

ENERGA-OPERATOR S.A.**Oddział w Kaliszu, Rejon Dystrybucji w Słupcy**

UL. BOLESŁAWA PRUSA 3, 62-400 SŁUPCA

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**WYMIANA STACJI ELEKTROENERGETYCZNEJ SN/NN NR
80438 WRAZ Z BUDOWĄ LINII KABLOWEJ SN I NN W
MIEJSCOWOŚCI ĆWIERDZIN GM. WITKOWO**

NR WYTYCZNYCH: 3/0/2023/48MZE

NR ZAD. INWEST.: OBMBS/48/23011

OPRACOWANO W: DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ W SŁUPCY,
48MZE

OPRACOWAŁ: Jacek Gałęcki 48MZE

Technik
ds. Ogledzin Sieci
Jacek Gałęcki

SPRAWDZIŁ: Andrzej Lendzioszek, 48MZE

Kierownik Działu
Zarządzania Eksploatacją
Andrzej Lendzioszek

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Słupcy
Piotr Grabia

Data: 25.04.2023 r.

Spis treści

1.	Wymagania techniczne	3
2.	Przedmiot opracowania	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	3
4.	Stan istniejący	3
4.1	Stacja transformatorowa SN/nn	3
4.2	Linia napowietrzna nn	4
5.	Stan planowany / zakres prac	4
5.1	Stacja transformatorowa SN/nn	5
5.2	Linia kablowo-napowietrzna nn	5
5.3	Linia kablowo-napowietrzna SN	6
6.	Rzeczowy zakres prac:	6
7.	Wymagania dodatkowe	6
7.1	Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji	6
7.3	Oświetlenie uliczne i drogowe	7
7.5	Łączny czas wyłączeń:	7
7.6	Statystyka przyczyn awarii – poprzednie dwa lata:	7
	- Brak	7
7.7	Badanie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej	7
	- zgodnie z protokołem nr 18/2013 z dnia 10.04.2018 skuteczność ochrony przeciwporażeniowej jest zachowana	7
8.	Informacje dodatkowe	7
8.1	Uzgodnienie dokumentacji	7
8.2	Zmiany i odstępstwa	8
8.3	Parametry zwarcia	8
9.	Spis załączników:	8
	WEWNĘTRZNA KARTA WYTYCZNYCH PROGRAMOWYCH	9

1. Wymagania techniczne

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

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

Wszystkie urządzenia:

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

2. Przedmiot opracowania

Wymiana istniejącej przelotowej napowietrznej stacji transformatorowej SN/nn nr 80438 Ćwierdzin na stację słupową zasilaną odczepowo proj. linią kablową SN wraz z przebudową istniejących wyprowadzeń linii napowietrznych na linie kablowe do pierwszych stanowisk słupowych.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Stacja transformatorowa SN/nn wraz z proj. liniami kablowymi SN i nn zlokalizowane są w miejscowości Ćwierdzin gm. Witkowo

4. Stan istniejący

4.1 Stacja transformatorowa SN/nn

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Nr obiektu	80438	
Nazwa Stacji	Ćwierdzin	
Typ stacji	ŻH-15B	
Rok budowy	1967	
Moc transformatora	63 kVA	
Liczba pól nn	2	
Ośw. uliczne	Licznik i sterowanie w szafce stacyjnej	
AMI	brak	

4.2 linia napowietrzna nn

Tekst i/lub tabela:

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Nr obiektu	NN8-80438	
Rodzaj linii	Napowietrzna	
Typ przewodów	Al. 35 mm ² ,	
Typ słupów	ŻN	
Długość obwodów	obw.1 – 0,6km, obw.2 – 1km	

5. Stan planowany / zakres prac

Zakres prac w celu realizacji przebudowy linii SN i nn oraz stacji transformatorowej SN/nn :

