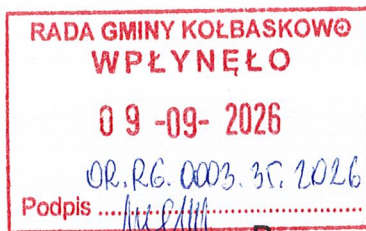


URZĄD GMINY
Referat Gospodarki Komunalnej
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
72-001 Kołbaskowo 106
tel. 91 884-90-34



Kołbaskowo, dnia: 9.09.2026 r.

Pan

Grzegorz Świszcz

Radny Rady Gminy Kołbaskowo

GK.7011.3.2026.MK

W odpowiedzi na zapytanie w sprawie okoliczności formalno-prawnych rozwiązania umowy o dofinansowanie projektu budowy farmy fotowoltaicznej niniejszym informuję:

Ad. 1. Informuję, że nie znane nam są przyczyny formalno – prawne podjęcia decyzji przez Zarząd Województwa Zachodniopomorskiego uchwały nr 1612/19 z dnia 10 września 2019 roku o rozwiązaniu umowy o dofinansowanie, w tej sprawie prosimy zwrócić się do organu, który taką decyzję podjął.

Ad. 2. Tak przewlekłe załatwianie sprawy przyłącza energetycznego wynikało z faktu, że w trakcie prowadzonych rozmów z ENEA Oddział Szczecin okazało się, że sprawa ta załatwiana będzie z ENEA Operator z siedzibą w Poznaniu. Z tego powodu pomimo posiadania programu funkcjonalno – użytkowego wszelkie wnioski Gmina musiała złożyć od nowa oraz zabezpieczyć w budżecie środki na opłaty z tego wynikające. Uważaliśmy podczas składania wniosku, że sprawa budowy przyłącza i budowa farmy fotowoltaicznej będzie się toczyć równolegle.

Ad. 3. Gmina złożyła wniosek o określenie warunków przyłącza 25 stycznia 2019 roku. ENEA Operator pismem z dnia 5 kwietnia 2019 roku wezwał Gminę do uzupełnienia wniosku (po 69 dniach), wniosek został przez Gminę niezwłocznie uzupełniony, co potwierdziła ENEA pismem z dnia 6 maja 2019 roku, a warunki firma ENEA wydała dopiero 9 września 2019 roku.

Ad. 4. Komplet dokumentów został załączony do wniosku o przedłużenie terminu realizacji inwestycji.

Ad 5. Jedyną przesłanką formalno-prawną i jedynym celem wieloletniego utrzymywania umowy przyłączeniowej z ENEA Operator dla projektu w m. Smołęcin po utracie dofinansowania w roku 2019 był fakt, że Gmina nie zrezygnowała z planów budowy farmy fotowoltaicznej.

Ad. 6 Struktura wydatkowa kwot 114.943,62 zł z tytułu kar i odszkodowań wykazanej w rozdziale 90005 wygląda następująco:

- zwrot nakładów poniesionych przez ENEA – 63.412,77 zł,
- kara umowna za niedotrzymanie terminu zawarcia umowy – 51.530,85 zł,
- odsetek nie naliczono

W załączeniu przesyłam kopie korespondencji w sprawie rozmów dotyczących przyłącza w m. Smołęcin.

WÓJT
Malgorzata Schwarz
Malgorzata Schwarz

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

Poznań, dnia 09.09.2019 r.
Znak: 5528/2019

Gmina Kołbaskowo
Kołbaskowo 106
72-001 Kołbaskowo

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci ENEA Operator Sp. z o.o.

Charakter i lokalizacja obiektu:

elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo” zlokalizowana w m. Smolęcín na dz. nr 107/1, 107/2 i 108 oraz m. Barnisław na dz. nr 177/4, gm. Kołbaskowo
z mocą przyłączeniową o wartości 1000 kW (3312 szt. paneli fotowoltaicznych typu TSM-DD05A.08 (II) o mocy 300 Wp każdy i 20 szt. falowników typu RPI M50A o mocy 50 kW każdy)
na napięciu 15 kV±10%,
zakwalifikowanego do: III grupy przyłączeniowej,
warunki dotyczą: nowego przyłączenia.

1. Miejsce przyłączenia:

Linia napowietrzna SN-15 kV nr 147/20/3 zasilana z pola nr 20 stacji transformatorowej 110 kV/SN Gumieńce

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. przystosować miejsce odgałęzienia od istniejącej linii napowietrznej SN-15 kV nr 147/20/3 w zakresie zabudowy słupa rozgałęźnego umożliwiającego zabudowę łącznika SN-15 kV (rozłącznika sterowanego zdalnie) w kierunku projektowanej stacji Klienta, o której mowa w pkt 2.2.1.,
- 2.1.1.2. zabudować rozłącznik sterowany zdalnie. Rozłącznik powinien być zabudowany na słupie rozgałęźnym, o którym mowa w pkt 2.1.1.1.

2.1.2. Wykonanie niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:

- 2.1.2.1. przebudować zagrożony zwarciowo odcinek linii napowietrznej SN-15 kV L-104 Mierzyn Walecka o przekroju 35 mm² zasilany z pola nr 5 rozdzielnicy SN-15 kV stacji transformatorowej 110 kV/SN Gumieńce na długości min. 820 m,
- 2.1.2.2. dostosować pole nr 20 w rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Gumieńce w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym



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 ze słupa, o którym mowa w pkt 2.1.1.1. 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 wyposażać 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. Napięcie jakie występuje na szynach SN-15 kV w stacji 110 kV/SN Maszewo w charakterystycznych okresach obciążenia najczęściej zawierało się w przedziale 15,75 kV – 15,96 kV.
- 2.2.7. 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.
- 2.2.8. 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 łączy do przesyłu sygnałów, inwestor źródła wytwórczego uzgodni w ENEA Operator.
- 2.2.9. Zapewnić wyposażenie źródła wytwórczego w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji oraz łączy niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do ENEA Operator.

