

Numer P/22/079597	Miejscowość Płock	Data 26-04-2023
-------------------	-------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt: Moduł wytwarzania energii typu B  
Nazwa: **Elektrownia fotowoltaiczna „PEC Elektrownia Fotowoltaiczna„**  
Adres (Nr działki): Ciechanów, ul. Tysiąclecia  
gm. Ciechanów miejska , NIECHODZIN-BIELIN działka numer 84/3, 84/5
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: **Moc przyłączeniowa wytwórcza 998kW** Moc potrzeb własnych: **10 kW**  
**Moc maksymalna 998kW**  
PVC400 MP o mocy 400 Wp - 2495 szt.  
ograniczone mocowo w sposób sprzętowy do wartości równej **998kW**
4. Miejsce przyłączenia: GPZ - Niechodzin [0011]  
Linia 15 kV Szczurzyn [0011/32]  
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Szczurzyn [0011/32]  
Odcinek linii [SN] – 0250150011067  
Słup linii SN nr 02-5-1126-6
5. Miejsce dostarczania energii: -zaciski prądowe rozłącznika słupowego z uziemnikiem SN zainstalowanego na słupie linii elektrycznej: napowietrznej SN 15 kV „Szczurzyn” z GPZ Niechodzin w kierunku abonenckiej stacji transformatorowej dla energii pobranej i oddanej,,  
kablów Rodzaj połączenia z siecią: kablów
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
  - 7.1.1. Urządzenia SN:
    - a. Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
      - w polu liniowym nr 32 w GPZ Niechodzin zamontować przekładniki napięciowe,
      - w polu liniowym nr 32 w GPZ Niechodzin zainstalować urządzenia pokazujące napięcie w otwartym polu oraz blokady SPZ i sterowania na załączenie od obecności napięcia wstępnego,
      - W istniejącej linii SN 15kV „Szczurzyn” w miejsce istniejącego słupa nr. 02-5-1126-6 zabudować nowy słup 15kV stosownie do potrzeb,
      - dokonać analizy nastaw w polu SN powiązanym z elektrownią i nastawy w polach transformatorów GPZ-tu Niechodzin,
    - b. Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
      - Na nowo pobudowanym słupie nr. 02-5-1126-6 zabudować rozłącznik z uziemnikiem 15 kV.
      - Projektant winien uzgodnić na etapie projektowania miejsce przyłączenia sieci podmiotu przyłączanego (Pkt 4 WP ) w sposób niebudzący zastrzeżeń co do sposobu powiązania z siecią przedsiębiorstwa energetycznego. Uzgodnienie należy załączyć do projektu technicznego.
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa: brak
  - 7.1.3. Urządzenia nn: brak
  - 7.1.4. Automatyka EAZ: brak
  - 7.1.5. Telemechanika i Łączność: brak
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany
  - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:
    - a) wybudować abonencką instalację przyłączaną jako przyłącze kablów SN-15 kV (typ i przekrój według potrzeb) od projektowanego złącza 15kV wskazanego w pkt. 7.1.1. do projektowanej abonenckiej stacji transformatorowej,

