



Bydgoszcz, 17.08.2022

numer 43334/2022/OD1/RR1

Opera NOVA w Bydgoszczy  
ul. Marszałka Focha 5  
85-070 Bydgoszcz

**Dotyczy:** wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. obiektu Opera NOVA w Bydgoszczy zlokalizowanego w miejscowości Bydgoszcz ul. Marszałka Focha 5.

W odpowiedzi na złożony 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 przyłączenia 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, z tym zastrzeżeniem, że oferowane warunki cenowe zawarte w niniejszej umowie są aktualne w okresie ważności obecnie obowiązującej Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa URE w dniu 17.12.2021. W razie zmiany Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej dla ENEA Operator Sp. z o.o. zastosowane będą opłaty aktualne w chwili zawierania umowy o przyłączenie do sieci.

Jednocześnie informujemy, iż w przypadku ustawowej zmiany stawki podatku VAT wskazana kwota opłaty brutto ulegnie zmianie. Wszelkie informacje dotyczące wysokości opłaty za przyłączenie można uzyskać w Oddziale Dystrybucji Bydgoszcz.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w Oddziale Dystrybucji Bydgoszcz nr telefonu 52 31 31 200.

Treść obowiązującej *Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej* dostępna jest na stronie internetowej Spółki: [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl).

Z poważaniem,

**ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**Oddział Dystrybucji Bydgoszcz**  
**Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci**  
Kierownik  
**Krzysztof Polczyński**

**załączniki:**

*warunki przyłączenia* nr 43334/2022/OD1/RR1  
2 egz. *projektu umowy o przyłączenie*  
*Załącznik do warunków*

**k.o.**  
OD1/RR/IS/745

**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  
REGON 300455398

[kontakt@operator.enea.pl](mailto:kontakt@operator.enea.pl)  
[www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl)

**Opera NOVA w Bydgoszczy**  
**ul. Marszałka Focha 5**  
**85-070 Bydgoszcz**

**Warunki przyłączenia**  
**do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu:

**Opera NOVA w Bydgoszczy, Bydgoszcz, ul. Marszałka Focha, 5**

Warunki dotyczą przyłączenia do sieci elektroenergetycznej o napięciu  $15 \text{ kV} \pm 10\%$  (w układzie normalnym) obiektu istniejącego - wzrostu mocy w istniejącym obiekcie, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, poprzez układ zasilania bez funkcji zasilania rezerwowego z **mocą przyłączeniową o wartości : 942 kW (wzrost mocy o 462 kW).**

**I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA:**

Rozdzielnia SN stacji WN/SN „GPZ Śródmieście ” poprzez istniejącą linię SN-15 kV „CBR ” - ST. Opera nr 11816 (obecnie pole nr 25).

**II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI:**

1. W zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.:

-----

2. W zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator Sp. z o.o.:

-----

3. W zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego:

3.1. Dostosować stację transformatorową „Opera” nr 11816 - urządzenia do zwiększonego poboru mocy.

3.2. Przystosować układ pomiarowo-rozliczeniowy - przekładniki prądowe do zwiększonego poboru mocy - zgodnie z pkt. IV i V.

3.3. Dostosować sieć i instalację odbiorczą do poboru mocy, w tym zaktualizować dokumentację techniczną obiektu - wg potrzeb.

3.4. Zrealizować pozostałe wymagania i zalecenia określone w niniejszych warunkach przyłączenia.

**Uwagi:**

- sieci i urządzenia dobrać do obciążenia i warunków zwarciovych w punkcie przyłączenia,
- w przypadku budowy linii kablowych SN-15 kV zastosować kabel typu NA2XS(F)2Y lub równoważny o napięciu znamionowym 20 kV, pozostałe elementy sieci SN-15 kV o napięciu izolacji 24 kV.
- w przypadku zabudowy transformatora o mocy 1000 kVA i większej zastosować zabezpieczenia nadprądowe, ziemnozwarciowe i temperaturowe współpracujące z wyłącznikiem 15kV zabudowanym w polu transformatora.

