



ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58
tel. +48 / 61 884 31 10
faks +48 / 61 884 59 57

NIP 782 237 71 60
REGON 300455398
kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

Poznań, 17.06.2021 r.

WEO21E.132.10.2- DR/RP/TS

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
w Inowrocławiu
ul. Torowa 40
88-100 Inowrocław

Dotyczy: przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o. obiektu kogeneracja ZEC o mocy przyłączeniowej 6,0 MW

Szanowni Państwo,

W odpowiedzi na wniosek o określenie warunków przyłączenia uprzejmie informujemy, że istnieje możliwość przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. wnioskowanego obiektu.

W załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia oraz projekt umowy o przyłączenie do sieci.

W przypadku akceptacji przedmiotowych warunków i trybu ich realizacji przedstawionego w projekcie umowy o przyłączenie prosimy o uzupełnienie jej w zakresie dotyczącym Klienta, podpisanie i zwrot do ENEA Operator Sp. z o.o. obu egzemplarzy. W przeciwnym przypadku prosimy o pisemne wystąpienie z określeniem wszystkich rozbieżności i propozycjami ich rozwiązań.

Oferowane w umowie warunki są ważne w okresie ważności wydanych warunków przyłączenia, tj. przez okres 2 lat od daty doręczenia.

Stawka podatku od towarów i usług VAT na dzień określenia warunków przyłączenia wynosi 23%. Na poczet opłaty za przyłączenie uznana zostaje zaliczka, o której mowa w art. 7 ust. 8a PE wniesiona w dniu 19 stycznia i uzupełniona 29 stycznia 2021 r. W związku z powyższym kwota należna do zapłaty z tytułu opłaty za przyłączenie wynosi netto 150 000,00 zł co po uwzględnieniu stawki podatku VAT w wysokości 23%, na dzień określenia warunków przyłączenia daje kwotę brutto w wysokości 184 500,00 zł. Jednocześnie informujemy, iż w przypadku ustawowej zmiany stawki podatku VAT wskazana kwota brutto należna do zapłaty ulegnie zmianie.

W przypadku konieczności uzyskania dodatkowych wyjaśnień i informacji, prosimy o kontakt z p. Łukaszem Idziakiem tel. 523 131 364, e-mail lukasz.idziak@operator.enea.pl, p. Piotrem Lembo tel. 523 131 164, e-mail piotr.lembo@operator.enea.pl oraz kierowanie dalszej korespondencji na adres: **ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz, ul. Warmińskiego 8, 85-054 Bydgoszcz.**

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Przewodzenia i Rozwoju
Biuro Przewodzenia i Rozwoju
Kierownik
Tomasz Lewczyński

k.o.
DR/RP

Załączniki:

- 1 egz. Warunków przyłączenia
- 2 egz. projektu Umowy o przyłączenie

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

Poznań, dnia 17.06.2021 r.
Znak: 5680/2021

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Torowa 40
88-100 Inowrocław

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

Charakter i lokalizacja obiektu:

Kogeneracja „ZEC” zlokalizowana w m. Inowrocław na dz. nr 85/47, 10/3, 10/34, 96/94, 10/2 gm. Inowrocław z mocą przyłączeniową o wartości 6,0 MW (4 sztuki agregatów kogeneracyjnych JENBACHER typ JMS420 GS-N.L – generator Stamford typ HVSI 804 S e o mocy po 1,5 MW każdy)
na napięciu 15 kV±10%,
zakwalifikowanego do: III grupy przyłączeniowej,
warunki dotyczą: nowego przyłączenia,
możliwość posadowienia obiektu: na podstawie Uchwały Rady Miejskiej Inowrocławia nr XLIX/687/2002 r. z dnia 20.09.2002 r.

1. Miejsce przyłączenia:

Pole liniowe SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek

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:

- 2.1.1.1. zabudować pole liniowe SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek do przyłączenia źródła wytwórczego wraz z zabudową układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego.

2.2. W zakresie dotyczącym urządzeń Klienta:

- 2.2.1. Wybudować stację transformatorową SN/nn mocą i typem przystosowaną do potrzeb obiektu przyłączanego.
- 2.2.2. Dla zasilania stacji transformatorowej SN/nn, o której mowa w pkt 2.2.1. wybudować linię SN o przekroju technicznie i ekonomicznie uzasadnionym. Linię wyprowadzić z pola liniowego zabudowanego w rozdzielni SN-15 kV stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek, o którym mowa w pkt 2.1.1.1. Linię na terenie stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek należy zaprojektować jako kablową. W przypadku budowy linii napowietrznej SN-15 kV należy przyjąć system trzech przewodów pojedynczych w osłonie izolacyjnej.
- 2.2.3. Wykonać sieć i instalację Klienta.
- 2.2.4. Rozdzielnię 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. Opracować i uzgodnić instrukcję współpracy obejmującą postanowienia dotyczące postępowania personelu Klienta i ENEA Operator w związku z eksploatacją i obsługą urządzeń oraz wyłączeniami, tak planowanymi jak i awaryjnymi na ciągach zasilających. Instrukcję należy uzgodnić w ENEA Operator.
- 2.2.7. 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. Na etapie projektowania szczegółowy wykaz sygnałów przekazywanych do ENEA Operator oraz szczegółowe wytyczne w zakresie łączności do przesyłu sygnałów, inwestor źródła wytwórczego uzgodni w 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:
- łączniki po stronie średniego napięcia – dwubitowo,
 - łączniki po stronie niskiego napięcia – dwubitowo – w przypadku sterowania ze strony ENEA Operator wyłączaniem generacji po stronie nn.
- 2.2.9.2. Stan automatyk:
- tryb sterowania automatyk – zdalne / lokalne,
 - tryb regulacji P – zdalne / lokalne,
 - tryb regulacji Q – obejmuje parametry Q, U, $\cos \varphi$ – zdalne / lokalne.
- 2.2.9.3. Sygnalizacja ostrzeżeń skutkujących wyłączeniem pól.
- 2.2.9.4. Pomiary:
- elektryczne (moc czynna, bierna, prądy, napięcia międzyfazowe, fazowe, $\cos \varphi$, częstotliwość):
 - dla poszczególnych MWE do których są przyłączone falowniki,
 - w polu wyprowadzającym moc do ENEA Operator,
 - moc czynna nastawiona – procentowo,
 - moc bierna nastawiona – bezwzględna,
 - nielektryczne:
 - temperatura,
 - nasłonecznienie,
 - liczba falowników aktualnie pracujących,
 - liczba falowników gotowych do pracy,
 - liczba falowników odstawionych,
 - systemowe:
 - parametry GPRS,
 - parametry sterownika (modem) transmisji.
- 2.2.9.5. Sterowania dwustanowe:
- sterowanie łącznikiem elektrowni fotowoltaicznej – NA WYŁĄCZ (po średnim lub niskim napięciu) – odstawienie generacji – z zachowaniem zasilania potrzeb własnych;
 - wyłączenie / załączenie trybu regulacji: zdalne / lokalne P, Q,
 - zatwierdzanie nastaw regulacyjnych.

