Umowa o przyłączenie do sieci nr 46826/2023

zwana dalej **„Umową"**, zawartą pomiędzy:

ENEA Operator sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, NIP: 782-23-77-160, REGON 300455398, wpisaną do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000269806, Kapitał zakładowy 4 696 937 500 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, zwaną dalej **ENEA Operator,**

a ubiegającą / ubiegającym się o przyłączenie do sieci:

POZ BRUK Sp. z o.o. Sp. j., Sobota, ul. Poznańska 43, 62-090 Rokietnica, NIP: 7772614303, REGON: 630904538, wpisaną do rejestru przedsiębiorców Sądzie Rejonowym Poznań-Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, IX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000486913, reprezentowaną przez osobę posiadającą stosowne umocowanie do zawarcia Umowy,
adres do korespondencji: POZ BRUK Sp. z o.o. Sp. j., Sobota, ul. Poznańska 43, 62-090 Rokietnica
zwanym dalej **Klientem**,

Klient i **ENEA Operator** będą łącznie zwani **„Stronami"**, a każdy oddzielnie **„Stroną"**.

§ 1
Definicje

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

1) **IRiESD** – aktualnie obowiązująca, zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **ENEA Operator** zamieszczona na stronie internetowej **ENEA Operator**;
2) **NC RfG -** Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci
3) **Obiekt** – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej składający się z jednostek wytwórczych wraz z infrastrukturą i urządzeniami do wyprowadzania mocy oraz współpracy z siecią **ENEA Operator**; przyłączonych do sieci elektroenergetycznej **ENEA Operator** w miejscu przyłączenia wskazanym w niniejszej Umowie;
4) **ENEA Operator** – ENEA Operator sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań) będąca przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz wyznaczona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
5) **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie i wprowadzonej do sieci **ENEA Operator** i rozliczeń za tę energię;
6) **Układ pomiarowy** – liczniki lub inne urządzenia pomiarowe służące do pomiaru ilości energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie;
7) **Umowa** – niniejsza umowa zawarta pomiędzy **Klientem** a **ENEA Operator**;
8) **Ustawa PE** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi;
9) **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2015 r., poz. 478) wraz z aktami wykonawczymi.

§ 2
Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest:
   przyłączenie do sieci **ENEA Operator** Obiektu należącego do **Klienta**, na nieruchomości stanowiącej działki: 50/34 obręb Sobota, gm. Rokietnica, nr KW PO1A/00024032/6 prowadzoną przez Sąd Rejonowy w Szamotułach z mocą przyłączeniową o wartości: 1,59988 MW, na napięciu 15 kV (± 10%) w celu umożliwienia dostarczania do sieci **ENEA Operator** energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, **elektrownia fotowoltaiczna „Zaklad Produkcyjny POZBRUK"** z uwzględnieniem zgłoszonych w załącznikach do wniosku o określenie warunków przyłączenia danych technicznych producenta urządzeń wytwórczych (3404 szt. paneli

fotowoltaicznych Jinko Solar typu JKM470N-60HL4 o mocy 470 Wp i 16 szt. falowników SolarEdge typu SE100K o mocy 100 kW);
Lokalizacja źródła EF Zaklad Produkcyjny POZBRUK na terenie objętym inwestycją nie wymaga przedstawienia decyzji o warunkach zabudowy / wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego - instalacja dachowa

2. **Klient** zakwalifikowany jest do III grupy przyłączeniowej.

§ 3
Oświadczenia Klienta

1. **Klient** oświadcza, że adresem, na który należy wysyłać korespondencję związaną z realizacją i z obowiązywaniem Umowy jest: adres wskazany w Umowie.
2. **Klient** oświadcza, że:
   1) warunki przyłączenia nr 46826/2023 z dnia 03.04.2024 r., stanowiące **Załącznik nr 1** do Umowy, zostały przez **ENEA Operator** określone na jego wniosek, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń;
   2) dane i oświadczenia Klienta zawarte we wniosku o określenie warunków przyłączenia są aktualne i zgodne z prawdą;
   3) nie wystąpiła żadna z okoliczności wskazanych w warunkach przyłączenia skutkująca wygaśnięciem zobowiązania do zawarcia Umowy;
   4) **Obiekt** będzie stanowić odnawialne źródło energii w rozumieniu Ustawy OZE;
   5) jest przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 06 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców;
   6) posiada tytuł prawny do nieruchomości, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, oraz posiada tytuł prawny do **Obiektu**. Tytułem prawnym do nieruchomości jest: własność;
   7) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do nieruchomości, o którym mowa w pkt 6 powyżej, potwierdzonym dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia;
   8) zawiadomi **ENEA Operator** o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do nieruchomości, o którym mowa w pkt 6 powyżej, co potwierdzi stosownymi dokumentami;
   9) posiada lub zabezpieczył możliwość pozyskania środków finansowych na realizację swoich zobowiązań wynikających z Umowy;
   10) przed podpisaniem Umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej NC RfG i IRiESD.

§ 4
Obowiązki ENEA Operator

ENEA Operator zobowiązuje się do:
1) wykonania przyłącza w następującym zakresie:
   Przyłącze pozostaje bez zmian;
2) wykonania niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:
   a) dostosowania pola nr 12 (sekcja nr 1) rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym;
3) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania niezbędnych zmian w sieci **ENEA Operator** w zakresie określonym w pkt 2 powyżej;
4) przeprowadzenia postępowań wymaganych dla realizacji prac określonych 2 powyżej, w tym postępowań administracyjnych i uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
5) montażu/dostosowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego w zakresie liczników, modemów bezprzewodowego transmisji danych i anteny po zawarciu przez Klienta umowy o świadczenie usług dystrybucji energii do lub z Obiektu.

§ 5
Obowiązki Klienta

Klient zobowiązuje się w terminach i na warunkach określonych w niniejszej umowie do:
1) wykonania i przygotowania Obiektu w całości, w tym w szczególności:
   a) dostosowania stacji transformatorowej Klienta do potrzeb obiektu przyłączanego w tym w szczególności do współpracy źródła wytwórczego z siecią ENEA Operator;
   b) dostosowanie w stacji transformatorowej Klienta, o której mowa w pkt a) powyżej układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem licznika energii elektrycznej zgodnie z warunkami przyłączenia;
   c) źródło wytwórcze przyłączyć do instalacji odbiorczej zasilanej ze stacji transformatorowej Klienta, o której mowa w pkt a) powyżej;
   d) zainstalowanie Układów pomiarowych zgodnie z warunkami przyłączenia;
   e) wyposażenia rozdzielni stacji transformatorowej Klienta oraz rozdzielni Obiektu w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy z siecią **ENEA Operator**, zaprojektowaną zgodnie z pkt 9 warunków przyłączenia.

§ 7
Harmonogram realizacji przyłączenia

1. Strony ustalają następujące maksymalne terminy realizacji prac związanych z przyłączeniem, przy czym zobowiązują się realizować te prace bez zbędnej zwłoki:

I.	DZIAŁANIA ENEA Operator	OKRES REALIZACJI
I.1.	Opracowanie dokumentacji zmian w sieci **ENEA Operator** oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla dokonania zmian w sieci ENEA Operator	do 12 miesięcy od daty zawarcia Umowy
I.2.	Wykonanie niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator oraz poinformowanie Klienta o zakończeniu tych prac.	
I.3.	Montaż Układu pomiarowo-rozliczeniowego w zakresie wymaganego licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych oraz podanie napięcia w celu potwierdzenia spełnienia wymagań dla Obiektu.	do 30 dni od dnia złożenia przez Klienta wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci i zrealizowania prac, o których mowa w pkt I.2, pod warunkiem uprzedniego zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej.
II.	**DZIAŁANIA KLIENTA**	**OKRES REALIZACJI**
II.1.	Opracowanie i uzgodnienie z ENEA Operator dokumentacji projektowej niezbędnej dla wykonania i przygotowania Obiektu	do 12 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.2.	Wykonanie Obiektu Dostosowanie/zabudowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z wyłączeniem licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych Montaż Układów pomiarowych	
II.3.	Złożenie wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci	do 14 dni od daty zrealizowania prac o których mowa w pkt I.2. i pkt II.2.
II.4	Dostarczenie po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w Obiekcie	do 14 miesięcy od daty zawarcia Umowy

2. Przekroczenie przez jedną ze Stron terminu realizacji poszczególnych prac określonych w harmonogramie uprawnia drugą Stronę do wstrzymania realizacji jej prac określonych w harmonogramie, do czasu wznowienia prac przez Stronę, która przekroczyła termin. Powyższe uprawnienie nie uchybia innym postanowieniom Umowy określającym skutki zwłoki Strony w realizacji Umowy.

§ 8
Opłata za przyłączenie

1. **Klient** w dniu 14 września 2023 r. dokonał wpłaty zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 47 996,40 zł (słownie złotych: czterdzieści siedem tysięcy dziewięćset dziewięćdziesiąt sześć 40/100). W związku z faktem, iż wysokość zaliczki wniesionej przez **Klienta** przekroczyła wartość ostatecznej opłaty za przyłączenie, która wynosi 0,00 zł (słownie złotych: zero 00/100) **ENEA Operator** zwróciła **Klientowi** zaliczkę ustawową w wysokości 47 996,40 zł (słownie złotych: czterdzieści siedem tysięcy dziewięćset dziewięćdziesiąt sześć 40/100).

§ 9
Zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

1. **Strony** przewidują zawarcie w formie ustalonej przez Strony umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie nie dłuższym niż 90 dni od dnia wysłania **Klientowi** informacji o zrealizowaniu przez **ENEA Operator** wszystkich prac niezbędnych do przyłączenia Obiektu.
2. **Klient** oświadcza, że planowana roczna ilość wprowadzanej energii elektrycznej do sieci **ENEA Operator** wynosić będzie 300 MWh.

2) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania Obiektu, w zakresie określonym w pkt 1 powyżej, a także uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
3) uzgodnienia dokumentacji, o której mowa w pkt 2 powyżej w zakresie obejmującym pkt 1 a), b), d) i e) z **ENEA Operator** w celu potwierdzenia jej zgodności z warunkami przyłączenia;
4) udzielania **ENEA Operator** na jego wniosek, dla celów realizacji Umowy, potrzebnych informacji dotyczących realizacji przez Klienta prac określonych w pkt 1 powyżej;
5) informowania w formie ustalonej przez Strony **ENEA Operator** o terminach odbiorów końcowych prac określonych w pkt 1 powyżej w zakresie obejmującym: pkt 1 a), b), d) i e) i zgłoszenie ich do weryfikacji w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia z 14-dniowym wyprzedzeniem;
6) dostosowania urządzeń i instalacji elektrycznej Obiektu do ewentualnych zmian warunków funkcjonowania sieci **ENEA Operator**, w szczególności zmiany mocy zwarciowej i automatyki zabezpieczeniowej w terminie wskazanym przez **ENEA Operator** zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2023 r., poz. 819, z późn. zm.);
7) uzyskania, w zakresie określonym Umową i przepisami powszechnie obowiązującego prawa, wszelkich niezbędnych zgód, decyzji i certyfikatów niezbędnych dla prawidłowej realizacji Obiektu przez **Klienta**; w przypadku, gdy po dacie zawarcia Umowy nastąpi zmiana obowiązujących przepisów prawa lub wymogów technicznych wymagających uzyskania dodatkowych dokumentów (zgód, decyzji lub certyfikatów) przez podmioty wytwarzające energię elektryczną, **Klient** będzie zobowiązany do przedłożenia takich dokumentów w określonym ustawowo zakresie i w określonym ustawowo terminie;
8) zapewnienia kompatybilnej współpracy Obiektu z siecią **ENEA Operator**;
9) zapewnienia spełnienia przez Obiekt wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz w warunkach przyłączenia.