- Poprowadzić linię kablową SN typu 3 x NA2XS(FL)2Y (XRUHAKXS) 1 x 70 RMC/25 12/20kV od proj. stan. słupowego SN (w miejscu zdemontowanej stacji 80438) do proj. słupowej stacji transformatorowej SN/nn nr T480438 Ćwierdzin
- Wymienić istniejącą napowietrzną stację transformatorową SN/nn nr 80438 na słupową stację transformatorową SN/nn T480438 typu: STNKu 32-20/250/Sp. Stację zlokalizować w nowej lokalizacji w miejscu umożliwiającym swobodny dostęp służb EOP,
- W miejscu zdemontowanej stacji słupowej SN/nn 80438 zabudować stanowisko słupowe SN
- Zabudować rozłączniko-uziemniki SN na proj. stan. słupowym SN (w miejscu zdemontowanej stacji 80438) kierunek proj. stacja T480438 oraz 80437
- Z proj. stacji słupowej T480438 wyprowadzić linię kablową typu NA2XY (YAKXS) min. 4x120SE 0,6/1 kV obw. 1, obw.2 w kierunku pierwszych stanowisk słupowych które należy wymienić
- Zdemontować słupową stację transformatorową SN/nn nr 80438
- Zdemontować odcinki linii napowietrznej nn do pierwszych stanowisk słupowych

Dodatkowe uwagi dot. prac projektowych:

- Zweryfikować i zmodyfikować nazewnictwa pól SN i nn (w tym opisów na tabliczkach zamontowanych na stanowiskach słupowych lub początkach linii kablowych) w sąsiadujących obiektach energetycznych z przedmiotem niniejszych wytycznych programowych, powiązanych elektrycznie, topologicznie i relacyjnie – w taki sposób, aby po zrealizowaniu zadania w terenie, nie występowały nieprawidłowości w tym zakresie. Powyższe wymaga podjęcia działania przez projektanta (w tym oględzin w terenie) i zamieszczenia w dokumentacji projektowej szczegółowych informacji (wskazania dokładnych lokalizacji dokonania zmian na przygotowanych rysunkach/planach oraz określenia treści tabliczek, szczegółów ich wykonania i sposobu montażu), a także uwzględnienia w kosztorysie. Na etapie opracowywania dokumentacji projektowej, Rejon Dystrybucji (na wniosek przedstawiciel biura projektowego) określi nowe numery eksploatacyjne dla projektowanych obiektów energetycznych w celu prawidłowego sporządzenia projektu w opisanym powyżej zakresie.
- Wykonawca jest zobowiązany na etapie występowania z wnioskiem o uzgodnienie koncepcji technicznej do zamawiającego o przedstawienie analizy ekonomicznej i możliwości technicznych dotyczących układania linii kablowej SN metodą maszynową (płużenia).
- Dla projektowanej stacji słupowej należy pozyskać tytuły prawne do nieruchomości zgodnie z Wytycznymi dla wykonawców dokumentacji projektowych. Projektowaną stację transformatorową należy zlokalizować poza pasem drogowym.
- Dla zakresu Wytycznych Programowych, dla których planowana jest przebudowa infrastruktury elektroenergetycznej należy opracować pełną dokumentację projektową wraz z pozyskaniem tytułów prawnych do nieruchomości zgodnie z Wytycznymi dla wykonawców dokumentacji projektowych i uzyskać zatwierdzenie zgromadzonych tytułów prawnych w Wydziale Nieruchomości Energetycznych.