2.2.9.6. Sterowania analogowe:

- a) sterowanie mocą czynną,
- b) sterowania mocą bierną.

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

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

2.2.10.2 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

2.2.10.3 Maksymalny dopuszczalny gradient wzrostu generowanej mocy czynnej wynosi 10% mocy maksymalnej na minutę.

2.2.11. 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.

2.2.12. 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: $U \geq 0,85 U_n$,

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 na głowicy kablowej SN-15 kV w polu liniowym w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego. Głowica na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

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

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

4.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i kontrolny (do pomiaru mocy i energii pobranej z sieci ENEA Operator oraz wprowadzonej do sieci ENEA Operator) w miejscu przyłączenia w polu liniowym SN-15 kV stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek.

4.2. Układy pomiarowe (do pomiaru energii wyprodukowanej przez urządzenie wytwórcze) - opcjonalnie wg decyzji Klienta. W przypadku podjęcia decyzji o instalowaniu tych układów należy je zrealizować zgodnie z pkt 5.2. – 5.4.

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

5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i kontrolny, o których mowa w pkt 4.1. stanowiące własność ENEA Operator należy zabudować w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek jako trójsystemowe pośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe.

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 indywidualnych układów pomiarowych zlokalizowanych w pobliżu każdego falownika po stronie AC należy:

5.3.1. zabudować trójsystemowe pośrednie układy pomiarowe z dwukierunkowym licznikiem energii czynnej,

5.3.2. licznik energii elektrycznej powinien:

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

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

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

5.3.6. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej rozdzielni nn,

5.3.7. przekładniki powinny:

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

5.3.7.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:

- 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),

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

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

5.3.7.5. 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 trójsystemowy pośredni układ pomiarowy z dwukierunkowym 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. obwody wtórne prądowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej,

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

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

5.4.6. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej rozdzielni nn,

- 5.4.7. przekładniki powinny:
- 5.4.7.1. posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego przez PCA laboratorium,
 - 5.4.7.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:
 - 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),
 - 5.4.7.3. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 (dotyczy przekładników prądowych),
 - 5.4.7.4. przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120 % prądu znamionowego,
 - 5.4.7.5. 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.
- 5.4.8. obwody wtórne prądowe i napięciowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej,
- 5.4.9. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być przystosowane do oplombowania,
- 5.4.10. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej.
- 5.5. Zabudować układ do transmisji:
- 5.5.1. w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i kontrolnym 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 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 układów pomiarowych i układu transmisji danych pomiarowych własnym kosztem i staraniem, na podstawie uzgodnionej dokumentacji,
 - 5.6.4. zużycie energii na potrzeby własne rozliczane będzie ryczałtowo w ujęciu miesięcznym na podstawie odrębnej umowy. Jednakże jeżeli wskazanie licznika zainstalowanego na napięciu SN-15 kV (pobranie/oddanie z/do sieci ENEA Operator) będzie większe niż wielkość ryczałtowa, to do rozliczeń zostaną przyjęte wielkości wskazane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy. W związku z powyższym należy złożyć pisemną propozycję określającą wysokość energii na pokrycie potrzeb własnych z przyłącza służącego do wyprowadzenia mocy,
 - 5.6.5. zgłoszenie gotowości do sprawdzenia technicznego do właściwej terytorialnie jednostki ENEA Operator,
 - 5.6.6. 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 – **172,9 MVA** na szynach rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek.
- 7.2. Wypadkowa rezystancja uziemienia (roboczego i ochronnego) powinna wynosić: $R_{uz} < 1,60 \Omega$. Pomiar wykonać przy połączonych kablach SN, uziemieniu sztucznym stacji oraz żyłach PEN kabli nn.
- 7.3. Rezystancja uziemienia sztucznego powinna wynosić: $R_{uz} < 5,0 \Omega$. Uziemienie sztuczne wykonać jako poziomo-pionowe umożliwiające połączenie wszystkich uziomów naturalnych.