3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

Zaciski odpływowe łącznika SN-15 kV na słupie rozgałęźnym linii napowietrznej SN-15 kV nr 147/20/3 w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego. Łącznik SN-15 kV na majątku i w eksploatacji ENEA Operator.

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

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

- 4.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy (do pomiaru mocy i energii pobranej z sieci ENEA Operator oraz wprowadzonej do sieci ENEA Operator) usytuowany u Klienta w rozdzielni nn stacji transformatorowej SN/nn.
- 4.2. Układy pomiarowe (do pomiaru energii wyprodukowanej przez urządzenie wytwórcze) w pobliżu każdego falownika po stronie AC.

5. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i układów pomiarowych

- 5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy o którym mowa w pkt 4.1. stanowi własność Klienta z wyłączeniem licznika i układu transmisji danych:
- 5.1.1. zabudować trójsystemowy pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV,
 - 5.1.2. przekładniki powinny:
 - 5.1.2.1. posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego przez PCA laboratorium,
 - 5.1.2.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:
 - 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),
 - 0,2 (dotyczy przekładników napięciowych),
 - 5.1.2.3. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 (dotyczy przekładników prądowych),
 - 5.1.2.4. przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120 % prądu znamionowego,
 - 5.1.2.5. być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 % i 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia przekładnika należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
 - 5.1.3. obwody wtórne prądowe i napięciowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej,
 - 5.1.4. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być przystosowane do oplombowania,
 - 5.1.5. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej.
- 5.2. Układy pomiarowe, o których mowa w pkt 4.2. stanowią własność Klienta:
- 5.2.1. zabudować półpośrednie układy pomiarowe z licznikami energii czynnej,
 - 5.2.2. liczniki energii elektrycznej powinny:
 - 5.2.2.1. posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM lub być zgodne z MID,
 - 5.2.2.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej,
 - 5.2.2.3. rejestrować i przechowywać w pamięci pomiary mocy czynnej przez okresy od 15 do 60 min. przez co najmniej 63 dni,
 - 5.2.2.4. automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - 5.2.2.5. posiadać sygnalizację obecności napięcia pomiarowego.
 - 5.2.3. powinny być dostosowane do zdalnej synchronizacji czasu poprzez system pomiarowy CSPR ENEA Operator,
 - 5.2.4. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny być przystosowane do plombowania,
 - 5.2.5. liczniki oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej,
 - 5.2.6. dla układów pomiarowych półpośrednich przekładniki powinny:
 - 5.2.6.1. posiadać świadectwo wzorcowania GUM lub akredytowanego przez PCA laboratorium,
 - 5.2.6.2. posiadać klasę dokładności nie gorszą niż:
 - 0,2s (dotyczy przekładników prądowych),
 - 5.2.6.3. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 (dotyczy przekładników prądowych),

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

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

5.3. Zabudować układ do transmisji:

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

5.3.2. 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,

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

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

5.4. Wymagania dodatkowe:

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

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

5.4.3. 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,

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

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

6. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń

Wykonać zgodnie z uzgodnionym projektem.

7. Wartości do obliczeń

7.1. Moc zwarcia – **210,7 MVA** na szynach rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Gumieńce.

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 otokowe umożliwiające połączenie wszystkich uziomów naturalnych.

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

- 8.1. Sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy trwające do kilku sekund.
- 8.2. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić następujące wymagania:
 - 8.2.1. 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),
 - 8.2.2. w instalacjach elektrycznych mają zastosowania wymagania polskich norm,
 - 8.2.3. 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:

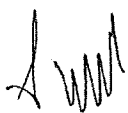
Ruch i eksploatacja urządzeń wytwórczych odbywać się będzie w oparciu o Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Urządzeń Wytwórcy, której zapisy muszą uwzględniać warunki określone w NC RfG i IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. Przewidzieć możliwość przesyłania z urządzeń Klienta do systemu SCADA ENEA 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 NC RfG i IRIESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG. 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 Gumieńce** 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 telemechaniki 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 12.7., pkt 12.9. i pkt 12.11. nastąpi zdalnie z systemu telemechaniki ENEA Operator poprzez otwarcie rozłącznika łączącego instalację źródła wytwórczego z siecią ENEA Operator.

- 12.14. Współpraca służb dyspozytorskich ENEA Operator i personelu dyżurnego Klienta po przyłączeniu do sieci odbywać będzie się na zasadach określonych w NC RfG i IRIESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz w Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.
- 12.15. Należy zapewnić wyposażenie obiektów w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji oraz łącza niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie źródła wytwórczego do ENEA Operator NC RfG i IRIESD w zakresie nieobjętym zapisami NC.
- 12.16. Harmonogram przyłączenia OZE określony został w umowie o przyłączenie do sieci ENEA Operator.
- 12.17. Klient nieodpłatnie udostępniać będzie pomieszczenia lub miejsca zainstalowania licznika energii elektrycznej, modemu i anteny oraz pokrywać będzie inne koszty związane z utrzymaniem tych pomieszczeń lub miejsc.
- 12.18. 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.
- 12.19. 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
Dyrektor
Dariusz Strzelecki
(2)

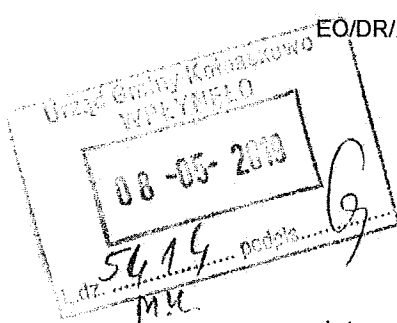
K1900184914



ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58
tel. +48 / 61 684 31 10
faks +48 / 61 684 59 57

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

Poznań, dnia 06.05.2019 r.



