



PKP ENERGETYKA

Szczecin, dnia 23.09.2020r.

SUN ENERGY 7 Sp. z o.o.

ul. Jarzębinowa 7

76-220 Główny

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
do sieci elektroenergetycznej PKP Energetyka S.A.

Nr ERD5E-j-5716/W-391/2020

I. DANE OBIEKTU PRZYŁĄCZANEGO

1. Nazwa źródła wytwórczego (modułu wytwarzania): **elektrownia fotowoltaiczna „Krzęcin 3”**.
2. Lokalizacja: **dz. nr 403/4 obręb 0006 Krzęcin, gm. Krzęcin, powiat choszczeński, zachodniopomorskie.**
3. Moc przyłączeniowa:
 - a. Moc wprowadzana do sieci: **975 [kW]**
 - b. Moc wyprowadzana z sieci: **40 [kW]**
4. Grupa przyłączeniowa: **III**
5. Napięcie w miejscu przyłączenia: **15 [kV]**

II. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Proj. pole liniowe wyłącznikowe nr 2 w proj. złączu kablowym SN 15kV na dz. nr 46/6 obręb 0003.

III. MIEJSCE DOSTARCZENIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. **Zaciski prądowe głowic kablowych abonenckiej linii kablowej w proj. polu liniowym wyłącznikowym nr 2 w proj. złączu kablowym SN 15kV na dz. nr 46/6 obręb 0003 (głowice na majątku Podmiotu Przyłączanego).**
2. **Miejsce rozgraniczenia własności: zaciski prądowe głowic kablowych abonenckiej linii kablowej w proj. polu liniowym wyłącznikowym nr 2 w proj. złączu kablowym SN 15kV na dz. nr 46/6 obręb 0003 (głowice na majątku Podmiotu Przyłączanego).**

IV. ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI ZWIĄZANYCH Z PRZYŁĄCZENIEM

1. **W części PKP Energetyka S.A.:**

PKP Energetyka S.A.
Oddział w Warszawie-Dystrybucja
Energii Elektrycznej
Północny Rejon Dystrybucji
Ekspozytura Szczecin
ul. Czarnieckiego 8F
70-221 Szczecin
tel. +48 91 471 56 01
tel. +48 91 471 56 92
erd5@pkpenergetyka.pl
www.pkpenergetyka.pl

Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy
XII Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego
numer KRS 0000322634
NIP: 526-25-42-704
REGON: 017301607-00232
Kapitał zakładowy:
844 885 320,00 zł
(wpłacony w całości)

- 1.1. Opracować projekt budowlano - wykonawczy rozbudowy rozdzielni SN 15kV w PT Słonice w zakresie dobudowy proj. pola wyłącznikowego WN5 oraz budowy sieci SN 15kV w postaci linii kablowej wraz z równolegle poprowadzonym traktem światłowodowym oraz złącza kablowego na dz. nr 46/6 obręb 0003.
- 1.2. Istniejącą rozdzielnicę SN 15kV w PT Słonice dostosować do kodeksów sieciowych NC RfG i NC DCC oraz przystosować do podłączenia instalacji wytwórczej poprzez dobudowę w sekcji I pola liniowego wyłącznikowego WN5. Pole wyposażać w elektroniczne zabezpieczenie multifunkcyjne wg standardu zastosowanego w rozbudowywanej rozdzielnicy.
- 1.3. Dostosować istn. układy pomiarowo - rozliczeniowe rozdzielni SN 15kV do współpracy ze źródłem wytwórczym.
- 1.4. Na dz. nr 46/6 obręb 0003 w miejscu wg potrzeb zabudować proj. złącze kablowe SN 15kV o pięciu polach liniowych (w tym 1 rozłącznikowe – połączenie z rozdzielnicą SN 15kV PT Słonice, 4 wyłącznikowe – wyprowadzenie mocy z elektrowni fotowoltaicznych); rozdzielnicę w złączu przystosować do zdalnego sterowania z Nastawni Centralnej Zdalnego Sterowania NC Sopot.
- 1.5. Rozbudowaną rozdzielnicę SN 15kV w PT Słonice oraz nowo zabudowane złącze kablowe SN 15kV jw. połączyć linią kablową o długości wg potrzeb i przekroju ustalonym na drodze obliczeń projektowych; równolegle do linii elektroenergetycznej poprowadzić linię światłowodową.
- 1.6. Spełnić wymagania techniczne Enea Operator Sp. z o.o. w zakresie umożliwiającym współpracę ze źródłem wytwórczym.
- 1.7. Pole liniowe wyłącznikowe nr 2 w nowo zabudowanym złączu kablowym SN 15kV udostępnić Podmiotowi Przyłączanemu celem wprowadzenia abonenckiej linii kablowej 15kV.
- 1.8. Dostosować nastawy automatyki EAZ do współpracy ze źródłem wytwórczym.
- 1.9. Zabudować urządzenia niezbędne dla zrealizowania zdalnego sterowania, transmisji sygnałów oraz wykonania telesygnalizacji i telepomiarów do NC Sopot.
- 1.10. Dostosować układ systemu zdalnego sterowania i nadzoru w NC Sopot dla umożliwienia wizualizacji i zdalnych pomiarów w obiekcie Podmiotu Przyłączanego.

