PE ELEKTRYCZNE PROJEKTY

USŁUGI PROJEKTOWE, KOMPUTEROWO-BIUROWE
mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ
ul. Powstańców Wlkp. 33
63-500 OSTRZESZÓW
tel. kom.: +48 608 376 002
e-mail: piotr.prusinkiewicz@onet.pl

PROJEKTOWANIE * EKSPERTYZY * OPINIE O STANIE TECHNICZNYM

ZADANIE:	*Przyłączenie do sieci elektroenerget. kompleksu 21 budynków jednorodzinnych - dz. nr 550 Ochędzyn Nowy, gm. Sokolniki [Budowa odgałęzienia kablowego SN, 15kV wraz z słupową stacją transf. i siecią kablową nn, 0,4 kV]* wg (WP nr P/25/057456 i WBS B/25/058406)		
OPRACOWANIE/ OBIEKT:	PROJEKT TECHNICZNY (WYKONAWCZY)		
DZIAŁKI NR:	**549**	**544**	**550**
OBRĘB:	**101806_2.0003 OCHĘDZYN NOWY**		
JEDNOSTKA EWIDENCJI:	**SOKOLNIKI – obszar wiejski**		
KAT. OBIEKTU:	**XXVI**		
INWESTOR:	**Energa-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 GDAŃSK**		
ZLECENIODAWCA:	**Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu al. Wolności 8 62-800 Kalisz**		
ZLECENIE:	**KJ06090/25**	**[OBI/43/2502549]**	
NR TOMU:	**2**	**NR EGZ.:**	**I/III**
ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA:	**Strona tytułowa** **Spis treści** **Opis projektu technicznego** **Rysunki i schematy**		
ADNOTACJE URZĘDOWE:			

Funkcja	*Imię i Nazwisko*	*Data*	*Podpis*
PROJEKTANT	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz (upr. nr. 359/ DOŚ /10) w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania bez ograniczeń	V 2026	PROJEKTANT mgr inż. Piotr Prusinkiewicz upr. nr 359/DOŚ/10 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych (bez ograniczeń)
KIEROWNIK PRACOWNI	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz		KIEROWNIK PRACOWNI PROJEKTOWEJ mgr inż. Piotr Prusinkiewicz

SPIS TREŚCI

1. Temat 2
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń 2
3. Oświadczenie projektanta 4
4. Uprawnienia budowlane ..... 5÷7
5. Podstawa opracowania ..... 8÷74
6. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT ..... 75÷79
7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej ..... 80÷82
8. ~~Uzgodnienia branżowe~~ x
9. ~~Decyzje administracyjne~~ x
10. ~~MPZP~~ lub decyzja lokalizacyjna 83-95
11. Stan istniejący 96
12. Rozbiórki 96
13. Linia SN (napowietrzna/kablowa) 97
14. Stacja transformatorowa SN/nn 98
15. Linia nn (~~napowietrzna~~/kablowa) 100
16. ~~Oświetlenie uliczne – *NIE DOTYCZY*~~ x
17. ~~Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) *NIE DOTYCZY*~~ x
18. Przyłącza nn (~~napowietrzne~~/kablowe) 102
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN 102
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej 103
21. ~~Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn~~ x
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – 103
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn – 103
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn 103
25. Obliczenia techniczne 103
26. Opinia geotechniczna (PZT -str. 4) 107
27. ~~Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym – *NIE DOTYCZY*~~ x
28. Kolizje/skrzyżowania 107
29. ~~Ingerencja w zieleń wysoką – *NIE DOTYCZY*~~ x
30. ~~Ochrona konserwatorska – *NIE DOTYCZY*~~ x
31. Opis projektu zagospodarowania terenu 107
32. Obszar oddziaływania inwestycji 108
33. Uwagi 108
34. Zestawienie montażowe 109
35. PZT (wykonawczy) 110
36. Schematy jednokreskowe 111-112
37. Inne rysunki– *Sylwetka słupa SN* 113
38. Inne rysunki– *Sylwetka stacji transf. SN/nn* 114
39. Inne rysunki– *Profil skrzyżowania linii napow. Sn z gruntem* 115
40. Informacja BIOZ ..... 108 (**PZT str. 2-3**)

1. Temat

Przedmiotem opracowania jest projekt budowlany pt.: *Przyłączenie do sieci elektroenerget. kompleksu 21 budynków jednorodzinnych - dz. nr 550 Ochędzyn Nowy, gm. Sokolniki [Budowa odgałęzienia kablowego SN, 15kV wraz z słupową stacją transf. i siecią kablową nn, 0,4 kV] wg (WP nr P/25/057456 i WBS B/25/058406).*

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Nazwa	Charakterystyka		Miara	
	typ/moc	*obwód*	*szt.*	*długość [m]*
Dobudowa pojedynczego słupa SN	Ogo-13,5/20	---	1	---
Linia napowietrzna SN	3xAFL6 -35mm^2	---	---	z demontażu
Rozłącznik napowietrzny SN	RUNp III-24/4-CH	---	1	---
Linia kablowa SN	3xNA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1x70 RMC/25 12/20kV	---	---	15/37
Mufy kablowe	---	---	---	---
Głowice kablowe	CHE-F 24kV 50-150/(25/50)	---	6	---
Ograniczniki przepięć	ASM 18	---	6	---
Złącze kablowe SN	---	---	---	---
Stacja transformatorowa SN/nn	STEK32 – 20/630/2/Sp	---	1	---
Transformator	160kVA	---	1	---
Wymiana pojedynczego słupa nn	---	---	---	---
Linia napowietrzna nn	---	---	---	---
Przyłącze napowietrzne	---	---	---	---
Szafka pomiarowa	P1-Rs/LZV/F	01-03	18	---
Linia kablowa nn	NA2XY 4x240	01-03	---	836/939
Przyłącze kablowe nn	---	---	---	---
Kablowa rozdzielnica szafowa	KRSN-00/4R-NH2/F	01-03	3	---
	KRSN-P2/2R-NH2+2R-NH00/F	01-03	3	---
Słupowy rozłącznik bezpiecznik.	---	---	---	---
Przecisk	---	---	---	---
Przewiert	---	---	---	---

3. Oświadczenia Projektanta

Oświadczenia załączono również w Projekcie Zagospodarowania Terenu na stronie nr 6.

4. Uprawnienia budowlane

Uprawnienia budowlane wraz z decyzją z PIIB załączono również w Projekcie Zagospodarowania Terenu na stronach nr 7÷9.

5. Podstawa opracowania

- plan sytuacyjny w skali 1:500,
- warunki przebudowy sieci,
- wizja lokalna,
- uzgodnienia robocze z właścicielami działek,
- uzgodnienia robocze z „Energa-Operator" Oddział Kalisz,
- obowiązujące normy, przepisy i standardy.

Warunki Przyłączenia i Warunki Budowy Sieci załączono również w załącznikach do Projektu Budowlanego na str. nr 3÷8.

6. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR S.A. PZT

Uzgodnienie załączono na stronach nr 75÷79.

7. Odpis protokołu z posiedzenia narady koordynacyjnej –

Uzgodnienie załączono również w załącznikach do Projektu Budowlanego na str. nr 9÷10.

8. Uzgodnienia branżowe

- nie dotyczy

9. Decyzje Administracyjne

- nie dotyczy

10. MPZP

Decyzję załączono również w załącznikach do Projektu Budowlanego na str. nr 12÷24.

3. OŚWIADCZENIA PROJEKTANTA

OŚWIADCZENIE

Niniejszym oświadczam, że zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku - Prawo Budowlane (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 2351, z późn. zm.), projekt zagospodarowania terenu (PZT) pn.:

Przyłączenie do sieci elektroenerget. kompleksu 21 budynków jednorodzinnych - dz. nr 550 Ochędzyn Nowy, gm. Sokolniki [Budowa odgałęzienia kablowego SN, 15kV wraz z słupową stacją transf. i siecią kablową nn, 0,4 kV]

został wykonany zgodnie z treścią zlecenia, obowiązującymi przepisami techniczno-budowlanymi i zasadami wiedzy technicznej oraz jest kompletny z punktu widzenia celu jakiemu ma służyć.