EO/DR/RP/RF/WEO19E.103634

Gł. p. M. Kuźniarski

SEKRETARZ GMINY

Janusz Kwidziński

Gmina Kolbaskowo
Kolbaskowo 106
72-001 Kolbaskowo

dotyczy: wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. obiektu elektrownia fotowoltaiczna Kolbaskowo o wielkości mocy przyłączeniowej 1,0 MW

Szanowny Panie,

ENEA Operator Sp. z o.o. stosownie do art. 7 ust. 8h Ustawy Prawo energetyczne z dnia 10.04.1997 r. (Dz.U. z 2006 r. nr 89, poz. 625, z późn. zm.; zwanej dalej: PE) potwierdza złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia i wskazuje, że wniosek został złożony w dniu 25.01.2019 r. i uzupełniony w dniu 24.04.2019 r.

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ust. 8a PE wniesiona została w dniu 04.02.2019 r. i została uzupełniona w dniu 16.04.2019 r.

Mając na uwadze, że ubiegają się Państwo o wydanie warunków przyłączenia dla przyłączenia obiektu elektrowni fotowoltaicznej, tj. zgodnie z definicją z § 2 pkt 1) tzw. Rozporządzenia Systemowego - zespołu jednostek wytwórczych (...) przyłączonych do sieci w jednym miejscu, uprzejmie zwracamy uwagę, że zgodnie z art. 3 pkt 43 PE pojęcie „jednostka wytwórcza” obejmuje zespół urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy.

W świetle powyższego, należy przyjąć, że tytuły prawne, o których mowa w art. 7 ust. 8d PE powinny dotyczyć całego obiektu, tj. także lokalizacji całości urządzeń służących do wyprowadzania energii, a nie tylko lokalizacji niektórych urządzeń wchodzących w skład obiektu (np. tylko posadowienia paneli/falowników). ENEA Operator Sp. z o.o. ze swej strony, pragnie zaznaczyć, iż dostarczenie wskazanych powyżej dokumentów będzie wymagane na dalszym etapie przyłączenia, po określeniu warunków przyłączenia, które wydane zostaną w przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci.

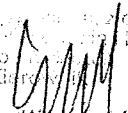
Uprzejmie wskazujemy, że wszystkie dane wskazane we wniosku są traktowane jako ostateczne i w trakcie postępowania w sprawie wydania warunków przyłączenia nie jest dopuszczalna zmiana wniosku w zakresie

podstawowych danych istotnych dla jego rozpatrzenia a dotyczących określenia obiektu, tj. m.in. lokalizacji przyłączanego obiektu i jego mocy.

Uprzejmie zwracamy także uwagę, że zgodnie z art. 3 pkt. 43 PE, jednostka wytwórcza to zespół urządzeń należący do przedsiębiorstwa energetycznego, to jest, zgodnie z art. 3 pkt 12 PE – podmiotu prowadzącego działalność m.in. w zakresie wytwarzania energii elektrycznej. Działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej wymaga uzyskania koncesji. Tym samym, przedsiębiorstwem energetycznym jest jedynie podmiot, który posiada wymaganą prawem koncesję.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w ENEA Operator Sp. z o.o. Departament Planowania i Rozwoju, Biuro Przyłączeń p. Rafał Fiksek tel. 61 884 3173, p. Radosław Raysner, tel. 61 884 3171.

Z poważaniem

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

Tomasz Wędrzyński

k.o.:
DR/RP

K 1300146552



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 762 237 71 60
REGON 300455398
kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

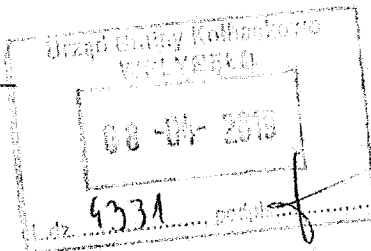
Poznań, 05.04.2019 r.

EO/DR/RP/RFWEO19E.080666

GK-p.M. Kuciński

SEKRETARZ GMINY

Janusz Kuciński



Gmina Kolbaskowo
Kolbaskowo 106
72-001 Kolbaskowo

dotyczy: przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. obiektu elektrownia fotowoltaiczna Kolbaskowo

ENEA Operator Sp. z o.o. wobec złożonych przez Państwa w dniu 25.01.2019 r. dokumentów dotyczących przyłączenia do sieci elektroenergetycznej obiektu elektrownia fotowoltaiczna Kolbaskowo uprzejmie informuje, iż złożony wniosek jest niekompletny i nie spełnia wymagań wynikających z Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2007 r. nr 93, poz. 623, z późn. zm.) oraz Ustawy Prawo energetyczne z dnia 10.04.1997 r. (Dz.U. z 2006 r. nr 89, poz. 625, z późn. zm.; zwana dalej: PE).

Uprzejmie informujemy, że łączna moc przyłączeniowa w miejscu dostarczania energii elektrycznej do sieci, wskazana na pierwszej stronie druku wniosku o określenie warunków przyłączenia, nie jest równa sumie maksymalnych mocy znamionowych zastosowanych falowników na wyjściu AC, wskazanych w Załączniku B poz. 1.3. a).

Podsumowując przedłożone do ENEA Operator Sp. z o.o. dokumenty prosimy uzupełnić o:

- prawidłowe wypełnienie rubryki „moc przyłączeniowa” na pierwszej stronie druku wniosku o określenie warunków przyłączenia. Po wprowadzeniu prawidłowej wielkości mocy, o której mowa powyżej część zaliczki wpłaconej na poczet opłaty za przyłączenie zostanie Państwu zwrócona. W przeciwnym wypadku konieczne będzie przedłożenie danych technicznych falowników zgodnych z wielkością mocy przyłączeniowej.

ENEA Operator Sp. z o.o. informuje, iż wskazane powyżej niezgodności w złożonych dokumentach uniemożliwiają przystąpienie do dalszych prac

procesu przyłączenia do sieci elektroenergetycznej obiektu instalacja fotowoltaiczna Kołbaskowo.

W związku z powyższym prosimy o przedstawienie wyjaśnień oraz poprawne uzupełnienie złożonych dokumentów we wskazanym zakresie w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszego pisma. Pragniemy zaznaczyć, że przedłożenie dokumentów oraz wyjaśnień ww. terminie pozostanie bez wpływu na termin rozpatrzenia wniosku o określenie warunków przyłączenia.

W przypadku braku przedstawienia poprawnych dokumentów oraz stosownych wyjaśnień w wymaganym terminie sprawa o określenie warunków przyłączenia obiektu instalacja fotowoltaiczna Słajsko nie będzie dalej procedowana, a złożone dokumenty zostaną do Państwa odesłane. Wpłacona zaliczka zostanie bezzwłocznie zwrócona.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w ENEA Operator Sp. z o.o. Departament Planowania i Rozwoju, Biuro Przyłączeń p. Rafał Fiksek tel. 61 884 31 73, p. Radosław Raysner tel. 61 884 31 71.

Z poważaniem

Departament Planowania i Rozwoju
Enea Operator Sp. z o.o.

Tomasz Winiarczyk

k.o.

DR/RP

- Kopia

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin

Dnia 25-01-2019

Wniosek

o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej z instalacją zlokalizowaną w miejscowości

Enea
Operator

W-pv

miejscowość

KOŁBASKOWO

dzień miesiąc rok

25 sty. 2019

Enea Operator Sp. z o.o.

adres jednostki
organizacyjnej
ENEA Operator

ul. Strzeszyńska 58

60-479 Poznań

numer wniosku
wypełnia pracownik ENEA Operator

DANE PODSTAWOWE

Wnioskodawca

Gmina Kołbaskowo

Kołbaskowo 106

72-001 Kołbaskowo

dla obiektu
zlokalizowanego

województwo

ZACHODNIOPOMORSKIE

powiat

POLICKI

gmina

KOŁBASKOWO

miejscowość

SMOLECIN, BARNISŁAW

ulica, numer

dz. nr 107/1, 107/2, 108 (Smolecin), dz. nr 177/4 (Barnisław)

lokalizacja

Zestawienie określające nieruchomości, na których planowana jest budowa przyłączanych do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. urządzeń, instalacji i linii zgodnie z załącznikiem A do wniosku.

nazwa obiektu

ELEKTROWOŁTAŻOWA 993.6 kW

moc przyłączeniowa

MW

0.9936

łączna moc przyłączeniowa w miejscu dostarczania energii elektrycznej do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. stanowiąca sumę maksymalnych mocy znamionowych zastosowanych falowników na wyjściu AC, wskazanych w załączniku B poz. 1.3. a).

WNIOSEK DOTYCZY PRZYŁĄCZENIA

☒ bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej

☐ do instalacji odbiorczej

☐ istniejącej

☐ projektowanej

(nr licznika)

(nr warunków przyłączenia lub umowy o przyłączenie)

Informacje dotyczące WNIOSKU:

- Informacje zawarte we Wniosku o określenie warunków przyłączenia będą podstawą do oceny możliwości przyłączenia obiektu do sieci dystrybucyjnej. W przypadku, gdy informacje podane przez Wnioskodawcę, w tym dokumenty dołączone do Wniosku, są niepełne, niepoprawnie wypełnione, niejasne, nieczytelne, zawierają błędy, są niezgodne z zakresem itp. lub gdy istnieje potrzeba ich uzupełnienia o dodatkowe informacje, złożony Wniosek nie zostanie uznany za Wniosek w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
- Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego pisemnego poinformowania ENEA Operator Sp. z o.o. o tych zmianach.
- Dane należy wpisywać drukowanymi literami (dla każdej litery i cyfry zostało przypisane jedno pole). Znaki interpunkcyjne należy wpisywać w oddzielnych polach. W przypadku, gdy dana rubryka nie dotyczy Wnioskodawcy wpisać "Nie dotyczy".
- Wszystkie załączniki muszą być sporządzone w języku polskim; możliwe jest złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- Wszystkie strony załączników muszą być ponumerowane i podpisane przez wnioskodawcę.
- Wnioskodawca składa Wniosek o określenie warunków przyłączenia zgodny z aktualnym na moment jego złożenia wzorcem zamieszczonym na stronie internetowej ENEA Operator Sp. z o.o. (<http://www.operator.enea.pl>). Niedopuszczalne jest ingerencja w formularz wniosku poprzez np. dopisywanie, wstawianie nowych komórek, itp. Dodatkowe informacje należy przedstawić w postaci załącznika do wniosku.
- Załączniki A i B stanowią integralną część wniosku.