2. W części Podmiotu Przyłączanego:

- 2.1 Opracować dokumentację projektową dla robót elektroenergetycznych obejmujących zakres od instalacji wytwórczej do miejsca przyłączenia i uzgodnić z PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej Północny Rejon Dystrybucji. W dokumentacji ująć układ pomiarowo-rozliczeniowy w abonenckiej stacji transformatorowej.
- 2.2 Wykonać sieć odbiorczą wg uzgodnionej dokumentacji j.w. oraz zgodnie z wymogami/postanowieniami NC RfG i IRIESD PKP Energetyka S.A. w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG, w szczególności *Załącznika nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. "Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej"*.
- 2.3 Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Urządzenia nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców. Należy spełnić obowiązujące w tym zakresie normy i przepisy (Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 04.05.2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego).
- 2.4 W przypadku stwierdzenia nie spełnienia wymagań jakościowych określonych powyżej konieczne będzie zainstalowanie kosztem i staraniem Podmiotu Przyłączanego urządzeń likwidujących niekorzystny wpływ urządzeń wytwórczych na sieć PKP Energetyka S.A

- 2.5 Urządzenia przyłączane winny posiadać atesty lub homologację oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa.
- 2.6 Zaprojektować i wybudować trakt światłowodowy w trasie przyłącza kablowego złącze kablowe SN 15kV na dz. nr 46/6 obręb 0003 – elektrownia fotowoltaiczna „Krzęcin 3”.
- 2.7 Na ww. wymienione prace uzyskać wszelkie niezbędne, przewidziane przepisami prawa zgody i zezwolenia.

V. DANE ZNAMIONOWE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI, DOPUSZCZALNE GRANICZNE PARAMETRY ICH PRACY ORAZ DANE DO OBLICZEŃ

1. Napięcie znamionowe sieci: 15kV.
2. Układ pracy punktu neutralnego sieci SN: sieć 15kV uziemiona przez rezystor.
3. System ochrony przed porażeniami w sieci SN: uziemienie ochronne.
4. Moc zwarciowa: w PT Słonice – 150 MVA.
5. Czas trwania zwarcia doziemnego: 0,3s.
6. Czas trwania zwarcia wielofazowego: 0,3s.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\tan \varphi \leq 0,4$
8. Wszystkie urządzenia mają być dostosowane do warunków zwarciovych w miejscu ich zabudowy. Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.
9. Czasy trwania zwarć wyłączanych przez zabezpieczenia podstawowe w jednostkach wytwórczych przyłączanych do sieci PKP Energetyka S.A. nie mogą być dla stref podstawowych dłuższe niż 150 ms.
10. Zastosowana aparatura ma zapewniać wyłączenie powstałych zwarć, w czasie nieprzekraczającym 150 ms.
11. Czasy wyłączania zwarć przez zabezpieczenie rezerwowe w jednostkach wytwórczych przyłączonych do sieci PKP Energetyka S.A. nie powinny być dłuższe niż 500 ms.

VI. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Abonencka stacja transformatorowa.

VII. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO I SYSTEMU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

1. Sposób pomiaru – pośredni,
2. Układ pomiarowy należy zainstalować na napięciu przyłączania określonym w pkt. I,
3. Układ pomiarowy kontrolny należy zainstalować w abonenckiej stacji transformatorowej,
4. Wymagania dotyczące liczników – 3-systemowe, 4-kwadrantowe, dwukierunkowe, do pomiaru mocy czynnej i biernej, z uwzględnieniem kierunku i charakteru mocy biernej, z synchronizacją czasu, z rejestracją profili obciążeń, klasa dokładności – [0,2] dla mocy czynnej, [0,5] dla mocy biernej,
5. Liczniki powinny współpracować z systemami automatycznej rejestracji danych,
6. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny posiadać dwa rdzenie i dwa uzwojenia pomiarowe o zalecanej klasie dokładności [0,2],
7. W układach pomiarowych należy zastosować odpowiednie listwy kontrolne,
8. Układy pomiarowe powinny posiadać układy podtrzymania zasilania ze źródła zewnętrznego,
9. Szczegółowe wymagania dotyczące układu pomiarowego określone są w *Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A.*,

10. Projekt układu pomiarowego rozliczeniowego i kontrolnego należy uzgodnić z PKP Energetyka S.A. Północny Rejon Dystrybucji,
11. Należy zapewnić PKP Energetyka S.A. możliwość niezależnej drogi transmisji i odczytu on-line danych z układu pomiarowego kontrolnego.

