

Numer B/24/038967

Miejscowość Gdańsk

Data 05-06-2024

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

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

1. Obiekt:

Nazwa: zabudowa wielorodzinna

Adres (Nr działki): Rzucewo, ul. Łubinowa

gm. Puck, działka numer 161/46, 161/47

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

Istniejącą linię napowietrzną nr 091826 należy odpowiednio przebudować na odcinku od słupa nr 25 do słupa nr 39 (rozłączniki nr 362720) na linię napowietrzną SN-15kV niepełnoizolowaną o przekroju 70mm².

Istniejącą linię napowietrzną nr 091828 należy odpowiednio przebudować na odcinku od słupa nr 25 do słupa nr 9 (rozłączniki nr 91894 oraz 91893) na linię napowietrzną SN-15kV niepełnoizolowaną o przekroju 70mm².

2.2. Stacja transformatorowa:

W istniejących stacjach transformatorowych nr T366164 "Rzucewo Działki" oraz T-9309 "Rzucewo Szkoła" należy wymienić transformatory na transformatory o odpowiedniej mocy.

2.3. Urządzenia nn:

Wg warunków przyłączenia - odrębne opracowanie.

2.4. Demontaże:

Należy zdemontować istniejącą linię napowietrzną nr 091826 na odcinku od słupa nr 25 do słupa nr 39 (rozłącznik nr 362720). Należy zdemontować istniejącą linię napowietrzną nr 091828 a odcinku od słupa nr 9 do słupa nr 25 (rozłączniki nr 91894 oraz 91893).

Należy zdemontować odłącznik nr 92615 zainstalowany na słupie nr 38 linii napowietrznej 091826.

Należy zdemontować odłącznik nr 362720 zainstalowany na słupie nr 39 linii napowietrznej 091826.

Należy zdemontować odłącznik nr 9175 zainstalowany na słupie nr 7 linii napowietrznej 091828.

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)			
b) Napięcie znamionowe sieci	15	kV		
c) Prąd zwarcia doziemnego	40	A	i czas wyłączenia zwarcia	3 s
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV	230	MVA	i czas wyłączenia zwarcia	0.5 s
Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)				
w stacji GPZ REDA				
e) System ochrony od porażeń	uziemiające ochronne			

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekt budowlany - wykonawczy linii napowietrznej SN-15kV oraz wymiany transformatorów (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA - OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić go z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Wejherowie - Dział Dokumentacji Energetycznej.

4.2. Inne wymagania:

-

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

A. Ciunel

Ciunel Aleksandra
OPRACOWAŁ

Prokurent

Tomasz Sławiński
Tomasz Sławiński

PROKURENT

Mieczysław Nowakowski
Mieczysław Nowakowski

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
2. Rejon Dystrybucji w Wejherowie
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo



1 cm = 100 m

1:10 000

1

Wymiana około 1200 m LN 091826
na przekrój 70 mm²
15 słupów SN-15kV
Dwa rozłączniki do wymiany - 92615
oraz 9176

Wymiana około 900 m LN 091828 na
przekrój 70 mm²
9 słupów SN-15kV
Jeden rozłącznik do wymiany nr. 9175

Wymiana dwóch transformatorów w stacji T-9309 Rzućewo Szkoła
T336164 Rzućewo Domki

WBS B-24-038967 Rzućewo

C

C

Numer P/24/033648

Miejscowość Wejherowo

Data 06-06-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zabudowa wielorodzinna
Adres (Nr działki): Rzucewo, ul. Łubinowa
gm. Puck, działka numer 161/46, 161/47
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 379 kW
W tym:
Rzucewo 379 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ REDA [03700]
Linia 15 kV GPZ Reda - Rewa Sekcja 1 kier.odłącznik nr.91913 [03700-20-091700]
Stacja SN/nn Rzucewo Szkoła [9309]
Obwód nn rezerwa [9309-1000]
Obiekt Obwód [nN] rezerwa [9309-1000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia 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:
T-9309 Rzucewo Szkoła
T-366164 Rzucewo Działki
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować linię kablową YAKXS 4x240 z istn. stacji T-9309 Rzucewo Szkoła (wymiana transformatora na 400kVA) wg WBS - B/24/038967 do złącz KRSN-00 na proj. budynkach A,B,C,D,E oraz powiązać z istn. stacją T-366164 Rzucewo Działki (wymiana transformatora na 400kVA), dodatkowo zaprojektować podział sieci. Ponadto odłączyć istn. kabel YKAY 4x95 w istn. Z-3600177 - kier. Z-201 (T-9309 obw.-200) a odcinek relacji T-9309 - trójnik Z-201 podłączyć w proj. rozdzielniczy dla bud. B i pozostawić na podziale, pozostały odcinek zutylizować wg projektu.
 - 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:
nie dotyczy
 - 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:
Zgodnie z załącznikiem nr 1.

C

C

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.
- 9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 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
 - Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
 - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
 - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
 - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
 - inne:
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
 - Napięcie znamionowe sieci - kV
 - Prąd zwarcia doziemnego - A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ REDA
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne ustalenia: | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Wydział Dokumentacji Energetycznej.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

C

C

- Nie jest wymagana.;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
nie dotyczy
- 12.4. Inne wymagania:
Odbiorca we własnym zakresie wykona WLZ i tablice licznikowe w budynku.
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 Gdańsku
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.


Wiertel Damian

OPRACOWAŁ
tel. 58 527 93 51


Rejon Dystrybucji w Wejherowie

Marcin Rosnpera

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Wejherowie
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo

C

C

Numer P/24/033648

Miejscowość Wejherowo

Data 06-06-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

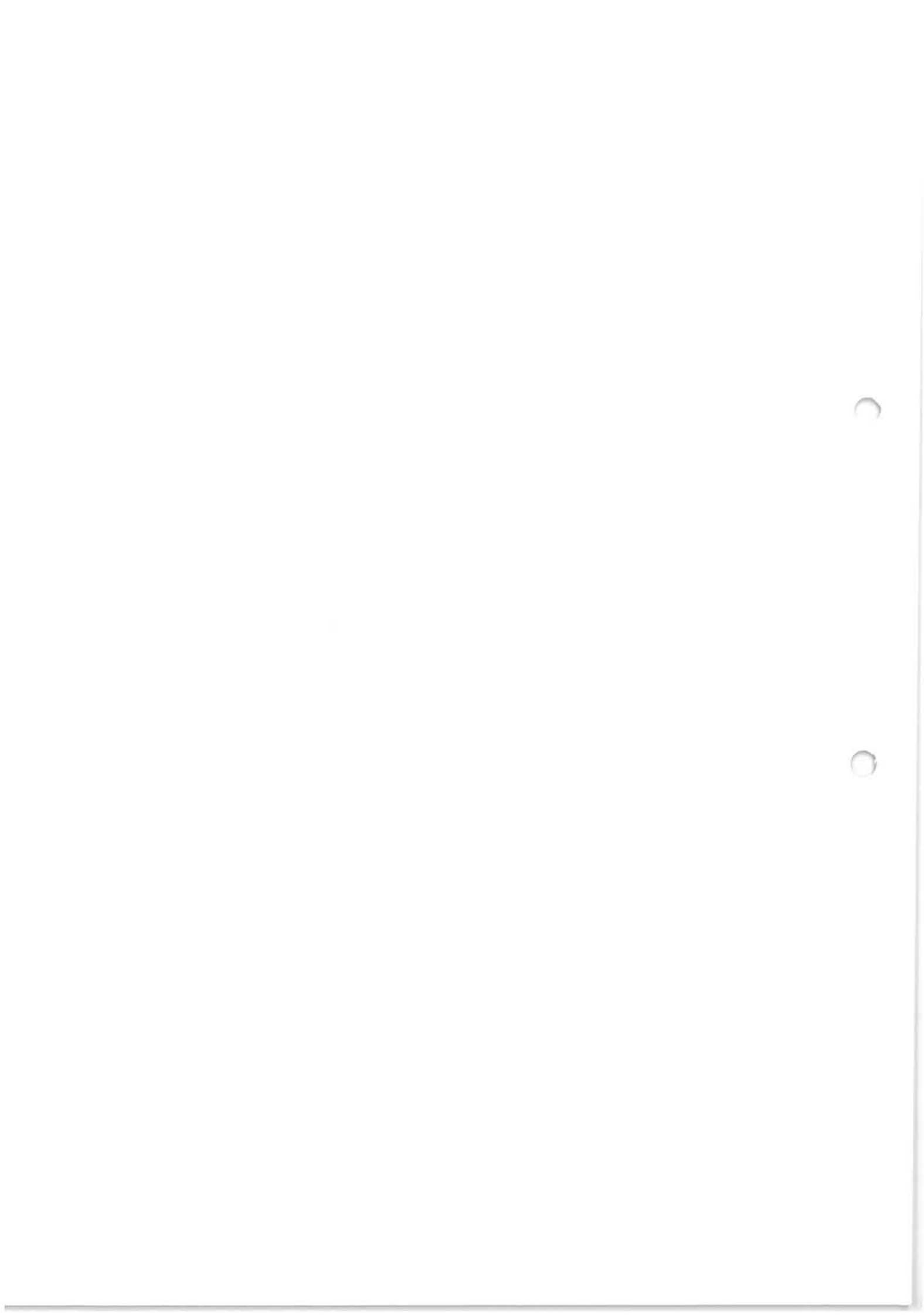
ZAŁĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: zabudowa wielorodzinna

Adres (Nr działki): Rzucewo , ul. Łubinowa
gm. Puck, działka numer 161/46, 161/47



Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A		kW			
	Rzucewo	Budynek A	56	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	potrzeby administracji	1	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	Budynek B	32	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	potrzeby administracji	1	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	Budynek C	35	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	garaż	1	3 fazy	25	wyłącznik taryfowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	Budynek D	52	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	potrzeby administracji	1	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	oświetlenie zewnętrzne	1	1 faza	25	wyłącznik taryfowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

C

C

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A		kW			
	Rzucewo	powierzchni multimedialni	1	1 faza	25	wyłącznik taryfowy	5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	Budynek E	1	3 fazy	25	wyłącznik taryfowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	Rzucewo	potrzeby administracji	1	3 fazy	16	wyłącznik taryfowy	7.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

C

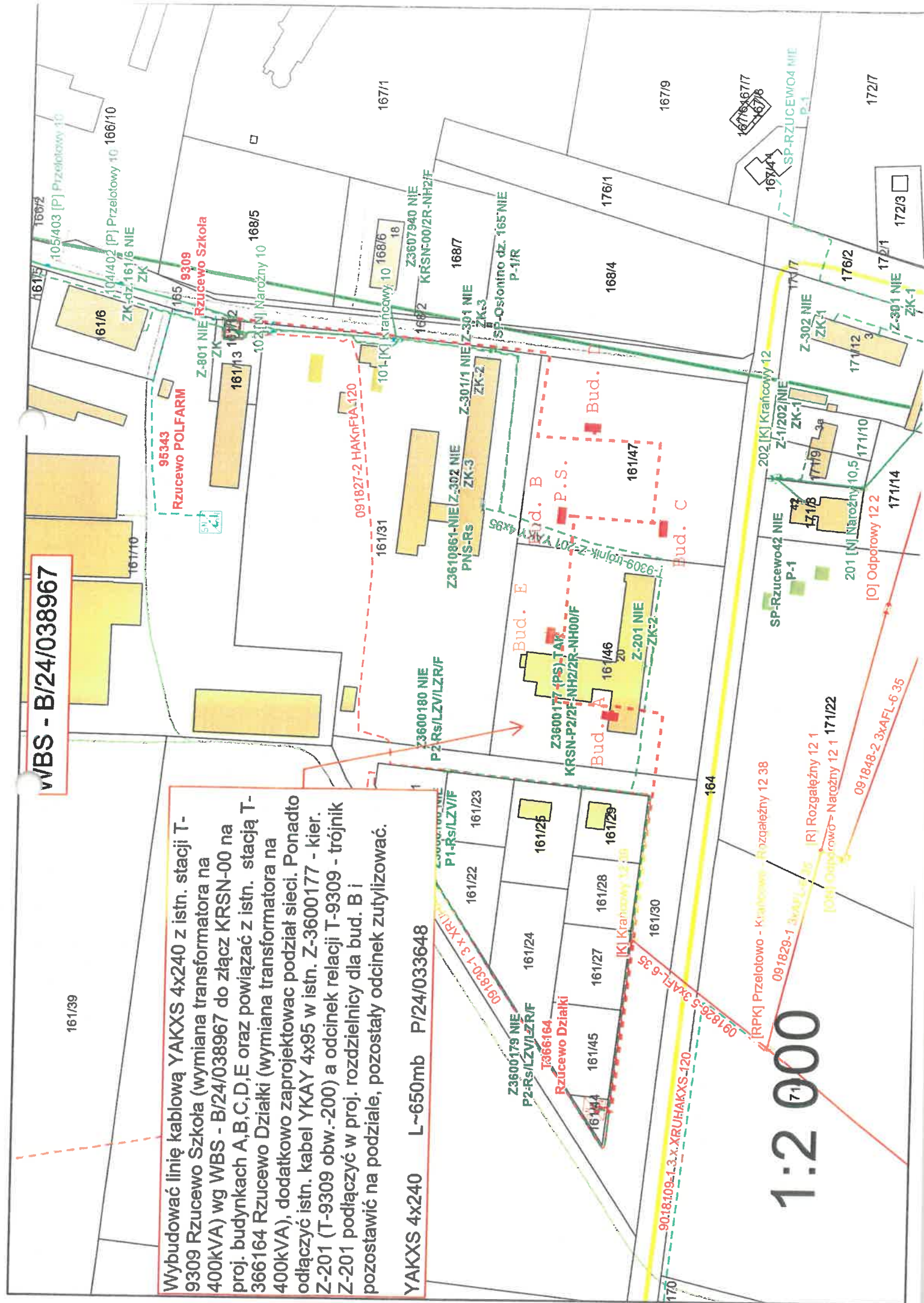
C

WBS - B/24/038967

Wybudować linię kablową YAKXS 4x240 z istn. stacji T-9309 Rzucewo Szkoła (wymiana transformatora na 400kVA) wg WBS - B/24/038967 do złącz KRSN-00 na proj. budynkach A,B,C,D,E oraz powiązać z istn. stacją T-366164 Rzucewo Działki (wymiana transformatora na 400kVA), dodatkowo zaprojektować podział sieci. Ponadto odłączyć istn. kabel YKAY 4x95 w istn. Z-3600177 - kier. Z-201 (T-9309 obw.-200) a odcinek relacji T-9309 - trójnik Z-201 podłączyć w proj. rozdzielnicę dla bud. B i pozostawić na podziale, pozostały odcinek zutilizować.

YAKXS 4x240 L-650mb P/24/033648

1:2 000



C

C