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

- 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:
 - do czasu ukazania się nowych przepisów mają zastosowania wymagania podane w Rozporządzeniu Ministra Przemysłu nr 473 z dnia 08.10.1990 r. (Dz. U. nr 81),
 - 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 muszą 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:

Wymagania w zakresie zdalnego sterowania i nadzoru źródła wytwórczego przez ENEA Operator:

- 10.1. Urządzenia stacji SN/nn źródła wytwórczego muszą być przystosowane do zdalnego systemu sterowania i nadzoru ENEA Operator wraz z zapewnieniem łącza do przesyłu sygnałów. Na etapie projektowania szczegółowy wykaz sygnałów przekazywanych do ENEA Operator oraz szczegółowe wytyczne w zakresie łącza do przesyłu sygnałów, inwestor źródła wytwórczego uzgodni w ENEA Operator.
- 10.2. Inwestor źródła wytwórczego winien przystosować system nadzoru źródła wytwórczego oraz stacji transformatorowej SN/nn do centralnego układu regulacji mocy czynnej i biernej źródła wytwórczego realizowanego przez ENEA Operator
- 10.3. System sterowania i regulacji mocy czynnej źródła wytwórczego powinien umożliwiać pracę w następujących reżimach:
 - pracę bez ograniczeń mocy, odpowiednio do warunków atmosferycznych,
 - pracę interwencyjną w sytuacji zakłóceń i zagrożeń w pracy systemu elektroenergetycznego,
 - udział w regulacji częstotliwości.
- 10.4. Warunki automatycznego przyłączania obiektu do sieci (muszą być spełnione łącznie):

- częstotliwość napięcia w sieci mieści się w przedziale od 49,00 Hz do 50,05 Hz, oraz
 - 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
 - Maksymalny dopuszczalny gradient wzrostu generowanej mocy czynnej wynosi 10% mocy maksymalnej na minutę.
- 10.5. 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.
- 10.6. 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: $U \geq 0,85 U_n$,
- 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

- 10.7. Należy zapewnić możliwość do interwencyjnej zmiany mocy (czynnej i biernej) na polecenie ENEA Operator, łącznie z całkowitym wyłączeniem źródła wytwórczego. Okres, w ciągu którego musi zostać osiągnięta zmodyfikowana wartość nastawy mocy czynnej nie może być dłuższy niż 15 min. Wymóg redukcji pozostaje aktywny również w przypadku, gdy źródło energii pierwotnej jest niewystarczające do osiągnięcia zadanej wartości ograniczenia, zgodnie z zapisami NC RfG.
- 10.8. 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 odchyień 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 wynikającej z $\cos\phi=0,95$ w kierunku poboru i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu źródła wytwórczego mocą czynną w zakresie poniżej mocy maksymalnej do 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi, jednak nie mniej niż wynika to z $\cos\phi=0,95$ (dla aktualnej mocy czynnej), zarówno w kierunku poboru jak i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu źródła wytwórczego mocą czynną w zakresie poniżej 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi.
- 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 Inowrocław Rąbinek** 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 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 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 należącej do ENEA Operator.
- 12.18. 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.

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

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
Biuro Przyłączeń
Kierownik
Tomasz Wierzyński

Opis funkcji energii elektrycznej z ewentualnie innych źródeł wytworzonej w pkt 12.7, pkt 12.8 i pkt 12.11 nie mogą być podane do dochodzenia przez Klienta i nie będą przedmiotem dochodzenia.

- 12.18 Wykazanie źródeł wytworzonego w systemach opieszłych w pkt 12.11 nastąpi zgodnie z systemem SCADA ENEA Operator poprzez wykazanie rozdziału technicznego wzmocnienia ENEA Operator i łączącego linie z wytworzonego z siecią ENEA Operator.
- Opis funkcji mocy źródła wytworzonego lub dostarczonego do systemu opieszłych w pkt 12.7, nastąpi zgodnie z systemem SCADA ENEA Operator. Przy całkowitym obciążeniu systemu zachowana zostanie sekwencja podawania.
- 12.19 Współpraca z Działem Inżynierii ENEA Operator i personelu dyżurnego Klienta po przystąpieniu do sieci odbywać będzie się na zasadach określonych w RFG i IRSD w zakresie niniejszym zapisami NC RFG oraz w Instrukcji Wydziału Eksploatacyjno-Ruchowym.
- 12.20 Należy zapewnić wyposażenie obiektów w urządzenie telemechaniczne i teleinżynierskie oraz łączność do sieci (zgodnie z instrukcją techniczną i protokołami danych on-line o stanie źródła wytworzonego do ENEA Operator zgodnie z wymaganiami NC RFG i IRSD) w zakresie niniejszym zapisami NC RFG.
- 12.21 Harmonogram przycięcia OZE określony został w umowie o przycięcie do sieci ENEA Operator.
- 12.22 Klient na etapie uzgodnienia dokumentacji projektowej przedstawi ENEA Operator projekt sposobu zapobiegania działaniu prądów podziemnych pod zabudowę źródła wytworzonego uwzględniający swobodny dostęp i dostęp do ENEA Operator do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do ENEA Operator.
- 12.23 Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków winna być zgodna ze standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o. oraz być zamieszczona na stronie internetowej Spółki: www.opemtor.eneq.pl w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o.

Data ważności warunków przycięcia: 3 lata od daty ich dołączenia.

Bydgoszcz, 17.04.2023 r
K2300134112/ WEO23E074911

ZEC-Inowrocław
data wpływu 21.04.2023
L. dz. 632

numer 5680/2021

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Torowa 40
88-100 Inowrocław

dotyczy: zmiana harmonogramu dla umowy o przyłączenie do sieci obiektu „ZCE”, UP 5680/2021

W odpowiedzi na pismo z dnia 03.04.2023 r. (data wpływu do Enea Operator Sp. z o.o.) dotycząca zmiany harmonogramu uprzejmie informujemy że przychylamy się do Państwa prośby.

W związku z powyższym w załączeniu przesyłamy stosowny projekt umowy wraz ze zmianą warunków. W przypadku akceptacji zapisów w umowie prosimy o uzupełnienie jej w zakresie dotyczącym Klienta (osoby reprezentujące), podpisanie i zwrot do ENEA Operator Sp. z o.o. obu egzemplarzy celem podpisania przez naszych przedstawicieli. W przeciwnym przypadku prosimy o pisemne wystąpienie z określeniem wszystkich rozbieżności i propozycjami ich rozwiązań.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w ENEA Operator Oddział Dystrybucji Bydgoszcz, e-mail: katarzyna.nawrocka@operator.enea.pl, nr tel. 52 3131383.

Z poważaniem

ENEa Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik
Krzysztof Puczyński

Załączniki:

- 1 egz. zmiany Warunków przyłączenia
- 2 egz. projektu Umowy o przyłączenie
- ✓ k.o.
- RR/KN – SN-806

Centrala
Enea Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, Strzeszyńska 58

tel. +48 / 61 850 41 10
faks +48 / 61 850 44 47

NIP 782-23-77-160
REGQN 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

Ensa Operator - 2014



Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

Ensa Operator - 2014

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. E. Warmińskiego 8
85-054 Bydgoszcz

Bydgoszcz, dnia 17.04.2023 r.
Znak: 5680/2021

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Torowa 40
88-100 Inowrocław

ZMIANA WARUNKÓW WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. nr 5680/2021 z dnia 17.06.2021 r.

Charakter i lokalizacja obiektu:

Kogeneracja „ZEC” zlokalizowana w m. Inowrocław na dz. nr 85/47, 10/3, 10/34, 96/94, 10/2 gm. Inowrocław z mocą przyłączeniową o wartości 6,0 MW (4 sztuki agregatów kogeneracyjnych JENBACHER typ JMS420 GS-N.L – generator Stamford typ HVSI 804 S e o mocy po 1,5 MW każdy)

na napięciu 15 kV±10%,

zakwalifikowanego do: III grupy przyłączeniowej,

warunki dotyczą: nowego przyłączenia,

możliwość posadowienia obiektu: na podstawie Uchwały Rady Miejskiej Inowrocławia nr XLIX/687/2002 r. z dnia 20.09.2002 r.

tytuł prawny do nieruchomości: Akt Notarialny

1 W punkcie 12 „Uwagi dodatkowe”

1.1 zmienia się treść podpunktu 12.16, który otrzymuje brzmienie:

Harmonogram przyłączenia OZE określony został w załączonym projekcie umowy o przyłączenie do sieci ENEA Operator.

1.2 dodaje się podpunkty 12.19 i 12.20, które otrzymują brzmienie:

- 12.19 Oświadczenia złożone przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia muszą być zgodne z prawdą i aktualne także na dzień zawarcia umowy o przyłączenie.
- 12.20 Dla przeniesienia praw i obowiązków wynikających z niniejszych warunków przyłączenia na osoby trzecie wymagana jest zgoda ENEA Operator.

2 Do zapisu „Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.” dodaje się treść:

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

3 Pozostałe zapisy warunków przyłączenia nr 5680/2021 z dnia 17.06.2021 r. nie zmieniają się.

EMEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Blydgoszcz
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik
Krzysztof Polczyński

podpis osoby upoważnionej

- RR/KN- 806

Umowa o przyłączenie do sieci nr 5680/2021

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:

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu, ul. Torowa 40, 88-100 Inowrocław, NIP: 5560800796, REGON: 091580660, wpisaną do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym w Bydgoszczy, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000114188, Kapitał zakładowy 31 586 000 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą/osoby posiadające stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, 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 2012 r., poz. 1059 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:

- 1) przyłączenie do sieci **ENEA Operator** Obiektu należącego do **Klienta**, na nieruchomościach stanowiących działki: 85/47, 10/3 10/34, 96/94, 10/2 obręb Inowrocław, gm. Inowrocław, nr KW BY11/00035884/8, BY11/00055031/0, BY11/00057336/2, BY11/00075385/2 prowadzonej przez Sąd Rejonowy w Bydgoszczy z mocą przyłączeniową o wartości: 6,0 MW, na napięciu 15 kV ($\pm 10\%$) w celu umożliwienia dostarczania do sieci **ENEA Operator** energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, **kogeneracja „ZEC”** z uwzględnieniem zgłoszonych w załącznikach do wniosku o określenie warunków przyłączenia danych technicznych producenta urządzeń wytwórczych (4 sztuki agregatów kogeneracyjnych JENBACHER typ JMS420 GS-N.L – generator Stamford typ HVSI 804 S e o mocy po 1,5 MW każdy), możliwość posadowienia obiektu: na podstawie Uchwały Rady Miejskiej Inowrocławia nr XLIX/687/2002 r. z dnia 20.09.2002 r.;
- 2) określenie praw i obowiązków Stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.

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

§ 3 Oświadczenia Klienta

1. **Klient** oświadcza, że adresem, na który należy wysłać korespondencję związaną z realizacją i z obowiązywaniem Umowy jest: adres wskazany w Umowie.
2. **Klient** oświadcza, że:
 - 1) warunki przyłączenia 5680/2021 z dnia 17.06.2021 r., stanowiące załącznik nr 1 do Umowy, wraz z ich zmianą nr 5680/2021 z dnia 17.04.2023 r. 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 której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, oraz posiada tytuł prawny do Obiektu; Tytułem prawnym do obiektu jest: Akt Notarialny repertorium A 2982 z 2007 roku
 - 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) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w decyzji o warunkach zabudowy dostarczonej wraz z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia;
 - 10) posiada lub zabezpieczył możliwość pozyskania środków finansowych na realizację swoich zobowiązań wynikających z Umowy;
 - 11) przed podpisaniem Umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej, NC RfG i IRiESD;
 - 12) najpóźniej w chwili wyrażenia przezeń woli związania się Umową zawartą na odległość, został poinformowany na trwałym nośniku o prawie odstąpienia od Umowy zawartej na odległość w terminie 14 dni od jej zawarcia oraz, że otrzymał pouczenie o sposobie korzystania z prawa odstąpienia od Umowy oraz wzór przykładowego oświadczenia o odstąpieniu od tej Umowy.