**III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ:**

w sekcji I : zaciski prądowe dopływowe do odłącznika sekcyjnego w polu nr 1 ( zlokalizowanego między rozdzielniami SN należącymi do Enea Operator Sp. z o.o. a odbiorcą ) stacji transformatorowej odbiorcy ( Klienta ) - "Opera " nr 11816.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci i instalacji.

**IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO:**

Pola pomiarowe w stacjach transformatorowych 15/0,4 kV stanowiących własność podmiotu przyłączanego (preferowane miejsce zainstalowania liczników - pomieszczenie rozdzielni nn stacji transformatorowej).

Rozliczeniowy licznik energii elektrycznej dostarczy ENEA Operator Sp. z o.o. po zawarciu umowy z usług dystrybucji lub umowy kompleksowej – istniejący układ pomiarowy.

**V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO:**

Istniejący układ pomiarowy pośredni zabudowany kosztem i staraniem podmiotu przyłączanego, przystosowany do rozliczeń w grupie taryfowej B2x dostosowany do poboru mocy wg pkt. IV , V - zbudowany w oparciu o wytyczne zawarte w załączniku nr 1 do niniejszych warunków przyłączenia.

## VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ:

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym  $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ .

## VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ:

Moc zwarciova po stronie 15 kV (na szynach rozdzielni 15 kV stacji WN/SN):

Dla przyłącza : 117,25 MVA,

Wymuszony prąd czynny przy doziemieniu wynosi 500 A wyłączany z czasem 0,2 s (na szynach rozdzielni 15 kV stacji WN/SN).

Sieć SN-15 kV pracuje z punktem zerowym transformatora uziemionym przez rezystor.

## VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

1. Należy uwzględnić działania SPZ i SZR w sieci ENEA Operator Sp. z o.o. oraz możliwość powstania zakłóceń w dostawie energii elektrycznej niezależnych od ENEA Operator Sp. z o.o., a wynikłych z działania żywołów oraz awarii systemowych.

2. W przypadku zabudowy w instalacji odbiorczej układów automatyki SZR lub układu automatyki SZR współpracującego z agregatem prądotwórczym (sieć/agregat/UPS) należy zastosować na wyłącznikach blokady mechaniczne, mechaniczno – elektryczne, elektryczne – czynne (oddziałujące na tory prądowe wyłączników) uniemożliwiające jednoczesne elektryczne połączenie obu źródeł lub zastosować układ ręcznego przełączania z zastosowaniem łącznika trójpozycyjnego. Zastosowane blokady muszą działać przy sterowaniu wyłącznikami: ręcznie, zdalnie i lokalnie (z napędów wyłączników), jak i przy działaniu automatyki SZR (oddziałując na tory prądowe wyłączników). Zastosowana automatyka SZR powinna uwzględniać odpowiednią selektywność nastaw patrząc od strony źródła zasilania. Zabudowa układu automatyki SZR lub układu współpracującego z agregatem prądotwórczym powinna spełniać również wymagania określone w pkt. XI.11 i XI.12.

3. Uruchomienie układów automatyki SZR i instalacji współpracujących z agregatem prądotwórczym bez uzgodnienia z ENEA Operator Sp. z o.o. miejsca i sposobu ich zabudowy jest bezwzględnie zabronione.

4. Bezwzględnie zabrania się elektrycznego łączenia sieci i urządzeń zasilanych z projektowanej rozdzielni SN / stacji transformatorowej SN/nn z sieciami i instalacjami zasilanymi z innego źródła lub stanowiących własność innych podmiotów - niezależnie od poziomu napięcia.

## IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH:

Przyłączone do sieci odbiorniki nie mogą wprowadzać zakłóceń o parametrach wyższych niż dopuszczalne określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. (Dz. U. Nr 93 z 2007 r., poz. 623).

