

Numer B/26/003313

Miejscowość: Kalisz

Data 15-05-2026

ANEKS nr 1
WARUNKI BUDOWY SIECI
REALIZOWANEJ NA POTRZEBY PRZYŁĄCZENIA OBIEKTÓW
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

Tekst Jednolity

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny z mikroinstalacją

Adres: Tykadłów 34a dz.nr 50 gm. Żelazków

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

a) Urządzenia WN i SN:

Nie dotyczy.

b) Stacja transformatorowa:

c) Nie dotyczy.

d) Urządzenia nN:

- Istniejący obw.nr 3 ze stacji transformatorowej nr 16588 do słupa nr III/7, oraz dalej na odbiciu do słupa nr III/10 wykonany przewodami AsXSn 70, pozostaje bez zmian, zgodnie z załącznikiem mapowym
- do słupa nr III/7 do słupa nr III/7/4 przewód AsXSN 4 x35mm², wymienić na przewód izolowany przekroju 4x95mm², zgodnie z załącznikiem mapowym
- -istniejący kabel YAKY 4x35 schodzący ze słupa nr III/7/4 do złącza kablowego nr ZK-24305611 wymienić na YAKXS o przekroju 4x120mm²
- szczegóły należy uzgodnić na etapie projektowania z RD w Kaliszu,

e) Demontaże:

- zdemontować istniejące odcinki linii napowietrznej, oraz kablowej nN ,
- materiały z demontaży złożyć w miejsce wskazane przez RD Kalisz

f) Inne wymagania:

Projektowane linie napowietrzne nN prowadzić wzdłuż ciągów komunikacyjnych. Orientacyjny przebieg projektowanych linii został przedstawiony na mapie stanowiącej załącznik do Warunków Budowy Sieci. Szczegóły przebiegu linii zostaną określone przez projektanta na podstawie wizji lokalnej oraz po uzgodnieniu koncepcji przez ENERGA – OPERATOR SA. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się zmianę przebiegu trasy projektowanych linii, co nie będzie wymagało zmiany Warunków Budowy Sieci.

g) Infrastruktura obca:.

W przypadku, gdy na napowietrznym odcinku sieci SN i/lub nn, objętym przebudową w ramach przedmiotowego zadania projektowego, występuje dodatkowo infrastruktura niebędąca na majątku Energa-Operator S.A. np. oświetleniowa, telekomunikacyjna itp., wykonawca najpóźniej w terminie do 14 dni od zawarcia Umowy, obejmującej swym zakresem wykonanie prac projektowych, po dokonaniu wizji w terenie, winien pisemnie powiadomić właściciela przedmiotowej infrastruktury o zamierzeniach projektowych i planowanym rozwiązaniu technicznym w zakresie dotyczącym Energa-Operator S.A. W przypadku dokonania w toku prac projektowych zmian w rozwiązaniu technicznym lub zmian zakresu zadania, mających oddziaływanie na w/w obcą infrastrukturę, należy każdorazowo w terminie do 7 dni od akceptacji przez zamawiającego przedmiotowych zmian, również

powiadamiać właścicieli przedmiotowej infrastruktury o planowanym ostatecznym rozwiązaniu technicznym. Wypełnienie przez wykonawcę (w imieniu Energa-Operator S.A.) w/w obowiązku powiadamiania należy udokumentować, dołączając kopię/scan stosownej korespondencji do wniosku o uzgodnienie z zamawiającym koncepcji technicznej oraz do dokumentacji projektowej. W przypadku uzasadnionego braku możliwości ustalenia

w terenie właściciela w/w urządzeń, wykonawca winien niezwłocznie wystąpić do odpowiedniego terytorialnie Działu Dokumentacji Energetycznej o informację w przedmiotowym zakresie

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- | | |
|-------------------------------|--------------------------------------|
| a) Układ sieci: | Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C, |
| b) Napięcie znamionowe sieci: | 0,4 kV, |
| c) System ochrony od porażeń: | samoczynne wyłączenie zasilania. |