§ 6
Potwierdzenie spełnienia wymagań

1. Klient zobowiązuje się, aby Obiekt spełniał wymagania NC RfG oraz IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG przez cały okres funkcjonowania Obiektu.
2. **ENEA Operator** wyda zgodę na pierwsze uruchomienie Obiektu i podanie napięcia w terminie do 14 dni od zgłoszenia gotowości Klienta do podania napięcia, chyba, że Obiekt nie został wykonany i przygotowany zgodnie z § 5 pkt 1.
3. Podanie napięcia nastąpi po zrealizowaniu prac, o których mowa w § 4 pkt 2 oraz § 5 pkt 1 oraz zawarcia przez Klienta - na czas potwierdzenia spełnienia wymagań – umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej pobranej z sieci **ENEA Operator** oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej z wybranym sprzedawcą energii elektrycznej. Projekt Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na czas potwierdzenia spełnienia wymagań **ENEA Operator** przekaże Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.
4. Klient zobowiązuje się do dokonania potwierdzenia spełnienia wymagań zgodnie z NC RfG oraz dokumentami „Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań" i „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych" (dokumenty dostępne na stronie internetowej **ENEA Operator**).
5. Po przeprowadzeniu działań związanych z potwierdzeniem spełnienia wymagań Klient złoży do **ENEA Operator** **„**Dokument modułu wytwarzania energii – pu-DI" (wzór dokumentu dostępny na stronie internetowej **ENEA Operator**).
6. W terminie 30 dni od złożenia poprawnego i kompletnego **„**Dokumentu modułu wytwarzania energii – PGMD" **ENEA Operator** wyda Ostateczne pozwolenie na użytkowanie.
7. Przyłączenie Obiektu do sieci dystrybucyjnej uważane będzie za zrealizowane po uzyskaniu przez Klienta wymaganych prawem dokumentów, w tym:
   a) docelowej Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obejmującej dystrybucję energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci **ENEA Operator** przez Klienta;
   b) Umów sprzedaży energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci **ENEA Operator** przez Klienta zawartych z wybranym sprzedawcą;
   c) Umowy o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczenia na rynku bilansującym;
   d) ostatecznego pozwolenia na użytkowanie
   e) koncesji na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, (jeżeli wymóg ten wynika z przepisów prawa).
8. Projekt docelowej Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej **ENEA Operator** przekaże Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.

3. W umowie, o której mowa w ust. 1 powyżej, określone będę parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci **ENEA Operator** i odbieranej z sieci **ENEA Operator** w zakresie odchyleń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodne z przepisami obowiązującego prawa. Dopuszczalny czas trwania:
   1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci **ENEA Operator** lub w odbiorze energii przez sieć **ENEA Operator** nie może przekroczyć w przypadku:
      i. przerwy planowanej 16 godzin,
      ii. przerwy nieplanowanej 24 godzin;
   2) przerw w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci ENEA Operator lub w odbiorze energii przez sieć ENEA Operator w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
      iii. przerwy planowanej 35 godzin,
      iv. przerwy nieplanowanej 48 godzin.
4. W przypadku stwierdzenia przez Przedsiębiorstwo Sieciowe zagrożenia pracy sieci dystrybucyjnej polegającego na wystąpieniu przeciążeń urządzeń lub sieci średnich napięć, w tym stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz oraz wynikających z tego problemów napięciowych, ENEA Operator jest uprawniona wprowadzić czasowe ograniczenia pracy źródła wytwórczego lub całkowicie czasowo je wyłączyć bez możliwości dochodzenia przez Podmiot Przyłączany odszkodowania z tego tytułu, przy czym powyższe nie stanowi naruszenia przez Przedsiębiorstwo Sieciowe postanowień Umowy.

§ 10
Miejsce rozgraniczenia własności

Strony ustalają, że miejscem połączenia i miejscem rozgraniczenia własności sieci **ENEA Operator** i sieci **Klienta** są: zaciski odpływowe łącznika SN-15kV nr 02-1485 w kierunku stacji transformatorowej Odbiorcy nr K-107. Łącznik na majątku i w eksploatacji OSD – bez zmian

§ 11
Udostępnienie nieruchomości Klienta

1. **Klient** oświadcza, że:
   1) Nieodpłatnie umożliwi **ENEA Operator** w obrębie swojej nieruchomości, budowę urządzeń w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia Obiektu, a także nieodpłatnie umożliwi wykonywanie prac eksploatacyjnych i usuwanie awarii na powyższych elementach sieci oraz urządzeniach.
   2) zobowiązuje się nieodpłatnie udostępniać pomieszczenia lub miejsca na zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego w zakresie wymaganych liczników energii elektrycznej oraz transmisji danych
2. **ENEA Operator** zobowiązuje się powiadamiać **Klienta** o planowanych terminach prac, o których mowa w ust. 1 powyżej, z wyprzedzeniem umożliwiającym **Klientowi** przygotowanie nieruchomości.

§ 12
Wejście w życie, zmiana i rozwiązanie Umowy

1. Umowa wchodzi w życie z dniem podpisania przez obie **Strony**, którym jest dzień doręczenia Klientowi obustronnie podpisanej Umowy. Jednak w przypadku zawarcia Umowy w formie elektronicznej wchodzi ona w życie w chwili złożenia ostatniego oświadczenia woli przez ENEA Operator poprzez wysłanie maila na adres poczty elektronicznej wcześniej wskazany przez Klienta. Umowa obowiązuje przez czas realizacji wynikających z niej obowiązków.
2. Każdej ze Stron przysługuje prawo do rozwiązania Umowy bez wypowiedzenia w przypadkach określonych w ust. 3 i 4 poniżej. Rozwiązanie Umowy jest możliwe po wcześniejszym, bezskutecznym wezwaniu drugiej Strony do zaniechania naruszenia Umowy i usunięcia skutków takiego naruszenia w dodatkowym terminie 30 dni od daty doręczenia w formie ustalonej przez Strony wezwania do usunięcia naruszeń. Prawo to obowiązuje w terminie do upływu 24 miesięcy od terminu, o którym mowa w § 7 ust. 1 pkt II.4.
3. Za przyczynę leżącą po stronie **Klienta**, uprawniającą **ENEA Operator** do rozwiązania Umowy zgodnie z ust. 2 powyżej uznaje się:
   1) zawinione przez **Klienta** przekroczenie o 90 dni któregokolwiek z terminów określonych w § 7 ust. 1 Umowy;
   2) utratę tytułu prawnego do Obiektu lub nieruchomości, o której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, chyba że **Klient** zbywa ten tytuł innemu podmiotowi, a **ENEA Operator** wyraziło zgodę na przeniesienie na nabywcę praw i obowiązków z Umowy
   3) przekroczenie terminu, o którym mowa w § 7 ust. 1 pkt II.4.
   4) złożenie przez Klienta nieprawdziwych oświadczeń określonych w § 3 Umowy.
4. Za przyczynę leżącą po stronie **ENEA Operator**, uprawniającą **Klienta** do rozwiązania Umowy zgodnie z ust. 2 uznaje się:
   1) zawinione przez **ENEA Operator** przekroczenie o 90 dni któregokolwiek z terminów określonych w § 7 ust. 1 Umowy;

2) utratę przez **ENEA Operator** koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

5. **ENEA Operator** może żądać odszkodowania od **Klienta** w postaci zwrotu poniesionych przez **ENEA Operator** nakładów oraz zobowiązań zaciągniętych przez **ENEA Operator** na wykonanie przyłącza w przypadku rozwiązania Umowy z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **Klient. Klient** może żądać odszkodowania od ENEA Operator w postaci zwrotu poniesionych przez **Klienta** nakładów na wykonanie Obiektu oraz zobowiązań zaciągniętych w tym celu w przypadku rozwiązania Umowy z przyczyn, za które odpowiedzialność ponosi **ENEA Operator**. Niniejszy ustęp nie uchybia uprawnieniu każdej ze Stron do dochodzenia pełnego odszkodowania na zasadach ogólnych.
6. Uprawnienie do rozwiązania Umowy nie uchybia uprawnieniom Stron określonym w paragrafie poprzednim lub wynikającym z przepisów prawa.