- b) wybudować abonencką stację transformatorową SN/nn, z transformatorem o mocy według potrzeb w miejscu umożliwiającym dostęp i dojazd dla pracowników ENERGA - OPERATOR SA lub osób przez nią upoważnionych,
  - c) od strony zasilania SN w w/w stacji zamontować wyłącznik sterowany drogą radiową i wyposażać w układy sterowania umożliwiające zdalne otwieranie i zamykanie z systemu dyspozytorskiego ENERGA - OPERATOR SA (Sposób wykonania uzgodnić z pracownikami Wydziału Zarządzania Eksploatacją ENERGA OPERATOR SA Oddział w Płocku za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej Ciechanów),
  - d) prace dotyczące powiązania instalacji Podmiotu Przyłączanego z siecią należy skoordynować z pracami wykonywanymi przez ENERGA - OPERATOR SA zgodnie z pkt. 7.1. Szczegóły tego powiązania uzgodnić na etapie projektowania z ENERGA - OPERATOR SA. Uzgodnienie należy załączyć do projektu technicznego na zasilanie obiektu,
  - e) na powyższy zakres opracować projekt budowlano - wykonawczy i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej Ciechanów.
- 7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
- a) przekształtniki zgodnie z wnioskiem o mocy 150KW – Sunny Highpower 150/20,
- 7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- a) w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Podmiotu Przyłączanego należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne,
  - b) przewidziane do zastosowania urządzenia, aparaturę łączeniową, aparaturę zabezpieczającą oraz koordynację nastaw i nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić w Wydziale Zarządzania Eksploatacją ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej Ciechanów,
  - c) jednostka wytwórcza winna być wyposażona w bezprzerwowo działającą automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłócenia,
  - d) przewidzieć automatykę powodującą natychmiastowe odłączenie jednostki wytwórczej w przypadku zaniku napięcia w sieci ENERGA – OPERATOR SA,
  - e) przewidzieć natychmiastowe odłączenie jednostki wytwórczej w przypadku uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej;
  - f) przed oddaniem do użytkowania jednostki wytwórczej należy udostępnić urządzenia automatyki zabezpieczeniowej dla służb ENERGA – OPERATOR SA w celu sprawdzenia poprawności ich działania,
  - g) układy automatyki muszą ograniczać do 10-ciu ilość operacji łączeniowych dla całego zespołu w okresie dwugodzinnym;
  - h) wyłączenie zwarcie przez automatykę siłowni wchodzących w skład instalacji fotowoltaicznej musi następować z czasem nie dłuższym niż 120 ms,
  - i) jednostkę wytwórczą należy wyposażać między innymi w: zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne, zabezpieczenie przed asymetrią obciążenia, zabezpieczenie podnapięciowe, zabezpieczenie nadnapięciowe, zabezpieczenia nadczęstotliwościowe i podczęstotliwościowe; zabezpieczenia zerowonadnapięciowe lub ziemnozwarciowe,
  - j) jednostka wytwórcza musi być wyposażona w zabezpieczenia przed pracą wyspą,
  - k) jednostka wytwórcza musi być wyposażona w układy kompensacji mocy biernej,
  - l) układ synchronizacji z siecią energetyki,
  - m) układ zabezpieczający pracę elektrowni na sieci przy zaniku lub obniżeniu napięcia poniżej 0,9 Un oraz wzroście generowanego napięcia powyżej 1,1 Un w sieci energetyki,
  - n) układ zabezpieczeń ograniczający moc wyprowadzaną do sieci ENERGA-OPERATOR SA z instalacji wytwórczej w miejscu dostarczania energii elektrycznej do wartości mocy przyłączeniowej (do **998kW**),
  - o) szczegóły w zakresie automatyki zabezpieczeniowej, spełniającej w/w kryteria, jak i zatwierdzenie projektu w zakresie urządzeń automatyki zabezpieczeniowej należy uzgodnić z pracownikami Wydziału Zarządzania Eksploatacją ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej Ciechanów.
- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- a) jednostka wytwórcza powinna być wyposażona w wyłącznik sprzęgający z siecią rozdzielczą wraz z urządzeniami umożliwiającymi jego nadzór i zdalne sterowanie z poziomu systemu dyspozytorskiego (SCADA) Regionalnej Dyspozycji Mocy w Płocku,
  - b) powinna zostać zapewniona możliwość odwzorowania w SCADA stanu położenia wyłącznika sprzęgającego oraz zdalnego pomiaru parametrów generowanej energii elektrycznej (moc czynna, bierna, napięcie, prąd oraz częstotliwość),
  - c) szczegółową listę dla pomiarów, sygnalizacji i sterowań do SCADA należy uzgodnić z Regionalną Dyspozycją Mocy w Płocku na etapie prac projektowych.