- Dla projektowanych słupów stosować żerdź o wysokości minimum 13,5m wraz z uwzględnieniem zachowania zapasu odległości przewodów od ziemi min. 1m w odniesieniu do obowiązujących norm.
- Projektowane linie kablowe prowadzić wzdłuż granic działek i ciągów komunikacyjnych.
- Po wykonaniu zadania wykonać podkłady geodezyjne.
- Uwzględnić istniejący plan zagospodarowania terenu.
- Projekt przebudowy sieci SN i nn należy wykonać zgodnie z wymaganiami obowiązujących przepisów, aktualnymi na dzień opracowania dokumentacji projektowej normami i standardami technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA w szczególności ze standardem technicznym „Projektowania i budowy sieci SN i nn”.
- W przypadku, gdy na napowietrznym odcinku sieci SN i/lub nn, objętym przebudową w ramach przedmiotowego zadania projektowego, występuje dodatkowo infrastruktura niebędąca na majątku ENERGA-OPERATOR SA np. oświetleniowa, telekomunikacyjna itp., wykonawca najpóźniej w terminie do 14 dni od zawarcia Umowy, obejmującej swym zakresem wykonanie prac projektowych, po dokonaniu wizji w terenie, winien pisemnie powiadomić właściciela przedmiotowej infrastruktury o zamierzeniach projektowych i planowanym rozwiązaniu technicznym w zakresie dotyczącym ENERGA-OPERATOR SA. W przypadku dokonania w toku prac projektowych zmian w rozwiązaniu technicznym lub zmian zakresu zadania, mających oddziaływanie na w/w obcą infrastrukturę, należy każdorazowo w terminie do 7 dni od akceptacji przez zamawiającego przedmiotowych zmian, również powiadamiać właścicieli przedmiotowej infrastruktury o planowanym ostatecznym rozwiązaniu technicznym. Wypełnienie przez wykonawcę (w imieniu ENERGA-OPERATOR SA) w/w obowiązku powiadamiania należy udokumentować, dołączając kopię/skan stosownej korespondencji do wniosku o uzgodnienie z zamawiającym koncepcji technicznej oraz do dokumentacji projektowej. W przypadku uzasadnionego braku możliwości ustalenia w terenie właściciela w/w urządzeń, wykonawca winien niezwłocznie wystąpić do odpowiedniego terytorialnie Działu Dokumentacji Energetycznej o informację w przedmiotowym zakresie.

5.1 Stacja transformatorowa SN/nn

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Nr obiektu	T480438	
Nazwa Stacji	Cwierdzin	
Typ stacji	STNku 32-20/250/Sp	
Moc transformatora	istn. 63 kVA	
Liczba pól nn	4	
Ośw. uliczne	Licznik i sterowanie wynieść ze stacji	
AMI	Szafka AMI-1N	

5.2 Linia kablowo-napowietrzna nn

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Nr obiektu	NN8-80438	
Rodzaj linii	Kablowo-napowietrzna	
Typ linii kablowej	NA2XY (YAKXS) 4x120 mm ²	
Typ słupów	wirowane	

5.3 Linia kablowo-napowietrzna SN

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Nr obiektu	SN8-08002/07	
Nazwa obiektu	GPZ Witkowo - Orchowo	
Funkcja proj. słupa SN	PSgo	
Typ proj. słupa SN	Wirowany E-13,5/6	
Typ linii kablowej SN	NA2XY (YAKXS) 4x70 SE 0,6/1kV	

6. Rzeczowy zakres prac:

Lp.	Opis	J.m.	Ilość
1.	Budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nn	szt.	1
2.	Demontaż słupowej stacji transformatorowej SN/nn	szt.	1
3.	Zabudowa Słupa SN z rozłączniko-uziemnikiem	szt.	1
4.	Zabudowa rozłączniko-uziemnika na istniejącym stanowisku słupowym	szt.	1
5.	Budowa linii kablowej SN 70 mm ²	m	40
6.	Budowa linii kablowej nn min. 120mm ²	m	130
7.	Demontaż linii napowietrznej nn	m	100
8.	Dokumentacja projektowa	kpl.	1

7. Wymagania dodatkowe

7.1 Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji

Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji jest analizą możliwości ujęcia dodatkowych środków zaradczych mających na celu zminimalizowanie planowanych wyłączeń w celu ograniczenia wskaźników SAIDI i SAIFI. W przedmiotowym zadaniu w celu ograniczenia w/w wskaźników należy:

- Prace na sieci elektroenergetycznej SN i nn należy przewidzieć wykorzystując maksymalnie zastosowanie technologii prac w technologii 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 ENERGIA-OPERATOR SA,
- Otworzyć odł. nr 767 na czas demontażu stacji 80438, zabudowy proj. stanowiska słupowego z rozłącznikami oraz podpięcie proj. linii kablowej kier. proj. stacja słupowej SN/nn T480438
- Dla stacji transformatorowych nr 80438 i 80437 nie planuje się stosowania agregatów –zasilają poniżej 20 PPE

7.2 Aspekty środowiskowe

Przy realizacji dokumentacji projektowej oraz w trakcie wykonywania przedmiotowego zadania inwestycyjnego, należy uwzględnić następujące aspekty środowiskowe:

- złom metali – konieczność zagospodarowania odpadów,
- gleba i ziemia – konieczność zagospodarowania odpadów,
- gruz betonowy – konieczność zagospodarowania odpadów,
- pozostałe zużyte urządzenia i elementy – konieczność zagospodarowania odpadów.
- zasady ochrony zieleni przy realizacji prac inwestycyjnych i remontowych w ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu – szczegóły przedstawia załącznik do wytycznych

7.3 Oświetlenie uliczne i drogowe

Na załączniku nr 3 do wytycznych programowych zaznaczono linię elektroenergetyczną ze stacji 80438 na których obecnie istnieje infrastruktura oświetlenia ulicznego. Właścicielem infrastruktury ośw. ulicznego tj. opraw oświetleniowych oraz linki 1xAL 1x16mm² jest OUiD. Ośw. uliczne. licznik znajduje się w szafce stacyjnej.

7.4 Dokumentacja projektowa

Dokumentację projektową należy opracować zgodnie ze specyfikacją techniczną towarzyszącą zadaniu inwestycyjnemu i aktualnymi standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR SA (w tym zakresie projektowania i budowy sieci SN i nn).

7.5 Łączny czas wyłączeń:

W ramach zadania planuje się 8 h przerw planowych.

W trakcie realizacji wymiany stacji transformatorowych oraz linii napowietrznej SN poniższe stacje transformatorowe należące do EOP zostaną zasilone agregatami prądotwórczymi:

- nie planuje się stosowania agregatów

7.6 Statystyka przyczyn awarii – poprzednie dwa lata:

- Brak

7.7 Badanie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej

- zgodnie z protokołem nr 18/2013 z dnia 10.04.2018 skuteczność ochrony przeciwporażeniowej jest zachowana

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii EOP Oddział w Kaliszu, al. Wolności 8, 62-800 Kalisz, która następnie zostanie przekierowana do Wydziału Dokumentacji Energetycznej.

W/w komórka organizacyjna odpowiedzialna jest za prowadzenie procesu uzgadniania dokumentacji zależnie od zakresu wytycznych z poszczególnymi komórkami organizacyjnymi EOP w Centrali, Oddziałach lub Rejonach Dystrybucji, zgodnie z wewnętrzną procedurą - decyzję w tym względzie podejmuje Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej.

Poniżej sugerowany zakres komórki organizacyjnej opiniujące dokumentację:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział Kalisz	RD Słupca
Pkt. 5.1 – 5.2	-	Wydział Przyłączeń i Rozwoju, Wydział Dokumentacji Energetycznej, Wydział Nieruchomości Energetycznych, Wydział Zarządzania Inwestycjami, Regionalna Dyspozycja Mocy	Dział Dokumentacji Energetycznej, Dział Zarządzania Eksploatacją

Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej, w zależności od potrzeb, może rozszerzyć listę komórek weryfikujących.

8.2. Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w ENERGA-OPERATOR SA lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwzględnionych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z Zamawiającym. Zastosowanie rozwiązań nieuwzględnionych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa.

8.3. Parametry zwarciove

GPZ Witkowo

Sposób pracy punktu neutralnego sieci: *kompensowany*

Napięcie znamionowe sieci: 15 kV

Prąd zwarcia doziemnego: 143A

Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s

Moc zwarciova na szynach 15 kV: 90,0MVA

Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,1 s

System ochrony od porażeń: *uziemiaenie*

9. Spis załączników:

1. Wymagania dot. ochrony zieleni przy realizacji prac inwestycyjnych i remontowych
2. Plan budowy linii SN i nn
3. Protokół badania skuteczności ochrony przeciwporażeniowej
4. Ranking najgorszych ciągów linii SN
5. Przebieg linii magistralnej
6. Schemat stacji transformatorowej SN/nn 80438
7. Karta oględziny stacji transf. SN/nn 80438
8. Zdjęcia obrazujące stan techniczny istniejących obiektów
9. Mapa z zaznaczoną infrastrukturą ośw. ulicznego
10. Pismo OUiD

Zasady ochrony zieleni przy realizacji prac inwestycyjnych i remontowych*

w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

Teren realizacji inwestycji lub remontu jest miejscem, gdzie występują szczególnie liczne zagrożenia dla drzew i krzewów w postaci bezpośrednich uszkodzeń lub niekorzystnych zmian warunków siedliskowych. Dlatego też **żadne drzewa i krzewy na terenie realizacji zadania nie mogą pozostać bez skutecznego zabezpieczenia**.

Zarówno przepisy ustawy o ochronie przyrody, jak i przepisy ustawy prawo budowlane określają, że obowiązek właściwego zabezpieczenia elementów środowiska przyrodniczego, w tym również istniejących drzew i krzewów, spoczywa na **wykonawcy robót**. Inwestor zobowiązany jest do dopilnowania, aby wykonawca robót zabezpieczył drzewa i krzewy w sposób gwarantujący ich skuteczną ochronę przed uszkodzeniami.

Niedopełnienie obowiązku właściwego zabezpieczenia drzew oraz krzewów na terenie inwestycji i spowodowanie uszkodzenia lub całkowitego zniszczenia drzew i krzewów, naraża wykonawcę prac na karę pieniężną.

Aktualnie obowiązują następujące akty prawne dotyczące ochrony przyrody :

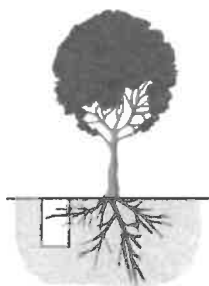
1. Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 o ochronie przyrody (Dz. U. nr 92 poz. 880 z późniejszymi zmianami) wraz z przepisami wykonawczymi do ustawy.
2. Decyzje administracyjne.

1. Najczęstsze rodzaje uszkodzeń drzew

- Uszkodzenia pni - odarcia i nacięcia kory,
- Uszkodzenia koron - złamanie i nieprawidłowe cięcia,
- Uszkodzenia systemu korzeniowego - nadsypanie, odkrycie, nieprawidłowe przycięcie lub oberwanie korzeni

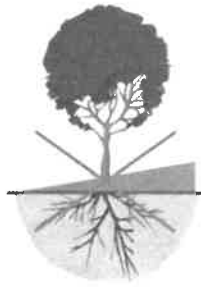
2 Ograniczenie przy wykonywaniu prac ziemnych

2.1 Wykopy - powodują najczęstsze uszkodzenia systemów korzeniowych



- zakaz wykonywania wykopów bliżej niż 2 m od pnia
- prace w obrębie korzeni wykonywać **tylko sposobem ręcznym**
- przy głębokich wykopach - wykonać ekrany zabezpieczające - zgodnie z zasadami pielęgnacji drzew
- zakaz odcinania korzeni szkieletowych
- przy wykonywaniu prac podczas upałów - maksymalnie skrócić okres narażenia korzenie na przesuszenie

2.2 nasypy – powodują zmianę napowietrzania gleby w obrębie systemu korzeniowego

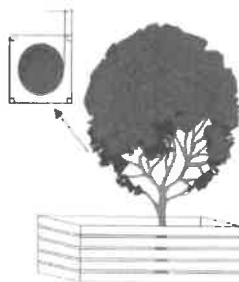


- zakaz zmian poziomu gruntu do odległości rzutu korony drzewa + 1 m
- w przypadku konieczności zmiany poziomu należy wykonać **systemy napowietrzające glebę** - zgodnie z normami pielęgnacji drzew

2.3 przecisk - w przypadku kiedy niemożliwe jest zachowanie bezpiecznej odległości w obrębie bryły korzeniowej należy wykonać prace przeciskiem

3. Zabezpieczanie pni

3.1 Ogrodzenia pni



- przy drzewach dojrzałych teren ogrodzony obejmuje powierzchnię równą rzutowi koron (rys.)
- przy drzewach wąskich powierzchnia ogrodzona obejmuje obszar o średnicy równej 2-krotnej średnicy korony drzew

3.2 Osłony przypniowe (odeskowania, osłony z maty słomianej bądź juty)



- osłona z desek wokół całego pnia (rys.)
- wys. nie mniej niż 150 cm
- dolna część desek powinna opierać się na podłożu
- oszalowanie należy opasać drutem bądź taśmą co 40-60 cm (min.3 razy)
- deski powinny ściśle przylegać do pnia
- zamiast desek dopuszcza się zastosowanie mat słomianych, folii pęcherzykowych, juty

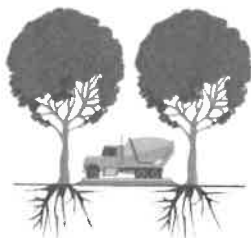
4. Składowanie materiałów oraz postój i przemieszczanie ciężkiego sprzętu.

4.1 Składowanie materiałów - nieprawidłowe składowanie powoduje nieodwracalne zmiany fizykochemiczne struktury gleby



- zakaz składowania na powierzchni wyznaczonej rzutem korony drzew materiałów chemicznych i budowlanych (zwłaszcza mat. sypkich)
- zakaz wysypywania, składowania, wylewania w obrębie drzew środków trujących
- zakaz palenia ognisk pod drzewami

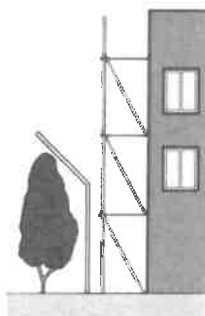
4.2 Drogi



- zakaz postoju i poruszania się ciężkim sprzętem budowlanym
- zakaz zagęszczania gruntu (wałowanie należy ograniczyć do minimum) w obrębie korzeni

5. Zabezpieczanie koron drzew

5.1 Dodatkowe osłony



- podwiązanie gałęzi narażonych na uszkodzenia
- wykonanie dodatkowych osłon pomiędzy budynkiem a drzewem (rys.)
- wykonanie cięć redukujących rozmiary korony (cięcia powinny być wykonane zgodnie z normami obowiązującym w chirurgii drzew)

W przypadku wystąpienia jakichkolwiek problemów lub wątpliwości związanych z ochroną przyrody przy realizacji zadań inwestycyjnych lub remontowych należy niezwłocznie konsultować się z Pracownikiem ds. Ochrony Środowiska EOP lub z odpowiednim urzędem gminy.

Kalisz, dnia 2023-03-03

2023 -03- 10

Data rejestracji:
2023-03-10T11:58:00

Sygnatura:
EOP/KP/4/2023/03/027033



ESTD00000000003576368

ENERGA – OPERATOR S.A.

Oddział w Kaliszu

ul. Bolesława Prusa 3

62-400 Słupca

Oświetlenie Uliczne i Drogowe sp. z o.o. w Kaliszu w odpowiedzi na pismo otrzymane dnia 24.02.2023 w sprawie wytycznych programowych „Wymiana stacji elektroenergetycznej SN/nn nr 80438 wraz z budową linii kablowej SN i nn w miejscowości Cwierzdzin gm. Witkowo” informuje, że uzgadnia przedmiotową inwestycję bez uwag.

Ponadto Spółka informuje, że decyzję o włączeniu się w przebudowę sieci oświetleniowej podejmie po otrzymaniu informacji od Energa-Operator SA zgodnie z § 4 ust. 4 umowy najmu nr KJ07188/19 z dnia 06.12.2019r.

