

Przedmiot zamówienia:	Przebudowa istniejącej sieci elektroenergetycznej SN 15kV oraz nN wraz z przebudową stacji transformatorowej słupowej 06-406 Trzek Duży B w miejscowości Trzek, gm. Kostrzyn; S-2025-14719
-----------------------	--

Sposób dokonania opisu przedmiotu zamówienia (zgodnie z art. 7 Regulaminu udzielania zamówień przez ENEA Operator Sp. z o.o.)

Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia: (CPV: 45231400-9)

W związku ze złym stanem technicznym istniejącej stacji transformatorowej słupowej SN/nn typu ŻH należy przebudować stację transformatorową w nową lokalizację wraz z odcinkiem sieci elektroenergetycznej SN 15kV oraz nn 0,4kV. Projektowaną stację transformatorową SN/nn słupową, należy zlokalizować na działce numer 371/1 przy granicy z działką numer 372 z dostępem od zewnątrz. Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej SN/nn wykonać poprzez odgałęzienie od istniejącej linii napowietrznej SN 15kV "NAGRADOWICE – SIEKIERKI" poprzez budowę słupa rozgałęźnego SN 15kV w linii napowietrznej SN 15kV.

W związku z planowaną wymianą stacji transformatorowej słupowej SN/nn typu ŻH numer 06-406 "Trzek Duży B" należy zrealizować następujący zakres prac:

Rozbiórka sieci napowietrznej elektroenergetycznej SN 15kV:

Istniejący odcinek sieci napowietrznej SN 15kV wykonany przewodami typu 3×AFL-6 35mm² "NAGRADOWICE - SIEKIERKI" układ przewodów trójkątny w kierunku istniejącej stacji transformatorowej słupowej SN/nn numer 06-406 "Trzek Duży B" o długości 210m linii napowietrznej SN 15kV należy zdemontować. Istniejące słupy SN 15kV posadowione na działkach numer 372, 371/1 oraz 371/6 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu PZT do rozbiórki.

Rozbiórka stacji transformatorowej słupowej SN/nn numer 06-406:

Istniejącą stację transformatorową słupową SN/nn typu ŻH numer 06-406 "TRZEK DUŻY B" pobudowaną na działce numer 371/6 w miejscu pokazanym na projekcie zagospodarowania terenu wraz z osprzętem do rozbiórki.

Rozbiórka sieci napowietrznej elektroenergetycznej nn 0,4kV:

Istniejący odcinek sieci napowietrznej nn 0,4kV OBWÓD I wykonany przewodami typu AL 4×35mm² od istniejącej stacji transformatorowej SN/nn typu ŻH numer 06-406 (stacja transformatorowa SN/nn do rozbiórki) w kierunku istniejącego stanowiska słupowego numer I/3 o łącznej długości linii napowietrznej nn 0,4kV 150m (OBWÓD I) wraz z stanowiskami słupowymi nn 0,4kV do rozbiórki. Istniejący odcinek sieci napowietrznej nn 0,4kV OBWÓD II wykonany przewodami typu AL 4×35mm² od istniejącej stacji transformatorowej SN/nn typu ŻH numer 06-406 (stacja transformatorowa SN/nn do rozbiórki) w kierunku istniejącego stanowiska słupowego numer II/1 o długości linii napowietrznej nn 0,4kV 50m wraz z stanowiskiem słupowym nn 0,4kV do rozbiórki. Istniejące słupy w linii napowietrznej elektroenergetycznej SN 15kV oraz nn 0,4kV zgodnie z projektem zagospodarowania terenu, wraz z osprzętem do rozbiórki.

Materiały z demontażu należy zutylizować, przedstawić w ENEA Operator Sp. z o.o. dowód utylizacji. Materiał przeznaczony do utylizacji uzgodnić z ENEA Operator Sp. z o.o., pozostały materiał zdać do magazynu RD Gniezno.

Słupy w linii napowietrznej SN 15kV:

W miejscu pokazanym na projekcie zagospodarowania terenu przewiduje się budowę słupów wirowanych typu ROKr-13,5/20 oraz P-13,5/6 w linii napowietrznej SN 15kV "NAGRADOWICE - SIEKIERKI". Projektowane słupy SN 15kV pobudować na działkach numer 372, 371/1.