- d) podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem wykona podstawową infrastrukturę teletransmisyjną dla potrzeb przesyłania danych pomiarowych oraz zapewni przesył danych pomiarowych on-line do SCADA. (dedykowana łączność GPRS),
  - e) na realizację dróg transmisyjnych należy opracować projekt wykonawczy (oddzielny tom w zakresie telekomunikacji) i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział Płock.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  
 $\text{tg } \phi \leq 0,35$  (lub w uzasadnionych przypadkach popartych obliczeniami - inny, zgodnie z Taryfą ENERGA-OPERATOR SA).  
Dopuszczalny poziom współczynnika mocy biernej  $\text{tg } \phi$ , mierzony w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci mocy obiektu ustala się na poziomie do 0,35. Wymagany współczynnik regulacyjności [turbin wiatrowych/falowników]  $\cos \phi$  wynosi  $\pm 0,95$ . Wymaga się zdalnej tj. z poziomu operatora systemu dystrybucyjnego dowolnej zmiany punktu pracy [turbin wiatrowych/falowników] w ramach określonego wyżej zakresu regulacyjności lub pracy z określonym, stałym współczynnikiem mocy. Zakres regulacji należy uwzględnić w instrukcji współpracy ruchowej.
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania: abonencka stacja transformatorowa SN/nN
  - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: brak
  - 9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**
    - a) układ pomiarowy zainstalować na napięciu przyłączenia,
    - b) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni/uzwojeń przekładników,
    - c) do obwodów wtórnych przekładników pomiarowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie wolno przyłączać innych przyrządów poza licznikami, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się montaż rezystorów dociążających,
    - d) przekładniki powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych
    - e) przekładniki muszą być zainstalowane w układzie pełnej gwiazdy (Y),
    - f) w układzie pomiarowym zastosować odpowiednią listwę kontrolną Wago,
    - g) obwody napięciowe powinny być zabezpieczone po stronie SN,
    - h) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
    - i) liczniki zdalnego odczytu powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej.
    - j) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
  - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: energia elektryczna czynna pobrana, energia elektryczna czynna oddana, energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, moc maksymalna. Miejsce dostarczania energii elektrycznej nie pokrywa się z miejscem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, dlatego w rozliczeniach może zostać zastosowany współczynnik strat w projektowanej linii SN należącej do Podmiotu Przyłączanego.
  - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Układ pomiarowy powinien:
    - a) umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15-minutowej przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
    - b) posiadać układ podtrzymania zasilania ze źródła zewnętrznego,
    - c) umożliwiać transmisję danych nie częściej niż raz na dobę,
    - d) umożliwiać lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych
  - 9.6. Wymagania dodatkowe:
    - a) dla pomiaru pośredniego zastosować odpowiednio dobrane przekładniki prądowe i napięciowe,
    - b) W układzie pomiarowym zastosować listwę kontrolno-pomiarową Wago. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do plombowania,
    - c) W układzie pomiarowym (za licznikiem) należy zainstalować rejestrator jakości energii elektrycznej. Rejestrator powinien być podłączony do oddzielnych rdzeni/uzwojeń pomiarowych przekładników prądowych i napięciowych
    - d) wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania ENERGA -OPERATOR SA Oddział w Płocku,

