji mocy czynnej oddawanej do sieci (w czasie uzgodnionym z OSD);
 - ii. całkowite zaprzestanie generacji mocy czynnej w przeciągu 5 sekund od przyjęcia polecenia (sygnału).
- b. Dla umożliwienia współpracy urządzeń telemechaniki z systemem sterowania i nadzoru **TAURON Dystrybucja (WindEx)** należy zastosować urządzenia, które będą umożliwiały przesył wymaganych sygnałów w standardzie elektrycznym RS232 w protokole DNP 3.0 lub innym standardowym protokole komunikacyjnym uzgodnionym z OSD.
- c. Łączność na potrzeby telemechaniki należy zrealizować w oparciu o system TETRA funkcjonujący w **TAURON Dystrybucja S.A.** Podmiot przyłączany zapewnia radiomodem wraz z układem antenowym.

7.4. Na podany wyżej zakres zabezpieczeń, telemechaniki i łączności wymagane jest wykonanie dokumentacji technicznej, która podlega zatwierdzeniu przez **TAURON Dystrybucja**;

7.5. Informujemy, że zgodnie z zapisami IRIESD obowiązek prawidłowej eksploatacji urządzeń (w tym układów zabezpieczeń, telemechaniki i łączności wymienionych w warunkach przyłączenia) leży po stronie przyłączanego podmiotu. Przedsiębiorstwo energetyczne zastrzega sobie prawo do okresowej kontroli prawidłowości działania urządzeń (w tym nastawień wartości rozruchowych zabezpieczeń) oraz wglądu w dokumentację potwierdzającą jakość prowadzonej eksploatacji. Terminy kontroli urządzeń będą uzgadniane z podmiotem przyłączanym i będą odbywać się w obecności jego Przedstawiciela.

8. W zakresie układów pomiarowo – rozliczeniowych:

8.1. Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo - rozliczeniowych energii elektrycznej określone w *Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej* TAURON Dystrybucja S. A.

Ponadto informujemy, że:

- a. Układy pomiarowo - rozliczeniowe energii elektrycznej powinny być zainstalowane na napięciu zasilania, zlokalizowane w pomieszczeniu ruchu elektrycznego **Przyłączanego Podmiotu**;
- b. W układach pomiarowych należy zastosować czterokwadrantowe, elektroniczne liczniki energii elektrycznej umożliwiające zdalną transmisję danych pomiarowych do systemu bilansującego TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice. Protokoły transmisji danych pomiarowych z liczników energii elektrycznej powinny być ogólnie dostępne, a format danych pomiarowych udostępniany na wyjściach liczników akceptowalny przez systemy bilansujące – rozliczeniowe funkcjonujące w TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice;
- c. wszystkie liczniki powinny być sparametryzowane w obu kierunkach, gdzie w UPEE netto kierunek 1.8.0 pokazuje energię czynną pobraną przez klienta z sieci TD, kierunek 2.8.0 pokazuje energię czynną oddawaną przez klienta do sieci TD, natomiast w UPEE brutto kierunek 1.8.0 pokazuje energię czynną generowaną przez klienta;
- d. liczniki powinny posiadać zdolność rejestrowania i przechowywania w pamięci przebiegów obciążenia w programowalnym zakresie, od 1 do 60 minutowym okresie uśredniania oraz być zaprogramowane na automatyczne zamykanie okresu obrachunkowego;

