

Numer P/24/067100

Miejscowość Kołobrzeg

Data 04-10-2024

EOP/WP/5/2024/09/193858

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: **budynek mieszkalny - jednorodzinny**
Adres (Nr działki): **Nowogardek, ul. - gm. Kołobrzeg, działka numer 141/6**
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa V**
3. Moc przyłączeniowa: **15 kW**
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ Gościno [5030]
Linia 15 kV GPZ Gościno - Kędzrzyno [534]
Stacja SN/nn Nowogardek Wieś [T550314]
Obwód nn Kier. Sieć Nap. Drzonowo [3]
Obiekt Odcinek napowietrzny [nN] Izolowany [0314-03/11]
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:
Nie dotyczy.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy.
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Przy granicy dz. nr 141/6 oraz drogi (dz. nr 139/1 lub 145/3) jak najbliżej będzie to możliwe przy granicy z dz. nr 141/5 należy zabudować szafkę pomiarową P1-Rs/LZV/F. Projektowaną szafkę należy zasilć kablem o przekroju wg. obliczeń z najbliższego słupa sieci napowietrznej 0,4kV przebiegającej wzdłuż działki drogowej nr 145/3.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Nie dotyczy.
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami ENERGA-OPERATOR SA.
 - 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 własnym kosztem i staraniem wybuduje linię zalicznikową od projektowanej szafki pomiarowej do obiektu przyłączonego kablem o przekroju żłt wg obliczeń.
Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Kołobrzegu, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25A, 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
Wymagane
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy.;
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 zwarcia w sieci | 26 | kA |
| | Rzeczywistą wartość prądu zwarcia 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 zwarcia na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
| | w stacji 110/15 kV GPZ GPZ Gościno | | |
| | Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej. | | |
| g) | System ochrony od porażeń | uziemia ochronne | |
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Na powyższy zakres należy opracować projekt budowlano-wykonawczy.
- 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 Koszalinie
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 ENERGIA – 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.

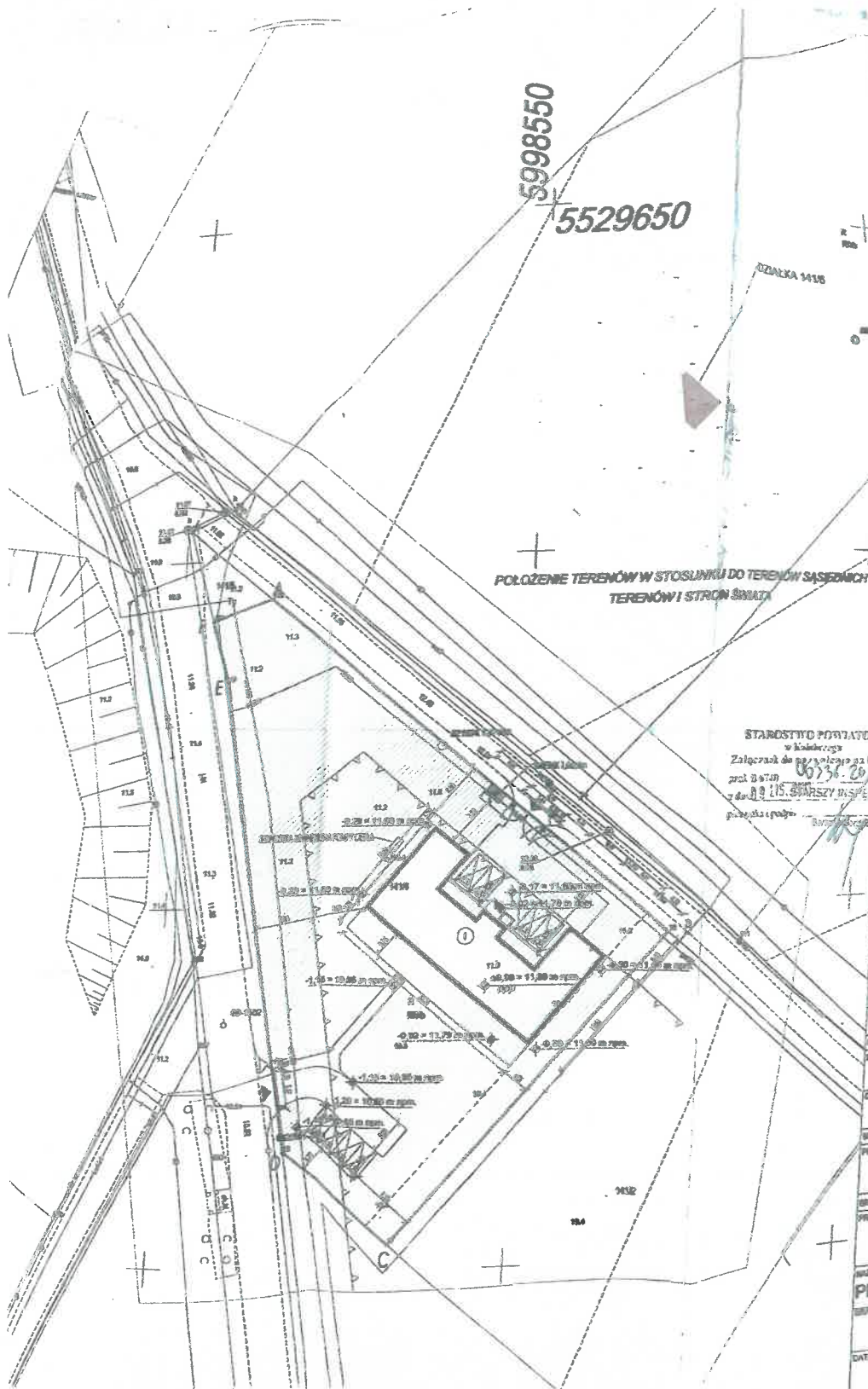
Inżynier
Działu Przyłączeń
Rejon Dystrybucji Kołobrzeg
Dawid Wiśniewski
Wiśniewski Dawid