## X. WYMAGANIA W ZAKRESIE SYSTEMÓW STEROWANIA DYSPOZYTORSKIEGO

Należy uwzględnić działania SPZ i SZR w sieci ENEA Operator Sp. z o.o. oraz możliwość powstania zakłóceń w dostawie energii elektrycznej niezależnych od ENEA Operator Sp. z o.o., a wynikłych z działania żywołów oraz awarii systemowych.

## XI. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami normy PN-IEC 60364 oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2002 r. Nr 75 poz. 690 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty.

3. 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.

4. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami

obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:

4.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:

- przerwy planowanej - 16 godzin,
- przerwy nieplanowanej - 24 godzin;

4.2. przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:

- przerw planowanych - 35 godzin,
- przerwy nieplanowanej - 48 godzin.

5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.

6. Wszelkie dane dotyczące istniejącego uzbrojenia elektroenergetycznego oraz informacje niezbędne do wykonania projektu technicznego należy uzyskać w Rejonie Dystrybucji Bydgoszcz.

7. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do zaktualizowania ( w przypadku rozbudowy sieci SN ) w Enea Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz Wydział Zakładowej Dyspozycji Mocy RDR Bydgoszcz Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno- Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucji Bydgoszcz .

8. Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego w niniejszych warunkach podmiot przyłączany uzyska od wydającego warunki przyłączenia uzgodnienie dokumentacji projektowej (w 1 egz. wraz z jego zawartością na dostarczonej płycie CD), dla zakresu inwestycji określonego w pkt.II.3, w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego.

9. Projektowaną infrastrukturę elektroenergetyczną należy prowadzić zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania terenu.

10. W przypadku wystąpienia kolizji projektowanych obiektów z istniejącą siecią elektroenergetyczną o warunki przebudowy należy wystąpić do Rejonu Dystrybucji Bydgoszcz.

11. Zastosowanie agregatów prądotwórczych i UPS w instalacjach wymaga spełnienia następujących wymagań i warunków:

- należy zrealizować układ zasilania obiektu, w którym zasilanie będzie odbywać się wyłączenie z jednego źródła, tj. energetyki zawodowej (sieć ENEA Operator) lub źródła dodatkowego (agregat);
- należy zabudować układ automatycznego załączania agregatu (SZR) lub ręczny układ przełączania sieć/agregat za pomocą łącznika trójbiegunowego pracującego w układzie: sieć ENEA/agregat-rozdzielnica;
- w przypadku zabudowy automatyki SZR i zastosowania układu z 2 wyłącznikami, oprócz warunku kontroli napięcia na źródle podstawowym (zrealizowanej za pomocą przełączników napięciowych układu SZR), bezwzględnie należy zaprojektować i zrealizować blokadę mechaniczną , mechaniczno – elektryczną , lub elektryczną – czynną (oddziałującą na tory prądowe wyłączników) lub zastosować w układzie SZR wyłącznik 3-biegunowy pracujący w układzie: sieć ENEA/agregat-rozdzielnica (blokada mechaniczna ma uniemożliwiać jednoczesne załączenie obu źródeł zasilania tak, by w przypadku uszkodzenia jakiegokolwiek elementu układu SZR, agregat prądotwórczy nie miał możliwości pracy na sieć energetyki zawodowej.

12. Wszystkie układy automatyki SZR zabudowywane pomiędzy zasilaczami, jak i agregatem czy UPS, wymagają opracowania odrębnej dokumentacji, która podlega uzgodnieniu przez wydającego warunki przyłączenia. Zawartość dokumentacji powinna obejmować dokładny opis programu pracy zastosowanego układu automatyki. Dodatkowo w treści należy określić typy i rodzaj zastosowanych blokad, zamieścić schematy rozwinięte obwodów wtórnych oraz nastaw automatyki. Przed uruchomieniem agregatu lub układu automatyki SZR należy wystąpić do ENEA Operator Sp. z o.o. z wnioskiem o przeprowadzenie wspólnych prób i sprawdzenia zabudowanego układu (wraz z harmonogramem uruchomień) oraz wykonać odbiór inwestorski i przedstawić oświadczenie wykonawcy z wykonanych prac . Do czasu uzyskania pozytywnego wyniku z przeprowadzonych czynności, uruchamianie i załączanie układu automatyki SZR oraz układu współpracującego z agregatem jest bezwzględnie zabronione.

13. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu, problemów napięciowych lub wyłączeń powodujących niepełny układ pracy sieci czy pracy sieci w układzie odbiegającym od układu normalnego (ze szczególnym

uwzględnieniem wyłączeń planowych i awaryjnych transformatorów w stacji WN/SN ( GPZ Śródmieście ) ENEA Operator Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo do ograniczenia poboru mocy. Wszystkie sprawy dotyczące trybu postępowania w sytuacjach wyłączeń planowych i awaryjnych, pracy sieci w układzie odbiegającym od układu normalnego oraz wzajemnych uzgodnień ruchowych należy określić w dokumencie, o którym mowa w pkt. XI.4.

14. Przyłączana infrastruktura elektroenergetyczna stanowiąca własność podmiotu przyłączonego musi spełniać wymagania zawarte w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator Sp. z o.o.

15. ENEA Operator Sp. z o.o. zapewni dostawę energii elektrycznej po spełnieniu wymogów określonych w warunkach przyłączenia i zawartej umowie o przyłączenie.

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

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz  
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci  
Kierownik  
.....  
Krzysztof Polczyński  
(podpis osoby upoważnionej)

zał.

- nr 1 wymagania układu pomiarowo - rozliczeniowego

Rozdzielnik:

ZIR/RR /IS- 745.

## Umowa o przyłączenie do sieci nr 43334/2022/OD1/RR1

zawarta pomiędzy:

ENEA Operator Sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, Oddział Dystrybucji Bydgoszcz ul. E. Warmińskiego 8 85-054 Bydgoszcz, 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:

Opera NOVA w Bydgoszczy z siedzibą: ul. Marszałka Focha 5, 85-070 Bydgoszcz, NIP: 9670001897, zarejestrowaną w Rejestrze Instytucji Kultury w Urzędzie Marszałkowskim w Toruniu pod nr EK II 4011/06/99 ,

adres do korespondencji w formie pisemnej:

Opera NOVA w Bydgoszczy

ul. Marszałka Focha 5

85-070 Bydgoszcz

zwaną/ zwanym dalej Klientem.

### § 1

Klient oświadcza, że:

1. Warunki Przyłączenia nr 43334/2022/OD1/RR1 z dnia 17.08.2022 zostały przez ENEA Operator określone na jego wniosek, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń.
2. Do dnia zawarcia niniejszej umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do obiektu (oraz w sposobie i warunkach wykonywanej działalności gospodarczej), potwierdzonych dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia.
3. Zawiadomi ENEA Operator o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do obiektu (i w sposobie oraz warunkach wykonywanej działalności gospodarczej) co potwierdzi stosownymi dokumentami.

### § 2

1. Przedmiotem umowy jest:
  - 1.1. przyłączenie instalacji Klienta w obiekcie **Opera NOVA w Bydgoszczy zlokalizowanym Bydgoszcz, ul. Marszałka Focha 5** do sieci ENEA Operator z mocą przyłączeniową o wartości - **942 kW (wzrost mocy o 462 kW) na napięciu 15 kV**,
  - 1.2. określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.
2. Klient zakwalifikowany jest do III grupy przyłączeniowej.
3. Strony zobowiązują się współdziałać dla prawidłowego wykonania przedmiotu umowy.