§ 4 Obowiązki ENEA Operator

ENEA Operator zobowiązuje się do:

- 1) wykonania przyłącza w następującym zakresie:
 - a) zabudować pole liniowe SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek do przyłączenia źródła wytwórczego wraz z zabudową układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego;
- 2) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania przyłącza w zakresie określonym w pkt 1 powyżej;
- 3) przeprowadzenia postępowań wymaganych dla realizacji prac określonych w pkt 1 powyżej, w tym postępowań administracyjnych i uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
- 4) montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego 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) wybudowania stacji transformatorowej SN/nn mocą i typem przystosowanej do potrzeb obiektu przyłączanego;
 - b) dla zasilania stacji transformatorowej SN/nn, o której mowa w § 5 pkt 1a) wybudowania linii SN-15 kV o przekroju technicznie i ekonomicznie uzasadnionym. Linię wyprowadzić z pola liniowego w rozdzielni SN stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek, o którym mowa w § 4 pkt 1a). W przypadku budowy linii napowietrznej SN-15 kV należy przyjąć system trzech przewodów pojedynczych w osłonie izolacyjnej;
 - c) wykonania sieci i instalacji Obiektu;
 - d) zainstalowanie Układów pomiarowych zgodnie z warunkami przyłączenia;
 - e) wyposażenia rozdzielni Obiektu w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy z siecią **ENEA Operator**, zaprojektowaną zgodnie z pkt 9 warunków przyłączenia.
- 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 Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 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;
- 10) uiszczenia opłaty za przyłączenie zgodnie z postanowieniami § 8,
- 11) „opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Ruchowej”.

§ 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 1 oraz § 5 pkt 1 i wniesieniu przez Klienta opłaty za przyłączenie 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** przekaze 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 – PGMD” (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 uzyskania 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** przekaze Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.

§ 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 przyłącza oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla budowy przyłącza	do 10 miesięcy od daty zawarcia Umowy
I.2.	Wykonanie: - przyłącza, oraz poinformowanie Klienta o zakończeniu tych prac.	do 24 miesięcy od daty zawarcia Umowy
I.3.	Montaż Układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego 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 oraz „Dokument modułu wytwarzania energii 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 10 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.2.	Wykonanie Obiektu Montaż Układów pomiarowych	do 24 miesięcy od daty zawarcia Umowy
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 26 miesięcy od daty zawarcia Umowy

- Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy przyłącza nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane, w tym stosownych zgód właścicieli gruntów, przez które przebiega lub miałyby przebiegać przyłącze i sieć elektroenergetyczna. Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy Obiektu nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii. Strony dochowają należytej staranności, a także będą ze sobą współpracować w zakresie terminowego uzyskania wszelkich wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, a w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane.
- 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

Oplata za przyłączenie

- Klient** zobowiązuje się do zapłaty opłaty za przyłączenie do sieci **ENEA Operator**.
- Oplata zostanie ustalona jako całość rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia (zadania określone w § 4 pkt 1 wraz z dokumentacją oraz innymi niezbędnymi wydatkami dotyczącymi realizacji tych zadań) oraz powiększona o podatek od towarów i usług (VAT).
- Szacunkowa kwota opłaty za przyłączenie wynosi 151 953,12 zł (słownie złotych: sto pięćdziesiąt jeden tysięcy dziewięćset pięćdziesiąt trzy 12/100) plus podatek od towarów i usług (VAT).
- Po wyborze wykonawcy na wykonanie robót budowlanych, **ENEA Operator** dokona ponownego przeliczenia szacunkowej opłaty za przyłączenie. W przypadku, gdy kwota przeliczonej szacunkowej opłaty za przyłączenie będzie większa od kwoty określonej w ust. 3, **ENEA Operator** wystąpi z propozycją zawarcia aneksu do niniejszej umowy, którego przedmiotem będzie zmiana § 8 ust. 3 niniejszej umowy poprzez wpisanie nowo wyliczonej przez **ENEA Operator** szacunkowej opłaty za przyłączenie, przekazując w ustalonej przez Strony formie do **Klienta** proponowany aneks (aneksy). W przypadku akceptacji warunków wskazanego aneksu **Klient** zobowiązany jest do zwrotu w ustalonej przez Strony formie podpisanego jednostronnie przez **Klienta** egzemplarza aneksu lub złożenia przez Klienta do ENEA Operator stosownego oświadczenia o akceptacji jego treści, w terminie 14 dni, licząc od dnia wysłania projektu aneksu przez ENEA Operator. ENEA Operator doręczy Klientowi projekt aneksu, na co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem jego akceptacji. W razie doręczenia Klientowi projektu aneksu w późniejszym terminie,

termin na jego akceptację ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w doręczeniu projektu aneksu. W przypadku przyjęcia przez Strony formy pisemnej Klient zobowiązany jest do zwrotu obu podpisanych jednostronnie przez Klienta egzemplarzy aneksów. Zaniechanie przez Klienta powyższego w terminie 14 dni uprawnia każdą ze Stron do odstąpienia od Umowy bez obowiązku uiszczenia odszkodowań na rzecz drugiej Strony. Prawo odstąpienia może być wykonane w terminie 30 dni, licząc od upływu ostatniego dnia 14-dniowego terminu wskazanego w zdaniu poprzedzającym.

5. Ostateczna kwota opłaty za przyłączenie ustalona zostanie zgodnie z ust. 2 powyżej po zrealizowaniu przez **ENEA Operator** prac określonych w § 4 pkt 1.
6. **Klient** w dniu 19 stycznia 2021 r. dokonał wpłaty zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 3 000,01 zł (słownie złotych: trzy tysiące 01/100) a także w dniu 29 stycznia 2021 r. uzupełnił wpłatę zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 177 000,00 zł (słownie złotych: sto siedemdziesiąt siedem tysięcy 00/100). W związku z wyznaczeniem przez **ENEA Operator** wysokości szacowanej opłaty za przyłączenie na poziomie niższym niż wpłacona zaliczka, jej część w 106 200,00 zł (słownie złotych: sto sześć tysięcy dwieście 00/100) zostanie zwrócona przed zawarciem niniejszej Umowy wraz z odsetkami ustawowymi, a wysokość zaliczki wynosić będzie 73 800,00 zł (słownie złotych: siedemdziesiąt trzy tysiące osiemset 00/100).
7. **Klient** dopłaci **ENEA Operator** jednorazowo różnicę między ostateczną wysokością opłaty za przyłączenie a sumą zapłaconych zaliczek w terminie 14 dni od daty otrzymania faktury VAT z tytułu opłaty za przyłączenie, przekazanej do Klienta wraz z informacją o zakończeniu prac zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia.
8. W przypadku gdy wysokość ostatecznej opłaty za przyłączenie ustalonej zgodnie z ust. 5 powyżej będzie niższa od sumy zapłaconych zaliczek na poczet tej opłaty, **ENEA Operator** zwróci **Klientowi** nadwyżkę na podstawie korygującej faktury VAT, w terminie 14 dni od dnia jej wystawienia, wraz z odsetkami ustawowymi od dnia jej wniesienia. Faktura korygująca zostanie wystawiona w terminie 14 dni od zakończenia prac mających na celu wykonanie przyłącza zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia.

§ 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 MWh.
3. W umowie, o której mowa w ust. 1 powyżej, określone będą parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci **ENEA Operator** i odbieranej z sieci **ENEA Operator** w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznym zgodnie 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.

§ 10

Miejsce rozgraniczenia własności

Strony ustalają, że miejscem przyłączenia i miejscem rozgraniczenia własności sieci **ENEA Operator** i instalacji **Klienta** są: zaciski na głowicy kablowej SN-15 kV w polu liniowym w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek w kierunku instalacji **Klienta**. Głowica na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączonego.

§ 11

Odpowiedzialność i kary umowne

1. Za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy Strony odpowiadają na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego z uwzględnieniem ust. 2 - 4 poniżej.
2. W przypadku zwłoki **ENEA Operator** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **Klienta** jego obowiązków wynikających z Umowy, **ENEA Operator** zapłaci **Klientowi** karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 303,91 zł, jednakże nie więcej niż 151 953,12 zł.
3. W przypadku zwłoki **Klienta** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **ENEA Operator** jego obowiązków wynikających z Umowy, **Klient** zapłaci **ENEA**

Operator karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 303,91 zł, jednakże nie więcej niż 151 953,12 zł

4. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wykluczają uprawnień Stron do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego w wysokości przenoszącej wysokość zastrzeżonych kar umownych.

§ 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.
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 któregośkolwiek 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. 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 któregośkolwiek 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 w formie ustalonej między nimi. 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:

Marek Cekała

numer telefonu: 523131085

adres e-mail: merek.cekala@operator.enea.pl

- W zakresie realizacji inwestycji:

Marek Tomasz

numer telefonu: 523 131 340

adres e-mail: marek.tomasz@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 technicznemu, prawnemu i ekonomicznemu. 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. 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.
7. 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.
8. Dane osobowe są przetwarzane zgodnie z informacją przekazaną wraz z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia lub umową o przyłączenie.

§ 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 rozstrzygnięcia będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany Obiekt.

§ 18

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;

PROKURENT

Klient

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

ENEA Operator

Agnieszka Malinawska-Przepiórka
Data i czytelny podpis Klienta

.....
Data i podpis i pieczęćka imienna

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPŁEJ
Sp. z o.o. ul. Torowa 40
88-100 INOWROCŁAW
091580660
18

81

17

18

Umowa o przyłączenie do sieci nr 5680/2021

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

ENEA Operator Sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, NIP: 782-23-77-160, REGON 300455398, wpisana 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:

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu, ul. Torowa 40, 88-100 Inowrocław, NIP: 5560800796, REGON: 091580660, wpisana do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym w Bydgoszczy, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000114188, Kapitał zakładowy 31 586 000 PLN, reprezentowaną przez osobę posiadającą/osoby posiadające stosowne umocowanie do zawarcia Umowy, 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 2012 r., poz. 1059 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:

- 1) przyłączenie do sieci **ENEA Operator** Obiektu należącego do **Klienta**, na nieruchomościach stanowiących działki: 85/47, 10/3 10/34, 96/94, 10/2 obręb Inowrocław, gm. Inowrocław, nr KW BY11/00035884/8, BY11/00055031/0, BY11/00057336/2, BY11/00075385/2 prowadzonej przez Sąd Rejonowy w Bydgoszczy z mocą przyłączeniową o wartości: 6,0 MW, na napięciu 15 kV ($\pm 10\%$) w celu umożliwienia dostarczania do sieci **ENEA Operator** energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, **kogeneracja „ZEC”** z uwzględnieniem zgłoszonych w załącznikach do wniosku o określenie warunków przyłączenia danych technicznych producenta urządzeń wytwórczych (4 sztuki agregatów kogeneracyjnych JENBACHER typ JMS420 GS-N.L – generator Stamford typ HVSI 804 S e o mocy po 1,5 MW każdy), możliwość posadowienia obiektu: na podstawie Uchwały Rady Miejskiej Inowrocławia nr XLIX/687/2002 r. z dnia 20.09.2002 r.;
- 2) określenie praw i obowiązków Stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.