§ 13
Przejęcie praw i obowiązków

Żadna ze Stron nie może dokonać przeniesienia swoich praw i obowiązków wynikających z Umowy bez uprzedniej zgody wyrażonej drugiej Stronie doręczenia w formie ustalonej przez Strony. Powyższe nie dotyczy cesji wierzytelności pieniężnych.

§ 14
Osoby do kontaktu

Osobą upoważnioną do uzgadniania i bieżącej koordynacji prac wykonywanych przez Strony oraz wymiany danych i informacji w trakcie realizacji Umowy ze strony **ENEA Operator** jest:

- W zakresie Umowy o przyłączenie:

  Radosław Izydorczyk

  numer telefonu: 61 884 3966

  adres e-mail: radoslaw.izydorczyk@operator.enea.pl

  Mateusz Cybulski

  numer telefonu: 61 884 3965

  adres e-mail: mateusz.cybulski@operator.enea.pl

- W zakresie realizacji inwestycji:

  Zygmunt Szymon

  numer telefonu: 61 884 3959

  adres e-mail: szymon.zygmunt@operator.enea.pl

§ 15
Doręczenia

1. Strony ustalają, że adresami Stron dla doręczeń w ustalonej przez Strony formie są adresy wskazane w Umowie.
2. Strony mogą wskazać na piśmie inne adresy dla doręczeń.

§ 16
Wymiana informacji i poufność

1. Strony zobowiązują się do wzajemnej, bieżącej i bezzwłocznej wymiany informacji, w pełnym zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia. W szczególności dotyczy to informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób, funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
2. Informacje techniczne lub handlowe przekazywane w związku z Umową nie mogą być przekazywane osobom trzecim (z wyłączeniem zleceniobiorców Stron w związku z przyłączeniem Obiektu), publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób bez zgody drugiej Strony w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wykonaniu lub wygaśnięciu z jakichkolwiek innych przyczyn.
3. Powyższe postanowienia o poufności nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, które należą do informacji powszechnie znanych, informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
4. Powyższe postanowienia o poufności nie będą też stanowiły przeszkody w udostępnieniu informacji przez Strony swoim doradcom technicznym, prawnym i ekonomicznym. Strony będą ponosić odpowiedzialność za wszelkie naruszenia poufności przez ich doradców, tak jak za swoje własne naruszenia.
5. Wszelkie powiadomienia, wnioski, faktury VAT, żądania i pozostała korespondencja wymagana lub dozwolona na mocy Umowy będzie sporządzana w formie ustalonej przez Strony.

W przypadku formy pisemnej wskazana korespondencja będzie uznawana za należycie doręczoną:
1) w przypadku doręczenia osobistego – z chwilą doręczenia w siedzibie strony,
2) w przypadku doręczenia pocztą w tym także pocztą kurierską – w dniu doręczenia na adresy określone zgodnie z § 15 Umowy.

W przypadku innej formy wskazana korespondencja będzie uznawana za należycie doręczoną w przypadku wprowadzenia jej do sieci poprzez wysłanie maila przez ENEA Operator na adres poczty elektronicznej wcześniej wskazany przez Klienta.

6. Za informacje sensytywne uznaje się informacje o Użytkownikach Systemu (podmioty korzystające z sieci elektroenergetycznej ENEA Operator) lub Potencjalnych Użytkownikach Systemu dotyczące:
   1) wielkości mocy umownej;
   2) danych odczytowych urządzeń pomiarowych mocy i energii elektrycznej;
   3) zużycia energii elektrycznej i struktury jej poboru;
   4) umownych ograniczeń występujących w dostarczaniu energii elektrycznej;
   5) terminów płatności faktur i okresów rozliczeniowych;
   6) zadłużenia i windykacji należności;
   7) historii płatności;
   8) indywidualnie wydanych technicznych i finansowych warunków przyłączenia do sieci z wyłączeniem informacji określonych w art. 7 ust. 8l Ustawy Prawo energetyczne.
7. ENEA Operator jest spółką zależną spółki giełdowej ENEA S.A. Zatem, przekazywane w trakcie wykonywania Umowy informacje mogą stanowić informacje poufne w rozumieniu Ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi. W związku z powyższym Strony Umowy, członkowie ich organów, ich pracownicy, doradcy, osoby pozostające w stosunku zlecenia lub innym stosunku prawnym o podobnym charakterze są zobowiązani do:
   a. nieujawniania przekazywanych w związku z Umową informacji („Informacje Zastrzeżone") oraz;
   b. wykorzystywania Informacji Zastrzeżonych wyłącznie w celu prowadzenia negocjacji lub realizacji celu wykonania Umowy.
8. Zobowiązanie to wiąże do czasu ujawnienia Informacji Zastrzeżonych przez ENEA S.A. lub otrzymania potwierdzenia od ENEA S.A., iż żadna z Informacji Zastrzeżonych nie stanowi informacji poufnej. Nieuprawnione ujawnienie Informacji Zastrzeżonych, wykorzystywanie lub dokonywanie na ich podstawie rekomendacji może skutkować odpowiedzialnością przewidzianą w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w tym odpowiedzialnością karną.
9. Dane osobowe są przetwarzane zgodnie z informacją przekazaną wraz z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia lub umową o przyłączenie lub w momencie rejestracji konta w internetowym Portalu przyłączeniowym.

§ 17
Zmiany umowy. Spory

1. Wszelkie zmiany Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności chyba że Strony ustalą inną formę składania oświadczeń woli. Zmiana danych adresowych Stron, wyznaczonych osób do kontaktu, a także zmiana numerów rachunków bankowych nie stanowi zmiany Umowy.
2. W zakresie nieuregulowanym do Umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy Ustawy PE oraz Ustawy OZE, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy Kodeksu cywilnego.
3. Sprawy sporne Strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia sądem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany Obiekt.

§ 18
Zmiany umowy. Spory

4. Wszelkie zmiany Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności chyba że Strony ustalą inną formę składania oświadczeń woli. Zmiana danych adresowych Stron, wyznaczonych osób do kontaktu, a także zmiana numerów rachunków bankowych nie stanowi zmiany Umowy.
5. W zakresie nieuregulowanym do Umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy Ustawy PE oraz Ustawy OZE, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy Kodeksu cywilnego.
6. Sprawy sporne Strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia sądem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany Obiekt.

§ 19
Postanowienia końcowe

1. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze **Stron**, w przypadku formy pisemnej.

2. Załącznik, stanowiący integralną część Umowy:
   1) warunki przyłączenia;

Klient

Tomasz Zenon Nowicki

Elektronicznie podpisany przez Tomasz Zenon Nowicki
Data: 2026.03.23 12:38:58 +01'00'

.....

Data i czytelny podpis Klienta

ENEA Operator

Enea Operator
Marcin Jankowski
Kierownik Wydziału Przyłączeń i Rozwoju Sieci Oddział Dystrybucji Poznań

Marcin Jankowski
2026.04.03 12:24:24 +02'00'

..

Data i podpis i pieczątka imienna

ENEA Operator sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań

Poznań, dnia 03.04.2024 r.
Znak: 46826/2023

POZ BRUK Sp. z o.o. Sp. j.
Sobota, ul. Poznańska 43
62-090 Rokietnica

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
do sieci ENEA Operator sp. z o.o.

Warunki przyłączenia określone na podstawie wniosku o określenie warunków przyłączenia z dnia 14.09.2023 r. (data wpływu 15.09.2023 r.)
Charakter i lokalizacja obiektu:
elektrownia fotowoltaiczna „Zaklad Produkcyjny POZBRUK" w m. Sobota na dz. nr 50/34 nr KW PO1A/00024032/6, gm. Rokietnica
z mocą przyłączeniową o wartości mocy 1,59988 MW poprzez zabudowę (3404 szt. paneli fotowoltaicznych Jinko Solar typu JKM470N-60HL4 o mocy 470 Wp i 16 szt. falowników SolarEdge typu SE100K o mocy 100 kW),
na napięciu 15 kV±10%,
zakwalifikowanego do: III grupy przyłączeniowej,
warunki dotyczą: przyłączenia do istniejącej instalacji odbiorczej,
Lokalizacja źródła EF Zaklad Produkcyjny POZBRUK na terenie objętym inwestycją nie wymaga przedstawienia decyzji o warunkach zabudowy / wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego - instalacja dachowa
tytuł prawny do nieruchomości: własność.

1. Miejsce przyłączenia:

Linia napowietrzna SN 15 kV „Kiekrz-Sobota" – bez zmian.

Elektrownia fotowoltaiczna przyłączona zostanie poprzez wewnętrzne rozdzielnie instalacji odbiorczej zasilonej ze stacji transformatorowej SN/nn.

2. Rodzaj połączenia z siecią oraz zakres niezbędnych zmian w sieci:

2.1. W zakresie dotyczącym urządzeń ENEA Operator:

2.1.1. Wykonanie przyłącza w następującym zakresie:
Przyłącze pozostaje bez zmian.
2.1.2. Wykonanie niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:
2.1.2.1. dostosować pole nr 12 (sekcja nr 1) w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym.

2.2. W zakresie dotyczącym urządzeń Klienta:

2.2.1. Dostosować stację transformatorową Klienta do potrzeb obiektu przyłączanego w tym w szczególności do współpracy źródła wytwórczego z siecią ENEA Operator.

2.2.2. Dostosować w stacji transformatorowej Klienta o której mowa w pkt 2.2.1. powyżej układ pomiarowo-rozliczeniowy, z wyłączeniem licznika energii elektrycznej i transmisji danych.

2.2.3. Źródło wytwórcze przyłączyć do projektowanej instalacji odbiorczej zasilanej ze stacji transformatorowej, o której mowa w pkt 2.2.1.

2.2.4. Rozdzielnię projektowanej stacji transformatorowej Klienta i źródła wytwórczego należy wyposażyć w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy źródła z siecią ENEA Operator. Automatykę zaprojektować zgodnie z zapisami w pkt 9 warunków przyłączenia.

2.2.5. Zapewnienia spełnienia przez Obiekt wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) i Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.

2.2.6. Zapewnić pomiary i transmisję do ENEA Operator danych mierzonych po stronie średnich napięć zgodnie z wymogami NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.

2.2.7. Zapewnić wyposażenie źródła wytwórczego w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji oraz łącza niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do ENEA Operator.

2.2.8. Zapewnić wyposażenie źródła wytwórczego w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji, systemy oraz łącza wraz z parametryzowaniem niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do Systemu SCADA ENEA Operator. Celem wymiany danych przewidzieć 2 kanały transmisji. Jako protokół transmisji należy przyjąć standard DNP3. W przypadku wykorzystania do transmisji GPRS APN - kartę dostarcza ENEA Operator. Edycja danych w Systemie SCADA ENEA Operator oraz próby funkcjonalne po stronie systemów SCADA realizuje ENEA Operator.

2.2.9. Wymagany zakres sygnałów, pomiarów i sterowań telemechaniki obiektowej:

2.2.9.1. Sygnalizacja łączników:

a) łączniki po stronie średniego napięcia – dwubitowo,
b) łączniki po stronie niskiego napięcia – dwubitowo – w przypadku sterowania ze strony ENEA Operator wyłączaniem generacji po stronie nn.

2.2.9.2. Stan automatyk:

a) tryb sterowania automatyk – zdalne / lokalne,
b) tryb regulacji P – zdalne / lokalne,
c) tryb regulacji Q – obejmuje parametry Q, U, cos φ – zdalne / lokalne.

2.2.9.3. Sygnalizacja ostrzeżeń skutkujących wyłączeniem pól.

2.2.9.4. Pomiary:

a) elektryczne (moc czynna, bierna, prądy, napięcia międzyfazowe, fazowe, cos φ, częstotliwość):
   i. dla poszczególnych MWE do których są przyłączone falowniki,
   ii. w polu wyprowadzającym moc do ENEA Operator,
   iii. moc czynna nastawiona – procentowo,
   iv. moc bierna nastawiona – bezwzględna,
b) nieelektryczne:
   i. temperatura,
   ii. nasłonecznienie,
   iii. liczba falowników aktualnie pracujących,
   iv. liczba falowników gotowych do pracy,
   v. liczba falowników odstawionych,
c) systemowe:
   i. parametry GPRS,

ii. parametry sterownika (modem) transmisji.

2.2.9.5. Sterowania dwustanowe:

a) sterowanie łącznikiem elektrowni fotowoltaicznej – NA WYŁĄCZ (po średnim lub niskim napięciu) – odstawienie generacji – z zachowaniem zasilania potrzeb własnych;
b) wyłączenie / załączenie trybu regulacji: zdalne / lokalne P, Q,
c) zatwierdzanie nastaw regulacyjnych.

2.2.9.6. Sterowania analogowe:

a) sterowanie mocą czynna,
b) sterowania mocą bierną.

2.2.11. Warunki automatycznego przyłączania obiektu do sieci (muszą być spełnione łącznie):

2.2.11.1. częstotliwość napięcia w sieci mieści się w przedziale od 49,00 Hz do 50,05 Hz, oraz

2.2.11.2. zwłoka czasowa (rozumiana jako czas pomiędzy chwilą, w której wartość częstotliwości powraca do przedziału zdefiniowanego powyżej, a momentem załączenia obiektu do sieci) - co najmniej 60 sek., oraz

2.2.11.3. maksymalny dopuszczalny gradient wzrostu generowanej mocy czynnej wynosi 10% mocy maksymalnej na minutę.

2.2.12. W przypadku wzrostu częstotliwości w systemie elektroenergetycznym, układ regulacji mocy czynnej źródła wytwórczego, powinien być zdolny do redukcji mocy czynnej, zgodnie z ustawioną charakterystyką statyczną.

2.2.13. Źródło wytwórcze powinno posiadać zdolność do trwałej pracy z mocą znamionową w następującym zakresie zmian

- częstotliwości: $49{,}0 \leq f \leq 51{,}0$ Hz,
- napięcia: $U \geq 0{,}95\ U_n$,

gdzie U_n – napięcie znamionowe w miejscu przyłączenia

Minimalne czasy, w których obiekt musi być zdolny do pracy przy różnych częstotliwościach, odbiegających od wartości znamionowej, bez odłączenia od sieci:

Zakres częstotliwości	Czas pracy
47,5 Hz–48,5 Hz	30 minut
48,5 Hz–49,0 Hz	30 minut
49,0 Hz–51,0 Hz	nieograniczony
51,0 Hz–51,5 Hz	30 minut

3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

Zaciski odpływowe łącznika SN-15kV nr 02-1485 w kierunku stacji transformatorowej Odbiorcy nr K-107. Łącznik na majątku i w eksploatacji OSD – bez zmian.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

4. Miejsce zlokalizowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i układów pomiarowych:

4.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy (do pomiaru mocy i energii pobranej z sieci ENEA Operator oraz wprowadzonej do sieci ENEA Operator) usytuowany u Klienta w rozdzielni nn stacji transformatorowej Klienta.

4.2. Układy pomiarowe (do pomiaru energii wyprodukowanej przez urządzenia wytwórcze) - opcjonalnie wg decyzji Klienta.

5. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i układów pomiarowych:

5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy o którym mowa w pkt 4.1. stanowił będzie własność Klienta z wyłączeniem licznika i układu transmisji danych:

5.1.1. zabudować trójsystemowy pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV,

5.1.2. przekładniki powinny:

5.1.2.1. posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego przez PCA laboratorium,

5.1.2.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:

- 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),
- 0,2 (dotyczy przekładników napięciowych),

5.1.2.3. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 (dotyczy przekładników prądowych),

5.1.2.4. przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120 % prądu znamionowego,

5.1.2.5. być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 % i 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia przekładnika należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

5.1.3. obwody wtórne prądowe i napięciowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej,

5.1.4. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być przystosowane do oplombowania,

5.1.5. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej.

5.2. Układy pomiarowe, o których mowa w pkt 4.2. stanowią własność Klienta i należy je zabudować zgodnie z pkt 5.3. lub 5.4. – w przypadku podjęcia decyzji o ich zainstalowaniu.

5.3. Dla indywidulanych układów pomiarowych zlokalizowanych w pobliżu każdego falownika po stronie AC należy:

5.3.1. zabudować półpośrednie układy pomiarowe z licznikiem energii czynnej,

5.3.2. liczniki energii elektrycznej powinny:

5.3.2.1. posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM lub być zgodne z MID,

5.3.2.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej,

5.3.2.3. rejestrować i przechowywać w pamięci pomiary mocy czynnej przez okresy od 15 do 60 min. przez co najmniej 63 dni,

5.3.2.4. automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,

5.3.2.5. posiadać sygnalizację obecności napięcia pomiarowego.

5.3.3. powinny być dostosowane do zdalnej synchronizacji czasu poprzez system pomiarowy CSPR ENEA Operator,

5.3.4. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny być przystosowane do plombowania,

5.3.5. liczniki oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej.

5.3.6. dla układu pomiarowego półpośredniego przekładniki powinny:

5.3.6.1. posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego przez PCA laboratorium,

5.3.6.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:

- 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),

5.3.6.3. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 (dotyczy przekładników prądowych),

5.3.6.4. przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120 % prądu znamionowego,

5.3.6.5. być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 % i 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia przekładnika należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

5.4. Dla wspólnego układu pomiarowego (w sytuacji zastąpienia indywidualnych układów pomiarowych) należy:

5.4.1. zabudować układ pomiarowy z licznikiem energii czynnej,

5.4.2. licznik energii elektrycznej powinien:

5.4.2.1. posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM lub być zgodne z MID,

5.4.2.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej,

5.4.2.3. rejestrować i przechowywać w pamięci pomiary mocy czynnej przez okresy od 15 do 60 min. przez co najmniej 63 dni,

5.4.2.4. automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,

5.4.2.5. posiadać sygnalizację obecności napięcia pomiarowego.

