

Numer P/25/041255/2

Miejscowość Gdańsk

Data 28-04-2026

# WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

## DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: instalacja hybrydowa BPM I (ME+PV) PPE GS1: 59 0243 8360 4440 1737  
Adres (Nr działki): Bożepole Małe, ul. -  
gm. Łęczyce , działka numer 110, 113
2. Grupa przyłączeniowa: grupa III
3. Moc przyłączeniowa: 9990 kW, moc pobierana z sieci: 5000 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ - GPZ BOŻEPOLE [04300]  
Linia 15 kV kier. PV Bożepole Park AB [S3613601]  
Obiekt Ciąg liniowy SN-15kV kier. PV Bożepole Park AB [S3613601]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe abonenckiej linii kablowej SN-15kV sekcja I pole nr 12 w rozdzielnicy SN-15kV w GPZ "Bożepole" w kierunku instalacji przyłączanej
6. Rodzaj połączenia z siecią: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez Energa-Operator S.A.
    - 7.1.1. Stacja transformatorowa WN/SN:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.2. Urządzenia SN:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.4. Automatyka EAZ:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.5. Telemekhanika i Łączność:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez podmiot przyłączający
    - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:  
Abonencką stację transformatorową T366404 "PV Bożepole Park" należy przystosować do nowych warunków obciążenia. Charakter stacji: abonencka - końcowa.  
Zapewnić zdatną transmisję danych do systemu SCADA, systemów pomiarów wielkości z jednostek wytwórczych:
      - a) zdalne wyłączenie wyłącznika elektrowni fotowoltaicznej z magazynem energii systemu dyspozytorskiego EOP.
      - b) mocy czynnej w czasie rzeczywistym.
      - c) mocy biernej w czasie rzeczywistym.
      - d) napięcia UL1, UL2, UL3, UL1-2, UL2-3, UL3-1.
      - e) prądy IL1, IL2, IL3.
      - f) częstotliwości z modulem df/dt
      - g) stan wyłączników układów kompensacyjnych. (opcjonalnie)
      - h) stan łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną (zamknięty, otwarty)Impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.  
W przypadku zadziałania SZR, SPZ w GPZ "Bożepole" do którego przyłączona jest elektrownia fotowoltaiczna wraz z magazynem energii, automatyka zabezpieczeniowa elektrowni powinna wyłączyć ją w czasie krótszym od czasu działania istniejącego zabezpieczenia stacji.  
Samoczynne załączenie elektrowni fotowoltaicznej wraz z magazynem energii powinno nastąpić po czasie nie krótszym niż 30s. liczonym od zakończenia cyklu SZR lub SPZ.  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
    - 7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane.: Zgodnie z IRIESD EOP.
    - 7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:

Zgodnie z IRIESD EOP.

- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
Wymagane jest zdalne wyłączenie źródeł z systemu SCADA zainstalowanego w Regionalnej Dyspozycji Mocy w Gdańsku.  
Wymagane jest wprowadzenie blokady elektrycznej sterowanej z systemu SCADA RDM w Gdańsku, uniemożliwiającej pracę źródeł do momentu wydania zgody za pomocą układów telemechaniki przez dyspozytora RDM.  
Zapewnić zdalną regulację mocy czynnej sterowanej z systemu SCADA Regionalnej Dyspozycji Mocy w Gdańsku.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  
tgφ QI: 0.4  
tgφ QII: 0.35  
tgφ QIII: 0.35  
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
w polu nr 12 w rozdzielni SN-15kV w GPZ Bożepole
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: **Nie dotyczy [A] w polu nr 12 w rozdzielni SN-15kV w GPZ Bożepole**
- 9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii:  
Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:  
Wymagane;
- 9.6. Wymagania dodatkowe:  
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w GPZ GPZ BOŻEPOLE
- |    |  |  |
|----|--|--|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci: | <b>uziemiony punkt neutralny <math>X_0/X1 = 2,27</math></b>  |
| b) | Napięcie znamionowe sieci:             | <b>110</b> kV  |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego 1-faz:         | <b>6756</b> A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s |
| d) | Prąd zwarcia doziemnego 3-faz:         | <b>9672</b> A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s |
| e) | Moc zwarciova na szynach 110 kV:       | <b>1843</b> MVA  |
| f) | System ochrony od porażen              | <b>uziemięcie ochronne</b>   |
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu [SN] kV w GPZ GPZ BOŻEPOLE
- |    |                                       |  |
|----|---------------------------------------|--|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | <b>Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)</b> |
| b) | Napięcie znamionowe sieci             | <b>15</b> kV   |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego               | <b>40</b> A  |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | <b>3</b> s   |
| e) | Moc zwarciova na szynach 15 kV        | <b>230</b> MVA   |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | <b>0.5</b> s   |
| g) | System ochrony od porażen             | <b>uziemięcie ochronne</b>   |
- 10.3. Inne wymagania:  
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Ilość sztuk  |
|------------------------------------|---------------------|----------------|--------------|
| <b>MEW15/1250-3</b>                | <b>0.8</b>          | <b>1000</b>    | <b>10</b>    |
| <b>SUN2000-215KTL-H0</b>           | <b>0.8</b>          | <b>215</b>     | <b>2</b>     |
| <b>JAM72D30 545MB</b>              | <b>0.04</b>         | <b>0.545</b>   | <b>22048</b> |
| <b>SUN2000-330KTL-H1</b>           | <b>0.8</b>          | <b>330</b>     | <b>29</b>    |
| <b>SUN2000-215KTL-H0</b>           | <b>0.8</b>          | <b>215</b>     | <b>2</b>     |
| <b>JAM72D30 545MB</b>              | <b>0.04</b>         | <b>0.545</b>   | <b>22022</b> |
| <b>SUN2000-330KTL-H1</b>           | <b>0.8</b>          | <b>330</b>     | <b>29</b>    |
12. Wymagania techniczne dla farmy wiatrowej wynikające z pkt. 7. załącznika nr 3 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD).

- 
13. Inne ustalenia:
- 13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:  
Opracować/zaktualizować projekt budowlano - wykonawczy abonenckiej stacji transformatorowej T366404 "PV Bożepole Park" i uzgodnić go z Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku - Wydział Dokumentacji Energetycznej.  
Szczegóły dotyczące zabezpieczeń elektrowni, transmisji danych oraz sterowania i pomiaru elektrowni uzgodnić na etapie projektowania z Wydziałem Zarządzania Eksploatacją,
- 13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
Opracować/zaktualizować instrukcję współpracy ruchowej abonenckiej stacji transformatorowej T366404 "PV Bożepole Park" i uzgodnić ją z Regionalną Dyspozycją Mocy Oddział w Gdańsku, przy opracowywaniu instrukcji uwzględnić wymagania zawarte w IRiESD Energa-Operator S.A.
- 13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 
- 13.4. Uwagi dodatkowe:
- 
14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy spełniać warunki i wymogi:  
a. określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG),  
b. ustanowione na podstawie NC RfG oraz IRiESD i IRiESP w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w pkt. a) i b)  
Właściciel zakładu wytwarzania energii jest zobowiązany do spełnienia wszystkich warunków i wymogów wynikających z dokumentów powołanych w pkt. a) i b) powyżej, w tym w szczególności do wypełnienia obowiązku - przeprowadzenia testów i symulacji, - dostarczenia certyfikatów sprzętu, - wystąpienia i pozyskania odpowiednich pozwoleń.
16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). Energa-Operator S.A. nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci Energa-Operator S.A.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich podmiotowi przyłączanemu.
19. Uwagi dodatkowe:
- 

Majorczyk Marek  
OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 94 15



Kierownik Wydziału  
Przyłączeń i Rozwoju

Tomasz Kuczyński

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
  3. Rejon Dystrybucji w Wejherowie  
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo



Numer P/25/041257/2

Miejscowość Gdańsk

Data 28-04-2026

# WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

## DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: **instalacja hybrydowa BPM II (ME+PV)** PPE GS1:59 0243 8360 4440 2130  
Adres (Nr działki): **Bożepole Małe, ul. -  
gm. Łęczyce , działka numer 110**
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa III**
3. Moc przyłączeniowa: **9990 kW, moc potrzeb własnych: 5000 kW**
4. Miejsce przyłączenia: **GPZ - GPZ BOŻEPOLE [04300]  
Linia 15 kV kier. BOŻEPOLE NORDA PV AB [S3613501]  
Obiekt Ciąg liniowy SN-15kV kier. BOŻEPOLE NORDA PV AB [S3613501]**
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: **zaciski prądowe abonenckiej linii kablowej SN-15kV sekcja II pole nr 20 w rozdzielniczy SN-15kV w GPZ "Bożepole" w kierunku instalacji przyłączonej**
6. Rodzaj połączenia z siecią: **kablowe**
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez Energa-Operator S.A.
    - 7.1.1. Stacja transformatorowa WN/SN:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.2. Urządzenia SN:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.4. Automatyka EAZ:  
Nie dotyczy.
    - 7.1.5. Telemechanika i Łączność:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez podmiot przyłączany
    - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:  
Abonencką stację transformatorową T366381 "PV Bożepole Norda PV" należy przystosować do nowych warunków obciążenia. Charakter stacji: abonencka - końcowa.  
Zapewnić zdalną transmisję danych do systemu SCADA, systemów pomiarów wielkości z jednostek wytwórczych:
      - a) zdalne wyłączenie wyłącznika elektrowni fotowoltaicznej z magazynem energii systemu dyspozytorskiego EOP.
      - b) mocy czynnej w czasie rzeczywistym.
      - c) mocy biernej w czasie rzeczywistym.
      - d) napięcia UL1, UL2, UL3, UL1-2, UL2-3, UL3-1.
      - e) prądy IL1, IL2, IL3.
      - f) częstotliwości z modulem df/dt
      - g) stan wyłączników układów kompensacyjnych. (opcjonalnie)
      - h) stan łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną (zamknięty, otwarty)Impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.  
W przypadku zadziałania SZR, SPZ w GPZ "Bożepole" do którego przyłączona jest elektrownia fotowoltaiczna wraz z magazynem energii, automatyka zabezpieczeniowa elektrowni powinna wyłączyć ją w czasie krótszym od czasu działania istniejącego zabezpieczenia stacji.  
Samoczynne załączenie elektrowni fotowoltaicznej wraz z magazynem energii powinno nastąpić po czasie nie krótszym niż 30s. liczonym od zakończenia cyklu SZR lub SPZ.  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
    - 7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane.:  
Zgodnie z IRIESD EOP.
    - 7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:

Zgodnie z IRIESD EOP.

- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
Wymagane jest zdalne wyłączenie źródeł z systemu SCADA zainstalowanego w Regionalnej Dyspozycji Mocy w Gdańsku.  
Wymagane jest wprowadzenie blokady elektrycznej sterowanej z systemu SCADA RDM w Gdańsku, uniemożliwiającej pracę źródeł do momentu wydania zgody za pomocą układów telemechaniki przez dyspozytora RDM.  
Zapewnić zdalną regulację mocy czynnej sterowanej z systemu SCADA Regionalnej Dyspozycji Mocy w Gdańsku.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  
tgφ QI: 0.4  
tgφ QII: 0.35  
tgφ QIII: 0.35  
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
w polu nr 20 w rozdzielni SN-15kV w GPZ Bożepole
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: **Nie dotyczy [A]**  
**w polu nr 20 w rozdzielni SN-15kV w GPZ Bożepole**
- 9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii:  
Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:  
Wymagane;
- 9.6. Wymagania dodatkowe:  
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w **GPZ BOŻEPOLE**
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: **uziemiony punkt neutralny  $X_0/X_1 = 2,27$**   
b) Napięcie znamionowe sieci: **110** kV  
c) Prąd zwarcia doziemnego 1-faz: **6751** A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s  
d) Prąd zwarcia doziemnego 3-faz: **9657** A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s  
e) Moc zwarciova na szynach 110 kV: **1840** MVA  
f) System ochrony od porażeń **uziemięcie ochronne**
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu [SN] kV w **GPZ BOŻEPOLE**
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci **Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)**  
b) Napięcie znamionowe sieci **15** kV  
c) Prąd zwarcia doziemnego **40** A  
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego **3** s  
e) Moc zwarciova na szynach 15 kV **230** MVA  
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego **0.5** s  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.  
g) System ochrony od porażeń **uziemięcie ochronne**
- 10.3. Inne wymagania:  
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Ilość sztuk  |
|------------------------------------|---------------------|----------------|--------------|
| <b>MEW15/1250-3</b>                | <b>0.8</b>          | <b>1000</b>    | <b>10</b>    |
| <b>TP6L72M(H)</b>                  | <b>0.04</b>         | <b>0.45</b>    | <b>25272</b> |
| <b>SUN2000-185KTL-H1</b>           | <b>0.8</b>          | <b>185</b>     | <b>54</b>    |
| <b>JAM72D30 545MB</b>              | <b>0.04</b>         | <b>0.545</b>   | <b>5824</b>  |
| <b>SUN2000-330KTL-H1/H2</b>        | <b>0.8</b>          | <b>330</b>     | <b>8</b>     |
| <b>SUN2000-215KTL-H0</b>           | <b>0.8</b>          | <b>215</b>     | <b>2</b>     |
12. Wymagania techniczne dla farmy wiatrowej wynikające z pkt. 7. załącznika nr 3 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD).  
-

13. Inne ustalenia:
- 13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:  
Opracować/zaktualizować projekt budowlano - wykonawczy abonenckiej stacji transformatorowej T366381 "PV Bożepole Norda PV" i uzgodnić go z Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku - Wydział Dokumentacji Energetycznej.  
Szczegóły dotyczące zabezpieczeń elektrowni, transmisji danych oraz sterowania i pomiaru elektrowni uzgodnić na etapie projektowania z Wydziałem Zarządzania Eksploatacją.
- 13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
Opracować/zaktualizować instrukcję współpracy ruchowej abonenckiej stacji transformatorowej T366381 "PV Bożepole Norda PV" i uzgodnić ją z Regionalną Dyspozycją Mocy Oddział w Gdańsku, przy opracowywaniu instrukcji uwzględnić wymagania zawarte w IRIESD Energa-Operator S.A.
- 13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:  
-
- 13.4. Uwagi dodatkowe:  
-
14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy spełniać warunki i wymogi:  
a. określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG),  
b. ustanowione na podstawie NC RfG oraz IRIESD i IRIESP w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w pkt. a) i b)  
Właściciel zakładu wytwarzania energii jest zobowiązany do spełnienia wszystkich warunków i wymogów wynikających z dokumentów powołanych w pkt. a) i b) powyżej, w tym w szczególności do wypełnienia obowiązku - przeprowadzenia testów i symulacji, - dostarczenia certyfikatów sprzętu, - wystąpienia i pozyskania odpowiednich pozwoleń.
16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). Energa-Operator S.A. nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci Energa-Operator S.A.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich podmiotowi przyłączanemu.
19. Uwagi dodatkowe:  
-

Majorczyk Marek  
OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 94 15



Kierownik Wydziału  
Przyłączeń i Rozwoju

Tomasz Kuczyński

ZATWIERDZIŁ



- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
  3. Rejon Dystrybucji w Wejherowie  
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo

