Numer P/23/022147	**Miejscowość Płock**	**Data 25-08-2023r.**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt: Moduł wytwarzania energii typu B
   Nazwa: **Elektrownia fotowoltaiczna „Olszewka 2"**
   Adres (Nr działki): **Olszewka,**
   gm. Sońsk, Obręb- Olszewka **działka numer 57**
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: **Moc przyłączeniowa wytwórcza 600 kW,** moc potrzeb własnych: **9,5 kW**
   Moc maksymalna 590 kW
   STP550-C72/Pmh+ - 1090szt.
   ograniczone mocowo w sposób sprzętowy do wartości równej **600 kW**
4. Miejsce przyłączenia: **GPZ - Chrzanówek [0012]**
   Linia 15 kV Gołymin [0012/07]
   Trzon linii „Gołymin" z GPZ Chrzanówek
   Odcinek linii nr 0250150012840
   Słup linii SN „Gołymin" nr 02-5-1207-118
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: -zaciski prądowe rozłącznika słupowego z uziemnikiem SN na słupie linii napowietrznej SN 15 kV „Gołymin" z GPZ Chrzanówek w kierunku abonenckiej stacji transformatorowej dla energii pobranej i oddanej,
6. Rodzaj połączenia z siecią: **Napowietrzne**
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 istniejącej linii SN 15kV „Gołymin" w miejsce istniejącego słupa nr. 02-5-1207-118 zabudować nowy słup 15kV stosownie do potrzeb,
   - dokonać analizy nastaw w polu SN powiązanym z elektrownią i nastawy w polach transformatorów GPZ-tu Chrzanówek,

b. Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
   - Na przebudowanym słupie nr. 02-5-1207-118 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

a. w zakresie telemechaniki:
   - Dla podmiotów grupy III zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego;

b. w zakresie łączności:
   - Dla realizacji wymaganej transmisji danych dla potrzeb telemechaniki i pomiarów, drogę transmisyjną należy zrealizować przy wykorzystaniu stosowanej transmisji danych w EOP.

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany

7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:

a) wybudować abonencką instalację przyłączaną jako przyłącze kablowe SN-15 kV (typ i przekrój według potrzeb) od rozłącznika z uziemnikiem zainstalowanego na słupie 15kV wskazanego w pkt. 7.1.1. do projektowanej abonenckiej stacji transformatorowej,

b) wybudować abonencką stację transformatorową 15/0,4kV, 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 stacji zamontować wyłącznik sterowany drogą radiową i wyposażyć w układy sterowania umożliwiające zdalne otwieranie i zamykanie z systemu dyspozytorskiego Przedsiębiorstwa Energetycznego (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.

f) Podmiot Przyłączany na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej Ciechanów projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku.

g) Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych."

7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:

a) przekształtniki SUNGROW SG250HX o mocy 250kW.

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 zakłóceniowe,

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 zwarć przez automatykę siłowni wchodzących w skład instalacji fotowoltaicznej musi następować z czasem nie dłuższym niż 120 ms,

i) jednostkę wytwórczą należy wyposażyć 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 wyspową,

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 **600kW),**

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:
tg $\phi \leq 0{,}35$ (lub w uzasadnionych przypadkach popartych obliczeniami - inny, zgodnie z Taryfą ENERGA-OPERATOR SA).
Dopuszczalny poziom współczynnika mocy biernej tg φ, 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 φ 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: **Stacja transformatorowa odbiorcy.**
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: brak
9.3. Sposób pomiaru: **pośredn**i

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 oplombowania,
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 Chrzanówek**

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci:	- uziemiony punkt neutralny Xo/X1		
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 zwarciowa na szynach 110 kV:	-	MVA	
f)	System ochrony od porażeń	- uziemienie ochronne		

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV w **GPZ Chrzanówek**

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez rezystor pierwotny
b)	Napięcie znamionowe sieci	**15**
c)	Prąd zwarcia doziemnego	**204**
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	**0,25**
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	**263**
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	**0.15**

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.

g) System ochrony od porażeń **uziemienie ochronne**

10.3. Inne wymagania:

a) nie jest możliwa praca elektrowni w przypadku zasilania linii SN 15 kV „Gołymin" z GPZ Chrzanówek w awaryjnym układzie pracy sieci,
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 przyłączanego do odszkodowania w sytuacji wystąpienia pracy awaryjnej pola nr 5 SN-15kV w GPZ Chrzanówek. 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
STP550-C72/Pmh+	0,04	0,55	1090
SUNGROW SG 250HX	0,8	250	3

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 zwarciowych, 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 ENERGĘ - 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 wrysowanymi 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 wrysowane 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 wrysowanymi 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 zwrotnie nieuzgodnioną dokumentację.

13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

a) Instrukcję Współpracy Ruchowej (IWR) z siecią ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku, należy wykonać na podstawie dostępnych szablonów i zgodnie z Zasadami przygotowania i aktualizacji Instrukcji Współpracy Ruchowej dla wytwórców i odbiorców przyłączonych do sieci 15 kV określonymi na stronie internetowej pod adresem Zasady przygotowania i aktualizacji Instrukcji Współpracy Ruchowej dla wytwórców i odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci SN i nn ENERGA-OPERATOR S.A..

b) 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 „Olszewka 2",

c) 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,

d) instalacja wytwórcza nie może pracować z mocą powyżej **600kW** 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.
Warunki przyłączenia z dnia 03-08-2021r. numer P/21/022362 straciły ważność.
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.

Kierownik
Wydział Przyłączeń i Rozwoju
Łukasz Płtera

Bawtrol Krzysztof
OPRACOWAŁ
tel. 24 36-88-597

ZATWIERDZIŁ

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