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- | | |
|------------------------------------|---|
| a) Napięcie znamionowe sieci: | 15 kV, |
| b) Prąd zwarcia doziemnego: | 59,3 i czas wyłączenia zwarcia: 5 s, |
| c) Moc zwarciowa na szynach 15 kV: | 87,3 MVA i czas wyłączenia zwarcia: 0,15 s, |
| | w stacji 110/15kV GPZ Stawiszyn |
| d) System ochrony od porażeń: | uziemiające ochronne. |

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

4.1.1. Zgodnie z ustawą - Prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994 r. z późniejszymi zmianami przed przystąpieniem do prac budowlanych - montażowych związanych z realizacją niniejszych warunków należy opracować projekt budowlany i wykonawczy oraz uzyskać wymaganą ww. przepisami decyzję administracyjną.

4.1.2. Dokumentację projektową sieci elektroenergetycznej należy uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Kaliszu.

4.1.3. Opracowany projekt budowlany i wykonawczy sieci elektroenergetycznej podlega zatwierdzeniu na posiedzeniu Zespołu Roboczego ds. Weryfikacji Dokumentacji Projektowej Rejonu Dystrybucji w Kaliszu.

4.1.4. Przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach. Projektowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej muszą być zgodne ze standardami technicznymi obowiązującymi w ENERGA – OPERATOR SA.

4.1.5. Opracowany projekt budowlany sieci elektroenergetycznej winien uwzględniać realizację zadania w technologii PPN (prac pod napięciem) oraz ograniczać do minimum czas wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych spod napięcia zgodnie z obowiązującą w ENERGA – OPERATOR SA procedurą.

4.1.6. Zgody na posadowienie urządzeń elektroenergetycznych należy pozyskać zgodnie z obowiązującą w ENERGA – OPERATOR SA Wytycznymi dla Wykonawców opracowanych na podstawie Procedury nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.

4.2. Inne wymagania:

Nie dotyczy.

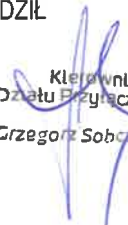
5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlanych – montażowych na podstawie niniejszych Warunków Budowy


Piotr Zdobych

OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.


Kierownik
Działu Przyłączeń
Grzegorz Sobczak

dla stacji: **16-558**
obwód nr: **3**

$$\cos \phi = \frac{U_n}{400} = 0,93$$

	odcinek	do	przewód	przekrój S mm²	moc szczytowa kW	moc obliczen. kW	długość L m	Kj {0...1}	R _L Ω	X _L Ω	spadek ΔU%
	transformator	słup nr 7	1 AsXSn	160					0,015	0,042	%
		słup nr 8	1 AsXSn	70	84	27,2	350	0,324	0,155	0,029	6,61%
		słup nr 11	1 AsXSn	70	7	2,3	50	0,324	0,022	0,004	0,60%
		ZK	2 YAKXS	70	14	4,5	150	0,324	0,066	0,012	1,70%
					40	40,0	60	1	0,027	0,005	0,61%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
									0,000	0,000	0,00%
	Ogółem				145	74,02	610		0,285	0,093	9,52%

Suma mocy na obwodzie $P_s = 74,0 \text{ kW}$

Prąd znamionowy ciągły $I_n = 115,0 \text{ A}$ $213,0 \text{ A}$ - Obciążalność długotrwała przewodu

Impedancja pętli zwarciowej $(L+PEN)$ $Z_S = 0,60 \Omega$ - impedancja powiększona o 5 %

Prąd zwarciaowy początkowy $I_{k3}'' =$	771 A	- przy zwarcu 3-fazowym
Prąd zwarciaowy początkowy $I_{k1}'' =$	363 A	- przy zwarcu 1-fazowym

Zabezpieczenie w stacji : **WT-00C/gF (400V) 125 A** **I max = 250 A** *(wkładki ETJ)*

Warunek samoczynnego szybkiego wyłączenia

$Z_S^* _a$	$\leq$	U_0	[M]
150,6	$\leq$	230	

Zapewniono samoczynne wyłączenie zasilania dla $t_z \leq 5$ sekund

Spadek napięcia (z k_x) na obwodzie $\Delta U_{\%} = 9,52\% < \text{od dopuszczalnego wynoszącego } 10\%$