Projektowane stanowisko słupowe SN 15kV typu ROKr-13,5/20 wyposażać należy w:

- rozłącznik napowietrzny z uziemnikiem typu np. RUN III 24/4-100A (k. proj. stacja transformatorowa),
- ograniczniki przepięć SN 15kV o prądzie wyładowczym 8/20us, min. 10kA,

- na projektowany słup SN 15kV należy przełożyć istniejącą linię napowietrzną SN 15kV bez zmiany jej przebiegu.

Słup typu ROKr-13,5/20 posadowić w gruncie przy pomocy fundamentu stabilizującego typu SFP122+SP22, głębokość posadowienia $t=2,7m$. Słupy typu P-13,5/6 posadowić w gruncie przy pomocy fundamentu stabilizującego typu UP3, głębokość posadowienia $t=2,3m$. Stosować płytę betonową stopową pod żerdź w celu zrównoważenia nacisków pionowych. Zasypanie wykopów należy wykonywać warstwami o grubości 20-30cm z równoczesnym zagęszczeniem gruntu w celu osiągnięcia maksymalnego dla danego gruntu stopnia zagęszczenia. Ustój montować zgodnie z kierunkiem działania wypadkowej siły od naciągu przewodu lub parcia wiatru w zależności od typu funkcji słupa. Na projektowanych stanowiskach słupowych przewidzieć izolację wiszącą / stojącą w układzie trójkątnym / płaskim dla linii w osłonie; zastosować stopień obostrzenia dla istniejącej linii napowietrznej SN 15kV zgodnie z planem projektem zagospodarowania terenu. Projektowany słup podlega uziemieniu, które powinno spełniać warunek: **$R_{\Sigma} \leq 3,6\Omega$** .

Sieć napowietrzna SN 15kV:

Od projektowanego stanowiska słupowego typu ROKr-13,5/20 posadowionego na działce numer 372 w miejscu pokazanym na projekcie zagospodarowania terenu w linii napowietrznej SN 15kV typu 3×AFL - 6 35mm², pobrać linię napowietrzną SN 15kV typu 3×EKOPAS CCST-WK 70mm² o długości 232m w kierunku projektowanej stacji transformatorowej słupowej typu STN 13,5/20-20/400/II posadowionej na działce nr 371/1. Projektowana sieć napowietrzna SN 15kV przebiegać będzie zgodnie z załączonym projektem zagospodarowania terenu. Zastosować obostrzenie dla linii napowietrznej SN 15kV zgodnie z planami i rysunkami projektowymi. Wysokość zawieszenia istniejących/projektowanych przewodów linii napowietrznej pokazano na projekcie zagospodarowania terenu.

Projektowana stacja transformatorowa słupowa SN/nn:

Stacja transformatorowa słupowa SN/nn zlokalizowana będzie na działce nr 371/1, w miejscu pokazanym na projekcie zagospodarowania terenu. Projektowana stacja transformatorowa słupowa typu STN 13,5/20-20/400/II zasilana będzie projektowaną linią napowietrzną SN 15kV typu 3×EKOPAS CCST-WK 70mm². Słupową stację transformatorową typu STN 13,5/20-20/400/II, należy pobrać na żerdzi wirowanej typu E-13,5/20. Należy zastosować fundament stabilizujący typu SFP111+SP11 o głębokości posadowienia fundamentu $t=3,1m$. Na projektowanej stacji transformatorowej typu STN 13,5/20-20/400/II należy zbudować:

- transformator napowietrzny 15,75/0,42 o mocy $S=40kVA$ (istniejący z demontażu zgodnie z wytycznymi INWESTORA), przed załączeniem transformatora wykonać niezbędne próby i sprawdzenia,
- podstawy bezpiecznikowe typu PBNV-24 z wkładkami bezpiecznikowymi typu WBGnp-24 o prądzie znamionowym 10A,
- ograniczniki przepięć po stronie SN 15kV: 8/20μs, min. 10kA z odłącznikiem,
- ograniczniki przepięć po stronie nn 0,4kV: 8/20μs, min. 10kA, $U_c=440V$ montowane przy wyjściu z transformatora,
- rozdzielnicę stacyjną niskiego napięcia 0,4kV z układem bilansującym – AMI –. Rozdzielnicę nn 0,4kV zasilic od transformatora kablami typu 4×N2XY 1×150mm² o długości 5m każdy; rozdzielnicę stacyjną uziemić – **wypadkowa rezystancja uziemienia stacji SN/nn powinna wynosić $R_{\Sigma} \leq 1,60\Omega$** .

Sieć kablowa nn 0,4kV:

Na działce numer 373 w miejscu pokazanym na projekcie zagospodarowania terenu należy pobrać projektowany słup wirowany typu K 12/15 nr I/1. Z projektowanej stacji transformatorowej SN/nn posadowionej na działce numer 371/1 z rozdzielnicą niskiego napięcia 0,4kV należy wyprowadzić linię kablową elektroenergetyczną nn 0,4kV typu NAY2Y-J 4×150mm² SE OBWÓD I o długości 112m wykopu otwartego, 135m linii kablowej niskiego napięcia 0,4kV i wprowadzić na projektowany słup wirowany typu K 12/15 nr I/1. Istniejącą linię napowietrzną nn 0,4kV typu AL 4×35mm² OBWÓD I należy przedłużyć (opcjonalnie w przypadku niewystarczającej długości przewodu) i przełożyć na projektowany słup nr I/1. Projektowany odcinek linii kablowej nn 0,4kV prowadzić zgodnie z projektem zagospodarowania terenu. Na projektowanym stanowisku słupowym nr I/1 należy zbudować ograniczniki przepięć nn 0,4kV 8/20μs, min. 5kA, $U_c=440V$ (1kpl), Rezystancja uziemienia ograniczników przepięć powinna wynosić – $R \leq 10\Omega$.

Na działce numer 370 w miejscu pokazanym na projekcie zagospodarowania terenu należy pobrać projektowany słup wirowany typu K 12/15 nr II/1. Z projektowanej stacji transformatorowej SN/nn posadowionej na działce numer 371/1 z rozdzielnicą niskiego napięcia 0,4kV należy wyprowadzić linię kablową elektroenergetyczną nn 0,4kV typu NAY2Y-J 4×150mm² SE OBWÓD II o długości 84m wykopu otwartego + 16m przecisku, 123m linii kablowej niskiego napięcia 0,4kV i wprowadzić na projektowany słup wirowany typu K 12/15 nr II/1. Istniejącą linię napowietrzną nn 0,4kV typu AL 4×35mm² OBWÓD II należy przedłużyć (opcjonalnie w przypadku niewystarczającej długości przewodu) i przełożyć na projektowany słup nr II/1. Projektowany odcinek linii kablowej nn 0,4kV prowadzić zgodnie z projektem zagospodarowania terenu. W miejscach wskazanych na projekcie zagospodarowania terenu, projektowany kabel elektroenergetyczny nn 0,4kV ułożyć w rurze ochronnej np. PP, HDPE Ø110 600N / 750N. Na projektowanym stanowisku słupowym nr II/1 należy zbudować ograniczniki przepięć nn 0,4kV 8/20μs, min. 5kA, $U_c=440V$ (1kpl), Rezystancja uziemienia ograniczników przepięć powinna wynosić – $R \leq 10\Omega$.

Dostawę inwestorską stanowi wyłącznie szafka AMI oraz przekładniki prądowe przeznaczone dla urządzeń AMI. Stacja transformatorowa słupowa nie stanowi dostawy inwestorskiej.

wraz z:

- wyposażeniem we wkładki do zamków złącza, szafki oraz stacje (wkładki muszą być zgodne z standardami obowiązującymi w Rejonie Dystrybucji Gniezno),
- naprawą nawierzchni,
- naprawą trawników i terenów zielonych,
- naprawą innych elementów uszkodzonych w trakcie realizacji robót (np. ogrodzeń),
- zapewnieniem obsługi geodezyjnej oraz obsługi i nadzoru archeologicznego,
- pozyskaniem wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.

Zgodnie z opracowaną dokumentacją projektową oraz kosztorysem inwestorskim.

Materiały (z wyjątkiem dostaw inwestorskich) zapewnia Wykonawca ww. zadania.

Wykonawca zobowiązany jest do dostarczenia i montażu niezbędnych tabliczek opisowych dla wszystkich poziomów napięć. nadanie niezbędnych numerów elementów sieci (jeżeli nie są zawarte w dokumentacji) należy zgłosić się do odpowiedniej terenowo jednostki Zamawiającego RD/ZM/MU.

Zbiór wymagań dotyczący: określenia standardu i jakości wykonania robót, sposobu wykonania robót budowlanych, właściwości wyrobów budowlanych oraz oceny prawidłowości wykonania poszczególnych robót, tzw. STWiOR (specyfikacja techniczna wykonania i odbioru robót), został określony w „Standardach sieci dystrybucyjnej ENEA Operator” oraz dokumentach obowiązujących u Zamawiającego związanych z technologią PPN lub wymogami technicznymi, jakościowymi i organizacyjnymi opublikowanymi na stronie Zamawiającego.

W trakcie realizacji niniejszej umowy Wykonawca będzie przestrzegał i stosował postanowienia następujących dokumentów obowiązujących u Zamawiającego związanych z technologią PPN lub wymogami technicznymi, jakościowymi i organizacyjnymi:

- a) Procedura Prac Pod Napięciem przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o., dostępna na stronie internetowej spółki (www.operator.enea.pl) w zakładce „Info o sieci” / „Instrukcje i standardy sieci” / „Prace pod napięciem w EOP” obowiązującą na dzień ogłoszenia postępowania.
- b) standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. dostępne na stronie internetowej spółki (www.operator.enea.pl) w zakładce „Info o sieci” / „Instrukcje i standardy sieci” / „Standardy w sieci dystrybucyjnej EOP” obowiązującymi na dzień ogłoszenia postępowania,
- c) „Wytyczne do prekwalfikacji wyrobów. Monitorowanie zgodności wyrobów i prac wykonywanych w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o.” dostępne na stronie internetowej spółki (www.operator.enea.pl) w zakładce „Info o sieci” / „Prekwalfikacja i certyfikacja” / „Aktualności” W przypadku braku możliwości technicznych opracowania dokumentacji zgodnie z obowiązującymi „Standardami w sieci dystrybucyjnej Enea Operator” należy wystąpić do Zamawiającego z wnioskiem o uzyskanie odstępstwa od wskazanych opracowań.

Zakres przedmiotowego zadania należy wykonać zgodnie z Opiskiem Przedmiotu Zamówienia Warunków Zamówienia oraz standardami obowiązującymi w ENEA Operator sp. z o.o.

Dokumenty standaryzacyjne dostępne są pod adresem:

<https://www.operator.enea.pl/uslugi-dystrybucyjne/instrukcje-i-standardy/standardy-w-sieci-dystrybucji>

Zamawiający dopuszcza stosowanie rozwiązań równoważnych do tych uwzględnionych w dokumentacji projektowej, których parametry techniczne są nie gorsze od zaprojektowanych oraz zgodne z dokumentami standaryzacyjnymi ENEA Operator sp. z o.o.

Materiały (z wyjątkiem dostaw inwestorskich) zapewnia Wykonawca ww. zadania. Wszelkie urządzenia stanowiące przedmiot zamówienia powinny być fabrycznie nowe i pochodzić z bieżącej produkcji, a także posiadać atesty i certyfikaty zgodne z obowiązującymi przepisami.

2. Szczegółowy opis materiałów stanowiących dostawę Zamawiającego:

- Szafka AMI oraz przekładniki prądowe przeznaczone dla urządzeń AMI.

3. Przedmioty materialne niniejszego zamówienia ujęte w WWD:

- a) Kable nn

4. Dodatkowe informacje:

- 4.1. Wykonawcy zalecane jest przeprowadzenie wizji lokalnej na terenie budowy.
- 4.2. Wytwórcą odpadów jest odpowiednia terenowo jednostka Zamawiającego. Wykonawca robót zobowiązuje się do przestrzegania przepisów Ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska i Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Zarówno koszty jak i przychody związane z utylizacją odpadów są po stronie Wykonawcy i Wykonawca winien uwzględnić powyższe w cenie oferty. Dokumenty potwierdzające utylizację, dostarczenie odpadów do punktu magazynowania Wykonawca przedłoży Zamawiającemu wraz ze zgłoszeniem do odbioru technicznego inwestycji.
- 4.3. Dla potrzeb realizacji prac określonych w niniejszej umowie Zamawiający przewiduje **5 godzin wyłączeń urządzeń sieci SN i nn spod napięcia oraz przewiduje agregaty prądotwórcze**. Zapewnienie agregatów prądotwórczych dla zasilania odbiorców jest po stronie Wykonawcy.
- 4.4. Czas wyłączeń liczony jest od momentu przekazania miejsca pracy do czasu zgłoszonej gotowości do załączenia urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami obowiązującymi w Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator Sp. z o.o.
- 4.5. Każde z wyłączeń urządzeń sieci SN musi mieć określony maksymalny czas osiągnięcia gotowości do załączenia w przypadku zaistnienia w systemie sytuacji awaryjnej.
- 4.6. Liczba godzin wyłączeń może ulec w wyjątkowych sytuacjach wydłużeniu ze względu na niekorzystne warunki pogodowe lub inne zdarzenia losowe, niezależne od Wykonawcy, uniemożliwiające realizację robót zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub zachowaniem wymaganej technologii i techniki, w tym wymaganej technologii przez producentów stosowanych materiałów, urządzeń (np. obniżenia temperatury poniżej minimalnej dopuszczalnej temperatury dla układania kabli, wykonywania robót budowlanych, ulewne deszcze, brak możliwości wejścia z robotami na grunty ze względu na brak możliwości uzyskania wymaganych obowiązującymi przepisami prawa zgód i zezwoleń). Wydłużenie czasu wyłączenia wymaga sporządzenia stosownego protokołu i podlega ocenie oraz zatwierdzeniu przez Zamawiającego. W/w zdarzenia wymagają udokumentowania i potwierdzenia przez Inspektora Nadzoru w dzienniku budowy. Opisane zmiany liczby godzin wyłączeń nie wymagają zawarcia aneksu do umowy.
- 4.7. Prace wymagające wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych WN 110 kV spod napięcia należy uzgadniać z odpowiednią terenowo jednostką Zamawiającego: CDM z co najmniej 4 miesięcznym wyprzedzeniem. Zamawiający uzgodni wyłączenia w ciągu 30 dni od daty wpływu.
- 4.8. Prace wymagające zgłoszenia włączeń urządzeń elektroenergetycznych SN 15 kV i nn 0,4 kV spod napięcia oraz prace związane z podłączeniem agregatów prądotwórczych lub układów przejściowych należy uzgadniać z odpowiednią terenową jednostką Zamawiającego: Rejonem Dystrybucji z co najmniej 45dniowym wyprzedzeniem. Zamawiający uzgodni wyłączenia do 14 dni od daty wpływu wniosku.
- 4.9. Zaproponowany sprzęt ma być fabrycznie nowy z najnowszą dostępną wersją oprogramowania firmware oraz oprogramowania systemowego, data produkcji ma być nie wcześniejsza niż 12 miesięcy od terminu dostarczenia sprzętu oraz sprzęt ma być przeznaczony dla użytkowników z obszaru UE.
- 4.10. Zamawiający wymaga, aby wszystkie dokumenty tworzone w ramach realizacji zamówienia charakteryzowały się wysoką jakością, na którą będą miały wpływ, takie czynniki jak:
 - a) struktura dokumentu – podział danego dokumentu na rozdziały, podrozdziały i sekcje, w czytelny i zrozumiały sposób,

- b) sposób pisania – zachowanie spójnej struktury, formy i sposobu pisania dla poszczególnych dokumentów oraz fragmentów tego samego dokumentu
 - c) kompletność dokumentu – pełne, bez wyraźnych braków przedstawienie omawianego problemu, obejmujące całość z danego zakresu rozpatrywanego zagadnienia,
 - d) spójność i niesprzeczność dokumentu – zapewnienie wzajemnej zgodności pomiędzy wszystkimi rodzajami informacji umieszczonymi w dokumencie, jak i brak logicznych sprzeczności pomiędzy informacjami zawartymi we wszystkich przekazanych dokumentach oraz we fragmentach tego samego dokument
- 4.11. Wszystkie dokumenty przekazane w ramach realizacji zamówienia Zamawiającemu do zapoznania, zaopiniowania lub zaakceptowania będą sporządzone w języku polskim.
- 4.12. Podstawa odbioru robót :
- wymagania określone w obowiązujących standardach w ENEA Operator;
 - procedura działania Komisji odbioru technicznego;
 - procedura badań odbiorczych;
 - prawo budowlane wraz z rozporządzeniami dot. w/w prawa; - WZ wraz zawartą umową.
- Ponadto, działając na podstawie ZASAD PRZETWARZANIA INFORMACJI obowiązujących u Zamawiającego, Zamawiający zobowiązuje Wykonawców do zachowania poufnego charakteru informacji zawartych w WZ, przekazanych w ramach niniejszego postępowania o udzielenie zamówienia.
- 4.13. Działając na podstawie wewnętrznych zasad obowiązujących u Zamawiającego, Zamawiający zobowiązuje Wykonawców do zachowania poufnego charakteru informacji zawartych w:
- **Załącznik nr 10** do WZ
 - **Załącznik nr 11** do WZ