OPRACOWAŁ
Tel. 801 404 404

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu
ul. Rolna 3, 78-100 Kołobrzeg



LEGENDA:

- GRANICA TERENU OPRACOWANIA
- KOTA WYSOKOŚCIOWA
- PROJEKTYWANY BUDYNEK MIESZKALNY
- KŁÓC KONSTRUKCYJNY
- WSPRACOWNIA LUBA ZAMÓWY 0,5 M OD LINII ROZPARCZAJĄCEJ
- PROJEKTYWANA ZIELONA NIEBIA
- WSPRACOWNIA UTRWIERDZENIA
- PROJEKTYWANE MIEJSCA POSTOJOWE
- PROJEKTYWANE MIEJSCA GROMADZENIA ODPADÓW STYKICH
- MIEJSCA NA KOTŁANIE
- MIEJSCA NA DOKŁADY - WEDŁUG CENNIKOWEGO OPRACOWANIA
- MIEJSCA DO DOSTAWY
- BRAMY WJAZDOWE
- FURTOWE MIEJSCA

BILANS TERENU - 3,20 ha

POWIERZCHNIA ZABUDOWY (PZ)	300,91 m ²	11,9%
POWIERZCHNIA UPRZEMISŁOWA, GOSPODARSTWA	300,91 m ²	17,0%
WIELKOPŁACZOWA	4,98 m ²	
POWIERZCHNIA BUDOWLANA CZYNNA	2959 m ²	70,3%
RAZEM POWIERZCHNIA TERENU	2959 m ²	99,9%

archdesign

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk
adres: ul. Miła Casimira 18A, lokal 100, 1 piętro
70-057 Szczecin, tel: 91-660-240, +48 918 238 302
e-mail: biuro@archdesign.com.pl www.archdesign.com.pl

WZNA DROGI BUDOWLANEJ
BUDOWA BUDYNKU MIESZKALNEGO
JEDNORODZINNEGO WOLNO STOJĄCEGO

ADRES: Dł. nr 141/1 ul. 600 Nowogard, gmina Kaleszyna, 70-132

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Anna Sokołowska
opr. nr 2023/04

OPRACOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

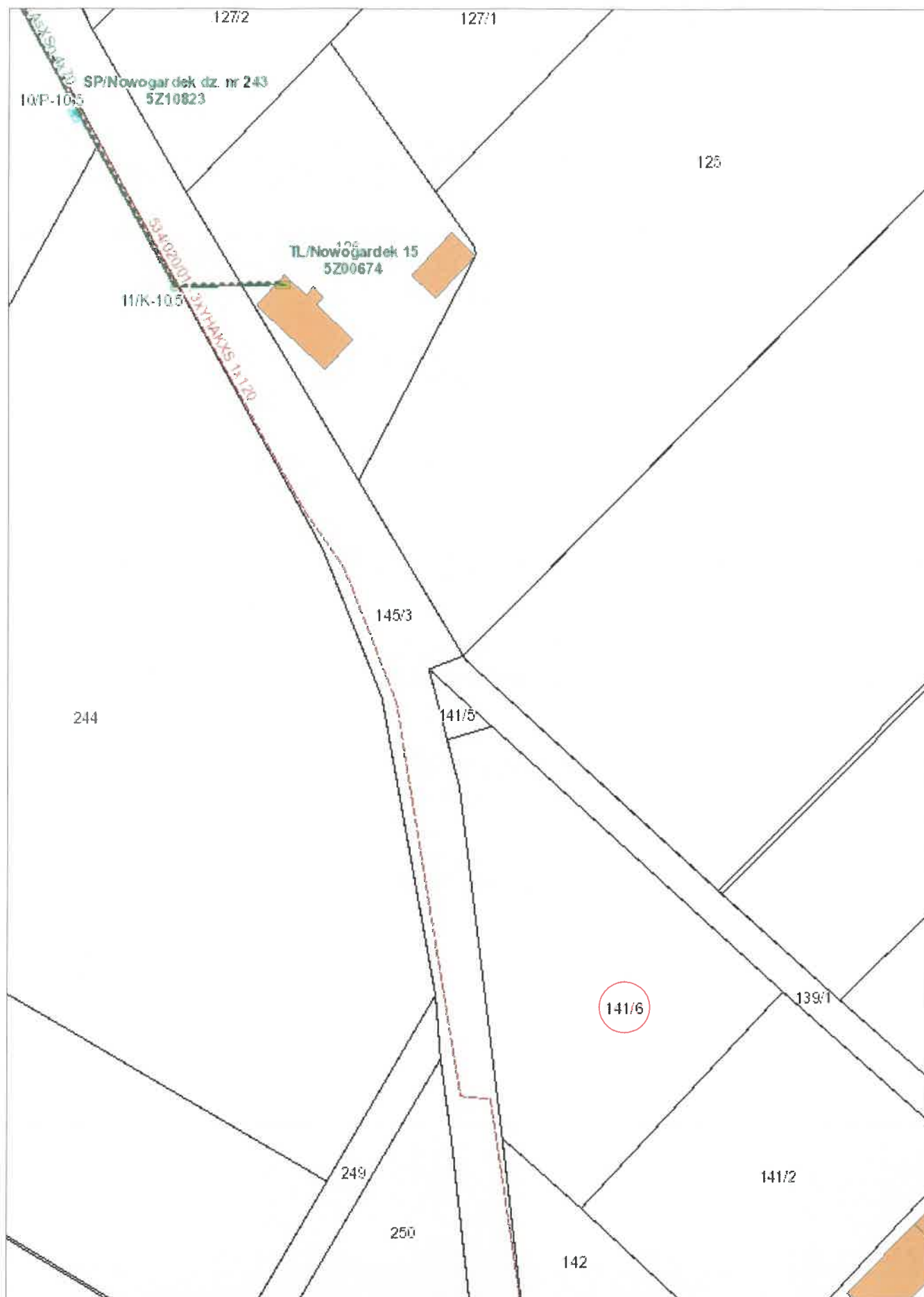
mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

PROJEKTOWAŁ:

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk

WYKONANIE BUDOWY

mgr inż. arch. Agnieszka Romaszczuk



Proj szafka	P1-Rs/LZV/F - 1 szt.
Proj kabel	YAKXs 4x120mm ² l ok 130m

Miejscowość	Nowogardek	Zadanie	OBI/55/2602980
Działka	141/6	Warunki	P/26/067100
ul.		Moc [kW]	15
Stacja	Nowogardek Wieś T550314	Zab. [A]	25
Prace	opisane obok	liczba faz	3