- e) inne : na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych należy uzgodnić z ENERGA -OPERATOR SA Oddział w Płocku – Wydział Pomiarów Specjalistycznych.
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w **GPZ Niechodzin**
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: - uziemiony punkt neutralny  $X_0/X_1$
  - b) Napięcie znamionowe sieci: - 110 kV
  - c) Prąd zwarcia doziemnego 1-faz: - A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s
  - d) Prąd zwarcia doziemnego 3-faz: - A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s
  - e) Moc zwarcia na szynach 110 kV: - MVA
  - f) System ochrony od porażeń - uziemienie ochronne
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV w **GPZ Niechodzin**
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)r
  - b) Napięcie znamionowe sieci 15kV
  - c) Prąd zwarcia doziemnego 20A
  - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5s
  - e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 240MVA
  - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,2s
  - g) System ochrony od porażeń Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.  
**uziemienie ochronne**
- 10.3. Inne wymagania:
- a) nie jest możliwa praca elektrowni w przypadku zasilania linii SN 15 kV „Szczurzyn” poprzez jakiegokolwiek inny ciąg liniowy SN 15 kV (awaryjny układ pracy sieci). Przed przełączeniem zasilania na jakiegokolwiek inny ciąg liniowy SN 15 kV należy odłączyć jednostki wytwórcze,
  - b) w przypadku pracy sieci w układzie innym niż normalny mogą nastąpić ograniczenia w pracy elektrowni,
  - c) ENERGA – OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do wyłączenia przedmiotowej instalacji bez prawa Podmiotu przyłączonego do odszkodowania w sytuacji wystąpienia pracy awaryjnej linii „Szczurzyn” z GPZ Niechodzin. W takim przypadku podmiot przyłączany zrzeka się prawa do dochodzenia jakichkolwiek odszkodowań z tego tytułu od ENERGA – OPERATOR SA,
  - d) w terminie pięciu tygodni po uruchomieniu elektrowni wykonać badania jakości dostarczanej energii elektrycznej w punkcie przyłączenia elektrowni zgodnie z obowiązującymi normami i IRIESD. Ponadto Podmiot przyłączany przedstawi wyniki badań w terminie 2 tygodni od dnia zakończenia pomiarów w ENERGA OPERATOR SA.
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Ilość sztuk |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------|
| PVC400 MP                          | 0,4                 | 0,045          | 2495        |
| Sunny Highpower 150/20             | 1                   | 150            | 7           |
12. Wymagania techniczne dla przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, wynikające z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).  
Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz wynikające z załącznika nr 1 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD).
13. Inne ustalenia:
- 13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:  
Podmiot przyłączany ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących elektrownię przed skutkami prądów zwarciaowych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie, pracy asynchronicznej tej elektrowni oraz innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych. Na etapie wymaganego sprawdzenia dokumentacji projektowej ENERGA - OPERATOR SA zastrzega sobie prawo wprowadzenia zmian w zakresie zaprojektowanej automatyki zabezpieczeniowej i innych rozwiązań technicznych w przypadku stwierdzenia niezachowania przez nie wymagań określonych w niniejszych warunkach przyłączenia. Należy przekazać do Rejonu Dystrybucji Ciechanów powykonawczą dokumentację techniczną, dotyczącą zainstalowanych urządzeń wytwórczych. Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo-rozliczeniowym podlega sprawdzeniu przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy dostarczyć

celem sprawdzenia do Działu Dokumentacji Energetycznej w Ciechanowie, w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia, w postaci:

1. Dokumentacja projektowa (oryginał) w jednym egz. wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:
  - Plik zapisany w formacie Adobe Acrobat (.pdf) o nazwie „Projekt” zawierający zeskanowany projekt. Skany wykonać w kolorze, w rozdzielczości minimum 300x300. Wielkość pliku „Projekt” nie powinna przekraczać 50 MB. W przypadku przekroczenia wielkości 50 MB plik należy podzielić na części;
  - Plik o nazwie „Mapa”, zawierający mapę z rysowanymi projektowanymi urządzeniami, w formacie Autodesk AutoCAD (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa – należy ją umieścić w omawianym pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej – wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego. Elementy projektowe mają zostać rysowane cyfrowo w układzie współrzędnych PUWG 2000 pas 6 na warstwie/-ach o nazwie – „numer warunków-opis”. W przypadku gdy ośrodki geodezyjne nie posiadają mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu,
2. Uzyskane pisemne uzgodnienie wersji roboczej mapy z rysowanymi urządzeniami projektowanymi (o ile dokonano wcześniej takiego uzgodnienia) wraz z pismem uzgodnieniowym (o ile takie zostało wydane). W przypadku opracowań projektowych, które zostały przedłożone przez projektanta do sprawdzenia:
  - w formie niezgodnej z zapisami umowy na podstawie, której trwały prace projektowe lub/i;
  - w przypadku stwierdzenia ewentualnych niezgodności już na tym etapie;materiał taki może być uzupełniony przez projektanta w określonym przez komórkę dokumentacji terminie (w tym czasie proces nie jest kończony do czasu uzupełnienia dokumentacji). W przypadku nieuzupełnienia stwierdzonych braków, obszar Dokumentacji kończy proces w sposób negatywny i przekazuje zwrótnie nieuzgodnioną dokumentację.