### § 3

Strony uzgadniają, że dla realizacji przyłączenia instalacji Klienta do sieci ENEA Operator konieczne jest:

1. Wykonanie / przygotowanie instalacji odbiorczej Klienta w tym stacji transformatorowej - urządzeń i układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz infrastruktury elektroenergetycznej nn/0,4 kV do poboru mocy.
2. Dokonanie aktualizacji dokumentacji, w tym projektowej, koniecznej do realizacji instalacji odbiorczej Klienta, o której mowa w ust. 1, oraz jej uzgodnienie w ENEA Operator, w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego.
3. Zrealizowanie pozostałych wymagań i zaleceń określonych w warunkach

**§ 4**

Strony uzgadniają następujące zasady i harmonogram przyłączenia:

1. Klient wykona instalację odbiorczą, o której mowa w § 3 ust. 1 umowy w terminie do .....<sup>1</sup> Instalacja odbiorcza, o której mowa w § 3 ust. 1 wykonana zostanie zgodnie z warunkami przyłączenia oraz obowiązującymi w tym zakresie przepisami i normami przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
2. Klient przystosuje układ pomiarowo – rozliczeniowy, o którym mowa w § 3 ust. 1.
3. Klient opracuje / zaktualizuje dokumentację instalacji odbiorczej, o której mowa w § 3 ust. 2, a w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego, uzgodni ją z ENEA Operator.
4. Klient zgłosi do ENEA Operator w formie pisemnej gotowość przyłączenia do sieci wykonanych urządzeń w terminie uwzględniającym postanowienia, o których mowa w § 5 ust. 1.
5. Klient opracuje Instrukcję Współpracy Ruchowej w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego, z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega uzgodnieniu z ENEA Operator przed przyłączeniem obiektu klienta do sieci ENEA Operator.

**§ 5**

1. Klient zobowiązuje się do dokonania zgłoszenia za pośrednictwem wybranego Sprzedawcy lub samodzielnie, o zawarciu umowy kompleksowej lub sprzedaży energii elektrycznej po wcześniejszym zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w oparciu o zasady określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENEA Operator/ aktualizacji dotychczasowej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator lub powiadomienia ENEA Operator o aktualizacji umowy kompleksowej za pośrednictwem wybranego Sprzedawcy lub samodzielnie, w oparciu o zasady określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENEA Operator<sup>2</sup> w terminie nie dłuższym niż 90 dni od daty zawarcia nn. umowy o przyłączenie.
2. Strony zobowiązują się do rozpoczęcia dostarczania i odbioru energii elektrycznej w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia pozytywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w §5 ust.1/ aktualizacji dotychczasowej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator lub powiadomienia ENEA Operator o aktualizacji umowy kompleksowej za pośrednictwem wybranego Sprzedawcy lub samodzielnie, w oparciu o zasady określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENEA Operator<sup>2</sup>.
3. Klient oświadcza, że planowana roczna ilość pobieranej energii elektrycznej wynosi - 3447 MWh.
4. W umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie kompleksowej zawarte będą parametry jakościowe energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznnych zgodne z przepisami obowiązującego prawa.

Dopuszczalny czas trwania:

- 4.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
  - przerwy planowanej 16 godzin,
  - przerwy nieplanowanej 24 godzin.
- 4.2. przerw w ciągu roku, stanowiących sumą czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku
  - przerwy planowanej 35 godzin,
  - przerwy nieplanowanej 48 godzin.

**§ 6**

**Ustala się następujące miejsce rozgraniczenia własności urządzeń, które stanowi jednocześnie miejsce dostarczania energii elektrycznej:**

w sekcji I : zaciski prądowe dopływowe do odłącznika sekcyjnego w polu nr 1 ( zlokalizowanego między rozdzielniami SN należącymi do Enea Operator Sp. z o.o. a odbiorcą ) stacji transformatorowej odbiorcy ( Klienta ) -"Opera " nr 11816.

<sup>1</sup> termin nie może być dłuższy niż 24 miesiące od dnia zawarcia umowy

<sup>2</sup> wybrać odpowiednie



**§ 7**

1. Stronom przysługuje prawo rozwiązania umowy bez wypowiedzenia w przypadku:
  - 1.1. niewywiązania się przez Klienta z obowiązku określonego w § 5 ust. 1,
  - 1.2. niewywiązania się przez Klienta z terminu określonego w § 4 ust. 1.
  - 1.3. rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, o której mowa w § 5, ust. 1, z wyłączeniem rozwiązania umowy kompleksowej spowodowanego dokonaniem zmianą sprzedawcy energii elektrycznej

Prawo rozwiązania umowy, o którym mowa w niniejszym paragrafie nie przysługuje stronie, która poprzez swoje działanie lub zaniechanie spowodowała naruszenie postanowień umowy.
2. Klientowi przysługuje prawo rozwiązania umowy bez zachowania terminu wypowiedzenia w przypadku utraty przez ENEA Operator wymaganych prawem koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
3. W razie niewykonania przez drugą stronę zobowiązań wynikających z umowy, każda ze stron może rozwiązać niniejszą umowę po uprzednim wezwaniu w formie pisemnej lub elektronicznej drugiej strony do wykonania tych zobowiązań wynikających z umowy z określeniem terminu nie krótszego niż 1 miesiąc i z zagrożeniem, iż w razie bezskutecznego upływu wyznaczonego terminu będzie uprawniona rozwiązać umowę z wykorzystaniem jednej z wyżej wskazanej form.
4. Każdej ze stron przysługuje prawo do odszkodowania w związku z niewykonaniem zobowiązania przez drugą stronę.

**§ 8**

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

- ze strony ENEA Operator: Ireneusz Steinborn tel. 523131823

nr faksu: 48 / 52 374 26 76

adres e-mail: ireneusz.steinborn@operator.enea.pl

**§ 9**

1. Dane teleadresowe **Stron** dla wykonywania przedmiotu umowy każdorazowo są wskazane w umowie.
2. Strony mogą wskazać w formie pisemnej/ w formie elektronicznej inny adres/adres poczty elektronicznej dla doręczeń.
3. W przypadku doręczania korespondencji za pośrednictwem poczty elektronicznej za termin jej doręczenia uznaje się dzień wprowadzenia do sieci e-maila.
4. Ilekroć w Umowie jest mowa o doręczeniu korespondencji, w przypadku doręczania korespondencji za pośrednictwem operatora pocztowego w razie wątpliwości, co do terminu doręczenia, uznaje się, że doręczenie nastąpiło najpóźniej z chwilą upływu terminu do podjęcia przesyłki z jego placówki.

**§ 10**

1. Klient oświadcza, że:
  - 1.1. przed podpisaniem umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej.

**§ 11**

1. Informacje przekazywane w związku z realizacją umowy nie mogą być udostępniane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób.
2. Postanowienia o poufności, o których mowa w ust. 1, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze stron w ujawnieniu informacji podmiotom działającym w imieniu i na rzecz strony przy wykonaniu umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez te podmioty.
3. Postanowienia ust. 1 i ust. 2 nie dotyczą informacji, które należą do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa lub informacji, które zostaną zaaprobowane na piśmie przez drugą stronę jako informacje, które mogą zostać ujawnione.
4. Dane osobowe są przetwarzane zgodnie z informacją przekazaną wraz z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia lub umową o przyłączenie.



## § 12

1. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają pod rygorem nieważności *formy pisemnej (dla formy pisemnej)/ skanu pisma przesłanego na adres mailowy kontakt@operator.enea.pl (dla formy elektronicznej)*, w zależności od przyjętej przez Klienta formy.
2. Do niniejszej umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy ustawy Kodeks cywilny.
3. Sprawy sporne strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia organem właściwym do ich rozstrzygnięcia będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany obiekt, z zastrzeżeniem pkt. a – c poniżej.
  - a) Klient będący konsumentem, uprawniony jest do zwrócenia się do Koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE, o którym mowa w art. 31a Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne, o rozwiązanie sporów wynikłych z umowy. Koordynator jest podmiotem uprawnionym do pozasądowego rozwiązywania sporów z konsumentami zgodnie z ustawą z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich, Dz.U. z 2016 r., poz. 1823.
  - b) ENEA Operator oświadcza, że zobowiązuje się do udziału w postępowaniu w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów konsumenckich prowadzonego przed Koordynatorem, jeżeli Klient będący konsumentem wystąpi z wnioskiem o wszczęcie takiego postępowania.
  - c) Informacje dotyczące Koordynatora będą dostępne na stronie internetowej Prezesa URE [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl). Informacja o stronie internetowej będzie aktualizowana na stronie internetowej ENEA Operator [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl)
4. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron w przypadku formy pisemnej.

## § 13

1. Niniejsza umowa obowiązuje od dnia jej zawarcia, którym jest dzień doręczenia Klientowi obustronnie podpisanej umowy/ dzień wysłania do Klienta e-maila z obustronnie podpisaną umową o przyłączenie/ dzień wysłania do Klienta e-maila z pismem dotyczącym zawarcia umowy o przyłączenie z Konsumentem.
2. Niniejszą umowę zawarto na czas realizacji warunków przyłączenia oraz świadczenia usług dystrybucji w oparciu o jedną z umów, o których mowa w § 5 ust. 1.
3. Strony uzgadniają, że w przypadku ustalenia przez okres kolejnych 3 lat w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej mocy umownej mniejszej od wartości 80% mocy przyłączeniowej określonej w § 2 ust. 1, wielkość mocy przyłączeniowej przyjmie wartość mocy umownej.

*Klient*

*ENEA Operator*

.....  
Data i czytelny podpis Klienta

.....  
Data i podpis ENEA Operator



## Załącznik nr 1 do warunków przyłączenia nr 43334/2022/OD1/RR1

### wymagania techniczne dotyczące pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla III grupy przyłączeniowa

#### I. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:

Rozliczeniowe układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej należy przewidzieć na napięciu 15 kV. Liczniki oraz pozostałe urządzenia pomiarowe należy zainstalować w rozdzielni 0,4 kV stacji transformatorowej odbiorcy.

#### II. Wymagania dotyczące układu pomiarowo rozliczeniowego:

1. Wymagania techniczne dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 1.1. układ zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony;
  - 1.2. układ zabudować w układzie trójsystemowym, czteroprzewodowym;
  - 1.3. układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układ zasilania awaryjnego umożliwiający odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych;
  - 1.4. obwody wtórne prądowe i napięciowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej w szafie pomiarowej;
  - 1.5. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:
    - 1.5.1. posiadać wzorcowanie przez GUM lub akredytowane przez PCA laboratorium;
    - 1.5.2. posiadać klasę dokładności: przekładniki prądowe kl. 0,2S i 0,2 dla przekładników napięciowych);
    - 1.5.3. być dobrane do aktualnie pobieranej mocy
  - 1.6. przekładniki prądowe powinny:
    - 1.6.1. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS nie większy niż 5;
    - 1.6.2. być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym minimalnym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20 % prądu znamionowego;
  - 1.7. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;
  - 1.8. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie wolno przyłączać innych przyrządów;
  - 1.9. zabezpieczenie przekładników napięciowych wykonać po stronie SN;
  - 1.10. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być przystosowane do plombowania;
  - 1.11. w pobliżu liczników zainstalować podwójne gniazdo 230 V AC.

IS/745

#### Centrala

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

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

NIP 782 237 71 60  
REGON 300455398

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

- 1.12. przekładniki napięciowe dociążyć rezystorami, ok. 30% mocy uzwojenia strony wtórnej
2. Wymagania dodatkowe:
  - 2.1. uzgodnienie w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz dokumentacji projektowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych wraz z obliczeniami obwodów wtórnych i doбором przekładników prądowych i napięciowych oraz układu transmisji danych pomiarowych;
  - 2.2. dla potrzeb ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz należy dołączyć dodatkowy egzemplarz projektu;
  - 2.3. realizacja modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych własnym kosztem i staraniem, na podstawie uzgodnionej dokumentacji;
  - 2.4. ENEA Operator Sp. z o.o. dostarcza i montuje w przygotowanym miejscu licznik energii elektrycznej oraz modem GSM wraz z anteną i kartą SIM. Z tego względu należy na etapie projektowania i wykonania dokonać z Zespołem Usług Dystrybucyjnych dodatkowych uzgodnień dotyczących dostarczanych przez ENEA Operator Sp. z o.o. elementów i przygotowania ich do montażu.
  - 2.5. zgłoszenie gotowości do sprawdzenia technicznego do właściwej terytorialnie jednostki ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz – Wydział Urządzeń Pomiarowych;
  - 2.6. przeprowadzenie pozytywnych prób w zakresie przesyłania danych pomiarowych w uzgodnieniu z ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz.