2. DOKUMENTY ZWIĄZANE Z WNIOSEM

Do WNIOSKU należy dołączyć w formie załączników następujące dokumenty:

- 2.1 dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z obiektu lub nieruchomości, w którym będą znajdowały się urządzenia, instalacje lub sieci elektryczne należące do Wnioskodawcy, w szczególności w postaci:
 - odpisu zwykłego z Księgi Wieczystej w przypadku prawa własności (użytkowania wieczystego) nieruchomości gruntowej i/lub budynkowej,
 - umowy najmu lub dzierżawy w przypadku umowy o korzystanie z przedmiotowej nieruchomości gruntowej i/lub budynkowej przez Wnioskodawcę wraz z odpisem zwykłym z Księgi Wieczystej potwierdzającym tytuł własności (prawny) Wydzierżawiającego (Wynajmującego) do nieruchomości gruntowej i/lub budynkowej,
 - wypisu z ewidencji gruntów z wykazem numerów ewidencyjnych działek, na których zlokalizowana będzie inwestycja,
- 2.2 przy czym dostarczone kopie dokumentów winny być potwierdzone przez reprezentanta (pełnomocnika) Wnioskodawcy za zgodność z oryginałem, plan zabudowy na mapie sytuacyjno-wysokościowej (skala 1:25 000 lub dokładniejsza) określający usytuowanie przyłączanego obiektu względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów,
- 2.3 - Jeżeli istnieje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego - wypis i wyrys potwierdzający dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia,
 - Jeżeli istnieje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, ale wypis i wyrys nie potwierdza w sposób jednoznaczny dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia należy oprócz wypisu i wyrisu dostarczyć oświadczenie Gminy, na obszarze której planowana jest inwestycja, dopuszczające budowę danego źródła,
 - Jeżeli nie istnieje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego - decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku lub oświadczenie Gminy. Decyzja lub oświadczenie Gminy powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, której dotyczy niniejszy wniosek o określenie warunków przyłączenia.
- 2.4 Ww. dokumenty należy dostarczyć w oryginale lub kopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez organ wydający, wyrys winien być w skali dostosowanej do stopnia złożoności rysunku umożliwiającej swobody odczyt zawartych na nim informacji, a w szczególności numerów ewidencyjnych działek. Wymienione dokumenty powinny być wydane nie wcześniej niż trzy miesiące przed datą złożenia Wniosku¹,
- 2.5 dokumenty opisujące parametry techniczne, charakterystykę ruchową i eksploatacyjną przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci wytwórców, karty katalogowe przewidywanych do zabudowy urządzeń wytwórczych wraz z certyfikatami, atestami, znakami bezpieczeństwa, legalizacji i homologacji,
- 2.6 pełny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego lub zaświadczeniem o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej, (dołączyć oryginał dokumentów lub kopie potwierdzone przez pełnomocnika za zgodność z oryginałem). Wymieniony dokument powinien odpowiadać stanowi faktycznemu i być wydany nie wcześniej niż trzy miesiące przed datą złożenia Wniosku,
- 2.7 planowany elektryczny i topograficzny schemat obiektu uwzględniający schemat stacji SN/WN oraz długości linii kablowych SN² i/lub schemat stacji nn/SN oraz długości i przekroje linii kablowych nn. Jednocześnie na schemacie należy umieścić wszystkie falowniki oraz powiązane z nimi panele wraz z danymi dotyczącymi planowanych linii łączących poszczególne elementy do rozdzielni głównej nn włącznie,
- 2.8 schemat zasilania wg stanu istniejącego (dotyczy obiektu istniejącego),
- 2.9 dodatkowe wymagania Wnioskodawcy dotyczące przyłączenia.

czytelny podpis i pieczęć Wnioskodawcy

WÓJT
Małgorzata Schwaiger

Oświadczam, że nieruchomości wykazane w tytułach prawnych znajdują się w obszarze objętym wypisem i wyrysem z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub na obszarze, na którym dopuszczalność budowy danego źródła, potwierdza decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu lub oświadczenie Gminy o dopuszczalności lokalizacji danego źródła (stanowiące załącznik do Wniosku) zgodnie z niniejszym Wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

25 STY. 2019

Data

WÓJT

Małgorzata Schwaiger

Podpis i pieczęć Wnioskodawcy

Oświadczam, że dane przedstawione w niniejszym wniosku odpowiadają stanowi faktycznemu. ENEA Operator Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo do wystąpienia do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji w zakresie niezbędnym do prawidłowego określenia warunków przyłączenia.

Oświadczam, że zapoznałem się z informacją dotyczącą przetwarzania moich danych osobowych przez ENEA Operator Sp. z o.o. przekazaną mi wraz z niniejszym wnioskiem.

25 STY. 2019

Data

WÓJT

Małgorzata Schwaiger

Podpis i pieczęć Wnioskodawcy

UWAGA:

Zgodnie z art. 7 ust. 8a, 8b i 8c Ustawy Prawo energetyczne, podmioty składające niniejszy wniosek o określenie warunków przyłączenia ubiegające się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV zobowiązane są w ciągu czternastu dni od dnia złożenia wniosku do wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci w wysokości 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku, z zastrzeżeniem, że wysokość zaliczki nie może być wyższa niż 3.000.000 zł.

Kontem właściwym dla wpłat zaliczek jest konto bankowe w PKO BP S.A. 49 1020 1026 0000 1902 0232 9936. W tytule wpłaty należy zamieszczać następujący opis:

*zaliczka - wniosek z dnia (wpisać datę umieszczoną na wniosku o określenie warunków przyłączenia) źródło wytwórcze (wpisać nazwę źródła wytwórczego umieszczoną na Wniosku o określenie warunków przyłączenia) 0,9936 MW (wpisać moc określoną we wniosku o określenie warunków przyłączenia) gm. (wpisać nazwę gminy lub gmin na terenie, której zlokalizowana ma być źródło wytwórcze zgodnie z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia)

Wpłata zaliczki dokonana niezgodnie z przedstawionymi wyżej zaleceniami może spowodować opóźnienie w rozpatrzeniu wniosku o określenie warunków przyłączenia lub uniemożliwić jego rozpatrzenie. Za dzień dokonania wpłaty przyjmuje się datę uznania rachunku ENEA Operator Sp. z o.o.

