

Podmiot przyłączany: MASTER – Odpady i Energia Sp. z o. o.
ul. Lokalna 11
43 – 100 Tychy

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
do sieci elektroenergetycznej dla zakładu zajmującego się wytwarzaniem
energii elektrycznej

W odpowiedzi na złożony wniosek o ustalenie warunków przyłączenia z dnia 25.01.2021 r. oraz 16.03.2021 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: **Master – Odpady i Energia zlokalizowany przy ul. Lokalnej 11 w Tychach.**

Obiekt został zakwalifikowany do III grupy przyłączeniowej – przyłączy kablowe.

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na:

1.1. Odbiór mocy przyłączeniowej z obiektu:

- a. przyłączy nr 1:**
tak jak w stanie istniejącym, w wysokości: **1 160 kW**
- b. przyłączy nr 2:**
tak jak w stanie istniejącym, w wysokości: **1 160 kW**

1.2. Dostawę mocy przyłączeniowej celem pokrycia potrzeb własnych obiektu:

- a. przyłączy nr 1:**
tak jak w stanie istniejącym, w wysokości: **3 050 kW**
- b. przyłączy nr 2:**
tak jak w stanie istniejącym, w wysokości: **3 050 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. Na terenie wysypiska w Tychach do istniejących trzech generatorów o mocy 2 x 332 i 300 kW zasilanych gazem pozyskiwanym z wysypiska śmieci planuje się dobudować:**

- a. agregat kogeneracyjny o mocy 499 kW zasilany gazem pozyskiwanym z wysypiska śmieci;
- b. elektrownię fotowoltaiczną w skład której wejdzie 1300 paneli PV o mocy jednostkowej 0,38 kW (panele będą współpracowały z ośmioma inwerterami o mocy 50 kW każdy).

Typ i dane techniczne przyłączanej jednostki wytwórczej są zgodne z przesłanym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

Dopuszcza się przyłączenie poszczególnych jednostek wytwórczych w etapach.

4. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej będącej własnością **TAURON Dystrybucja** stanowić będzie:

- a. **przyłączy nr 1**: tak jak w stanie istniejącym, **pole nr 3 rozdzielnic 20 kV w złączu kablowym M849 (złącze zasilane z pola nr 28 rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Urbanowice)**;
- b. **przyłączy nr 2**: tak jak w stanie istniejącym, **pole nr 4 rozdzielnic 20 kV w złączu kablowym M850 (złącze zasilane z pola nr 6 rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Urbanowice)**.

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.
7. Dla połączenia instalacji elektrycznej przyłączanego obiektu z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja**, wymagane jest zrealizowanie przez **Podmiot przyłączany** następujących prac:

7.1. W zakresie instalacji elektrycznej:

- a. budowa wewnętrznej instalacji **Podmiotu przyłączanego** umożliwiającej zabudowę jednostek wytwórczych oraz ich pracę równoległą z siecią **TAURON Dystrybucja**;
- b. należy wykluczyć możliwość podania napięcia z jednego przyłączy na drugie.

7.2. W zakresie zabezpieczeń:

- a. Układy EAZ muszą spełniać zapisy Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja S.A.**
- b. Każdy zanik napięcia w sieci dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja S.A.** oraz uszkodzenie automatyki zabezpieczeniowej źródła wytwórczego powinien powodować bezzwłoczne wyłączenie źródła wytwórczego;
- c. Jednostka wytwórcza powinna mieć następujące zabezpieczenia:
 - Nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i zwarciove,
 - nad- i podnapięciowe;
 - nad- i podczęstotliwościowe;
 - ziemnozwarciowe,
 - od pracy wyspowej.
- d. Wielkości pomiarowe do zabezpieczeń od obniżenia napięcia, obniżenia i wzrostu częstotliwości powinny być pobierane po stronie 0,4 kV. Natomiast dla zabezpieczeń nadnapięciowych i zerowonapięciowych po stronie 20 kV. Zabezpieczenia muszą być wykonane trójfazowo, a jednostka wytwórcza musi być wyłączana od sieci trójbiegunowo.
- e. W dokumentacji projektowej należy wyznaczyć nastawy zabezpieczeń jednostki wytwórczej w szczególności uwzględniając skoordynowanie wyłączenia danej jednostki przez zabezpieczenia z działaniem automatyk 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 rozdzielnicy SN podmiotu przyłączonego biorących udział w wyprowadzeniu mocy z jednostek wytwórczych oraz łączniki jednostek wytwórczych;
 - Telepomiar prądu, napięcia, mocy czynnej i biernej w polu zasilającym rozdzielnicę SN podmiotu przyłączonego (pomiar netto) oraz na zaciskach jednostek wytwórczych (pomiar brutto);
 - Układ umożliwiający przyjęcie sygnału od **TAURON Dystrybucja**, który wymusi zmniejszenie generacji mocy czynnej oddawanej do sieci (w czasie uzgodnionym z OSD) lub 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 **TAURON Dystrybucja**.
- c. Łączność na potrzeby telemechaniki należy zrealizować w oparciu o system TETRA funkcjonujący w **TAURON Dystrybucja**. **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 **Podmiotu przyłączonego**. **TAURON Dystrybucja** 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 **Przyłączonego 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 obliczeniowego;