8.21



Numer P/26/003306

Miejscowość Kalisz

Data 20-01-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny z mikroinstalacją
Adres (Nr działki): Tykadłów, 34a
gm. Żelazków, działka numer 50
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW (zwiększenie mocy o: 19,5 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Stawiszyn [01009]
Linia 15 kV Linia 90900 Stawiszyn - Kalisz I [SN1-01009/09]
Stacja SN/nn Tykadłów 38A [16588]
Obwód nn Tykadłów 21-34 [NN1-16588/03]
Obiekt Złącze, szafka [nN] Tykadłów 34 [ZK-24305611]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
30061078825;
zaciski prądowe na ostatniej listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne
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 SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
 - nie dotyczy
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
 - nie dotyczy
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
 - a) w zakresie przyłącza:
 - istniejące przyłącze kablowe
 - b) w zakresie rozbudowy sieci:
istniejącą linię elektroenergetyczną dostosować do zwiększonego poboru mocy zgodnie wydanymi Warunkami Budowy Sieci nr B/26/003313 z dnia 20-01-2026 roku
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
 - nie dotyczy
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
 - Zainstalowane urządzenia i instalacje nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci rozdzielczej. Obciążenie winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzić zakłócenia do sieci rozdzielczej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
 - nie dotyczy
 - 7.1.7. Demontaże:
 - zgodnie z wydanymi Warunkami Budowy Sieci nr B/26/003313 z dnia 20-01-2026 roku
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
 - odbiorca dostosuje przewód wlv, oraz instalacje odbiorczą do zwiększonego poboru mocy
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
 - 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
 - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
 - Napięcie znamionowe sieci - kV
 - Prąd zwarcia doziemnego - A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ Stawiszyn
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
 - System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Dokumentację techniczną sieci elektroenergetycznej/przyłącza należy uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Kaliszu.
 - Przy opracowaniu Dokumentacji Technicznej należy w maksymalny sposób uwzględnić realizację zadania w technologii PPN (Prace Pod Napięciem)
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.

18,

Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Zdobyh Piotr
OPRACOWAŁ
tel. 625002437

