

Załącznik nr
Opis przedmiotu zamówienia na:
Modernizacja stacji transformatorowej 110/15 kV GPZ Sianów, OBMSW/53/15055w zakresie:

- wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych rozdzielni 15 kV w 28 polach SN
- wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych rozdzielni 110 kV
- wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych dla dwóch stanowisk kompensacji ziemnozwarciowej
- wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych telemechanika, pomiar energii, łączność, potrzeby własne 0.4kV

Warunki realizacji:

Usługi budowlane w zakresie:

Lp.	Zakres prac	Ilość pól
1.	Montaż obwodów wtórnych R15 kV - prace na wyłączeniach - powiązanie aparatury SN z tablicami, obecność przy rozruchu	28
2.	Montaż obwodów wtórnych R110 kV wraz z układaniem kabli sterowniczych	5
3.	Montaż obwodów wtórnych ogólnostacyjne: - telemechanika, łączność, pomiar energii, potrzeby własne nN	5
4.	Demontaż istniejących szaf sterowniczych i kabli w nastawni i R15kV	1
5.	Demontaż istniejących kabli sterowniczych w kanałach kablowych	5
6.	Montaż obw. wtórnych dla kompensacji ziemnozwarciowej SN - 2 stanowiska	2
7.	Montaż drabinek kablowych w istniejących kanałach kablowych pod kable sterownicze	5
8.	Materiały pomocnicze: oznaczniki kablowe, termokurcze, opaski kablowe.	

ETAP I (Rozdzielnia 15 kV) – terminy realizacji prac: marzec-maj 2026r.

1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych rozdzielni 15 kV w 32 polach SN w tym:

- Montaż kabli sterowniczych
- Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w 32 polach rozdzielni SN – zgodnie z załączoną dokumentacją projektową w tym m.in montaż tablic sterowniczych, montaż przełączników zabezpieczeniowych oraz okablowania do aparatury średniego napięcia
- Wykonanie prac montażowych w szafach powiązanych z rozdzielnią 15 kV: potrzeby własne 0,4kV, telemechanika, sygnalizacja centralna
- Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych
- Obecność podczas sprawdzeń systemu telemechaniki
 - Demontaż nieczynnych kabli sterowniczych i usunięcie z kanałów kablowych
 - Demontaż szaf sterowniczych rozdzielni 15 kV zlokalizowanych w pomieszczeniu nastawni

LU

2. Wymaganie dot. realizacji prac w rozdzielni SN :

- Realizacja prac na czynnym obiekcie, stąd możliwość realizacji prac montażowych w systemie „pole po polu” tzn. po zakończeniu prac montażowych jak i pomontażowych sprawdzeń i załączeniu pola pod napięcie będzie możliwość przystąpienia do prac montażowych dla kolejnego pola
- W celu realizacji prac Wykonawca powinien przygotować harmonogram prac i przedłożyć do Zamawiającego w celu uzgodnienia z Energa Operator
- Wymagane zapewnienie personelu z uprawnieniami SEP E do 110 kV
- Dla realizacji prac wymagane będzie zapewnienie nadzoru ze strony kierownika robót posiadającego uprawnienia budowlane bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

ETAP II (Rozdzielnia 110 kV) – terminy realizacji prac: marzec – październik 2026r.**1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych rozdzielni 110 kV w tym:**

- Demontaż starych drabinek kablowych w kanałach kablowych
- Montaż nowych drabinek kablowych w kanałach kablowych
- Montaż kabli sterowniczych relacji nastawnia – szafka kablowa, nastawnia – aparatura 110 kV, szafka kablowa – aparatura 110 kV
- Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w 5 polach rozdzielni 110 kV – zgodnie z załączoną dokumentacją projektową w tym m.in. montaż tablic szaf sterowniczych FR, szafy kablowej FS, aparatury rozdzielni 110 kV
- Wykonanie prac montażowych w szafach powiązanych z rozdzielnia 110 kV: potrzeby własne 0,4kV, telemechanika, sygnalizacja centralna, rozdzielnia 15 kV
- Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych
- Obecność podczas sprawdzeń systemu telemechaniki
- Demontaż unieczynnionych kabli sterowniczych i usunięcie z kanałów kablowych
- Demontaż szaf sterowniczych rozdzielni 110 kV zlokalizowanych w pomieszczeniu nastawni

2. Wymaganie dot. realizacji prac w rozdzielni 110 kV:

- Realizacja prac na czynnym obiekcie, stąd możliwość realizacji prac montażowych w systemie „pole po polu” tzn. po zakończeniu prac montażowych jak i pomontażowych sprawdzeń i załączeniu pola pod napięcie będzie możliwość przystąpienia do prac montażowych dla kolejnego pola
- W celu realizacji prac Wykonawca powinien przygotować harmonogram prac i przedłożyć do Zamawiającego w celu uzgodnienia z Energa Operator
- Wymagane zapewnienie personelu z uprawnieniami SEP E do 110 kV
- Dla realizacji prac wymagane będzie zapewnienie nadzoru ze strony kierownika robót posiadającego uprawnienia budowlane bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

ETAP III (Kompensacja ziemnozwarciowa SN) - terminy realizacji prac: kwiecień – czerwiec 2026r.**1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych dla dwóch stanowisk kompensacji ziemnozwarciowej w tym:**

- Montaż kabli sterowniczych relacji nastawnia – stanowiska kompensacji ziemnozwarciowe oraz rozdzielnia SN – stanowiska kompensacji ziemnozwarciowej
- Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w 5 polach rozdzielni 110 kV – zgodnie z załączoną dokumentacją projektową w tym m.in. montaż tablic szaf sterowniczych FR, szafy kablowej FS, aparatury rozdzielni 110 kV
- Wykonanie prac montażowych w szafach powiązanych: potrzeby własne 0,4kV, telemechanika, sygnalizacja centralna, rozdzielnia 15 kV
- Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych
- Obecność podczas sprawdzeń systemu telemechaniki
- Demontaż unieczynnionych kabli sterowniczych i usunięcie z kanałów kablowych
- Demontaż szaf sterowniczych rozdzielni 110 kV zlokalizowanych w pomieszczeniu nastawni



2. Wymaganie dot. realizacji prac dla stanowisk kompensacji ziemnozwarciowej:

- Realizacja prac na czynnym obiekcie, stąd możliwość realizacji prac montażowych w systemie „pole po polu” tzn. po zakończeniu prac montażowych jak i pomontażowych sprawdzeń i załączeniu stanowiska kompensacji pod napięcie będzie możliwość przystąpienia do prac montażowych dla kolejnego pola
- W celu realizacji prac Wykonawca powinien przygotować harmonogram prac i przedłożyć do Zamawiającego w celu uzgodnienia z Energa Operator
- Wymagane zapewnienie personelu z uprawnieniami SEP E do 110 kV
- Dla realizacji prac wymagane będzie zapewnienie nadzoru ze strony kierownika robót posiadającego uprawnienia budowlane bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

ETAP IV (Telemechanika) – zgodnie z pracami w etapach I - III

1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w tym:
 - Montaż kabli sterowniczych
 - Wykonanie prac montażowych
 - Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych

ETAP V (Pomiar energii) – zgodnie z pracami w etapach I - III

1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w tym:
 - Montaż kabli sterowniczych
 - Wykonanie prac montażowych
 - Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych

ETAP VI (Łączność) – zgodnie z pracami w etapach I - III

1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w tym:
 - Montaż kabli sterowniczych
 - Wykonanie prac montażowych
 - Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych

ETAP VII (Potrzeby własne 0,4 kV) – zgodnie z pracami w etapach I - III

1. Wykonanie prac montażowych obwodów wtórnych w tym:
 - Montaż kabli sterowniczych
 - Wykonanie prac montażowych
 - Obecność podczas pomontażowych prac kontrolno – pomiarowych

Uwagi: szafy potrzeb własnych 0,4 kV pozostają istniejące

1. Personel wykorzystywany do realizacji niniejszego zamówienia musi posiadać należyte doświadczenie, wiedzę, umiejętności, kwalifikacje oraz uprawnienia zawodowe wymagane dla wykonywania określonych funkcji czy rodzajów prac niezbędnych przy wykonaniu robót.
2. Wykonawca, przed rozpoczęciem prac, może przeprowadzić wizję lokalną obiektu
3. Wszelkie uszkodzenia infrastruktury nadziemnej i podziemnej, obciążają Wykonawcę, i po jego stronie pozostaje ich naprawa, potwierdzona protokołem odbioru.

ISTOTNE WARUNKI UMOWY:

1. Wykonawca zobowiązany jest udzielić gwarancji na wykonane prace na okres 60 miesięcy (licząc od daty odbioru ostatecznego), a na dostarczone materiały na okres nie krótszy niż gwarancja producenta.
2. Wykonawca przedstawi dokumenty (pozytywny protokół odbioru oraz faktura) potwierdzające, że w latach 2023-2025 wykonał na rzecz Energa Operator lub Spółek (WUS, EOWE) usługi związane z budową, przebudową, remontem GPZ, PZ w zakresie infrastruktury obwodów wtórnych o wartości min 1 mln zł.
3. Podstawą wystawienia faktury będzie protokół odbioru sporządzony i podpisany przez upoważnionego przedstawiciela Zamawiającego i Wykonawcy stanowiący załącznik do faktury potwierdzający bezusterkowe wykonanie przedmiotu zamówienia.
4. Faktury będą realizowane w formie przelewu, w terminie 30 dni od daty dostarczenia oryginału prawidłowo wypełnionej faktury VAT do
ORLEN Centrum Usług Korporacyjnych Sp. z o.o.
ul. Łukasiewicza 39
09-400 PŁOCK

z dopiskiem: „FAKTURA”
5. Umowa niniejsza została zawarta na czas określony i obowiązuje do dnia **25-10-2026 r.**



Kierownik
Wydziału Planowania
Przygotowania i Rozliczania Robót
Kamil Wrześniewski