- e. liczniki powinny posiadać zasilanie awaryjne na wypadek konieczności odczytu podczas braku napięcia zasilającego obiekt;
 - f. 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. Przekładniki prądowe oraz napięciowe przewidziane do zabudowy w układach pomiarowych zgodnie ze standardem TAURON Dystrybucja S.A. w tym zakresie muszą być wyposażone w dodatkowe zabezpieczone tabliczki znamionowe oraz posiadać trwale wygrawerowaną w obudowie przekładnika przekładnię;
 - g. w pośrednim układzie pomiarowo – rozliczeniowym należy zastosować listwy kontrolno - pomiarowe typu PxC-SKA04 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o. lub listwy typu LPW 847-566 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o.,
 - h. w półpośrednich układach pomiarowo – rozliczeniowych należy zastosować listwy kontrolno - pomiarowe typu PxC-SKA05 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o. lub listwy typu LPW 847-567 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o.,
 - i. nie należy stosować zegara synchronizacji czasu w licznikach (synchronizacja czasu w liczniku odbywa się przez system zdalnych odczytów TAURON Dystrybucja S.A.)
 - j. współczynnik bezpieczeństwa (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinien być równy 5;
 - k. pomiarowe przekładniki napięciowe powinny posiadać uzwojenia pomiarowe o klasie dokładności nie gorszej niż 0,2 służące wyłącznie do pomiaru energii elektrycznej;
 - l. przekładnie przekładników prądowych powinny być dopasowane do rzeczywistego maksymalnego obciążenia;
 - m. obciążenie rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych nie powinno przekraczać wartości znamionowych i nie powinno być niższe niż 25% mocy znamionowej przekładnika;
 - n. obwody prądowe i napięciowe należy prowadzić z zacisków przekładników pomiarowych bezpośrednio do listew kontrolno – pomiarowych zabudowanych na tablicach licznikowych. Obwody wtórne należy prowadzić kablem sterowniczym typu np. YKSYFty. Na całej długości kabli w odstępach dwu metrowych należy stosować oznaczniki. Końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych izolowanych żył;
 - o. w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy stosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania. Rezystory dociążające należy montować możliwie blisko przekładników pomiarowych w tzw. układzie rozproszonym;
 - p. tablice licznikowe należy wykonać jako dwudzielne, z czego na ich górnej uchylniej części należy zabudować liczniki energii elektrycznej wraz z urządzeniami zdalnej transmisji danych a na ich dolnej stałej części należy zabudować listwy kontrolno - pomiarowe oraz pozostałą aparaturę (listwy zaciskowe obwodów pomocniczych itp.). Płyty nośne tablic licznikowych, należy wykonać z materiału izolacyjnego posiadającego atest na niepalność;
 - q. tablice licznikowe należy zlokalizować w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego;
 - r. na tablicach licznikowych zabudowanych w szafach wolnostojących należy zabudować gniazdo 230 V AC;
 - s. dokumentację techniczną dotyczącą układów pomiaru energii elektrycznej należy uzgodnić przed rozpoczęciem cyklu inwestycyjnego w Dziale Operatora Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice. Dokumentację należy złożyć w jednym egzemplarzu, który pozostaje w aktach TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice.
- 8.2.W** obiekcie należy wykonać następujące układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej:
- a. Dla pomiaru energii pobieranej/oddawanej z/do sieci TAURON Dystrybucja S. A. dla przyłącza nr 1 należy zastosować pomiarowe przekładniki prądowe służące wyłącznie do pomiaru energii elektrycznej o klasie dokładności 0,2s i przekładni dobranej dla mocy pobieranej z sieci jak i oddawanej do niej. Minimalna mierzalna moc przez te przekładniki wyniesie 1 % I_N. Szczegółowy dobór przekładników pomiarowych należy wykonać na etapie realizacji i uzgodnienia projektu technicznego. Dopuszcza się zastosowanie przekładników o Ext. wyższym niż 120 %.

- b. Dla pomiaru energii pobieranej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. dla przyłącza nr 2 bez zmian.
- c. Dla pomiaru energii brutto jednostki wytwórczej (jeżeli są wymagane) należy szczegółowego doboru przekładników pomiarowych dokonać na etapie realizacji i uzgodnienia projektu technicznego.
- 8.3. Zdalną transmisję danych pomiarowych do TAURON Dystrybucja S.A. należy zrealizować poprzez łącza GSM/GPRS. Karty SIM do realizacji ww. transmisji danych dostarczone zostaną przez TAURON Dystrybucja S.A. Dopuszcza się wykorzystanie tej samej drogi transmisji danych pomiarowych do wszystkich realizowanych układów pomiarowych.
- 8.4. Wszystkie elementy układów pomiarowych energii elektrycznej dostarczone i wykonane będą przez **Przyłączany Podmiot**.
9. Współczynnik mocy $\text{tg}\varphi$ mierzony w punkcie pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych w zależności od charakteru pracy obiektu musi zawierać się w przedziale:
- a. Pobór energii elektrycznej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. – $0 \leq \text{tg}\varphi \leq 0,4$ chyba, że zapisy *Umowy Dystrybucyjnej* będą stanowiły inaczej;
- b. Oddawanie energii elektrycznej do sieci TAURON Dystrybucja S.A.:
Jednostka wytwórcza musi mieć zdolność do zapewnienia przy mocy maksymalnej, mocy biernej wynikającej z $\text{tg}\varphi=0,33$ w kierunku poboru i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu jednostki wytwórczej mocą czynną w zakresie poniżej mocy maksymalnej do 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi, jednak nie mniej niż wynika to z $\text{tg}\varphi=0,33$ (dla aktualnej mocy czynnej), zarówno w kierunku poboru jak i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu jednostki wytwórczej mocą czynną w zakresie poniżej 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi i ustaleniami z TAURON Dystrybucja S.A. poczynionymi na etapie wykonywania dokumentacji technicznej.
TAURON Dystrybucja S.A. może nakazać pracę jednostki wytwórczej ze stałym współczynnikiem mocy mieszczącym się w powyższych granicach.
10. Przed przyłączeniem elektrowni do sieci elektroenergetycznej należy uzgodnić z **TAURON Dystrybucja** *Instrukcję Współpracy Ruchowej instalacji odbiorczej/wytwórczej z siecią elektroenergetyczną*.
11. Dane techniczne istniejącej sieci elektroenergetycznej:
stacja 110/20/6 GPZ Bogucice – rozdzielnia 20 kV
Moc zwarciova: $S_{zw} = 252,02 \text{ MVA}$
Prąd pojemnościowy: $I_c = 251,31 \text{ A}$
Czas nastawy zabezpieczenia ziemnozwarciowego: $t = 0,3 \text{ s}$
Sieć SN pracuje jako uziemiona przez rezystor wymuszający prąd przy doziemieniu do wartości 500 A.
Długości sieci do miejsca przyłączenia: do ustalenia na etapie projektowania.
12. Standardy jakościowe energii elektrycznej są określone w powołanym na wstępie Rozporządzeniu Ministra Gospodarki i są obowiązujące, jeżeli strony nie ustaliły innych na etapie spisywania *Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych* oraz na etapie uzgadniania *Instrukcji Współpracy Ruchowej instalacji odbiorczej/wytwórczej z siecią elektroenergetyczną*.
TAURON Dystrybucja zastrzega sobie możliwość odłączenia instalacji Wytwórcy w przypadku, gdy produkowana przez niego energia elektryczna nie spełnia standardów jakościowych.
13. W istniejącym układzie pracy sieci i po przyłączeniu jednostki wytwórczej do sieci, **TAURON Dystrybucja** wykona badanie jakości energii w punkcie przyłączenia celem sprawdzenia parametrów jakości energii i faktycznego wpływu jednostki wytwórczej na sieć.
14. Urządzenia **Podmiotu przyłączanego**, przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie mogą powodować pogorszenia parametrów energii elektrycznej innym podmiotom powyżej dopuszczalnych granic określonych standardami jakości energii elektrycznej w **TAURON**