Bl

- 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 trójustrojowych 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. należy przewidzieć synchronizację czasu w licznikach energii elektrycznej poprzez zastosowanie zegara synchronizacji czasu rzeczywistego (DCF 77 lub GPS) co najmniej raz na dobę z dokładnością do ± 1 minuty. Zegar synchronizacji czasu należy zasilić poprzez zabezpieczenie zabudowane w obudowie przystosowanej do oplombowania na dolnej stałej części tablicy licznikowej. Zegar synchronizacji czasu należy zabudować na górnej uchyłnej części tablicy licznikowej w obudowie przystosowanej do oplombowania. Synchronizacja powinna być ustawiona na godz. 12:00 każdego dnia;
- 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 0,5 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 uchyłnej części należy zabudować liczniki energii elektrycznej wraz z urządzeniami zdalnej transmisji danych oraz zegarem synchronizacji czasu 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. – bez zmian;

B.L.

- b. Dla pomiaru energii brutto jednostki wytwórczej (jeżeli jest konieczność zabudowy) 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.:

Generatory synchroniczne, przy generowanej maksymalnej mocy czynnej muszą mieć zdolność do zapewnienia mocy biernej ze współczynnikiem mocy w zakresie $\cos\varphi=0,85$ w kierunku produkcji mocy biernej i $\cos\varphi=0,95$ w kierunku poboru mocy biernej. Przy generowanej mocy czynnej poniżej mocy maksymalnej musi mieć zdolność do generacji mocy biernej w zakresie wynikającym z wykresu kołowego zdolności P-Q.

Elektrownia fotowoltaiczna 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. Ponadto TAURON Dystrybucja S.A. może nakazać pracę jednostek wytwórczych ze stałym współczynnikiem mocy biernej mierzonym w miejscu zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego (energia oddawana do sieci).

10. Przed przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej należy uzgodnić z **TAURON Dystrybucja** *Instrukcję Współpracy Ruchowej instalacji odbiorczej/wytwórczej z siecią elektroenergetyczną*.

11. Dane techniczne istniejącej sieci elektroenergetycznej dla układu normalnego pracy:

stacja 110/20/6 kV Urbanowice – rozdzielnia 20 kV

Moc zwarciowa: $S_z = 551 \text{ MVA}$

Prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy: $I_c = 217 \text{ A}$

Nastawa czasowa zabezpieczenia ziemnozwarciowego: $t = 0,3 \text{ s}$

Sieć SN pracuje jako kompensowana z automatyką AWSCz (prąd resztkowy: $I_R = 25 \text{ A}$, prąd AWSCz : $I_{AWSCz} = 20 \text{ A}$, czas do załączenia AWSCz: $t = 2 \text{ s}$)

Długości sieci od punktu zasilania do miejsca przyłączenia zostaną udostępnione projektantowi układu zasilania.

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** jeżeli będzie to wymagane może wykonać badanie jakości energii w punkcie przyłączenia celem sprawdzenia parametrów jakości energii i faktycznego wpływu jednostki wytwórczej na sieć.
14. Urządzenia 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 oraz załącznik nr 1 do przedmiotowej *Instrukcji*.
15. 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 – 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.

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA

1. Miejscem dostawy energii elektrycznej stanowić będzie:
 - a. **przyłączy nr 1** – tak jak w stanie istniejącym, zaciski prądowe głowicy kablowej zabudowanej w polu nr 3 rozdzielnic 20 kV w złączu kablowym M849 na odejściu kabla w kierunku instalacji Podmiotu przyłączanego;
 - b. **przyłączy nr 2** – tak jak w stanie istniejącym, zaciski prądowe głowicy kablowej zabudowanej w polu nr 4 rozdzielnic 20 kV w złączu kablowym M850 na odejściu kabla w kierunku instalacji Podmiotu przyłączanego.

Miejsca te stanowić będą także granicę własności i eksploatacji urządzeń pomiędzy **TAURON Dystrybucja** a **Podmiotem przyłączanym**.

2. Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania określone w punkcie **I.8** niniejszych warunków przyłączenia.
3. **Podmiot przyłączany** obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące dostawy mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.

III. WARUNKI EKONOMICZNO – FINANSOWE

1. Sprzedaż i świadczenie usług dystrybucyjnych do obiektu będzie możliwe po:
 - a. wywiązaniu się **Przyłączanego Podmiotu (Inwestora)** z zobowiązań zawartych w podpisanej *Umowie o przyłączenie* (projekt w załączeniu);
 - b. po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń;
 - c. po uzyskaniu przez Przyłączany Podmiot „Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie” wynikającego z *Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające 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
 - d. 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. **Podmiot przyłączany** zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia **TAURON Dystrybucja** o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.
2. **Podmiot przyłączany** 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 **Podmiotu** przyłączanego 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. Realizacja punktu **I.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 **TAURON Dystrybucja** dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
2. Istniejące nr PPE:
przyłącze nr 1: 590322400600419571
przyłącze nr 2: 590322400600844694

Z poważaniem

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik
Janusz Kostnała

Rozdzielnik:

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

Bl