**III. Możliwe jest wykorzystanie dodatkowego interfejsu RS485 w liczniku do monitorowania poboru energii i mocy, pod warunkiem zastosowania konwertera lub modułu komunikacyjnego z optoizolacją.**

W przypadku dodatkowych pytań i wątpliwości prosimy o kontakt z Wydziałem Układów Pomiarowych  
- nr telefonu 52-3131133.

załączniki:  
- tabela A

**Tabela A**  
**parametry infrastruktury elektroenergetycznej przyłączanej do sieci ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**(dla wyznaczenia strat mocy i energii elektrycznej)**

Punkt poboru: .....

Adres punktu poboru: .....

Nazwa podmiotu przyłączanego.....

Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej: .....

	Parametr	wartość
<b>Parametry linii kablowej</b>	L	km
	$R_o$	$\Omega/\text{km}$
	$L_o$	mH/km
	$C_o$	$\mu\text{F}/\text{km}$
	tg d	-
	$\frac{U_{pn}}{U_{sn}}$	-
	$\frac{I_{pn}}{I_{sn}}$	-
<b>Parametry linii napowietrznej</b>	L	km
	$R_o$	$\Omega/\text{km}$
	$\frac{U_{pn}}{U_{sn}}$	-
	$\frac{I_{pn}}{I_{sn}}$	-
<b>Parametry transformatora</b>	U	kV
	$\Delta P_{FeN}$	kW
	$\Delta P_{CuN}$	kW
	$\Delta U_{z\%}$	%
	$I_{0\%}$	%
	$S_N$	kVA
	$I_{nII}$	A
	$\frac{U_{pn}}{U_{sn}}$	-
	$\frac{I_{pn}}{I_{sn}}$	-

(podpis i pieczęć projektanta)

**Tabela A**  
**parametry infrastruktury elektroenergetycznej przyłączanej do sieci ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**(dla wyznaczenia strat mocy i energii elektrycznej)**

**Objaśnienia :**

Parametr		wartość	jednostka
L	-	długość odcinka linii	km
R <sub>o</sub>	-	rezystancja jednostkowa linii	Ω/km
L <sub>o</sub>	-	Indukcyjność jednostkowa linii	mH/km
C <sub>o</sub>	-	pojemność jednostkowa linii	μF/km
tg δ	-	współczynnik stratności izolacji kabla	-
U <sub>pn</sub>	-	znamionowe napięcie pierwotne przekładnika napięciowego	V
U <sub>sn</sub>	-	znamionowe napięcie wtórne przekładnika napięciowego	V
I <sub>pn</sub>	-	znamionowy prąd pierwotny przekładnika prądowego	A
I <sub>sn</sub>	-	znamionowy prąd wtórny przekładnika prądowego	A
U	-	napięcie przewodowe , w przypadku transformatora przewodowe napięcie wtórne	kV
ΔP <sub>FeN</sub>	-	znamionowe straty mocy czynnej w rdzeniu transformatora	W
ΔP <sub>CuN</sub>	-	znamionowe straty mocy czynnej w uzwojeniu transformatora	W
ΔU <sub>Z%</sub>	-	procentowe napięcie zwarcia transformatora	-
I <sub>0%</sub>	-	procentowy prąd biegu jałowego transformatora	-
S <sub>N</sub>	-	znamionowa moc pozorna	VA
I <sub>nII</sub>	-	Znamionowy prąd wtórny transformatora	A