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

§ 3 Oświadczenia Klienta

1. **Klient** oświadcza, że adresem, na który należy wysłać korespondencję związaną z realizacją i z obowiązywaniem Umowy jest: adres wskazany w Umowie.
2. **Klient** oświadcza, że:
 - 1) warunki przyłączenia 5680/2021 z dnia 17.06.2021 r., stanowiące załącznik nr 1 do Umowy, wraz z ich zmianą nr 5680/2021 z dnia 17.04.2023 r. 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 której mowa w § 2 ust. 1 pkt 1 Umowy, oraz posiada tytuł prawny do Obiektu; Tytułem prawnym do obiektu jest: Akt Notarialny repertorium A 2982 z 2007 roku
 - 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) do dnia zawarcia Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w decyzji o warunkach zabudowy dostarczonej wraz z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia;
 - 10) posiada lub zabezpieczył możliwość pozyskania środków finansowych na realizację swoich zobowiązań wynikających z Umowy;
 - 11) przed podpisaniem Umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej, NC RfG i IRIESD;
 - 12) najpóźniej w chwili wyrażenia przezeń woli związania się Umową zawartą na odległość, został poinformowany na trwałym nośniku o prawie odstąpienia od Umowy zawartej na odległość w terminie 14 dni od jej zawarcia oraz, że otrzymał pouczenie o sposobie korzystania z prawa odstąpienia od Umowy oraz wzór przykładowego oświadczenia o odstąpieniu od tej Umowy.

§ 4 Obowiązki ENEA Operator

ENEA Operator zobowiązuje się do:

- 1) wykonania przyłącza w następującym zakresie:
 - a) zabudować pole liniowe SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek do przyłączenia źródła wytwórczego wraz z zabudową układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego;
- 2) wykonania dokumentacji, w tym dokumentacji projektowej, niezbędnej dla zrealizowania przyłącza w zakresie określonym w pkt 1 powyżej;
- 3) przeprowadzenia postępowań wymaganych dla realizacji prac określonych w pkt 1 powyżej, w tym postępowań administracyjnych i uzyskania wymaganych obowiązującym prawem uzgodnień, opinii i decyzji;
- 4) montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego 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) wybudowania stacji transformatorowej SN/nn mocą i typem przystosowanej do potrzeb obiektu przyłączanego;
 - b) dla zasilania stacji transformatorowej SN/nn, o której mowa w § 5 pkt 1a) wybudowania linii SN-15 kV o przekroju technicznie i ekonomicznie uzasadnionym. Linię wyprowadzić z pola liniowego w rozdzielni SN stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek, o którym mowa w § 4 pkt 1a). W przypadku budowy linii napowietrznej SN-15 kV należy przyjąć system trzech przewodów pojedynczych w osłonie izolacyjnej;
 - c) wykonania sieci i instalacji Obiektu;
 - d) zainstalowanie Układów pomiarowych zgodnie z warunkami przyłączenia;
 - e) wyposażenia rozdzielni Obiektu w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy z siecią **ENEA Operator**, zaprojektowaną zgodnie z pkt 9 warunków przyłączenia.
- 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 Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 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;
- 10) uiszczenia opłaty za przyłączenie zgodnie z postanowieniami § 8,
- 11) „opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Ruchowej”.

§ 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 1 oraz § 5 pkt 1 i wniesieniu przez Klienta opłaty za przyłączenie 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** prześle 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 – PGMD” (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 uzyskania 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** prześle Klientowi na jego wniosek w terminie do 14 dni od otrzymania tego wniosku.

§ 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 przyłącza oraz uzyskanie niezbędnych decyzji administracyjnych dla budowy przyłącza	do 10 miesięcy od daty zawarcia Umowy
I.2.	Wykonanie: - przyłącza, oraz poinformowanie Klienta o zakończeniu tych prac.	do 24 miesięcy od daty zawarcia Umowy
I.3.	Montaż Układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego 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 oraz „Dokument modułu wytwarzania energii 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 10 miesięcy od daty zawarcia Umowy
II.2.	Wykonanie Obiektu Montaż Układów pomiarowych	do 24 miesięcy od daty zawarcia Umowy
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 26 miesięcy od daty zawarcia Umowy

- Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy przyłącza nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane, w tym stosownych zgód właścicieli gruntów, przez które przebiega lub miałyby przebiegać przyłącze i sieć elektroenergetyczna. Wystąpienie z odpowiednimi wnioskami do właściwych organów oraz uzyskanie decyzji wymaganych dla budowy Obiektu nastąpi zgodnie z obowiązującymi przepisami i uzależnione jest od uprzedniego uzyskania wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii. Strony dochowają należytej staranności, a także będą ze sobą współpracować w zakresie terminowego uzyskania wszelkich wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń i opinii, a w szczególności prawa do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane.
- 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

Oplata za przyłączenie

- Klient** zobowiązuje się do zapłaty opłaty za przyłączenie do sieci **ENEA Operator**.
- Oplata zostanie ustalona jako całość rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia (zadania określone w § 4 pkt 1 wraz z dokumentacją oraz innymi niezbędnymi wydatkami dotyczącymi realizacji tych zadań) oraz powiększona o podatek od towarów i usług (VAT).
- Szacunkowa kwota opłaty za przyłączenie wynosi 151 953,12 zł (słownie złotych: sto pięćdziesiąt jeden tysięcy dziewięćset pięćdziesiąt trzy 12/100) plus podatek od towarów i usług (VAT).
- Po wyborze wykonawcy na wykonanie robót budowlanych, **ENEA Operator** dokona ponownego przeliczenia szacunkowej opłaty za przyłączenie. W przypadku, gdy kwota przeliczonej szacunkowej opłaty za przyłączenie będzie większa od kwoty określonej w ust. 3, **ENEA Operator** wystąpi z propozycją zawarcia aneksu do niniejszej umowy, którego przedmiotem będzie zmiana § 8 ust. 3 niniejszej umowy poprzez wpisanie nowo wyliczonej przez **ENEA Operator** szacunkowej opłaty za przyłączenie, przekazując w ustalonej przez Strony formie do **Klienta** proponowany aneks (aneksy). W przypadku akceptacji warunków wskazanego aneksu **Klient** zobowiązany jest do zwrotu w ustalonej przez Strony formie podpisanego jednostronnie przez **Klienta** egzemplarza aneksu lub złożenia przez Klienta do ENEA Operator stosownego oświadczenia o akceptacji jego treści, w terminie 14 dni, licząc od dnia wysłania projektu aneksu przez ENEA Operator. ENEA Operator doręczy Klientowi projekt aneksu, na co najmniej 7 dni przed wskazanym terminem jego akceptacji. W razie doręczenia Klientowi projektu aneksu w późniejszym terminie,