Projektant:

Piotr Prusinkiewicz
nr uprawnień: 359/DOŚ/10
nr IZ: DOŚ/IE/0078/11



OŚWIADCZENIE

Na podstawie pkt 3.1.3.42, lit. e) załącznika nr 36 – Standard Techniczny projektowania i budowy sieci SN i nn, oświadczam, że projekt techniczny pn.

Przyłączenie do sieci elektroenerget. kompleksu 21 budynków jednorodzinnych - dz. nr 550 Ochędzyn Nowy, gm. Sokolniki [Budowa odgałęzienia kablowego SN, 15kV wraz z słupową stacją transf. i siecią kablową nn, 0,4 kV]

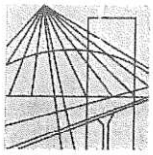
został wykonany zgodnie ze Standardami Technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA, opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl aktualnymi na dzień składania oświadczenia.

Ostrzeszów, dnia:
17.03.2026r.

Projektant:



4. UPRAWNIENIA PROJEKTANTA



DOLNOŚLĄSKA
OKRĘGOWA
I Z B A
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA

OKK.7131-305/2010/10

Wrocław, dnia 15 grudnia 2010 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów *(Dz.U. z 2001r. Nr 5, poz. 42, z późn. zm.)*, art. 13 ust. 1 pkt 1 i ust. 2, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane *(Dz.U. z 2006r. Nr 156, poz. 1118, z późn. zm.)* i § 11 ust 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie *(Dz.U. Nr 83, poz. 578, z późn. zm.)*, w związku z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego *(Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)*

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna DOIIB
n a d a j e
Panu
Piotr Tomasz Prusinkiewicz
magister inżynier elektryk
urodzony dnia

UPRAWNIENIA BUDOWLANE
numer ewidencyjny 359/DOŚ/10

w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania bez ograniczeń

U Z A S A D N I E N I E

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa we Wrocławiu na podstawie protokołów z postępowania kwalifikacyjnego oraz z przeprowadzonego egzaminu stwierdza, że Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz posiada wymagane prawem: wykształcenie i praktykę zawodową oraz uzyskał pozytywny wynik egzaminu - konieczne do uzyskania uprawnień budowlanych w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania bez ograniczeń.

Szczegółowy zakres uprawnień jest określony na odwrocie niniejszej decyzji.

Pouczenie

1. Zgodnie z art. 12 ust. 7 w/w ustawy Prawo budowlane – podstawę do wykonywania samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie stanowi wpis, w drodze decyzji, do centralnego rejestru Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego oraz wpis na listę członków właściwej izby samorządu zawodowego, potwierdzony zaświadczeniem wydanym przez tę izbę, z określonym w nim terminem ważności.
2. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej DOIIB we Wrocławiu w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz jest uprawniony:
W specjalności **instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych** - na podstawie art. 12 ust. 1 pkt 1 i art. 13 ust. 4 ustawy Prawo budowlane, w związku z § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie - do:

1) projektowania obiektu budowlanego takiego jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z urządzeniami do zasilania i sterowania,
2) sprawdzania projektów budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego,
3) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych z zastrzeżeniem art. 62 ust. 5 ustawy

bez ograniczeń w zakresie w/w specjalności.

Na podstawie § 15 w/w rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie - uprawnienia niniejsze uprawniają do sporządzania projektów zagospodarowania działki lub terenu w zakresie w/w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

Skład orzekający OKK

DOLNOŚLĄSKA OKRĘGOWA IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
Prof. dr inż. Kazimierz Czapliński
Przewodniczący Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

1. prof. dr inż. Kazimierz Czapliński
2. inż. Elżbieta Suppan
3. mgr inż. Małgorzata Mikołajewska-Janiaczyk

Otrzymują:
1. Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz
2. Okręgowa Rada Izby
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
4. a/a

POLSKA IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA

Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

DOŚ-GNM-62G-3J4 *

Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz o numerze ewidencyjnym DOŚ/IE/0078/11

adres zamieszkania

jest członkiem Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2026-01-01 do 2026-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2025-12-17 roku przez:

Janusz Szczepański, Przewodniczący Rady Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Energa operator

Numer: B/25/058406	Miejscowość: Kalisz	Dnia: 23.07.2025

WARUNKI BUDOWY SIECI

REALIZOWANEJ NA POTRZEBY PRZYŁĄCZENIA OBIEKTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu

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

1. Obiekt:
   Nazwa: Kompleks budynków jednorodzinnych
   Adres, nr działki: Nowy Ochędzyn, dz. nr 550, gm. Sokolniki
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
   2.1. Urządzenia WN i SN:

   Dla zasilania projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV należy ułożyć elektroenergetyczną linię kablową SN 15 kV o przekroju min. 70 mm², którą sprowadzić ze słupa nr 60 linii napowietrznej SN 15 kV 3xAFL-6 70 mm² Wieruszów - Walichnowy (nr ciągu: SN3-03003/02). Na słupie zainstalować rozłącznik-uziemnik napowietrzny w kierunku projektowanej stacji. Słup nr 60 wymienić lub przystosować do nowopełnionej funkcji.

   2.2. Stacja transformatorowa:

   2.2.1. Wybudować słupową stację transformatorową 15/04kV z transformatorem dostosowanym do obciążenia. Projektowana stacja winna umożliwiać montaż transformatora o mocy 630kVA. Stację transformatorową zlokalizować na działce nr 550, przy drodze lub w jej pobliżu, poza pasem drogowym, w miejscu dostępnym dla służb energetycznych. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się zmianę lokalizacji projektowanej stacji transformatorowej oraz przebiegu projektowanej linii kablowej SN. Niniejsza zmiana nie wymaga zmiany warunków budowy sieci. Dokładną lokalizację stacji transformatorowej na etapie projektowania należy uzgodnić w Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu mając na uwadze zagospodarowanie przedmiotowego terenu oraz miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego.

   2.2.2. W stacji transformatorowej należy przewidzieć bilansujący układ pomiarowy energii elektrycznej systemu AMI, wyposażony w szafkę typu AMI/SG (zgodną z obowiązującymi Standardami), przekładniki prądowe oraz przewody obwodów wtórnych. Przekładniki prądowe nn tego układu należy zewrzeć na listwie kontrolno-pomiarowej za wyjątkiem przypadków, gdzie w przebudowywanej stacji transformatorowej układ pomiarowy energii elektrycznej systemu AMI był wcześniej zainstalowany i uruchomiony. Szczegóły dotyczące układu bilansującego do ustalenia na etapie projektowania z Wydziałem Pomiarów Specjalistycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu.

   2.3. Urządzenia nn.
   - szczegóły w zakresie przyłączenia po stronie nn zostaną określone w warunkach przyłączenia.

   2.4. Infrastruktura obca:
   nie dotyczy.

   2.5. Demontaże:
   nie dotyczy

   2.6. Projektowaną linię kablową SN prowadzić wzdłuż istniejących lub projektowanych ciągów komunikacyjnych oraz granic działek. Orientacyjna lokalizacja stacji transformatorowej została przedstawiona na mapie stanowiącej załącznik do Warunków Budowy Sieci. Szczegóły przebiegu linii oraz lokalizacji stacji zostaną określone przez projektanta na podstawie wizji lokalnej oraz po uzgodnieniu koncepcji przez Energa-Operator S.A. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się zmianę przebiegu trasy projektowanych linii SN oraz lokalizacji stacji transformatorowej, co nie będzie wymagało zmiany Warunków Budowy Sieci.

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci:	TN-C
b)	Napięcie znamionowe sieci:	0,4kV
c)	System ochrony od porażeń:	Samoczynne wyłączenie zasilania

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	kompensowany
b)	Napięcie znamionowe sieci:	15kV

Energa operator

c) Prąd zwarcia doziemnego: - Prąd doziemny If = 30A - podana wartość prądu doziemnego If, jest wartością prądu, który płynie od obwodu głównego do ziemi lub do części uziemionej w miejscu zakłócenia (miejscu dozienienia) przy pojedynczym dozienieniu i należy ją bezpośrednio przyjąć do obliczania prądu uziomowego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s

d) Moc zwarciowa na szynach SN: Moc zwarciowa na szynach 15kV: S1- 204,3MVA; S2- 204,3MVA; czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,1s

e) System ochrony od porażeń: uziemienie

4. Inne ustalenia:
   4.1. Na zakres określony w pkt. 2 Warunków Budowy Sieci należy opracować projekt budowlano-wykonawczy, który podlega sprawdzeniu przez Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu, przed przystąpieniem do realizacji budowy sieci. Dokumentację projektową należy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi Energa-Operator S.A. – załącznik nr 36 dostępnymi pod adresem: www.energa-operator.pl / dokumenty i formularze / instrukcje i standardy / standardy techniczne.
   4.2. Zastosowane urządzenia i materiały muszą posiadać stosowne atesty i certyfikaty.
   4.3. Projektowane odcinki lub elementy infrastruktury elektroenergetycznej muszą być zgodne ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A.
   4.4. Realizacja Inwestycji w maksymalny sposób powinna 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 S.A. procedurą pn. „Standardy dotyczące ograniczenia przerw planowanych".
   4.5. W celu minimalizacji czasów wyłączeń istniejących Odbiorców na przedmiotowym terenie dla umożliwienia budowy linii SN 15 kV prace w sieci elektroenergetycznej SN należy wykonać wykorzystując maksymalnie zastosowanie technologii prac PPN. Szczegóły w tym zakresie należy uzgodnić na etapie projektowania (Biuro projektowe) i przed przystąpieniem do realizacji prac (Wykonawca robót) w Rejonie Dystrybucji i/lub Regionalnej Dyspozycji Mocy Energa-Operator S.A.
5. Zgody na posadowienie urządzeń elektroenergetycznych należy pozyskać zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator S.A. Wytycznymi dla Wykonawców opracowanych na podstawie Procedury nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.
6. Inne wymagania: Nie dotyczy.
7. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu.

Główny Inżynier
ds. Rozwoju Sieci
Krzysztof Zagórowski

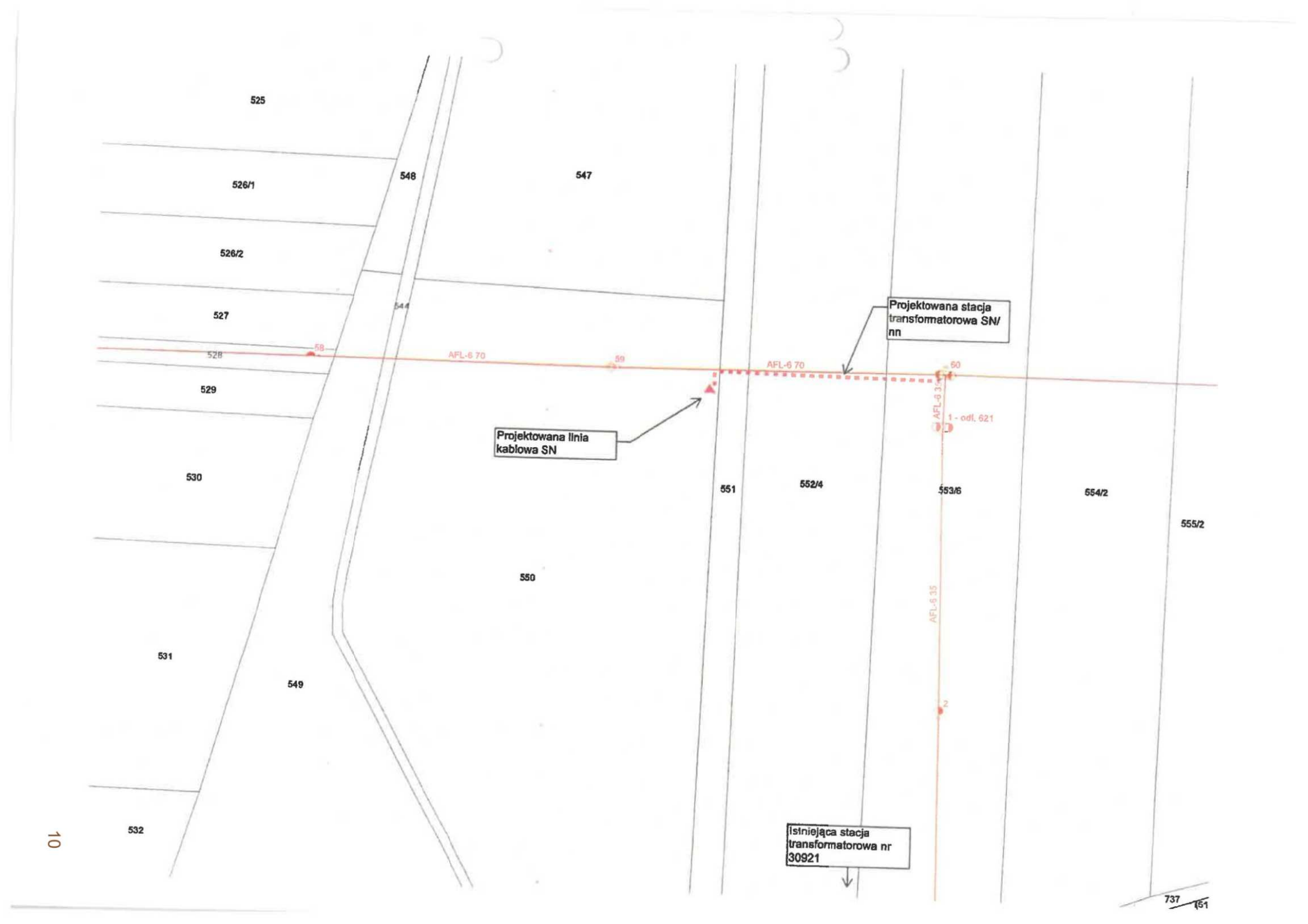
OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Kierownik Działu
Rozwoju
Tomasz Bartczak

Załączniki:
- plan z przewidywaną rozbudową sieci,
- kalkulacja wykonania rozbudowy sieci,

Otrzymują:
1. 4MMPR a/a.


525
526/1
526/2
527
528
529
530
531
532
548
547
544
549
550
551
552/4
553/6
554/2
555/2
737
561
58
59
60
AFL-6 70
AFL-6 70
AFL-6 35
AFL-6 35
1 - odl. 621
2
Projektowana stacja transformatorowa SN/nn
Projektowana linia kablowa SN
Istniejąca stacja transformatorowa nr 30921

Energa operator

SID0000000002661115

Numer P/25/057456	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.1)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian — OPRACOWAŁ
Inżynier ds. Przyłączeń Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń — ZATWIERDZIŁ
Karol Siwik

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661328

Numer P/25/057458	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.2)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
			w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Kierownik Dz[illegible] Przyłączeń

Chocaj Damian Inżynier ds. Przyłączeń
OPRACOWAŁ
Damian Chocaj

[illegible]
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661345

Numer P/25/057460	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.3)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Inżynier ds. Przyłączeń
Chocaj Damian
OPRACOWAŁ
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
ZATWIERDZIŁ
Kamil Siwik

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661369

Numer P/25/057463	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.4)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Dz...

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661382

Numer P/25/057465	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.5)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Siwik

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661397

Numer P/25/057467	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.6)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:

- klasa dokładności:

* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;

- funkcjonalność liczników:

* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;

* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);

* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian Inżynier ds. Przyłączeń
OPRACOWAŁ
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
ZATWIERDZIŁ
Karol Siwik

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661420

Numer P/25/057468	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.7)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian — Inżynier ds. Przyłączeń — Damian Chocaj
OPRACOWAŁ

Kierownik Działu Przyłączeń
Kamil Stwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661452

Numer P/25/057469	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.8)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Ławik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661469

Numer P/25/057470	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.9)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karolewik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661490

Numer P/25/057471	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.10)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Sowik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661551

Numer P/25/057472	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.11)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Stwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661563

Numer P/25/057473	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.12)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:

- klasa dokładności:

* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;

- funkcjonalność liczników:

* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;

* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);

* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Kierownik Działu Przyłączeń

Karol S[illegible]ik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661576

Numer P/25/057474	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.13)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
   - pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie sieci:
   - z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
   - inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
   b) w zakresie przyłącza:
   - na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;
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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
   - nie dotyczy;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
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:
   na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Inżynier ds. Przyłączeń
Chocaj Damian
OPRACOWAŁ Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661595

Numer P/25/057475	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Dom jednorodzinny (bud.14)
   Adres (Nr działki): Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.

g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj
OPRACOWAŁ

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Stwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661609

Numer P/25/057476	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.15)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Dz. ds. Przyłączeń
Karol Siwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661625

Numer P/25/057477	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.16)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
   - pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie sieci:
   - z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
   - inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
   b) w zakresie przyłącza:
   - na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;
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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
   - nie dotyczy;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
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:
   na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661637

Numer P/25/057478	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.17)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
   - pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie sieci:
   - z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
   - inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
   b) w zakresie przyłącza:
   - na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;
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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
   - nie dotyczy;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
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:
   na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier
ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol [illegible]wik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661658

Numer P/25/057479	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.18)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
   - pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie sieci:
   - z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
   - inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
   b) w zakresie przyłącza:
   - na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;
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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
   - nie dotyczy;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
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:
   na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Stwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie
ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661673

Numer P/25/057480	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.19)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
   - pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   - pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;
7.1.3. Urządzenia nn:
   a) w zakresie sieci:
   - z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
   - inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
   b) w zakresie przyłącza:
   - na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
   Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;
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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
   - nie dotyczy;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
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:
   na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian
OPRACOWAŁ

Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Stwik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661682

Numer P/25/057483	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.20)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian — Inżynier ds. Przyłączeń
OPRACOWAŁ — Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

SID0000000002661698

Numer P/25/057484	Miejscowość Kępno	Data 24-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Dom jednorodzinny (bud.21)
   Adres (Nr działki):Nowy Ochędzyn, ul. -
   gm. Sokolniki , działka numer 550
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Wieruszów [03003]
   Linia 15 kV Linia Nr 21100 kier. Wieruszów - Walich [SN3-03003/02]
   Stacja SN/nn [proj]
   Obwód nn [proj]
   Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [59 - odl. 574-60-03003/02]
   Projektowane złącze zasilane projektowanym obwodem 0,4 kV wyprowadzonym z proj. stacji transformatorowej;
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
- pobudować sieć SN zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- pobudować stację transformatorową zgodnie z WBS B/25/058406;

7.1.3. Urządzenia nn:
a) w zakresie sieci:
- z proj. stacji transformatorowej wyprowadzić nowy obwód nN-0,4kV kablem typu NA2XY o przekroju dostosowanym do planowanego obciążenia jednak nie mniejszym niż 120 mm2.
- inwestycję połączyć z WP P/25/057456, P/25/057458, P/25/057460, P/25/057463, P/25/057465, P/25/057467, P/25/057468, P/25/057469, P/25/057470, P/25/057471, P/25/057472, P/25/057473, P/25/057474, P/25/057475, P/25/057476, P/25/057477, P/25/057478, P/25/057479, P/25/057480, P/25/057483, P/25/057484;
b) w zakresie przyłącza:
- na proj. kablu nN-0,4kV zabudować w granicy działki Podmiotu przyłączanego szafki pomiarowe (21szt) 0,4kV;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;

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 dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej 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:
- nie dotyczy;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) 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.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA

e) inne:
- klasa dokładności:
* 3-fazowy licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 2 dla pomiaru energii czynnej;
- funkcjonalność liczników:
* licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej, w przypadkach, w których użytkowane będą odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub zostanie stwierdzone pobieranie lub oddawanie przez Odbiorcę energii biernej do sieci, niezgodne z niniejszymi warunkami, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznika umożliwiającego rozliczanie energii biernej (pobranej i oddanej), o klasie dokładności co najmniej 3 dla pomiaru energii biernej;
* ilość pozostawionego miejsca w bezpośrednim sąsiedztwie układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna gwarantować w przyszłości jego bezpieczną eksploatację (np. wymianę poszczególnych elementów);
* wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
		w stacji110/15 kV GPZ Wieruszów	
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne	

10.3. Inne:

a) wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: - nie dotyczy

b) sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy w zasilaniu trwające do kilku sekund.

c) Przy opracowaniu planu zagospodarowania terenu planowanej inwestycji, wszystkie istniejące na obszarze urządzenia elektroenergetyczne należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu, zachowując bezpieczne odległości oraz zachować pozostałe wymagania zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i normami – w szczególności normy PN-EN 50423-1, PN-E-05100-1:1998, N SEP-E 003, N SEP-E 004

d) Wszystkie prace budowlane w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych winny być wykonywane zgodnie z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 2003 roku w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 169 poz. 1650 z 2003 r.).

e) Bezwzględnie zachować warunki bezpiecznego wykonywania prac budowlanych wynikające m.in. z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 47 poz. 401 z dnia 19 marca 2003 r.) *w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych*, w którym mówi się, że nie jest możliwe wykonywanie prac pod czynnymi liniami elektroenergetycznymi, gdyż:

- Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych

bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż 15m dla linii o napięciu znamionowym WN-110kV, 5 m dla linii o napięciu znamionowym SN-20kV i SN-15kV oraz 3 m dla linii 0,4kV

- W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadowczo-wyładowczych zachowuje się odległości, o których mowa wyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem
- Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod liniami średniego i niskiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem
- Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość od napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa wyżej, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

W związku z tym prace pod linią i w odległości mniejszej od skrajnych przewodów linii określonej w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. z dnia 19 marca 2003 r.) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy prowadzić tylko przy linii wyłączonej spod napięcia.

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:
a) Wymagana jest dokumentacja projektowa;
b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie;
c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji.;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- nie dotyczy;

12.4. Inne wymagania:
- nie dotyczy;

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.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. 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.

Chocaj Damian — OPRACOWAŁ
Inżynier ds. Przyłączeń Damian Chocaj

Kierownik Działu Przyłączeń Karol Sowik — ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno

Energa operator

Do Usługi Projektowe Komputerowo - Biurowe
Prusinkiewicz Piotr
ul. Powstańców Wielkopolskich 33
63-500 Ostrzeszów

Znak EOP/KD/4/2025/11/00587/PK
Dot. Uzgodnienia koncepcji przyłączenia do sieci ee. kompleksu 21 budynków mieszkalnych w m. Nowy Ochędzyn gm. Sokolniki dz. nr 550 (OBI/43/2502549).

Kalisz, 26 listopada 2025 roku

W odpowiedzi na otrzymaną w dniu 04.11.2025 roku Państwa korespondencję przekazaną drogą elektroniczną w sprawie uzgodnienia koncepcji rozwiązania technicznego, realizowanego na zlecenie Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu zadania projektowego dotyczącego przyłączenia do sieci ee. kompleksu 21 budynków mieszkalnych w m. Nowy Ochędzyn gm. Sokolniki dz. nr 550 uprzejmie informujemy, iż Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu akceptuje zaproponowaną przez Projektanta koncepcję, przedstawioną na załączonym planie projektowym pod warunkiem:

- uregulowania stanu prawnego projektowanej stacji transformatorowej SN/nn, proj. linii kablowych SN i nN w formie ustanowienia służebności przesyłu, uwzględniając również możliwość usytuowania w przyszłości kolejnych wyprowadzeń linii nn, w obszarze nieruchomości zajętym dotychczas przez urządzenia elektroenergetyczne lub w pasie drogi wewnętrznej w kier. drogi publicznej oraz dz. nr 549, zgodnie z zaznaczonym na załączniku graficznym do aktu notarialnego obszarem zajętym przez służebność,
- że dla proj. infrastruktury elektroenergetycznej tytuły prawne zostaną pozyskane zgodnie z Wytycznymi dla Wykonawców opracowanymi na podstawie „Procedury nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych". Dla projektowanej infrastruktury w ciągach pieszo-jezdnych stanowiących drogi publiczne należy uzyskać decyzję administracyjną o umieszczeniu urządzeń elektroenergetycznych w pasie drogowym.

Poniżej przedstawiamy zastrzeżenia, do których należy się zastosować podczas opracowywania dokumentacji projektowej:

1. Nie należy zmieniać istn. 0° stopnia obostrzenia w proj. przęśle napowietrznej linii SN nr 58A – 59.
2. Od złącza nr Z-01/4 należy poprawić opisy WLZ-etów do budynków.
3. Na stacji transformatorowej SN/nn, która jest przystosowana do montażu transformatora o mocy powyżej 250 kVA należy zaprojektować podstawę bezpiecznikową SN z wkładkami dostosowanymi do transformatora aktualnie zabudowanego.
4. Dla proj. stacji transformatorowej SN/nn należy nadać nr T431237 oraz nazwę „Nowy Ochędzyn Osiedle".
5. Dla proj. rozłączniko-uziemnika należy nadać nr 432551.

Energa-Operator S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Oddział w Kaliszu
al. Wolności 8, 62-800 Kalisz
T 801 404 404

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455, Regon 190275904-00043, NIP 583-000-11-90
nr konta: 38 1240 6292 1111 0010 3649 0117
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł

www.energa-operator.pl; kalisz@energa-operator.pl

oszczędzaj środowisko nie musisz nie drukuj
CERTIFIED ISO 14001
CERTIFIED ISO 50001
LRQA CERTIFIED ISO 22301

6. Dla proj. złącz kablowych nn należy nadać poniższe nr:
    - Z4309445 (T431237-01) - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F - dz. nr 550 - budynek nr 11
    - Z4309446 (T431237-01) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 10
    - Z4309447 (T431237-01) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 9
    - Z4309448 (T431237-01) - KRSN-00/4R-NH2/F+P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 8
    - Z4309449 (T431237-01) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 7
    - Z4309450 (T431237-01) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 6
    - Z4309451 (T431237-01) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 5
    - Z4309452 (T431237-01) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 4
    - Z4309453 (T431237-02) - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F - dz. nr 550 - budynek nr 21
    - Z4309454 (T431237-02) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 20
    - Z4309455 (T431237-02) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 19
    - Z4309456 (T431237-02) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 18
    - Z4309457 (T431237-02) - KRSN-00/4R-NH2/F+P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 17
    - Z4309458 (T431237-03) - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F - dz. nr 550 - budynek nr 12
    - Z4309459 (T431237-03) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 13
    - Z4309460 (T431237-03) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 14
    - Z4309461 (T431237-03) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 15
    - Z4309462 (T431237-03) - KRSN-00/4R-NH2/F+P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 16
    - Z4309463 (T431237-03) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 3
    - Z4309464 (T431237-03) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 2
    - Z4309465 (T431237-03) - P1-Rs/LZV/F - dz. nr 550 - budynek nr 1.

Sprawdzeniu podlegała jedynie ogólna koncepcja przyjętego do projektowania rozwiązania technicznego. Na tym etapie Energa-Operator S.A. nie zajmuje stanowiska względem akceptacji istniejących lub potrzeby uzupełnienia brakujących szczegółowych danych w opisie technicznym lub na planie projektowym (m.in. w zakresie proj. stanowisk słupowych, profili podłużnych i poprzecznych, numeracji słupów, obostrzeń, uziemień, przepustów, typu i przekroju linii elektroenergetycznych, obliczeń technicznych, schematów itp.). Ten zakres zostanie poddany ocenie dopiero podczas ostatecznego sprawdzania dokumentacji projektowej.
Przypominamy m.in. o konieczności:

- stosowania rozwiązań technicznych zgodnych z normami, przepisami branżowymi oraz Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A.,
- stosowania urządzeń zgodnych z wykazem materiałów zweryfikowanych w procesie prekwalifikacji wg aktualnej listy opublikowanej na stronie internetowej Energa-Operator S.A., a w przypadku gdy projektowane urządzenia/komponenty nie przynależą do kategorii (rodziny) elementów poddanych prekwalifikacji wówczas winny być zgodne ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A.,

– przedłożenia do ostatecznego sprawdzenia w Przedsiębiorstwie energetycznym kompletnego opracowania projektowego wykonanego zgodnie ze Specyfikacją Techniczną (stanowiąca załącznik do Umowy).

Informujemy jednocześnie, iż przed przedłożeniem dokumentacji projektowej do ostatecznego uzgodnienia przez Energa-Operator S.A. należy uwzględnić uwagi zawarte w niniejszej korespondencji oraz uzyskać zatwierdzenie pozyskanych tytułów prawnych do nieruchomości gruntowych objętych przedmiotowym przedsięwzięciem inwestycyjnym. W tym celu należy wystąpić do Wydziału Nieruchomości Energetycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu dołączając uzupełnioną „Tabelę tytułów prawnych" (stanowiącą załącznik nr 7 do Wytycznych dla Wykonawców wersja 03 z dnia 21.02.2018 r.), zgromadzone tytuły prawne oraz przedmiotowe pismo uzgodnieniowe wraz z częścią formalno - prawną dokumentacji projektowej, opisem technicznym i planem projektowym z uzyskaną pieczęcią uzgodnieniową Wydziału Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu.

W przypadku gdy niniejsze uzgodnienie koncepcji technicznej, stanowi zmianę w stosunku do podstawy do projektowania, nie jest jednoznaczne z ustaleniem nowych warunków finasowania zadania przez Energa-Operator S.A. i akceptacji w zakresie ewentualnego udzielenia w przyszłości aneksu do zawartej między Stronami Umowy / Zlecenia na wykonanie dokumentacji projektowej i/lub robót budowlanych. W przypadku otrzymania przez Energa-Operator S.A. od Państwa wniosku w tej sprawie będzie on przedmiotem odrębnego rozpatrzenia przez komórkę organizacyjną Oddziału właściwą dla spraw inwestycji. W przypadku realizacji zadania w trybie „pod klucz" Wykonawca winien wystąpić do Energa-Operator S.A. z wnioskiem o stosowny aneks kwotowy jeszcze na etapie opracowywania dokumentacji projektowej.

Wersja elektroniczna (skan) dokumentacji projektowej, która będzie publikowana w postępowaniu zakupowym na wyłonienie wykonawcy robót budowlanych musi spełniać wymogi w zakresie ochrony danych osobowych, w szczególności art. 5 ust.1 lit. c Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego I Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. Uwzględniając powyższe wymagane jest dostarczenie poza wersją elektroniczną będącą wierną kopią dokumentacji papierowej, również tej samej wersji elektronicznej, jednak z usuniętymi lub zasłoniętymi następującymi nw. danymi:
a) dane osobowe projektantów obejmujące ich nr PESEL, daty i miejsca urodzenia, miejsca zamieszkania;
b) dane osobowe właścicieli nieruchomości, poprzednich właścicieli, stron postępowania administracyjnego oraz pełnomocników obejmujące ich imiona, nazwiska, adresy zamieszkania, nr PESEL,
c) nr ksiąg wieczystych i pozostałe dane osobowe nadmiarowe.
Wyżej wymienione dane są najczęściej wskazywane w:
Ad. a) uprawnieniach projektowych / w poświadczeniach o wpisie do właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;
Ad. b) i c) treściach decyzji o pozwoleniu na budowę, ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, itp., a także w uzgodnieniach z właścicielami nieruchomości, najczęściej w tzw. części prawnej dokumentacji projektowej.
Powyższe wymagania nie dotyczą tomów pn. „Tytuły prawne do nieruchomości", gdyż nie są one publikowane w postępowaniach zakupowych.

Kontakt z nami:
W przypadku dodatkowych pytań, zachęcamy do kontaktu:

- telefonicznie: **801 404 404*, lub +48 58 767 43 50*** w dni robocze od 8.00-20.00
- za pomocą formularza zgłoszeniowego na stronie: www.energa-operator.pl
- poprzez e-mail: kalisz@energa-operator.pl
- listownie na adres: Energa-Operator S.A., Oddział w Kaliszu, al. Wolności 8, 62-800 Kalisz
- w przypadku odpowiedzi na niniejsze pismo prosimy o powołanie się jednocześnie na:
    a) numer OB zadania inwestycyjnego (umieszczony w podstawie do projektowania/realizacji robót albo dokumentacji przetargowej) i
    b) znak pisma Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu (umieszczony w górnej części pisma po lewej stronie)
- sprawę prowadzi: Pan Piotr Kaliński, T: 62 500 23 66, e-mail: piotr.kalinski2@energa-operator.pl

*Opłata za połączenie zgodna z cennikiem operatora.
Administratorem danych osobowych jest Energa-Operator S.A. Szczegóły dostępne na www.energa-operator.pl

Z poważaniem

Załącznik: koncepcja projektowa - 1 kpl.

k/o: 4MMN, 4MMPR, 43MMD, 4MZI, 4MMD – a/a

istn. linia napow. Sn, 15kV
AFL-6 3x70 mm²
- zmiana przęseł

istn. słup nr 59
□o/13,5/15 -bez zmian
(odłącznik radiowy)

proj. słupawa stacja transformatorowa typu STEK32 20/630/2/Sp nr T43???? "Nazwa"

istn. słup nr 58
P-12/ŻN
-bez zmian

istn. linia napow. Sn, 15kV
AFL-6 3x70 mm²
-bez zmian

istn. linia napow. Sn, 15kV
AFL-6 3x70 mm²
- bez zmian
(Wieruszów-Walichnowy SN3-03003/02)

proj. słup nr 58A
□go-13,5/20

proj. RUNp III-24/4-CH
nr 43.....
+proj. ASM 18
wraz z uziomem
R ≤ 7,1 om
Ur ≤ 80V

projektowany odcinek kablowy Sn, 15kV (powiązanie) typu:
3xNA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1x70 RMC/25, 12/20kV L = 15 [.....] m
(słup nr 58A - proj. stacja transf.)

R ≤ 5 om
Ur ≤ 80V

Z-01/1 - 73 -

Z-01/2 Z-01/3 Z-01/4 Z-01/5 Z-01/6 Z-01/7 Z-01/8

Z-02/1 Z-02/2 Z-02/3 Z-02/4 Z-02/5

Z-03/1 Z-03/2 Z-03/3 Z-03/4 Z-03/5 Z-03/6 Z-03/7 Z-03/8

WYKAZ ODCINKÓW:
obwód nr 01
1- NA2XY 4x240, 7 m (stacja - Z-01/1)
2- NA2XY 4x240, 66 m (Z-01/1 - Z-01/2)
3- NA2XY 4x240, 2 m (Z-01/2 - Z-01/3)
4- NA2XY 4x240, 35 m (Z-01/3 - Z-01/4)
5- NA2XY 4x240, 32 m (Z-01/4 - Z-01/5)
6- NA2XY 4x240, 28 m (Z-01/5 - Z-01/6)
7- NA2XY 4x240, 28 m (Z-01/6 - Z-01/7)
8- NA2XY 4x240, 28 m (Z-01/7 - Z-01/8)
9- NA2XY 4x240, 55 m (Z-01/8 - Z-02/5)

obwód nr 02
10- NA2XY 4x240, 48 m (stacja - Z-02/1)
11- NA2XY 4x240, 34 m (Z-02/1 - Z-02/2)
12- NA2XY 4x240, 28 m (Z-02/2 - Z-02/3)
13- NA2XY 4x240, 28 m (Z-02/3 - Z-02/4)
14- NA2XY 4x240, 83 m (Z-02/4 - Z-02/5)
15- NA2XY 4x240, 9 m (Z-02/5 - Z-03/5)

obwód nr 03
16- NA2XY 4x240, 24 m (stacja - Z-03/1)
17- NA2XY 4x240, 38 m (Z-03/1 - Z-03/2)
18- NA2XY 4x240, 31 m (Z-03/2 - Z-03/3)
19- NA2XY 4x240, 31 m (Z-03/3 - Z-03/4)
20- NA2XY 4x240, 92 m (Z-03/4 - Z-03/5)
21- NA2XY 4x240, 2 m (Z-03/5 - Z-03/6)
22- NA2XY 4x240, 105 m (Z-03/6 - Z-03/7)
23- NA2XY 4x240, 2 m (Z-03/7 - Z-03/8)

WYKAZ ZŁĄCZ:
obwód nr 01
Z-01/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-01/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/4 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F
Z-01/5 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/6 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/7 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/8 - P1-Rs/LZV/F
obwód nr 02
Z-02/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-02/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-02/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-02/4 - P1-Rs/LZV/F
Z-02/5 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F (podział sieci)
obwód nr 03
Z-03/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-03/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/4 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/5 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F (podział sieci)
Z-03/6 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/7 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/8 - P1-Rs/LZV/F

UWAGI:
1. Kabel SN, 15kV w ziemi układać w wykopie na głębokości 0,8 m
2. Kabel nn, 0,4kV w ziemi układać w wykopie na głębokości 0,7 m
3. Na końcach kabli pozostawić zapasy kablowe 1,5 m
4. Położenie medów ustalić na podstawie przekopów

Uzgodniono pismem znak EOP/KD/4/2025/11/00587/PK

79

USŁUGI PROJEKTOWE, KOMPUTEROWO-BIUROWE mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ ul. Powstańców Wlkp. 33 63-500 OSTRZESZÓW	Przyłączenie do sieci elektroenerget. kompleksu 21 bud. jednorodzinnych - dz. 550 w m. Nowy Ochędzyn, gm. Sokolniki (Budowa odgałęzienia kablowego Sn, słupowej stacji transf., sieci kablowej nn)			
	Projekt budowlany odgałęzienia kablowego Sn, 15kV, słupowej stacji transf. oraz sieci kablowej nn			
	INWESTOR	ENERGA-OPERATOR SA. Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie, ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno	OBI/43/2502549	
			KJ06090/25	
	PROJEKTANT	mgr inż. PiotrPrusinkiewicz up. nr 359/DOŚ/10 do projektowania w zakresie sieci i instalacji elektrycznych	DATA	SKALA
			X 2025	1:500
	KIEROWNIK PRACOWNI	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz		
	PZT: Trasa odgałęzienia kablowego Sn i sieci kablowej nn. Lokalizacja słupowej stacji transf.			E -01

STAROSTWO POWIATOWE
w Wieruszowie
ul. Rynek 1-7
98-400 Wieruszów

(nazwa organu, który przeprowadza naradę koordynacyjną)

GN-O.6630.31.2026

(znak sprawy)

WIERUSZÓW, dnia 2026-03-16

PROTOKÓŁ

z narady koordynacyjnej zakończonej w dniu:

2026-03-13

Przewodniczący narady: **Łukasz Zawada**

Inspektor w Wydziale Geodezji, Kartografii i Katastru i Gospodarki Nieruchomościami
(imię i nazwisko oraz stanowisko służbowe)

Sposób przeprowadzenia narady: **za pomocą środków komunikacji elektronicznej**

Wnioskodawca	Inwestor
Usługi Projektowe, Komputerowo-Biurowe Piotr Prusinkiewicz Powstańców Wlkp. 33 63-500 Ostrzeszów	**ENERGA-OPERATOR SA** Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk

Zakres obszarowy przedmiotu narady koordynacyjnej				
Nr gminy	**Nr obrębu**	**Działka**	**Nazwa gminy**	**Nazwa obrębu**
062	3	549	SOKOLNIKI	Ochędzyn Nowy
062	3	550	SOKOLNIKI	Ochędzyn Nowy
062	3	544	SOKOLNIKI	Ochędzyn Nowy

Opis przedmiotu narady koordynacyjnej	
Lp.	**Nazwa asortymentu**
1	Projekt sieci elektroenergetycznej

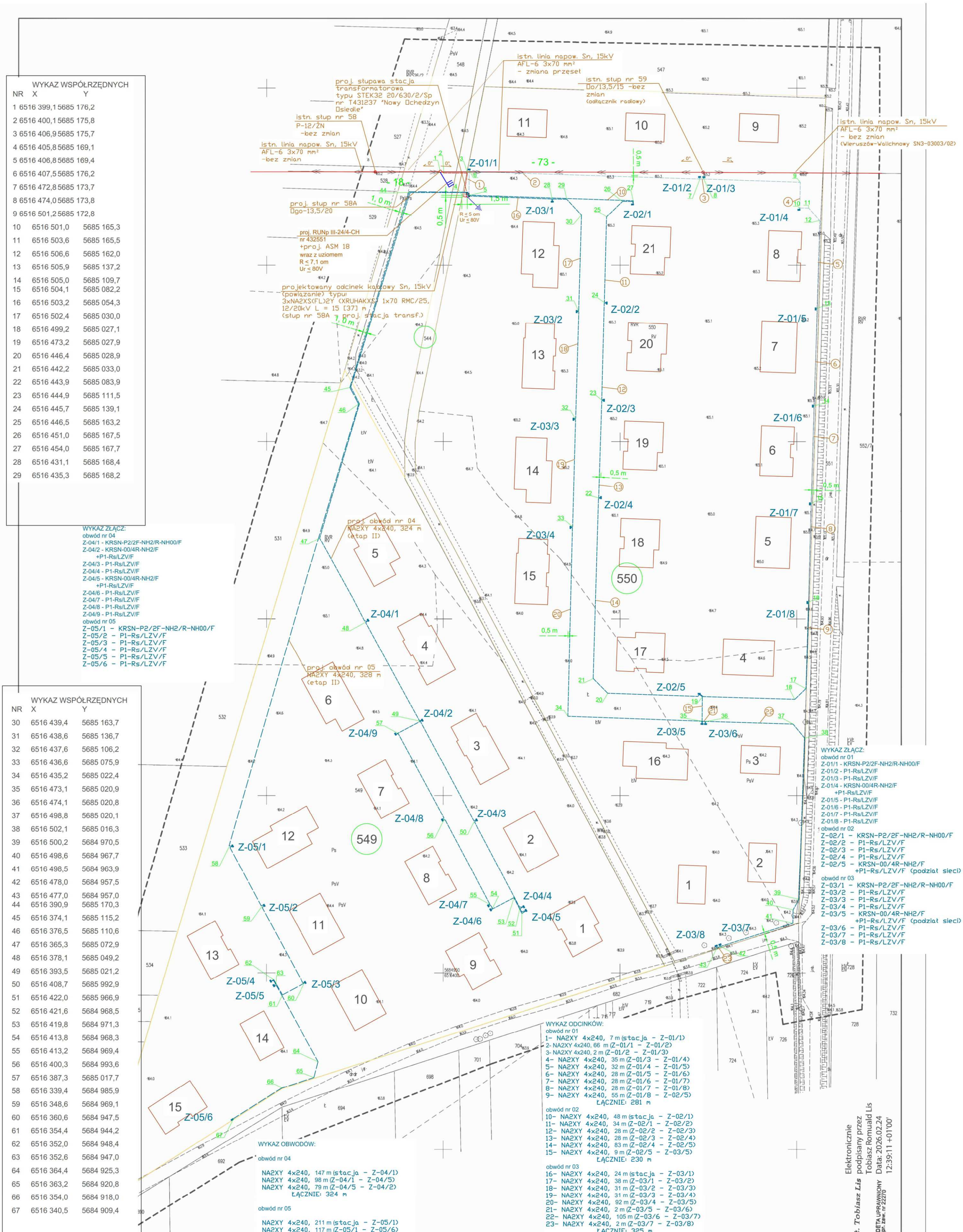
INSTYTUCJE BIORĄCE UDZIAŁ W NARADZIE KOORDYNACYJNEJ			
Lp.	**Nazwa Instytucji**	**Imię, nazwisko uzgadniającego** **Data**	**Stanowisko uczestnika**
1	Przewodniczący Narad Koordynacyjnycjh	Łukasz Zawada 2026-03-11 09:24:41	brak uwag
2	Netia S. A. z siedziba w Warszawie	Olga Widera 2026-03-11 10:07:42	brak uwag
3	NEXERA Sp. z o.o.	Andrzej Grycmacher 2026-03-13 09:18:37	brak uwag
4	Oświetlenie Uliczne i Drogowe sp. z o.o.	Patryk Kopczyński 2026-03-09 08:14:04	brak uwag
5	ENERGA-PERATOR SA Oddział w Kaliszu	Konrad Sikora 2026-03-09 11:29:03	brak uwag
6	Polska Spółka Gazownictwa sp.z o.o Oddział Zakład Gazowniczy w Łodzi	Maciej Bucko 2026-03-11 08:30:52	brak uwag

INSTYTUCJE ZAWIADOMIONE O NARADZIE KOORDYNACYJNEJ, KTÓRE W NIEJ NIE UCZESTNICZYŁY	
Lp.	**Nazwa Instytucji**

1	Starostwo Powiatowe w Wieruszowie Wydział Architektury Budownictwa i Środowiska
2	Orange Polska Hurt Zarządzanie Zasobami Sieci i IT
3	ComNet Multimedia sp z o.o.
4	Urząd Gminy w Sokolnikach
5	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Nadzór Wodny w Wieruszowie

z up. Starosty
Łukasz Zawada

Przewodniczący narad koordynacyjnych
usytuowania projektowanych seci uzbrojenia terenu
(dokument podpisany cyfrowo)



WYKAZ WSPÓŁRZĘDNYCH		
NR	X	Y
1	6516 399,1	5685 176,2
2	6516 400,1	5685 175,8
3	6516 406,9	5685 175,7
4	6516 405,8	5685 169,1
5	6516 406,8	5685 169,4
6	6516 407,5	5685 176,2
7	6516 472,8	5685 173,7
8	6516 474,0	5685 173,8
9	6516 501,2	5685 172,8
10	6516 501,0	5685 165,3
11	6516 503,6	5685 165,5
12	6516 506,6	5685 162,0
13	6516 505,9	5685 137,2
14	6516 505,0	5685 109,7
15	6516 504,1	5685 082,2
16	6516 503,2	5685 054,3
17	6516 502,4	5685 030,0
18	6516 499,2	5685 027,1
19	6516 473,2	5685 027,9
20	6516 446,4	5685 028,9
21	6516 442,2	5685 033,0
22	6516 443,9	5685 083,9
23	6516 444,9	5685 111,5
24	6516 445,7	5685 139,1
25	6516 446,5	5685 163,2
26	6516 451,0	5685 167,5
27	6516 454,0	5685 167,7
28	6516 431,1	5685 168,4
29	6516 435,3	5685 168,2

WYKAZ ZŁĄCZ:
obwód nr 04
Z-04/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-04/2 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F
Z-04/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-04/4 - P1-Rs/LZV/F
Z-04/5 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F
Z-04/6 - P1-Rs/LZV/F
Z-04/7 - P1-Rs/LZV/F
Z-04/8 - P1-Rs/LZV/F
Z-04/9 - P1-Rs/LZV/F
obwód nr 05
Z-05/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-05/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-05/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-05/4 - P1-Rs/LZV/F
Z-05/5 - P1-Rs/LZV/F
Z-05/6 - P1-Rs/LZV/F

WYKAZ WSPÓŁRZĘDNYCH		
NR	X	Y
30	6516 439,4	5685 163,7
31	6516 438,6	5685 136,7
32	6516 437,6	5685 106,2
33	6516 436,6	5685 075,9
34	6516 435,2	5685 022,4
35	6516 473,1	5685 020,9
36	6516 474,1	5685 020,8
37	6516 498,8	5685 020,1
38	6516 502,1	5685 016,3
39	6516 500,2	5684 970,5
40	6516 498,6	5684 967,7
41	6516 498,5	5684 963,9
42	6516 478,0	5684 957,5
43	6516 477,0	5684 957,0
44	6516 390,9	5685 170,3
45	6516 374,1	5685 115,2
46	6516 376,5	5685 110,6
47	6516 365,3	5685 072,9
48	6516 378,1	5685 049,2
49	6516 393,5	5685 021,2
50	6516 408,7	5685 992,9
51	6516 422,0	5685 966,9
52	6516 421,6	5684 968,5
53	6516 419,8	5684 971,3
54	6516 413,8	5684 968,3
55	6516 413,2	5684 969,4
56	6516 400,3	5684 993,6
57	6516 387,3	5685 017,7
58	6516 339,4	5684 985,9
59	6516 348,6	5684 969,1
60	6516 360,6	5684 947,5
61	6516 354,4	5684 944,2
62	6516 352,0	5684 948,4
63	6516 352,6	5684 947,0
64	6516 364,4	5684 925,3
65	6516 363,2	5684 920,8
66	6516 354,0	5684 918,0
67	6516 340,5	5684 909,4

WYKAZ ZŁĄCZ:
obwód nr 01
Z-01/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-01/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/4 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F
Z-01/5 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/6 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/7 - P1-Rs/LZV/F
Z-01/8 - P1-Rs/LZV/F
obwód nr 02
Z-02/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-02/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-02/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-02/4 - P1-Rs/LZV/F
Z-02/5 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F (podział sieci)
obwód nr 03
Z-03/1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Z-03/2 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/3 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/4 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/5 - KRSN-00/4R-NH2/F
+P1-Rs/LZV/F (podział sieci)
Z-03/6 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/7 - P1-Rs/LZV/F
Z-03/8 - P1-Rs/LZV/F

WYKAZ ODCINKÓW:
obwód nr 01
1- NA2XY 4x240, 7 m (stacja - Z-01/1)
2- NA2XY 4x240, 66 m (Z-01/1 - Z-01/2)
3- NA2XY 4x240, 2 m (Z-01/2 - Z-01/3)
4- NA2XY 4x240, 35 m (Z-01/3 - Z-01/4)
5- NA2XY 4x240, 32 m (Z-01/4 - Z-01/5)
6- NA2XY 4x240, 28 m (Z-01/5 - Z-01/6)
7- NA2XY 4x240, 28 m (Z-01/6 - Z-01/7)
8- NA2XY 4x240, 28 m (Z-01/7 - Z-01/8)
9- NA2XY 4x240, 55 m (Z-01/8 - Z-02/5)
ŁĄCZNIE: 281 m
obwód nr 02
10- NA2XY 4x240, 48 m (stacja - Z-02/1)
11- NA2XY 4x240, 34 m (Z-02/1 - Z-02/2)
12- NA2XY 4x240, 28 m (Z-02/2 - Z-02/3)
13- NA2XY 4x240, 28 m (Z-02/3 - Z-02/4)
14- NA2XY 4x240, 83 m (Z-02/4 - Z-02/5)
15- NA2XY 4x240, 9 m (Z-02/5 - Z-03/5)
ŁĄCZNIE: 230 m
obwód nr 03
16- NA2XY 4x240, 24 m (stacja - Z-03/1)
17- NA2XY 4x240, 38 m (Z-03/1 - Z-03/2)
18- NA2XY 4x240, 31 m (Z-03/2 - Z-03/3)
19- NA2XY 4x240, 31 m (Z-03/3 - Z-03/4)
20- NA2XY 4x240, 92 m (Z-03/4 - Z-03/5)
21- NA2XY 4x240, 2 m (Z-03/5 - Z-03/6)
22- NA2XY 4x240, 105 m (Z-03/6 - Z-03/7)
23- NA2XY 4x240, 2 m (Z-03/7 - Z-03/8)
ŁĄCZNIE: 325 m

WYKAZ OBWODÓW:
obwód nr 04
NA2XY 4x240, 147 m (stacja - Z-04/1)
NA2XY 4x240, 98 m (Z-04/1 - Z-04/5)
NA2XY 4x240, 79 m (Z-04/5 - Z-04/2)
ŁĄCZNIE: 324 m
obwód nr 05
NA2XY 4x240, 211 m (stacja - Z-05/1)
NA2XY 4x240, 117 m (Z-05/1 - Z-05/6)
ŁĄCZNIE: 328 m

UWAGA!
Złącza kablowo-pomiarowe co do ogólnej zasady lokalizować w granicy podziałów wewnętrznych działek budynków stycznie do planowanych wewnętrznych dróg dojazdowych.
Dla złącz o nietypowej lokalizacji poniżej podano rzędną kluczowego narożnika:

NR	X	Y
Z-01/4	6516 508,9	5685 165,7
Z-02/1	6516 453,1	5685 167,2
Z-03/1	6516 431,1	5685 167,9
Z-05/1	6516 340,2	5684 985,9

UWAGI:
1. Kabel SN, 15kV w ziemi układać w wykopie na głębokości 0,8 m
2. Kabel nn, 0,4kV w ziemi układać w wykopie na głębokości 0,7 m
3. Na końcach kabli pozostawić zapasy kablowe 1,5 m
4. Położenie medów ustalić na podstawie przekopów

USŁUGI PROJEKTOWE, KOMPUTEROWO-BIUROWE
mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ
ul. Stanisława Staszica 53, 63-500 OSTRZESZÓW

Przyłączenie do sieci elektroenerget. kompleksu bud. jednorodzinnych - dz. 549, 550 w m. Nowy Ochędzyn, gm. Sokolniki (Budowa odgałęzienia kablowego Sn, słupowej stacji transf., sieci kablowej nn)

Projekt budowlany odgałęzienia kablowego Sn, 15kV, słupowej stacji transf. oraz sieci kablowej nn

INWESTOR	ENERGA-OPERATOR SA. Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie, ul. Młyńska 10, 63-600 Kępno	OBI/43/2502549 OBI/43/2503739 KJ06090/25	
PROJEKTANT	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz up. nr 359/DOŚ/10 do projektowania w zakresie sieci i instalacji elektrycznych	DATA	SKALA
		III. 2026	1:500
KIEROWNIK PRACOWNI	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz		

PZT: Trasa odgałęzienia kablowego Sn i sieci kablowych nn(etap I i II). Lokalizacja słupowej stacji transf. — E -01

STAROSTA WIERUSZOWSKI
ul. Rynek 1-7, 98-400 Wieruszów
Niniejsza dokumentacja była przedmiotem narady koordynacyjnej przeprowadzonej za pomocą środków komunikacji elektronicznej.
Data zakończenia narady: 2026-03-17
Znak sprawy: GN-O.6630.31.2026

MAPA ZASADNICZA PROJEKTOWYCH
Jednostka ewidencyjna: 101806_2
Obręb ewidencyjny: 101806_2.0003
Nazwa układu współrzędnych: Ochędzyn Nowy
Odwzorowanie kartograficzne, który był użyty: PL-2000/6
Układ wysokościowy: PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie kartograficzne: GN-O.6640.974.2025
Nazwa wykonawcy: 6.153.213.13, 6.152.23.011
Usługi geodezyjno – kartograficzne LT-GEO Tobiasz Lis
Kolonia Bolesławiec-Ościsin 4
98-430 Bolesławiec, NIP 9970106169
tel. 798170666, email:tobiasz.lis.87@gmail.com
Imię, nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych: inż. Tobiasz Lis
Data oraz imię, nazwisko i podpis osoby uprawnionej: GEODETA UPRAWNIONY upr. zaw. nr 22270 Wieruszów, dn.: 17.07.2025 r.
Granice tekstowe i opisowe pokrywają się z granicami ustalonymi w wyniku postępowania rozgraniczeniowego z dnia 1989 r. t. j. Dz.U. 1989 nr 30 poz. 163 z późn.zm.) (Odwzorowanie Prawidłowe)
UWAGI do treści tej mapy, inne niż przewidziane w przepisach zgłoszenia do inwentaryzacji wyników czynności geodezyjnych, nie wpływają na treść tej mapy. Jedynie informacje o błędach mogą wpłynąć na ocenę jej przydatności do celów prawnych.
Sposób pozyskania danych do opracowania mapy: GN-O.6640.974.2025
Oznaczenie zgłoszenia prac geodezyjnych: Starosta Wieruszowski
Oznaczenie dokumentacji geodezyjnej i kartograficznej, której dotyczy zgłoszenie: Usługi geodezyjno – kartograficzne LT-GEO Tobiasz Lis Kolonia Bolesławiec-Ościsin 4 98-430 Bolesławiec NIP 997-010-61-69
Wykaz prac geodezyjnych objętych dokumentacją: Protokół weryfikacji nr GN-O.6640.974.2025_1 z dnia 13.10.2025 r.
Numer zgłoszenia pracy geodezyjnej, którego dotyczy wynik pozytywnej weryfikacji: P.1018.2025.1278
Numer operatu: inż. Tobiasz Lis uprawnienia zawodowe nr 22270
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych: inż. Tobiasz Lis
Data i podpis kierownika prac geodezyjnych: GEODETA UPRAWNIONY upr. zaw. nr 22270 Wieruszów, dn.: 18.10.2025 r.

Elektronicznie podpisany przez Tobiasz Romuald Lis
Data: 2026.02.24 12:39:11 +01'00'

inż. Tobiasz Lis
GEODETA UPRAWNIONY
upr. zaw. nr 22270

Podpisany certyfikatem wystawionym dla Łukasz Piotr Zawada (Certyfikat kwalifikowany). Utworzony w dniu: 2026-03-17 12:08:12 +0100