Objaśnienia:

¹ Dotyczy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV

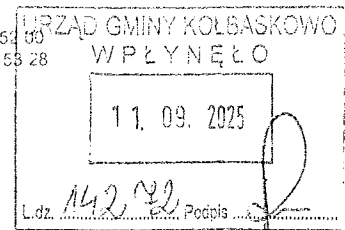
² Dotyczy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym 110 kV

³ Dotyczy Wnioskodawców będących osobami fizycznymi



Oddział Dystrybucji Szczecin
Enea Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
71-616 Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7

tel 48 / 91 813 52 00, 91 425 53 00
faks 48 / 91 813 53 26, 91 425 53 28
od.szczecin@enea.pl



GK- p. M. Kudniasz
[Signature]

Szczecin, 05.09.2025 r.

OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P...161313

Gmina Kołbaskowo
Kołbaskowo 106
72-001 Kołbaskowo

dotyczy: Umowy o przyłączenie obiektu: elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo”
nr 5528/2019 z dnia 06.07.2020r.

W nawiązaniu do Państwa pisma znak GK.7021.14.4.2025.MK z dnia 18.08.2025r., w sprawie odwołania od wypowiedzenia Umowy o przyłączenie do sieci nr 5528/2019 obiektu elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo” z dnia 06.07.2020r. informujemy, że podtrzymujemy nasze stanowisko, określone w Oświadczeniu o wypowiedzeniu umowy ze skutkiem natychmiastowym z dnia 16.07.2025r.

Jednocześnie wyjaśniamy, iż w przypadku podtrzymania przez Państwa zamiaru realizacji przyłączenia obiektu do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o., konieczne jest ponowne rozpoczęcie od początku procedury przyłączeniowej poprzez złożenie Wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.

Z poważaniem

[Signature]
Enea Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik
Jakub Wołoski

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

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

NIP 782-23 77 160
REGON 300455306

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

Kołbaskowo, dnia: 18.08.2025 r.

URZĄD GMINY
Referat Gospodarki Komunalnej
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
72-001 Kołbaskowo 106
tel. 91 034 90-34

ENEA Operator
Oddział Dystrybucji Szczecin
Ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin

GK.7021.14.4.2025.MK

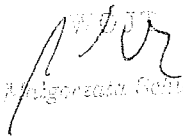
W związku z otrzymanym pismem z dnia 16 lipca 2025 roku, znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P130959 – Oświadczenie o wypowiedzeniu umowy ze skutkiem natychmiastowym, Gmina Kołbaskowo wnosi o odstąpienie od wypowiedzenia umowy o przyłączenie do sieci nr 5528/2019 obiektu elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo” z dnia 6 lipca 2020 roku (Umowa).

Gmina po przeprowadzonych rozmowach zobowiązała się do podjęcia działań zmierzających do realizacji inwestycji związanych z budową elektrowni fotowoltaicznej „Kołbaskowo”. Obecnie w celu pozyskania środków na realizację zadania wykonano następujące czynności:

1. Zrejestrowano Spółdzielnię Energetyczną Kołbaskowo, nr KRS 0001184911, numer rejestrowy w KOWR SPE/128/2025,
2. Spółdzielnia Energetyczna Kołbaskowo złożyła dokumenty Budowa instalacji fotowoltaicznej na terenie nieczynnego składowiska odpadów innych niż niebezpieczne w m. Smolęcín (kopia wniosku w załączeniu).

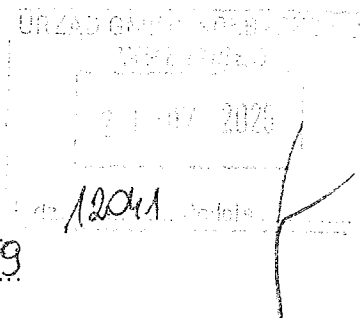
Powyższe działania zmierzają do realizacji zadania związanego z budową wyżej wskazanego obiektu. Gmina nigdy nie odstąpiła od planów budowy, jedyną przeszkodą były wysokie koszty budowy i brak możliwości pozyskania środków zewnętrznych.

Gmina jednocześnie oświadcza, że jest gotowa do rozmów związanych ze wzajemnymi rozliczeniami wynikającymi z umowy.


Malgorzata Gochwarz

Otrzymują:

1. Adresat,
2. A/a.



Szczecin, 16.07.2025

OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P...130959

Gmina Kołbaskowo
Kołbaskowo 106
72-001 Kołbaskowo

dotyczy: umowy o przyłączenie nr 5528/2019 z dnia 06.07.2020r. (elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo”)

OŚWIADCZENIE O WYPOWIEDZENIU UMOWY ZE SKUTKIEM NATYCHMIASTOWYM

W nawiązaniu do postanowień Umowy o przyłączenie do sieci nr 5528/2019 obiektu elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo” z dnia 06.07.2020r. (Umowa) oraz następujących pism ENEA Operator sp. z o.o.: *Wezwania z dnia 17.07.2024. do przedstawienia stanu wykonania Umowy o przyłączenie znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO24P134228 oraz Wezwania z dnia 25.02.2025r. do zaprzestania naruszenia Umowy znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P034923* informujemy, że przekroczony został termin na dostarczenie po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej określony w art. 184d ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. Dz. U. z 2024, poz. 1361) w zw. z art. 7 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2024 roku, poz. 266 ze zm.), a także:

- a) termin wskazany w § 7 ust. 1 pkt. II.1 Umowy na opracowanie i uzgodnienie z ENEA Operator dokumentacji projektowej niezbędnej do wykonania i przygotowania Obiektu,
- b) termin wskazany w § 7 ust. 1 pkt. II.2 Umowy na wykonanie Obiektu, zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z wyłączeniem licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych, montaż układów pomiarowych,
- c) termin wskazany w § 7 ust. 1 pkt. II.3 Umowy na złożenie wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci.