5.4.3. powinien być dostosowany do zdalnej synchronizacji czasu poprzez system pomiarowy CSPR ENEA Operator,

5.4.4. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny być przystosowane do plombowania,

5.4.5. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej,

5.4.6. dla układu pomiarowego przekładniki powinny:

5.4.6.1. posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego przez PCA laboratorium,

5.4.6.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:

- 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),
- 0,2 dla układów pośrednich (dotyczy przekładników napięciowych),

5.4.6.3. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 (dotyczy przekładników prądowych),

5.4.6.4. przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120 % prądu znamionowego,

5.4.6.5. być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 % i 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia przekładnika należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

5.5. Zabudować układ do transmisji:

5.5.1. w układzie pomiarowo-rozliczeniowym z pkt 4.1. układ transmisji danych będzie stanowił własność ENEA Operator,

5.5.2. w układach pomiarowych z pkt 4.2. układ transmisji danych będzie stanowił własność Klienta. Transmisja danych z poszczególnych liczników do systemu pomiarowego CSPR ENEA Operator powinna być realizowana w sposób „off-line", nie częściej niż raz na dobę. W przypadku korzystania z modułu GSM/GPRS transmisji danych, kartę SIM dostarcza ENEA Operator,

5.5.3. transmisja danych z liczników powinna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych,

5.5.4. urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

5.6. Wymagania dodatkowe:

5.6.1. uzgodnienie w ENEA Operator dokumentacji projektowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz projektowanych układów pomiarowych wraz z obliczeniami obwodów wtórnych oraz układu transmisji danych pomiarowych,

5.6.2. brak w projekcie budowlano-wykonawczym układów pomiarowych traktowane będzie jako oświadczenie Klienta o rezygnacji z konieczności instalowania tych układów,

5.6.3. zrealizowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z wyłączeniem licznika, układów pomiarowych i układu transmisji danych pomiarowych własnym kosztem i staraniem, na podstawie uzgodnionej dokumentacji,

5.6.4. zgłoszenie gotowości do sprawdzenia technicznego do właściwej terytorialnie jednostki ENEA Operator,

5.6.5. przeprowadzenie pozytywnych prób w zakresie przesyłania danych pomiarowych w uzgodnieniu z ENEA Operator.

6. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń:

Wykonać zgodnie z uzgodnionym projektem.

7. Wartości do obliczeń:

7.1. Moc zwarcia – **188,1 MVA** na szynach rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz.

7.2. Wypadkowa rezystancja uziemienia (roboczego i ochronnego) powinna wynosić: R_{uz}< 1,60 Ω. Pomiar wykonać przy połączonych kablach SN, uziemieniu sztucznym stacji oraz żyłach PEN kabli nn.

7.3. Rezystancja uziemienia sztucznego powinna wynosić: R_{uz}< 5,0 Ω. Uziemienie sztuczne wykonać jako poziomo-pionowe umożliwiające połączenie wszystkich uziomów naturalnych.

8. Dane i informacje dotyczące sieci dla doboru systemu ochrony od porażeń:

8.1. Sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy trwające do kilku sekund.

8.2. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić następujące wymagania:

- Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. w tym dokumentu pn. „Dobór środków ochrony przed porażeniem elektrycznym w sieci SN",),
- Zasady ochrony przed porażeniem w stacjach elektroenergetycznych oraz liniach w zakresie projektowania, budowy i eksploatacji wypracowane przez OSD będących członkami PTPiREE – www.ptpiree.pl,
- w instalacjach elektrycznych mają zastosowania wymagania polskich norm,
- wymagania podane w pkt 7.2. oraz pkt 7.3.

9. Wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej:

Automatykę zaprojektować w sposób powodujący natychmiastowe odłączenie źródła wytwórczego przy każdym zakłóceniu powodującym zanik napięcia w sieci SN-15 kV ENEA Operator. Zabezpieczenia wraz z automatykami spełniać musza wymogi NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. Ustalenia warunków odstrojenia zabezpieczeń należy uzgodnić na etapie wykonywania projektu.

10. Wymagania w zakresie systemów sterowania dyspozytorskiego:

Ruch i eksploatacja urządzeń wytwórczych odbywać się będzie w oparciu o Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Urządzeń Wytwórcy, której zapisy muszą uwzględniać warunki określone w NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. Przewidzieć możliwość przesyłania z urządzeń Klienta do systemu SCADA ENEA Operator sygnałów wymaganych do potrzeb monitoringu i sterowania ilością wytwarzanej energii.

11. Wymagania w zakresie zabezpieczenia sieci przed powodowaniem zakłóceń elektrycznych:

11.1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG, norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Urządzenia te nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców.

11.2. W przypadku stwierdzenia nie spełnienia wymagań jakościowych określonych w pkt 11.1, konieczne będzie zainstalowanie, kosztem i staraniem Klienta, urządzeń likwidujących niekorzystny wpływ urządzeń Klienta na sieć ENEA Operator.

12. Uwagi dodatkowe:

12.1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.

12.2. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenia usług dystrybucji lub umowie kompleksowej parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyleń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania dla energii pobranej przez Klienta z sieci ENEA Operator:

12.2.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
- przerwy planowanej 16 godzin,
- przerwy nieplanowanej 24 godzin;

12.2.2. przerw w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
- przerw planowanych 35 godzin,
- przerwy nieplanowanej 48 godzin.

12.3. Źródło wytwórcze musi mieć zdolność do zapewnienia w punkcie przyłączenia, przy mocy maksymalnej, mocy biernej zgodnie z wymaganiami NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.

12.4. Przed przyłączeniem Klient zobowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu Klienta do sieci ENEA Operator.