- termin na jego akceptację ulega przesunięciu o ilość dni opóźnienia w doręczeniu projektu aneksu. W przypadku przyjęcia przez Strony formy pisemnej Klient zobowiązany jest do zwrotu obu podpisanych jednostronnie przez Klienta egzemplarzy aneksów. Zaniechanie przez Klienta powyższego w terminie 14 dni uprawnia każdą ze Stron do odstąpienia od Umowy bez obowiązku uiszczenia odszkodowań na rzecz drugiej Strony. Prawo odstąpienia może być wykonane w terminie 30 dni, licząc od upływu ostatniego dnia 14-dniowego terminu wskazanego w zdaniu poprzedzającym.
5. Ostateczna kwota opłaty za przyłączenie ustalona zostanie zgodnie z ust. 2 powyżej po zrealizowaniu przez **ENEA Operator** prac określonych w § 4 pkt 1.
 6. Klient w dniu 19 stycznia 2021 r. dokonał wpłaty zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 3 000,01 zł (słownie złotych: trzy tysiące 01/100) a także w dniu 29 stycznia 2021 r. uzupełnił wpłatę zaliczki ustawowej tytułem opłaty za przyłączenie w wysokości 177 000,00 zł (słownie złotych: sto siedemdziesiąt siedem tysięcy 00/100). W związku z wyznaczeniem przez **ENEA Operator** wysokości szacowanej opłaty za przyłączenie na poziomie niższym niż wpłacona zaliczka, jej część w 106 200,00 zł (słownie złotych: sto sześć tysięcy dwieście 00/100) zostanie zwrócona przed zawarciem niniejszej Umowy wraz z odsetkami ustawowymi, a wysokość zaliczki wynosić będzie 73 800,00 zł (słownie złotych: siedemdziesiąt trzy tysiące osiemset 00/100).
 7. Klient dopłaci **ENEA Operator** jednorazowo różnicę między ostateczną wysokością opłaty za przyłączenie a sumą zapłaconych zaliczek w terminie 14 dni od daty otrzymania faktury VAT z tytułu opłaty za przyłączenie, przekazanej do Klienta wraz z informacją o zakończeniu prac zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia.
 8. W przypadku gdy wysokość ostatecznej opłaty za przyłączenie ustalonej zgodnie z ust. 5 powyżej będzie niższa od sumy zapłaconych zaliczek na poczet tej opłaty, **ENEA Operator** zwróci Klientowi nadwyżkę na podstawie korygującej faktury VAT, w terminie 14 dni od dnia jej wystawienia, wraz z odsetkami ustawowymi od dnia jej wniesienia. Faktura korygująca zostanie wystawiona w terminie 14 dni od zakończenia prac mających na celu wykonanie przyłącza zgodnie z pkt. I.2 Harmonogramu realizacji przyłączenia.

§ 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 MWh.
3. W umowie, o której mowa w ust. 1 powyżej, określone będą parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci **ENEA Operator** i odbieranej z sieci **ENEA Operator** w zakresie odchyłań częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznnych zgodnie 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.

§ 10

Miejsce rozgraniczenia własności

Strony ustalają, że miejscem przyłączenia i miejscem rozgraniczenia własności sieci **ENEA Operator** i instalacji Klienta są: zaciski na głowicy kablowej SN-15 kV w polu liniowym w stacji transformatorowej 110 kV/SN Inowrocław Rąbinek w kierunku instalacji Klienta. Głowica na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

§ 11

Odpowiedzialność i kary umowne

1. Za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy Strony odpowiadają na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego z uwzględnieniem ust. 2 - 4 poniżej.
2. W przypadku zwłoki **ENEA Operator** przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez Klienta jego obowiązków wynikających z Umowy, **ENEA Operator** zapłaci Klientowi karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 303,91 zł, jednakże nie więcej niż 151 953,12 zł.
3. W przypadku zwłoki Klienta przekraczającej 60 dni w realizacji prac zgodnie z terminami wskazanymi w § 7 ust. 1 Umowy, pomimo spełnienia przez **ENEA Operator** jego obowiązków wynikających z Umowy, Klient zapłaci **ENEA**

Operator karę umowną za każdy dzień zwłoki następujący po 60 dniu w wysokości 303,91 zł, jednakże nie więcej niż 151 953,12 zł

4. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wykluczają uprawnień Stron do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych wynikających z Kodeksu cywilnego w wysokości przenoszącej wysokość zastrzeżonych kar umownych.

§ 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.
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 któregośkolwiek 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. 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 któregośkolwiek 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 w formie ustalonej między nimi. 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:

Marek Cekała

numer telefonu: 523131085

adres e-mail: merek.cekala@operator.enea.pl

- W zakresie realizacji inwestycji:

Marek Tomasz

numer telefonu: 523 131 340

adres e-mail: marek.tomasz@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. 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.
7. 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.
8. Dane osobowe są przetwarzane zgodnie z informacją przekazaną wraz z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia lub umową o przyłączenie.

§ 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 rozstrzygnięcia będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany Obiekt.

§ 18

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;

PROKURENT

Klient

ENEA Operator

Agnieszka Malinowska-Przeździecka

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

Data i czytelny podpis Klienta

Data i podpis i pieczęćka imienna

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ
Sp. z o.o. ul. Torowa 40
88-100 INOWROCŁAW
091580660
18

Załącznik nr 1