W związku z brakiem dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej w terminie ustawowym oraz zaniechaniem wykonania wskazanych postanowień Umowy w terminach w niej przewidzianych, a także brakiem zaprzestania ww. naruszeń pomimo wyznaczenia dodatkowego terminu oraz nieprzedstawieniem dokumentów wskazanych w powołanym wyżej *Wezwaniu do przedstawienia stanu wykonania Umowy o przyłączenie*, informujemy, że ENEA Operator sp. z o.o. posiada uprawnienie do wypowiedzenia przedmiotowej Umowy ze skutkiem natychmiastowym.

Kołbaskowo, dnia: 30.05.2025 r.

URZĄD GMINY
Rajurał Gospodarki Komunalnej
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
72-001 Kołbaskowo 108
tel. 91 384-90-34

ENEA Operator
Oddział Dystrybucji Szczecin
Ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin

GK.7021.14.3.2025.MK

W nawiązaniu do otrzymanego 3 kwietnia 2025r pisma, znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P061186 oraz spotkania 14 maja 2025 r, poniżej przedstawiamy harmonogram prac związanych z planowanym uruchomieniem inwestycji związanej z budową instalacji fotowoltaicznej, zgodnie z umową o przyłączenie z 6.07.2020 r. :

- czerwiec – lipiec 2025 roku – na podstawie PFU, wybór projektanta dokumentacji technicznej budowy farmy fotowoltaicznej i podpisanie umowy,
- lipiec – październik 2025 roku – wykonanie dokumentacji technicznej,
- październik – grudzień 2026 – ogłoszenie przetargu na budowę farmy fotowoltaicznej,
- styczeń – luty 2026 – podpisanie umowy na wykonanie instalacji fotowoltaicznej,
- marzec – październik 2026 – wykonanie i uruchomienie instalacji fotowoltaicznej.

Powyższy harmonogram Gmina Kołbaskowo zobowiązuje się wykonać w wskazanym terminie. W przypadku zaistnienia przeszkód w terminowym wykonaniu inwestycji niezależnych od Gminy Kołbaskowo, zobowiązujemy się do niezwłocznego poinformowania Waszej Spółki o zmianie w harmonogramie.


Z UP. WZUSTA
Janusz Kwidziński
Przewodniczący Gminy

Otrzymują:

1. Adresat,
2. A/a.

Kołbaskowo, dnia: 9.04.2025 r.

URZĄD GMINY
KOŁBASKOWO
ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin
tel. 91 824-80-34

ENEA Operator

Oddział Dystrybucji Szczecin

Ul. Malczewskiego 5/7

71-616 Szczecin

GK.7021.14.2.2025.MK

W związku z otrzymanym pismem z dnia 3 kwietnia 2025 roku, znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P061186 w związku z faktem, że Gmina Kołbaskowo nie odstąpiła od planów budowy przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej wnosimy o ustalenie spotkania w celu omówienia sprawy związanej z wybudowanym przyłączem.

W chwili obecnej trwa poszukiwanie możliwości dofinansowania realizacji zadania i obecnie z posiadanych przez Gminę informacji istnieje bardzo duże prawdopodobieństwo pozyskania takich funduszy jeszcze w tym roku.

Zdaniem Gminy takie spotkanie pozwoliło by omówić kwestie sporne oraz podjąć wspólne działania w celu pozostawienia i jak najszybszego wykorzystania przyłącz do obiektu: elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo”.



Otrzymują:

1. Adresat,
2. A/a.

GK - p. H. Kuciniński 04.04.2025
SEKRECIARZ GMINY
[Signature]
Szczecin, 03.04.2025 r.

OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P...061186...

Gmina Kołbaskowo
Kołbaskowo 106
72-001 Kołbaskowo

dotyczy: Umowy o przyłączenie obiektu: elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo”
nr 5528/2019 z dnia 06.07.2020r.

W nawiązaniu do Państwa pisma znak GK.7021.14.2025.MK z dnia 06.03.2025r., stanowczo zaprzeczamy Państwa twierdzeniom i informujemy, że nie zgadzamy się z Państwa argumentami utraty dofinansowania na budowę farmy fotowoltaicznej oraz uniemożliwienia ogłoszenia przetargu, w związku z brakiem umowy o przyłączenie oraz realizacji przyłącza w 2019r., z winy ENEA Operator Sp. z o.o.

Warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie otrzymaliście Państwo w dniu **11.09.2019r.**, z zachowaniem terminów wynikających z Ustawy Prawo Energetyczne. Natomiast umowa o przyłączenie została podpisana jednostronnie przez Państwa w dniu **11.05.2020r. (dopiero po 8 miesiącach od daty otrzymania)**, a dostarczona do podpisu do ENEA Operator Sp. z o.o., w dniu **26.06.2020r.** tj. ponad miesiąc później.

W związku z powyższym, nie możemy uznać jakiegokolwiek odpowiedzialności za opóźnienia ze strony ENEA Operator Sp. z o.o.

Ponadto zgodnie z harmonogramem realizacji przyłączenia, określonym w zawartej umowie o przyłączenie, Strony zobowiązały się w ciągu 17 miesięcy wykonać swoje zobowiązania. W tym okresie nie sygnalizowaliście Państwo żadnych problemów z realizacją inwestycji oraz nie wystąpiliście o aktualizację harmonogramu. W dniu **17.07.2024r.** wysłaliśmy do Państwa pismo w sprawie przedstawienia stanu wykonania ww. umowy o przyłączenie, na które nie otrzymaliśmy odpowiedzi.

W związku z powyższym stwierdzenia przedstawione w Państwa piśmie z dn. 06.03.2025r. uznajemy za bezpodstawne i nieuzasadnione.

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik
Jacek Wolański

Kołbaskowo, dnia: 6.03.2025 r.

URZĄD GMINY
Zarząd Gminy Kołbaskowo
Ochrona Środowiska i Rolnictwa
72-001 Kołbaskowo 100
tel. 91 824 00 34

ENEA Operator

Oddział Dystrybucji Szczecin

Ul. Malczewskiego 5/7

71-616 Szczecin

GK.7021.14.2025.MK

W odpowiedzi na pismo z dnia 25 lutego 2025 roku, znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P034923 dotyczący wezwania do zaprzestania naruszeń umowy o przyłączenie Gmina Kołbaskowo informuje, że brak realizacji inwestycji związanej z budową instalacji fotowoltaicznej nastąpiła w wyniku braku możliwości realizacji inwestycji związanej z brakiem przyłącza. Mimo wystąpienia w miesiącu styczniu 2019 roku (uzupełnienie wniosku kwiecień 2019) o wydanie warunków przyłącza Gmina otrzymała je we wrześniu 2019 roku, a umowa o przyłączenie, została podpisana przez ENEA Operator dopiero w lipcu 2020 roku, czyli po 10 miesiącach od daty otrzymania warunków, a po ponad roku od daty wystąpienia o wydanie warunków technicznych przyłączenia do sieci.

W roku 2019 Gmina Kołbaskowo otrzymała od Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska dofinansowanie na budowę farmy fotowoltaicznej w wysokości 1.620.643,03 zł (umowa z dnia 19 września 2018 roku), jednak Gmina była gotowa do ogłoszenia przetargu, jednak z uwagi na brak przyłącza nie mogła tego dokonać. **W związku z czym dotacja, we wspomnianej wyżej wysokości, została utracona w z brakiem umowy przyłączeniowej i realizacji przyłącza ze strony ENEA Operator.**

Informujemy, że Gmina Kołbaskowo nie odstąpiła od planów budowy przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej. W chwili obecnej trwa poszukiwanie możliwości dofinansowania realizacji zadania.

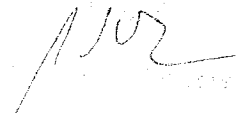
Biorąc powyższe pod uwagę wnosimy o odstąpienie od postępowania w sprawie naruszeń umowy o przyłączenie z dnia 6.07.2020 r. nr 5528/2019.

W przypadku gdy ENEA Operator jednostronnie wypowie umowę przyłączenia i dokona stosownych rozliczeń wnosimy o uwzględnienie przy rozliczeniu:

- odszkodowania za utraconą dotację z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w wysokości 1.620.643,03 zł (słownie: jeden milion sześćset dwadzieścia tysięcy sześćset czterdzieści trzy zł 03/100),
- zwrotu kosztów poniesionych dotychczas przez gminę na zadanie związane z budową farmy fotowoltaicznej w wysokości nie mniejszej niż 30.000, zł netto plus podatek VAT

Otrzymują:

1. Adresat,
2. A/a.



20.02.2025

mgr p. M. Kuciorowski
5584 GA
Szczecin, 25.02.2025 r.

OD3/ZIR/RR/WM/WEO25P.034923

Gmina Kołbaskowo
Kołbaskowo 106
72-001 Kołbaskowo

dotyczy: Umowy o przyłączenie obiektu elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo”
nr 5528/2019 z dnia 06.07.2020r.

WEZWANIE DO ZAPRZESTANIA NARUSZEŃ UMOWY O PRZYŁĄCZENIE

W związku z obowiązywaniem Umowy o przyłączenie obiektu elektrownia fotowoltaiczna „Kołbaskowo” nr 5528/2019 z dnia 06.07.2020r. (Umowa) oraz pismem ENEA Operator sp. z o.o. z dnia 18.07.2024 r. znak: OD3/ZIR/RR/WM/WEO24P134228 – *Wezwanie do przedstawienia stanu wykonania Umowy o przyłączenie*, informujemy, że nie przedstawili Państwo dokumentów, o których mowa w ww. Wezwaniu.

Wobec powyższego stwierdzić należy, że upłynął termin na dostarczenie po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej określony w art. 184d ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. Dz. U. z 2024, poz. 1361) w zw. z art. 7 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2024 roku, poz. 266 ze zm.), a także:

- termin wskazany w § 7 ust. 1 pkt. II.1 Umowy na opracowanie i uzgodnienie z ENEA Operator dokumentacji projektowej niezbędnej do wykonania i przygotowania Obiektu,
- termin wskazany w § 7 ust. 1 pkt. II.2 Umowy na wykonanie Obiektu, zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z wyłączeniem licznika energii elektrycznej oraz transmisji danych, montaż układów pomiarowych,
- termin wskazany w § 7 ust. 1 pkt. II.3 Umowy na złożenie wniosku o przyłączenie instalacji Obiektu do sieci.

Powyższe Państwa zaniechanie upoważnia ENEA Operator Sp. z o.o. do wypowiedzenia Umowy ze skutkiem natychmiastowym.

W związku z powyższym, udzielamy Państwu dodatkowego 30-dniowego terminu, wynikającego z zapisów Umowy, na zaprzestanie jej naruszenia, polegającego na zaniechaniu realizacji zobowiązań umownych.

Bieg przedmiotowego dodatkowego terminu liczony jest od dnia doręczenia Państwu niniejszego Wezwania.

Jednocześnie wskazujemy, że ENEA Operator sp. z o.o. w związku z realizacją Umowy o przyłączenie poniosła nakłady w wysokości **103 110,20 zł netto**. W przypadku braku zaprzestania przedmiotowych naruszeń Umowy o przyłączenie, ENEA Operator sp. z o.o. rozwiąże Umowę ze skutkiem natychmiastowym i dokona stosownych rozliczeń w zakresie poniesionych nakładów oraz zobowiązań zaciągniętych na wykonanie przyłącza, a także należnych kar umownych.

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik
Jacek Wolański