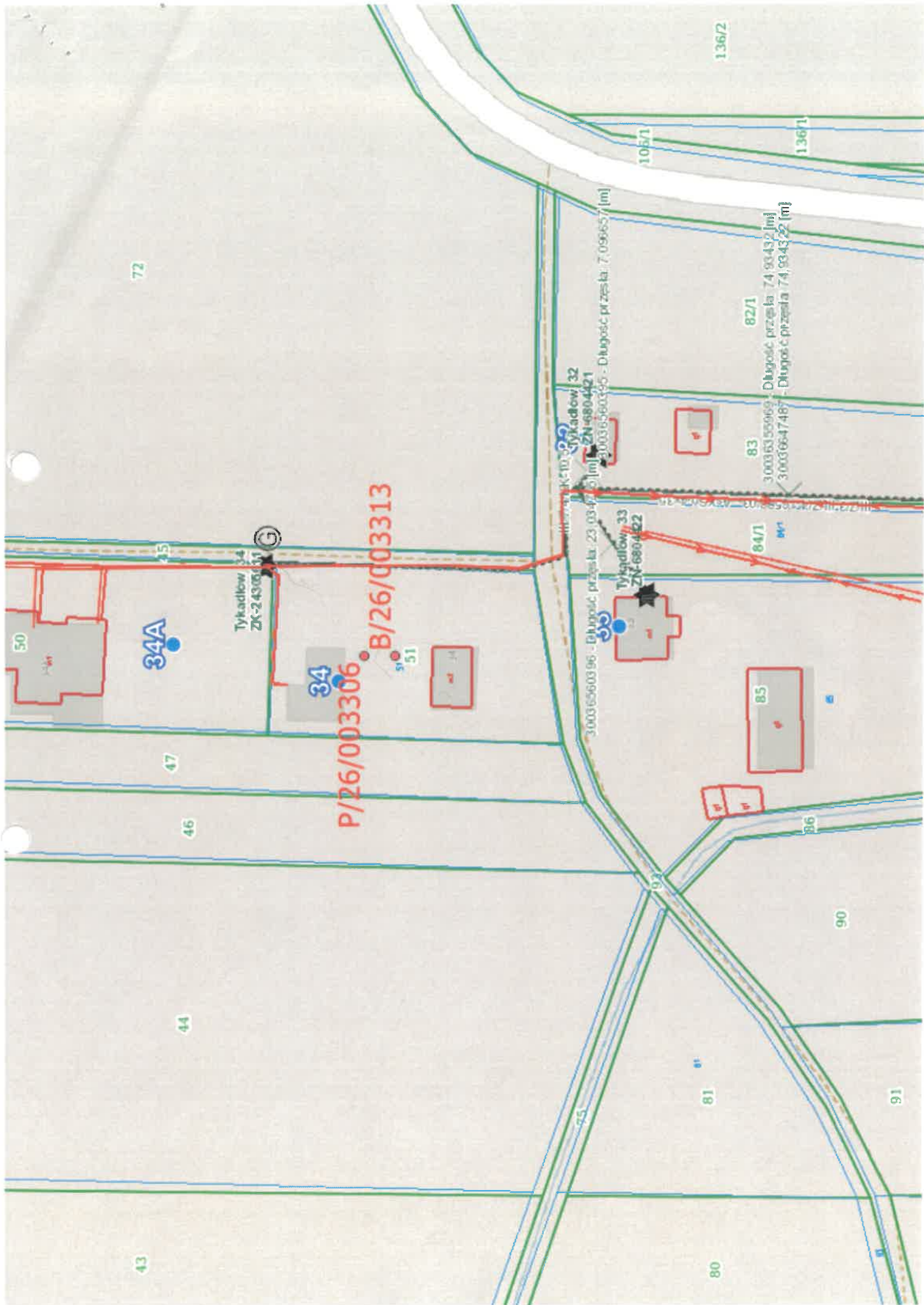
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kaliszu
ul. Wojska Polskiego 35, 62-800 Kalisz

Kierownik
Działu Przyłączeń
Grzegorz Sobczak

665 661 778



Numer B/26/003313

Miejscowość: Kalisz

Data 20-01-2026

WARUNKI BUDOWY SIECI
REALIZOWANEJ NA POTRZEBY PRZYŁĄCZENIA OBIEKTÓW
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny z mikroinstalacją

Adres: Tykadłów 34a dz.nr 50 gm. Żelazków

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

a) Urządzenia WN i SN:

Nie dotyczy.

b) Stacja transformatorowa:

c) Nie dotyczy.

d) Urządzenia nN:

- Istniejący obw.nr 3 ze stacji transformatorowej nr 16558 wykonany przewodami AsXSn 70, oraz AsXSn 4x35 wymienić na przewód izolowany typu AsXSn o przekroju 4x120mm², zgodnie z załącznikiem mapowym
- szczegóły należy uzgodnić na etapie projektowania z RD w Kaliszu,

e) Demontaże:

- zdemontować istniejące odcinki linii napowietrznej nN ,
- materiały z demontaży złożyć w miejsce wskazane przez RD Kalisz

f) Inne wymagania:

Projektowane linie napowietrzne nN prowadzić wzdłuż ciągów komunikacyjnych. Orientacyjny przebieg projektowanych linii został przedstawiony na mapie stanowiącej załącznik do Warunków Budowy Sieci. Szczegóły przebiegu linii zostaną określone przez projektanta na podstawie wizji lokalnej oraz po uzgodnieniu koncepcji przez ENERGA – OPERATOR SA. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się zmianę przebiegu trasy projektowanych linii, co nie będzie wymagało zmiany Warunków Budowy Sieci.

g) Infrastruktura obca:.

W przypadku, gdy na napowietrznym odcinku sieci SN i/lub nn, objętym przebudową w ramach przedmiotowego zadania projektowego, występuje dodatkowo infrastruktura niebędąca na majątku Energa-Operator S.A. np. oświetleniowa, telekomunikacyjna itp., wykonawca najpóźniej w terminie do 14 dni od zawarcia Umowy, obejmującej swym zakresem wykonanie prac projektowych, po dokonaniu wizji w terenie, winien pisemnie powiadomić właściciela przedmiotowej infrastruktury o zamierzeniach projektowych i planowanym rozwiązaniu technicznym w zakresie dotyczącym Energa-Operator S.A. W przypadku dokonania w toku prac projektowych zmian w rozwiązaniu technicznym lub zmian zakresu zadania, mających oddziaływanie na w/w obcą infrastrukturę, należy każdorazowo w terminie do 7 dni od akceptacji przez zamawiającego przedmiotowych zmian, również powiadamiać właścicieli przedmiotowej infrastruktury o planowanym ostatecznym rozwiązaniu technicznym. Wypełnienie przez wykonawcę (w imieniu Energa-Operator S.A.) w/w obowiązku powiadamiania należy udokumentować, dołączając kopię/skan stosownej korespondencji do wniosku o uzgodnienie z zamawiającym koncepcji technicznej oraz do dokumentacji projektowej. W przypadku uzasadnionego braku możliwości ustalenia w terenie właściciela w/w urządzeń, wykonawca winien niezwłocznie wystąpić do odpowiedniego terytorialnie Działu Dokumentacji Energetycznej o informację w przedmiotowym zakresie

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- | | |
|-------------------------------|--------------------------------------|
| a) Układ sieci: | Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C, |
| b) Napięcie znamionowe sieci: | 0,4 kV, |
| c) System ochrony od porażeń: | samoczynne wyłączenie zasilania. |

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- | | |
|------------------------------------|--|
| a) Napięcie znamionowe sieci: | 15 kV, |
| b) Prąd zwarcia doziemnego: | 59,3 i czas wyłączenia zwarcia: 5 s, |
| c) Moc zwarciova na szynach 15 kV: | 87,3 MVA i czas wyłączenia zwarcia: 0,15 s,
w stacji 110/15kV GPZ Stawiszyn |
| d) System ochrony od porażeń: | uziemiaenie ochronne. |

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

4.1.1. Zgodnie z ustawą - Prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994 r. z późniejszymi zmianami przed przystąpieniem do prac budowlano - montażowych związanych z realizacją niniejszych warunków należy opracować projekt budowlany i wykonawczy oraz uzyskać wymaganą ww. przepisami decyzję administracyjną.

4.1.2. Dokumentację projektową sieci elektroenergetycznej należy uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Kaliszu.

4.1.3. Opracowany projekt budowlany i wykonawczy sieci elektroenergetycznej podlega zatwierdzeniu na posiedzeniu Zespołu Roboczego ds. Weryfikacji Dokumentacji Projektowej Rejonu Dystrybucji w Kaliszu.

4.1.4. Przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach. Projektowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej muszą być zgodne ze standardami technicznymi obowiązującymi w ENERGA – OPERATOR SA.

4.1.5. Opracowany projekt budowlany sieci elektroenergetycznej winien uwzględniać realizację zadania w technologii PPN (prac pod napięciem) oraz ograniczać do minimum czas wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych spod napięcia zgodnie z obowiązującą w ENERGA – OPEARTOR SA procedurą.

4.1.6. Zgody na posadowienie urządzeń elektroenergetycznych należy pozyskać zgodnie z obowiązującą w ENERGA – OPERATOR SA Wytycznymi dla Wykonawców opracowanych na podstawie Procedury nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.

4.2 Inne wymagania:

Nie dotyczy.

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych Warunków Budowy Sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.

Technik ds. Przyłączeń

Piotr Zdobych

OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Załączniki:

1. Plan z przewidywaną rozbudową sieci,
2. Kalkulacja wykonania rozbudowy sieci.

ist.obw nr 3 wykonany przewodami AsXSn
70mm² i 35mm² wymiennie na AsXSn 4x120mm²
około 700m