12.5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
12.6. Projekty budowlano-wykonawcze opracowane na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia należy uzgodnić w ENEA Operator.
12.7. W przypadku stwierdzenia przeciążeń elementów sieci średnich napięć zasilanych ze **stacji transformatorowej 110 kV/SN Kiekrz** oraz problemów napięciowych, mogą nastąpić ograniczenia pracy źródła wytwórczego lub jej całkowite wyłączenie.
12.8. Klient przed uruchomieniem źródła wytwórczego dostarczy do ENEA Operator aktualne parametry wyposażenia źródła wytwórczego (urządzeń podstawowych i układów regulacji), niezbędne dla przeprowadzania analiz systemowych. W fazie przed uruchomieniem źródła wytwórczego są to dane producentów urządzeń. Ponadto dla potrzeb bilansowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego konieczne jest dostarczenie przez Inwestora źródła wytwórczego przed jej uruchomieniem niezbędnych danych wskazanych przez ENEA Operator.
12.9. ENEA Operator ma prawo w uzasadnionych przypadkach odmówić zgody na załączenie źródła wytwórczego do sieci ENEA Operator lub zezwolić na pracę źródła z mocą niższą od aktualnych możliwości produkcyjnych źródła.
12.10. W szczególności taka sytuacja może mieć miejsce w przypadku awarii w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator uniemożliwiającej odbiór całości wytworzonej energii.
12.11. W sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu, ENEA Operator może polecić całkowite wyłączenie źródła wytwórczego. Wyłączenie źródła wytwórczego nastąpi zdalnie poprzez system SCADA ENEA Operator.
12.12. Przerwy lub ograniczenia dotyczące pracy sieci dystrybucyjnej, wprowadzane przez ENEA Operator, przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków, nie będą stanowić dla Klienta niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, a ewentualne szkody wynikające m.in. z sytuacji opisanych w pkt 12.7., pkt 12.9. i pkt 12.11. nie mogą być podstawą do dochodzenia przez Klienta jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.
12.13. Wyłączenie źródła wytwórczego w sytuacjach opisanych w pkt 12.11. nastąpi zdalnie z systemu SCADA ENEA Operator poprzez wyłączenie rozłącznika będącego własnością ENEA Operator łączącego instalację źródła wytwórczego z siecią ENEA Operator. Ograniczenie mocy źródła wytwórczego lub całkowite odstawienie generacji, w sytuacjach opisanych w pkt 12.7., nastąpi zdalnie poprzez system SCADA ENEA Operator. Przy całkowitym odstawieniu generacji zachowane zostanie zasilanie potrzeb własnych.
12.14. Współpraca służb dyspozytorskich ENEA Operator i personelu dyżurnego Klienta po przyłączeniu do sieci odbywać będzie się na zasadach określonych w NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz w Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.
12.15. Należy zapewnić wyposażenie obiektów w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji oraz łącza niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do ENEA Operator zgodnie z wymaganiami NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.
12.16. Harmonogram przyłączenia OZE określony został w umowie o przyłączenie do sieci ENEA Operator.
12.17. Klient nieodpłatnie udostępniać będzie pomieszczenia lub miejsca zainstalowania licznika energii elektrycznej, modemu i anteny oraz pokrywać będzie inne koszty związane z utrzymaniem tych pomieszczeń lub miejsc.
12.18. Dopuszcza się współpracę źródła wytwórczego z siecią dystrybucyjną ENEA Operator wyłącznie poprzez stację transformatorową SN/nn Klienta.
12.19. Dopuszcza się współpracę Obiektu z siecią ENEA Operator jedynie poprzez zasilanie podstawowe zakładu produkcyjnego.

12.20. W związku z postanowieniami niniejszych Warunków przyłączenia zapisy Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii przed przyłączeniem omawianego źródła wytwórczego podlegać będą zmianie.

12.21. Klient na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej przedstawi ENEA Operator projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę źródła wytwórczego uwzględniający swobodny dostęp i dojazdu służb ENEA Operator do istniejącej infrastruktury sieciowej.

12.22. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator sp. z o.o.

12.23. Oświadczenia złożone przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia muszą być zgodne z prawdą i aktualne także na dzień zawarcia umowy o przyłączenie.

12.24. Dla przeniesienia praw i obowiązków wynikających z niniejszych warunków przyłączenia na osoby trzecie wymagana jest zgoda ENEA Operator.

12.25. ENEA Operator sp. z o.o. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem ENEA Operator sp. z o.o.) będzie uprawniony do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy, łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię. W takim przypadku PSE S.A. i ENEA Operator sp. z o.o. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata") na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki: (i) moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB), oraz (ii) moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).

Uznaje się, że moc jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, której dotyczy polecenie PSE S.A. nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) jednostki wytwórczej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazanymi przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa w punkcie powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem ENEA Operator sp. z o.o.), Wnioskodawca zapłaci ENEA Operator sp. z o.o. na rzecz PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące

bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, s. 24).

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

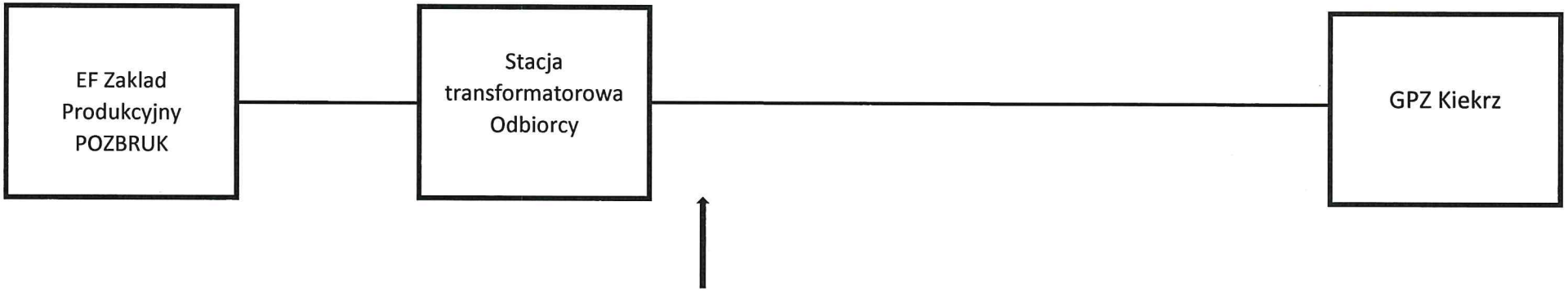
Niniejsze warunki przyłączenia stanowią w okresie ich ważności warunkowe zobowiązanie wobec Klienta wskazanego na stronie pierwszej niniejszych warunków przyłączenia do zawarcia umowy o przyłączenie załączonej do niniejszych warunków przyłączenia.

Zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie wygasa w razie odpadnięcia lub zmiany podstawy wydania warunków przyłączenia, w szczególności w razie:

a) **utraty przez Klienta tytułu prawnego do nieruchomości;**
b) **wyeliminowania z obrotu prawnego lub zmiany aktu (decyzji, aktu miejscowego) potwierdzającego dopuszczalność lokalizacji danego źródła na terenie, którego dotyczy wniosek;**
c) **przeniesienia na osobę trzecią decyzji o warunkach zabudowy załączonej do wniosku o wydanie warunków przyłączenia;**
d) **złożenia przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia oświadczeń niezgodnych ze stanem faktycznym lub prawnym.**

ENEA Operator Sp. z o.o
Departament Rozwoju
Tomasz Płonka

Schemat wraz z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności



Granica stron: zaciski odpływowe łącznika SN-15kV nr 02-1485 w kierunku stacji transformatorowej Odbiorcy nr K-107. Łącznik na majątku i w eksploatacji OSD.