Dystrybucja. Wymagania te określa *Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej*, dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

15. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- 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.,
 - 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 – 64 godz.,
 - dla przerwy nieplanowanej – 72 godz.,

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

1. Miejscem dostawy energii elektrycznej będą, tak jak w stanie istniejącym:
- przyłącznie nr 1** – zaciski przekładników prądowych (własność podmiotu przyłączanego) na szynach zbiorczych sekcji 1 od strony zasilania stacji SN/nN GLCK1026,
 - przyłącznie nr 2** – zaciski przekładników prądowych (własność podmiotu przyłączanego) na szynach zbiorczych sekcji 2 od strony zasilania stacji SN/nN GLCK1026.

Miejsce to stanowić będzie także granicę własności i eksploatacji urządzeń pomiędzy **TAURON Dystrybucja**, a **Przyłączanym podmiotem**.

2. Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania określone w punkcie I.8 niniejszych warunków przyłączenia.
3. **Przyłączany Podmiot** obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące dostawy/odbioru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.
4. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach, określonych w ustawie z dnia 10.04.1997 roku *Prawo Energetyczne* wraz z późniejszymi zmianami.

III. WARUNKI EKONOMICZNO – FINANSOWE

1. Sprzedaż i świadczenie usług dystrybucyjnych do obiektu oraz odbiór energii z produkcji elektrowni będzie możliwe po:
- wywiązaniu się **Przyłączanego Podmiotu (Inwestora)** z zobowiązań zawartych w podpisanej *Umowie o przyłączenie* (projekt w załączeniu);
 - po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń;
 - po uzyskaniu przez Przyłączany Podmiot „Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie” wynikającego z *Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci*. Procedura uzyskania „Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie”, w tym zasady sprawdzenia jednostki wytwórczej i przeprowadzenie testów sprawdzających, dostępna jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
 - zawarciu *Umowy o świadczenie usług dystrybucji* bądź *Umowy kompleksowej na dostarczanie energii elektrycznej dla zasilania potrzeb własnych obiektu* oraz po zawarciu *Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych dla wyprowadzenia mocy z jednostki wytwórczej*.

IV. DANE OGÓLNE

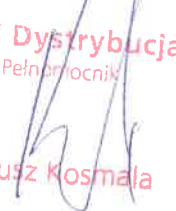
1. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia *przedsiębiorstwa energetycznego* o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.
2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do umożliwienia dostępu do rozliczeniowego układu pomiarowego energii elektrycznej **TAURON Dystrybucja**.
3. Niniejsze warunki przyłączenia tracą ważność po upływie dwóch lat od daty ich doręczenia, jeśli w tym czasie nie zostanie zawarta *Umowa o przyłączenie*.

4. Warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie **TAURON Dystrybucja** do przyłączenia **Przyłączanego Podmiotu** do sieci, na warunkach w nich określonych, z zastrzeżeniem zawarcia przez strony Umowy o przyłączenie w terminie obowiązywania warunków.
5. Harmonogram przyłączenia źródła energii:
 - a. Wykonania prac budowlano-montażowych zgodnie z punktem **1.6.b** niezbędnych dla realizacji przyłączenia nastąpi w terminie 150 dni od daty uzyskania zatwierdzonej dokumentacji technicznej.
 - b. Realizacja punktu **1.6.a** nastąpi w terminie 30 dni od zgłoszenia gotowości instalacji **Przyłączanego Podmiotu**.
Ostateczna data przyłączenia obiektu do sieci elektroenergetycznej zostanie określona w umowie o przyłączenie.

V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w Przedsiębiorstwie Energetycznym dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
2. Istniejący nr PPE:
Przyłącze nr 1 – 590322400700808046
Przyłącze nr 2 – 590322400701384068

Z poważaniem


TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik
Janusz Kosmala

Rozdzielnik:
Klient - 1 egz. Oryginał,
OMP - 1 egz. Kopia,