13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- a) co najmniej 2 miesiące przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji podmiotu przyłączanego należy opracować/zaktualizować i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Instrukcję Współpracy Ruchowej (IWR) z siecią ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia. W instrukcji umieścić pkt: „W przypadku awaryjnego układu pracy sieci dyspozytor RDM wyłączy z pracy elektrownię „PEC Elektrownia Fotowoltaiczna”,
- b) przed załączeniem elektrowni do ruchu, należy powiadomić Wydział Zarządzania Pomiarami oraz Wydział Zarządzania Eksploatacją w celu omówienia zakresu sprawdzeń i prób funkcjonalnych, jaki będą odbywać się przy udziale pracowników ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku,
- c) instalacja wytwórcza nie może pracować z mocą powyżej **998kW** mierzoną w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

ENERGA-OPERATOR SA w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie przyłącza do miejsca dostarczenia energii elektrycznej. Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA-OPERATOR SA dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Przewiduje się, że przyłączenie nastąpi według harmonogramu zawartego w załączniku do Umowy o Przyłączenie, uwzględniającego etapy rozbudowy sieci wynikające z Planu Rozwoju sieci na lata 2021 - 2025, zatwierdzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Zestawienie planowanych prac związanych z rozbudową sieci określono w punkcie 7.1. Wykonanie przyłączenia może być zrealizowane pod warunkiem dokonania uzgodnienia miejsca przyłączenia sieci podmiotu przyłączanego oraz sposobu powiązania tejże sieci z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.

13.4. Uwagi dodatkowe:

Sprawdzenia wykonania instalacji przyłączanej

- a) wymagane jest zgłoszenie ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku przez Podmiot Przyłączany sprawdzenia wykonanej/przebudowanej instalacji przyłączanej
- b) warunkiem bezwzględnym przystąpienia do sprawdzenia jest oprócz zgłoszenia obiektu do sprawdzenia, o czym mowa powyżej, dostarczenie przez Podmiot Przyłączany następujących dokumentów:
  - pozwolenia na budowę obiektu przyłączanego lub innego dokumentu uprawniającego do realizacji prac (np. zgłoszenie),
  - protokołu odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji odbiorczych grupy III, sporządzonego przez Podmiot Przyłączany wraz z załącznikami:
    - protokołami badań odbiorczych instalacji,
    - protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest wyposażony),
    - innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań.

- oświadczenia kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku dokumentacją,
  - dokumentacji technicznej powykonawczej z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takowe nastąpiły),
  - uzgodnionej z RDM instrukcji współpracy ruchowej,
  - oświadczenie Podmiotu przyłączanego, o gotowości instalacji przyłączanej w zakresie objętym umową o przyłączenie.
  - harmonogramu uruchomienia elektrowni,
  - oświadczenia o gotowości do przyłączenia modułów wytwarzania energii typu B lub C współpracujących z siecią elektroenergetyczną ENERGA - OPERATOR SA" (wraz z załącznikami),
- **Dokumenty do odbioru należy złożyć w formie papierowej i elektronicznej.**
14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. **Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy spełniać warunki i wymogi:**
- a. określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG),
  - b. ustanowione na podstawie NC RfG oraz IRIESD i IRIESP w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w pkt. a) i b)
- Właściciel zakładu wytwarzania energii jest zobowiązany do spełnienia wszystkich warunków i wymogów wynikających z dokumentów powołanych w pkt. a) i b) powyżej, w tym w szczególności do wypełnienia obowiązku - przeprowadzenia testów i symulacji, - dostarczenia certyfikatów sprzętu, - wystąpienia i pozyskania odpowiednich pozwoleń.
16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENERGA-OPERATOR SA.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
19. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
  - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Bawtrot Krzysztof  
OPRACOWAŁ  
tel. 24 36-88-597

Kierownik  
Biuro Majątku Sieciowego  
  
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku  
ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock