

ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

REJON DYSTRYBUCJI KUTNO
UL. JANA III SOBIESKIEGO 20
99-300 KUTNO

WYTYCZNE PROGRAMOWE

WYKONAWSTWO—Modernizacja stacji SN/nn, wymiana przewodów linii napowietrznej typu AL na przewody typu AsXS_n, w miejscowości Drzykozy gm. Daszyna, gmina wiejska - zasilanych ze stacji T730065 Drzykozy I.

NR WYT.: **EOP/KON/7/2026/005274**

NR ZAD. INWEST.:

OPRACOWANO W: **73MZE - DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ KUTNO**

OPRACOWAŁ: **ALEKSANDER KACPRZYK**

SPRAWDZIŁ: **MARCIN SMYCZYŃSKI 73MZE**

ZATWIERDZIŁ: **RADOSŁAW
DOBACZEWSKI 73**

Data: 30-04-2026

Aleksander Kacprzyk
.....
Zastępca Kierownika
Dział Zarządzania Eksploatacją Kutno.....
M. Smoczyński
.....
Marcin Smoczyński
Kierownik
Dział Zarządzania Inwestycjami Kutno
.....
P. Czuba
.....
Paweł Czuba

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne	3
2.	Przedmiot opracowania	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	3
4.	Stan istniejący	3
5.	Stan planowany / zakres prac	4
5.1	Linia średniego napięcia	4
5.2	Stacja transformatorowa SN/nN	4
5.3	Linia napowietrzna nN-0,4kV	4
5.4	Numery informacyjne	5
5.5	Linia napowietrzna nN 0,4 kV oświetlenia drogowego	5
1.1	Przylączy nN 0,4 kV	6
6.	Tabela wymaganych uprawnień w RKW	6
7.	Rzeczowy zakres prac	6
8.	Wymagania dodatkowe	6
9.	Informacje dodatkowe	8
10.	Termin wykonania	9
11.	Spis załączników	9

1. Wymagania techniczne

Realizacja zakresu inwestycyjnego objętego przedmiotowymi wytycznymi programowymi musi być zgodna z:

- 1) wymogami ustawy Prawo Budowlane, obowiązującymi Polskimi Normami, zasadami wiedzy technicznej oraz pozostałymi, obowiązującymi w tym zakresie przepisami,
- 2) wytycznymi oraz standardami technicznymi obowiązującymi u Zamawiającego, dostępnymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl.

Wszystkie urządzenia:

- 1) muszą posiadać certyfikaty zgodności wystawione przez niezależne akredytowane jednostki certyfikujące i/lub protokoły badań typu wykonanych przez niezależne akredytowane laboratoria,
- 2) muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem opracowania jest modernizacja stacji transformatorowej SN/nn, wymiana przewodów linii napowietrznej typu AL na przewody typu AsXSn, w miejscowości Drzykozy gm. Daszyna, gmina wiejska - zasilanych ze stacji T730065 Drzykozy.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

T730065 Drzykozy I – Drzykozy gm. Daszyna

4. Stan istniejący

Stacja napowietrzna SN/nN

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Nazwa i numer stacji	T730065 Drzykozy I	Brak
Moc transformatora	25 kVA	Brak
Typ AMI	STSa 20/100	Brak
	JEST	Brak
Miejsce zasilania	GPZ Daszyna (nr ekspl. ciągu SN: 0040/12 Mazew)	Brak
Istn. sieć SN	AFL6 3x35mm ²	Brak
Istn. sieć nN	Al 4x50 mm ² , , AsXSn 4x25 mm ² , YAKXS 4x25mm ² ,	Brak

5. Stan planowany / zakres prac

5.1 Linia średniego napięcia

Nie dotyczy.

5.2 Stacja transformatorowa SN/nN

Zakres prac na stacji transformatorowej nr T730065 Drzykozy I:

1. Wymiana przewodów w części SN
2. Wymiana ograniczników przepięć SN.
3. Demontaż podstaw WBGH oraz pomostu obsługi.
4. Wymiana przewodów głównych i obwodowych (przewody obwodowe ujęto w zapasie przewodu dla linii) wraz z rurami osłonowymi.
5. Wymiana transformatora na jednostkę 63 kVA.
6. Wymiana ograniczników przepięć nn.
7. Wymiana szafki stacyjnej na SR 5.
8. Pomiar i ewentualna poprawa rezystancji uziemienia na stacji.
9. Powieszenie nowych tabliczek informacyjnych i ostrzegawczych.

Istniejący układ AMI wraz z przekładnikami pozostawić bez zmian.

5.3 Linia napowietrzna nN-0,4kV

Charakterystyka stanu istniejącego						
Nr. stacji	Dane ogólne dla obiektu					
	Nr. obwodu	Istn. sieć	Proj. sieć, długość	Ilość przyłączy do wymiany	Stanowiska słupowe do wymiany	Oświetlenie uliczne
T730065	01 Sklep	Al 4x50 mm ² , AsXSn 4x25 mm ² , YAKXS 4x25 mm ² ,	AsXSn 4x70 mm ² 390/444m,	0	0	TAK
	02 kier. Grabów	Al 4x50 mm ² , AsXSn 4x25 mm ² ,	AsXSn 4x70 mm ² 197/232m, AsXSn 4x50 mm ² 15/20m,	0	0	TAK



- Wartość zabezpieczenia dla obwodu 01 kier. Sklep – WT-1/gG/63A – 500V, (po zakończeniu robót wykonać pomiary potwierdzające skuteczność ochrony przeciwporażeniowej).
- Wartość zabezpieczenia dla obwodu 02 kier. Grabów – WT-1/gG/63A – 500V, (po zakończeniu robót wykonać pomiary potwierdzające skuteczność ochrony przeciwporażeniowej).
- Wymienić istniejące przewody AL 4x50 mm² na przewód typu AsXSn 4x70 mm² w trzonie linii dla obwodu nr 01 kierunek Sklep.
- Wymienić istniejące przewody AL 4x50 mm² na przewód typu AsXSn 4x70 mm² w trzonie linii dla obwodu nr 02 kierunek Grabów.

Uwaga:

W miejscach gdzie będą wymieniane stanowiska słupowe należy pozyskać od właściciela oświadczenie woli o udostępnieniu nieruchomości pod urządzenia energetyczne.

Wymienione słupy należy zinwentaryzować geodezyjnie.

Przed rozpoczęciem robót należy uzyskać decyzje administracyjne na zajęcie pasa drogowego na czas prowadzenia prac.

Na pierwszym i krańcowym stanowisku słupowym założyć rożki uziemiające.

Na pierwszym i krańcowym stanowisku słupowym oraz co 300 m założyć ograniczniki przepięć.

Obwody należy bezpośrednio wprowadzić do szafki rozdzielczej na stacji.

Na stanowiskach słupowych gdzie mają być ograniczniki przepięć lub rożki uziemiające należy wykonać uziemienie.

Na każdym stanowisku słupowym należy po uzgodnieniu z Działem Dokumentacji Energetycznej zawiesić tabliczkę numeracyjną wykonaną według obowiązujących standardów technicznych.

Niepotrzebne konstrukcje należy zdemontować.

Przed realizacją prac ustalić właścicieli działek oraz dokonać wszelkich uzgodnień na zakres prowadzonych prac.

5.4 Numery informacyjne

Na obiekcie objętym inwestycją należy zawiesić nowe numery informacyjne. Należy uwzględnić w tym zmiany numeracji obwodów. Nowe numery nadane są przez Dział Dokumentacji Energetycznej.

5.5 Linia napowietrzna nN 0,4 kV oświetlenia drogowego

Ponieważ na obiekcie istnieje oświetlenie uliczne, które należy do ENERGA Oświetlenie Sp. z o. o: prosimy o kontakt ze Spółką w temacie uzyskania warunków przebudowy istniejącej linii oświetleniowej. Każdą istotną informację w zakresie prowadzenia inwestycji na wspólnej i podwieszanej sieci między innymi w zakresie szczegółowego terminu realizacji zleceń, technologii prac itp. należy przekazywać drogą mailową, za potwierdzeniem odczytu, do właściwych koordynatorów EO na następujący adres:

- andrzej.markiewicz@energa.pl |

oraz do wiadomości Centrali EO na adres:

- katarzyna.siemieniako@energa.pl

Kierownik Działu Realizacji Usług (DRU) p. Radosław Kochanek kom. 885 531 718

radoslaw.kochanek@energa.pl



1.1 Przyłącza nN 0,4 kV

Istniejące przyłącza wykonane przewodem AsXSn w razie konieczności przedłużyć lub wymienić na nowe.

6. Tabela wymaganych uprawnień w RKW.

Rodzaj robót	Charakterystyka prac	wymagane uprawnienia w RKW do realizacji zadania
Roboty elektroenergetyczne	sieci nN kablowe	Nie
	sieci nN napowietrzne	Tak
	sieci SN kablowe	Nie
	sieci SN napowietrzne	Nie
	sieci nN w technologii PPN	Tak
	linie i aparatura WN	Nie
	stacje transformatorowe SN/nN	Tak
Roboty telekomunikacyjne	linie światłowodowe kablowe	Nie
	linie światłowodowe na liniach napowietrznych	Nie

7. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Wymiana przewodów AL 4x50 mm ² na AsXSn 4x70 mm ²	km	0,587/0,676
2.	Modernizacja stacji SN/nn	szt.	1

Urządzenia podlegające demontażowi:

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Linia napowietrzna wykonana przewodami AL 4x50mm ²	km	0,587

8. Wymagania dodatkowe

Dokumentację powykonawczą należy wykonać zgodnie z zasadami wykonywania inwestycji obowiązującymi w ENERGA – OPERATOR SA Oddział Płock - Rejon Dystrybucji Kutno, zawierającą m.in:

- stronę tytułową,
- szkic sytuacyjny wymienianych słupów z numeracją uzgodnioną w Dziale Dokumentacji Energetycznej w Rejonie Dystrybucji Kutno,
- szkic sytuacyjny przyłączy do budynku mieszkalnego z pomiarem GPS



- ustalić właścicieli gruntów, pozyskać zgody,
- pozyskanie zajęcia pasa drogowego i ewentualnych opłat za umieszczenie urządzeń (jeżeli jest wymagane)
- protokół pomiaru rezystancji uziemienia
- zestawienie powykonawcze montażowe,
- powykonawcze zestawienie z demontażu,
- rozliczenie z demontażu,
- oświadczenie kierownika budowy o zakończeniu robót,
- oświadczenie kierownika budowy o spełnieniu wymagań środowiskowych w trakcie realizacji robót budowlanych,
- protokoły pomiarów skuteczności ochrony od porażeń oraz pomiarów napięć i obciążeń,
- protokół odbioru robót inwestycyjnych / modernizacyjnych.

- **Aspekty środowiskowe:**

1. Emisje: wytwarzanie odpadów.
 - a. Odpady niebezpieczne – urządzenia zawierające substancje niebezpieczne.
 - b. Odpady inne niż niebezpieczne – demontowane żerdzie, inne elementy betonowe, izolatory, konstrukcje stalowe, przewody.
2. Emisje: emisja niezorganizowana do powietrza.
 - a. Emisja spalin ze środków transportu, agregatów prądotwórczych, innych maszyn i urządzeń wyposażonych w silniki spalinowe.
 - b. Emisja lotnych związków organicznych – rozpuszczalniki zawarte w stosowanych farbach i preparatach.
3. Emisje: emisja hałasu i wibracji.
 - a. Emisja hałasu i wibracji ze środków transportu, agregatów prądotwórczych, innych maszyn i urządzeń wyposażonych w silniki spalinowe.
4. Interakcje: wpływ na tereny.
 - a. Ingerencja w krajobraz – usuwanie kolizji z zielenią.
 - b. Gleba – naruszenie struktury gleby, potencjalne zanieczyszczenie gleby.
Interakcje: wpływ na tereny i gatunki chronione.
 - c. Zmiana parametrów siedliskowych w wyniku prowadzonych prac.
5. Interakcje: substancje klimatyczne.
 - a. Stosowanie urządzeń zawierających fluorowane gazy cieplarniane.
6. Interakcje: sytuacje awaryjne.
 - a. Emisja do powietrza fluorowanych gazów cieplarnianych.
 - b. Wyciek substancji ropopochodnej do gruntu lub do wód powierzchniowych.

- **Klauzule środowiskowe:**

1. Zakres korekty koron drzew nie może przekroczyć 30% ich objętości (art. 87a ust.2 Ustawy o ochronie przyrody - t.j. Dz.U.2016.2134 ze zm.)



2. Wycinka drzew i krzewów wymaga uprzedniego uzyskania zezwolenia w formie decyzji administracyjnej wydanej w trybie art.83 ust.1 Ustawy o ochronie przyrody (t.j. Dz.U.2016.2134 ze zm.), z wyjątkiem przypadków opisanych w art. 83f wspomnianej ustawy, w tym m.in.:
- krzewów i ich skupisk o powierzchni do 25 m²;
 - drzew, których obwód pnia na wysokości 5 cm nie przekracza:
 - 80 cm – w przypadku topoli, wierzb, klonu jesionolistnego oraz klonu srebrzystego,
 - 65 cm – w przypadku kasztanowca zwyczajnego, robinii akacjowej oraz platanu klonolistnego,
 - 50 cm – w przypadku pozostałych gatunków drzew,
 - drzew lub krzewów owocowych, z wyłączeniem rosnących na terenie nieruchomości wpisanej do rejestru zabytków lub na terenach zieleni;
 - drzew lub krzewów na plantacjach;
 - drzew lub krzewów rosnących na gruntach sklasyfikowanych w ewidencji gruntów jako leśne (Ls) spełniających kryteria ustawowe dla lasu, to jest będące gruntami o zwartej powierzchni co najmniej 0,10 ha, pokrytymi roślinnością leśną (uprawami leśnymi) - drzewami i krzewami oraz runem leśnym - lub przejściowo jej pozbawionymi, przeznaczonymi do produkcji leśnej lub stanowiącymi rezerwat przyrody, wchodzącymi w skład parku narodowego albo wpisanymi do rejestru zabytków;
 - drzew lub krzewów, które rosną na nieruchomościach stanowiących własność osób fizycznych i są usuwane na cele niezwiązane z prowadzeniem działalności gospodarczej;
 - drzew lub krzewów usuwanych w celu przywrócenia gruntów nieużytkowanych do użytkowania rolniczego.
3. Prace ziemne realizowane w odległości mniejszej niż 3 m od pni istniejących drzew oraz w odległości mniejszej niż 1 m od istniejących krzewów winny być wykonywane ręcznie, z zachowaniem głównych korzeni w świetle wykopu. W przypadku braku możliwości spełnienia ww. warunku, wykonanie wykopu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji - zezwolenia na usunięcie drzew lub krzewów.

Niezachowanie powyższych zasad zagrożone jest nałożeniem kary za zniszczenie drzew lub krzewów w trybie decyzji administracyjnej.

9. Informacje dodatkowe

W celu przeprowadzenia inwestycji zaleca się rozeznanie układu pod kątem wykonawstwa przedmiotowej inwestycji w technologii PPN.

Wyłączenia odbiorców zgodnie z obowiązującymi standardami dotyczącymi ograniczenia przerw planowanych.

Zmiany i odstępstwa:

W sytuacji, gdy na etapie realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w ENERGA-OPERATOR SA lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieujętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa, zgodnie z obowiązującymi procedurami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe, w tym przypadku jest to - Dział Eksploatacji Rejonu Kutno – (Aleksander Kacprzyk), adres e-mail: aleksander.kacprzyk@energa-operator.pl



10. Termin wykonania

Termin wykonania : 19.11.2026 r.

11. Spis załączników

1. Załącznik nr 1 – Schematy jednokreskowe przebudowy linii nn (stan istniejący i urządzenia projektowane)