VIII. WYMAGANIA DOTYCZĄCE DOSTOSOWANIA PRZYŁĄCZANYCH URZĄDZEŃ INSTALACJI LUB SIECI DO SYSTEMÓW STEROWANIA DYSPOZYTORSKIEGO

1. Urządzenia w elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3” należy przystosować do systemu zdalnego nadzoru NC Sopot.
2. W urządzeniach elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3” należy zastosować sterowniki obiektowe połączonych ze sobą podwójną siecią informacyjną CANBUS/RS485. Transmisja pomiędzy poszczególnymi urządzeniami na danym obiekcie powinna być realizowana przy wykorzystaniu podwójnej magistrali CANBUS/RS485 z protokołem transmisji PPM2.
3. W przypadku stosowania urządzeń wykorzystujących do pracy inne magistrale i protokoły transmisji, należy zapewnić moduł realizujący konwersję sygnałów na standard CANBUS/RS485.
4. W pomieszczeniach rozdzielnic SN 15kV abonenckiej stacji transformatorowej elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3”, przewidzianej do włączenia w system zdalnego sterowania, należy zainstalować szafy krosowe do których należy wyprowadzić wszystkie obwody niezbędne dla realizacji zdalnego sterowania urządzeniem.
5. W urządzeniach elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3” należy zastosować sterowniki obiektowe połączone ze sobą łączami inżynierskimi.
6. Należy zapewnić łączność dyspozytorską on-line abonenckiej stacji rozdzielczo-pomiarowych elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3” z NC Sopot.
7. Należy zapewnić łączność on-line do przesyłu danych o stanie urządzeń wytwórczych Podmiotu Przyłączanego do systemów.
8. Należy zapewnić możliwość sterowania łącznikami SN stacji przyłączanych elektrowni przez dyżurnego dyspozytora NC Sopot.
9. Zapewnić dwa niezależne tory transmisji dla PKP Energetyka S.A.:
 - podstawowy (światłowod relacji abonencka stacja transformatorowa – złącze kablowe SN 15kV na dz. nr 46/6 obręb 0003),
 - rezerwowo (GPRS do NC Sopot).
10. Należy zapewnić transmisję następujących sygnałów napięciowych, prądowych z urządzeń wytwórczych do systemu NC Sopot:
 - a) stan pracy zabezpieczeń automatyki EAZ (zadziałania, pobudzenia, uszkodzenia),
 - b) położenie łączników SN,
 - c) wartości prądów i napięć fazowych i międzyfazowych,
 - d) wartość mocy czynnej, biernej wprowadzanej do sieci PKP Energetyka S.A. i pobieranej z sieci PKP Energetyka S.A.
11. Łączniki zabudowane w rozdzielnic SN 15kV abonenckiej stacji transformatorowej (wyłączniki, odłączniki, uziemniki, rozłączniki) muszą być wyposażone w taką ilość łączników pomocniczych, która umożliwi realizację odpowiednich blokad oraz odczyt stanów położenia łączników i przekazywanie tych informacji do systemu zdalnego sterowania NC Sopot.
12. Zabudowane urządzenia powinny zapewniać możliwość zrealizowania sygnalizacji obecności / braku napięcia w polu (od strony linii) niezależnie od położenia styków łączników pola. Informacja o obecności / braku napięcia powinna być przekazywana do NC Sopot.

13. Urządzenia zabudowane w rozdzielnic SN 15kV abonenckiej stacji transformatorowej powinny umożliwiać przekazywanie następujących informacji do NC Sopot:
 - a) stany położenia łączników wszystkich pól rozdzielnic SN,
 - b) stan położenia nieokreślonego łączników,
 - c) blokada łącznika,
 - d) prądy z poszczególnych pól liniowych,
 - e) napięcia na szynach rozdzielnic SN,
 - f) moce czynne pobierane z poszczególnych transformatorów,
 - g) w przypadku wyposażenia pól rozdzielnic SN w sterowniki polowe wymagane jest monitorowanie online wszystkich dostępnych sygnałów.
14. Dla wszystkich urządzeń zdalnego sterowania wymagane jest zasilanie gwarantowane.
15. Zapewnić przesył danych pomiarowych do celów rozliczeniowych i bilansowych.
16. Układy automatyki sterowniczej, kontrolnej i telemekhaniki elektrowni fotowoltaicznej „Kręciny 3” muszą być dostosowane do systemu zdalnego sterowania stosowanego w PKP Energetyka S.A.
17. Szczegółowy wykaz informacji o stanie elektrowni Podmiotu Przyłączanego przekazywanych do NC Sopot należy uzgodnić z PKP Energetyka S.A. na etapie tworzenia projektu wykonawczego.
18. Kanały telekomunikacyjne niezbędne do realizacji poszczególnych usług powinny zapewnić transmisję sygnałów z wymaganiem standardem szybkości i jakości oraz powinny posiadać pełną, fizycznie niezależną rezerwację łączy telekomunikacyjnych.

IX. DOPUSZCZALNY POZIOM ZMIENNOŚCI PARAMETRÓW TECHNICZNYCH I JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi odbiorców zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego Dz. U. Nr 93 poz.623.

X. DODATKOWE WYMAGANIA I INFORMACJE


1. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
2. Przyłączana instalacja wytwórcza oraz sieć dystrybucyjna PKP Energetyka S.A. powinny spełniać wymagania wynikające z kodeksów sieciowych NC RfG i NC DCC.
3. Przyłączenie instalacji wytwórczej powinno się odbyć w oparciu o następujące obowiązujące procedury dla poszczególnych rodzajów modułów wytwarzania zgodnie z kodeksami sieciowymi NC RfG – dostępne na stronie internetowej PKP Energetyka S.A.:
 - a) Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A (o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW) przyłączanych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie,
 - b) Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW, przyłączanych do sieci na napięciu poniżej 110 kV,
 - c) Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu D o mocy maksymalnej powyżej 75,0 MW lub przyłączanych do sieci na napięciu większym bądź równym 110 kV,
 - d) Procedura objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany,
 - e) Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów

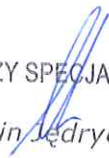
- f) Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej PKP Energetyka S.A.
4. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego, dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej instalacji wytwórczej:
- a) w abonenckich stacjach transformatorowych elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3” obwody wtórne pola liniowego w kierunku instalacji wytwórczej Podmiotu Przyłączonego wyposażać w cyfrowe zintegrowane terminale sterowniczo-zabezpieczeniowe, które powinny spełniać wymogi/postanowienia NC RfG i IRIESD PKP Energetyka S.A. w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG,
 - b) wartość i rodzaj zabezpieczeń należy ustalić na drodze obliczeń projektowych oraz uzgodnić z PKP Energetyka S.A. Północny Rejon Dystrybucji,
 - c) urządzenia wytwórcze powinny być wyposażone w bezprzerwowo działającą automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłócenkowe,
 - d) należy przewidzieć automatykę powodującą natychmiastowe odłączenie urządzeń wytwórczych w przypadku zaniku napięcia w sieci PKP Energetyka S.A.,
 - e) należy przewidzieć natychmiastowe odłączenie urządzeń wytwórczych w przypadku uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej,
 - f) układy automatyki muszą ograniczać do 10-ciu ilości operacji łączeniowych dla całego zespołu w okresie dwugodzinnym,
 - g) wyłączenie zwarć przez automatykę instalacji wytwórczej musi następować z czasem nie dłuższym niż 150 ms,
 - h) instalację wytwórczą należy wyposażać m.in. w: zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne, zabezpieczenie przed asymetrią obciążenia, zabezpieczenie podnapięciowe, zabezpieczenie nadnapięciowe, zabezpieczenie nad-i podczęstotliwościowe, zabezpieczenie ziemnozwarciowe,
 - i) instalacja wytwórcza musi być wyposażona w zabezpieczenie przed pracą wyspową,
 - j) instalacja wytwórcza powinna być wyposażona w układy kompensacji mocy biernej,
 - k) obwody wtórne pola liniowego w kierunku instalacji PKP Energetyka S.A. w planowanej do wybudowania abonenckiej stacji rozdzielczej Podmiotu Przyłączonego wyposażać w cyfrowe zintegrowane terminale sterowniczo-zabezpieczeniowe, które powinny spełniać wymagania/postanowienia NC RfG i IRIESD PKP Energetyka S.A. w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG (w Załączniku nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. "Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej"),
 - l) należy zapewnić koordynację nastaw w stacji abonenckiej instalacji wytwórczej z istniejącymi zabezpieczeniami i nastawami w rozdzielni SN 15kV PT Słonice,
 - m) zastosować układ synchronizacji z siecią PKP Energetyka S.A.,
 - n) zastosować układ zabezpieczający pracę urządzeń wytwórczych na sieć przy zaniku lub obniżeniu napięcia poniżej $0,9 U_n$ oraz wzroście generowanego napięcia powyżej $1,1 U_n$ w sieci PKP Energetyka S.A.,
 - o) szczegóły w zakresie automatyki zabezpieczeniowej, spełniające ww. kryteria, jak i zatwierdzenie projektu w zakresie automatyki zabezpieczeniowej należy uzgodnić z PKP Energetyka S.A. Północny Rejon Dystrybucji Rejon Dystrybucji.
5. Możliwości dostarczania/odbioru energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych.

- a) W przypadku stwierdzenia przeciążeń elementów sieci, problemów napięciowych lub wyłączeń powodujących niepełny układ pracy sieci, PKP Energetyka S.A. zastrzega sobie prawo do ograniczenia mocy instalacji wytwórczej lub jej całkowitego wyłączenia,
 - b) PKP Energetyka ma prawo do wyłączenia instalacji wytwórczych w przypadku awaryjnego układu pracy sieci dystrybucyjnej SN 15 kV własnej jak i Enea Operator bez prawa wytwórcy do odszkodowania,
 - c) PKP Energetyka S.A. ma prawo do wyłączenia instalacji wytwórczej w przypadku zaniku transmisji do NC Sopot,
 - d) W sytuacji niekorzystnego wpływu jednostki wytwórczej na pracę sieci dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. lub zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci – jednostka wytwórcza zostanie wyłączona (aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię).
6. Wymagania w zakresie zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi.
- a) Instalacje wytwórcy nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci PKP Energetyka, instalacji i sieci innych odbiorców ani też powodować pogorszenia standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007r. (Dz. U. nr 93 poz. 623 z 2007r.) oraz winny spełniać wymogi/postanowienia NC RfG a w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG zgodnie z Załącznikiem nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. "Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej".
 - b) Urządzenia przyłączone do sieci rozdzielczej PKP Energetyka winny posiadać atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa.
7. Instalacje uziemiającą wykonać zgodnie z PN-EN 50522 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1kV”.
8. Wymagania dotyczące projektu budowlanego:
- a) realizacja przyłączenia wymaga opracowania projektów, które przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają uzgodnieniu przez PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej Północny Rejon Dystrybucji pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia,
 - b) ww. projekt powinien być wykonany w oparciu o niniejsze warunki przyłączenia oraz IRIESD spółki PKP Energetyka S.A.,
 - c) właściciel instalacji wytwórczej ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących instalację wytwórczą przed skutkami prądów zwarciovych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie oraz innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych,
 - d) Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do opracowania Instrukcji Eksploatacji przyłączanej instalacji wytwórczej oraz Instrukcji Współpracy Ruchowej elektrowni z PKP Energetyka S.A. Ww. dokumenty podlegają uzgodnieniu z PKP Energetyka S.A.
 - e) wytwórca powinien uzyskać zgodnie z Art. nr 32 Prawa Energetycznego wymagane koncesje i zezwolenia.
 - f) podział zadań między stronami, sposób realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych, terminy ich wykonania oraz wielkość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
9. Urządzenia wytwórcze i przesyłowe elektrowni fotowoltaicznej „Krzęcin 3” winny spełniać wymogi/postanowienia NC RfG a w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Enea Operator Sp. z o.o. oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PKP Energetyka S.A. w zakresie współpracy z sieciami dystrybucyjnymi ww. Spółek.

10. PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej informuje o możliwości wystąpienia przerw w dostawie energii elektrycznej ciągłości zasilania. Odbiorniki energii elektrycznej wymagające ciągłości zasilania należy zabezpieczyć własnym źródłem zasilania.
11. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i/lub budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
12. Ważność niniejszych warunków przyłączenia ustala się na okres 2 lat licząc od daty ich doręczenia lub na okres ważności umowy o przyłączenie.
13. W przypadku prowadzenia dalszej korespondencji prosimy powołać się na numer niniejszych warunków.

Pieczęć i podpis:

Zastępca Dyrektora
Rejonu Dystrybucji

Grzegorz Wolnowski

STARSZY SPECJALISTA

Marcin Jędrycha