Powyższe załączniki zostaną udostępnione Wykonawcy, po dostarczeniu Zamawiającemu: - na adresy e-mail wskazane w Rozdziale I pkt 1.13. WZ podpisanego, kwalifikowanym podpisem elektronicznym, przez Wykonawców oryginału oświadczenia, stanowiącego **Załącznik nr 2** do WZ i **Załącznik nr 6** do WZ wraz z Wykazem Informacji Sensytywnych stanowiących **Załącznik nr 7** do WZ oraz oryginałów upoważnienia i zobowiązania (**Załącznik nr 3** do WZ) dla każdego pracownika lub osoby, którą Wykonawca będzie dysponował, która będzie miała dostęp do dokumentu w związku z podpisanym przez Wykonawcę Załącznikiem nr 2 do WZ i Załącznikiem nr 6 do WZ wraz z Wykazem Informacji Sensytywnych stanowiących **Załącznik nr 7** do WZ., **LUB:**

- na adres wskazany w pkt 1.2. WZ, w formie pisemnej (papierowej), podpisanego przez Wykonawców oryginału oświadczenia, stanowiącego **Załącznik nr 2** do WZ i **Załącznik nr 6** do WZ wraz z Wykazem Informacji Sensytywnych stanowiących **Załącznik nr 7** do WZ oraz oryginałów upoważnienia i zobowiązania (**Załącznik nr 3** do WZ) dla każdego pracownika lub osoby, którą Wykonawca będzie dysponował, która będzie miała dostęp do dokumentu w związku z podpisanym przez Wykonawcę Załącznikiem nr 2 do WZ i Załącznikiem nr 6 do WZ wraz z Wykazem Informacji Sensytywnych stanowiących **Załącznik nr 7** do WZ.

Dokumenty zostaną udostępnione Wykonawcy na adres poczty elektronicznej. Wymagane jest podanie **imiennego adresu e-mail** osoby upoważnionej i zobowiązanej do zachowania poufnego charakteru informacji zawartych w ww. dokumentach.

Niedopuszczalne jest podanie przez Wykonawcę adresu e-mail, do którego mają dostęp osoby inne niż upoważnione przez Wykonawcę.

Właścicielem informacji poufnej jest Zamawiający, wobec czego dalsze przekazywanie informacji przez Wykonawcę jest zabronione.

UDOSTĘPNIANIE INFORMACJI SENSYTYWNYCH:

W przypadku gdy w trakcie przetargu lub realizacji zamówienia dojdzie do konieczności udostępnienia Wykonawcy informacji sensytywnych (wykaz informacji sensytywnych określony został w Załączniku nr 7 do WZ), Wykonawca przed ich udostępnieniem zobowiązany jest do złożenia oświadczenia zgodnie z Załącznikiem nr 6 do WZ.

Właścicielem informacji poufnej jest Zamawiający, wobec czego dalsze przekazywanie informacji przez Wykonawcę jest zabronione.

I. Warunki gwarancji

1. Wymagany przez Zamawiającego minimalny okres gwarancji wynosi **60** miesięcy od daty zakończenia realizacji zamówienia.
2. Wymagany przez Zamawiającego minimalny okres gwarancji na zabezpieczenia antykorozyjne dostarczonych konstrukcji wsporczych linii napowietrznych oraz na przewody fazowe wynosi **96** miesięcy od daty podpisania protokołu końcowego odbioru robót budowlanych.
3. Dostępność do części zamiennych nie może być krótsza niż 10 lat, licząc od zakończenia realizacji zamówienia.
4. W przypadku ewentualnego nie wywiązania się Wykonawcy z zobowiązań z tytułu udzielonej gwarancji, Zamawiający dopuszcza możliwość obciążenia Wykonawcy kosztami usunięcia wady lub usterki przez innego wykonawcę.

II. Warunki serwisu

1. Serwis gwarancyjny obejmuje:
 - a) czas reakcji serwisu Wykonawcy na zgłoszoną wadę tj.: rozeznanie uszkodzenia i określenie sposobu usunięcia – maksimum **12** godz. od momentu zgłoszenia wady lub usterki,
 - b) czas usunięcia wady bez konieczności wymiany zasadniczych elementów – maksimum **24** godz. od momentu zgłoszenia wady lub usterki,
 - c) czas usunięcia wady w przypadku konieczności wymiany zasadniczych elementów lub wymiany całego elementu na nowy – maksimum **5** dni (120 godz.) od momentu zgłoszenia wady lub usterki.
2. Zamawiający nie wymaga prowadzenia serwisu pogwarancyjnego w odniesieniu do przedmiotu zamówienia wskazanego w Rozdz. II pkt I.

--	--

Data

Podpis

osoby sporządzającej opis przedmiotu zamówienia