Zastępca Dyrektora
ds. Technicznych

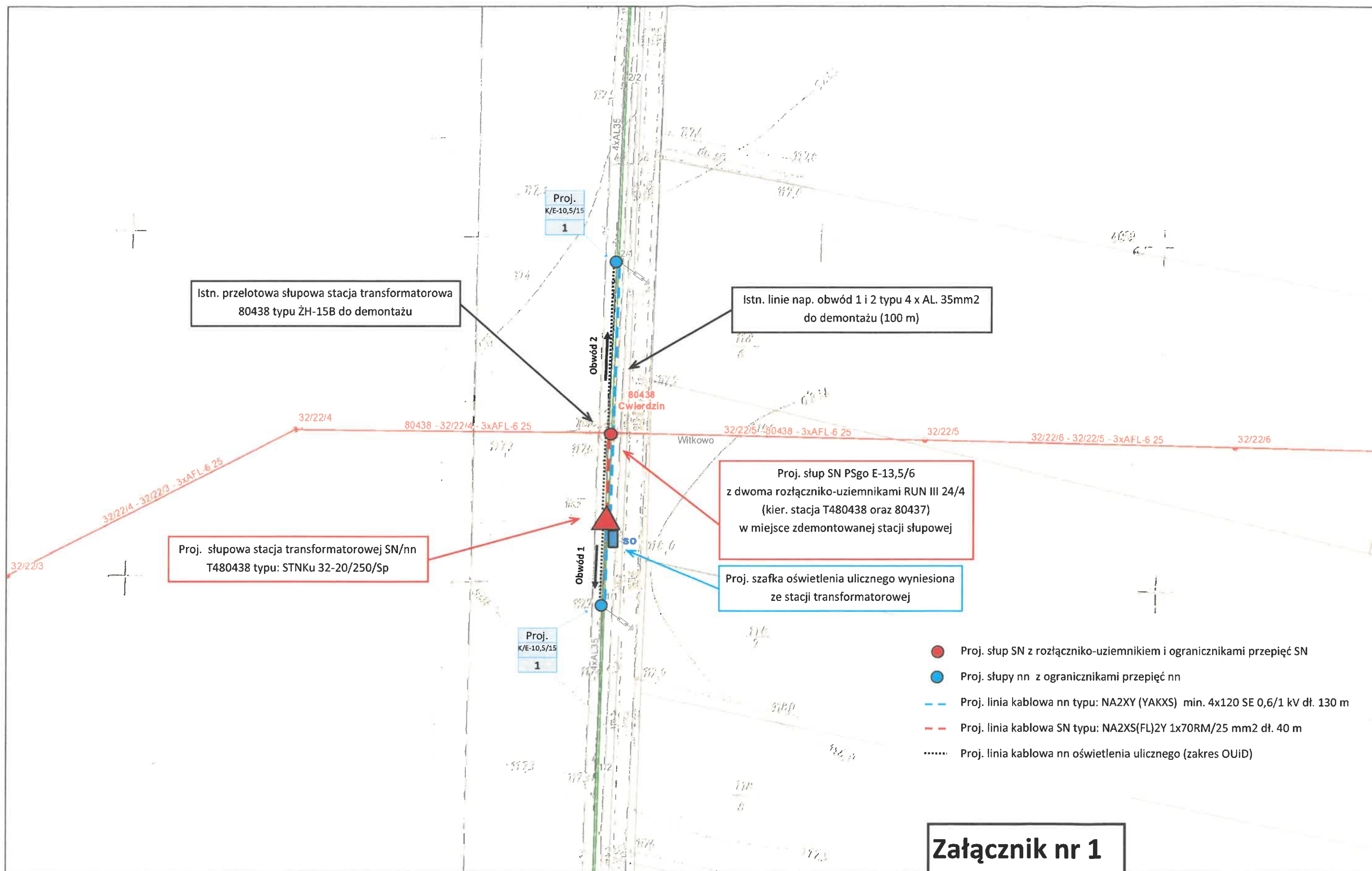
~~Jacek Witczak~~

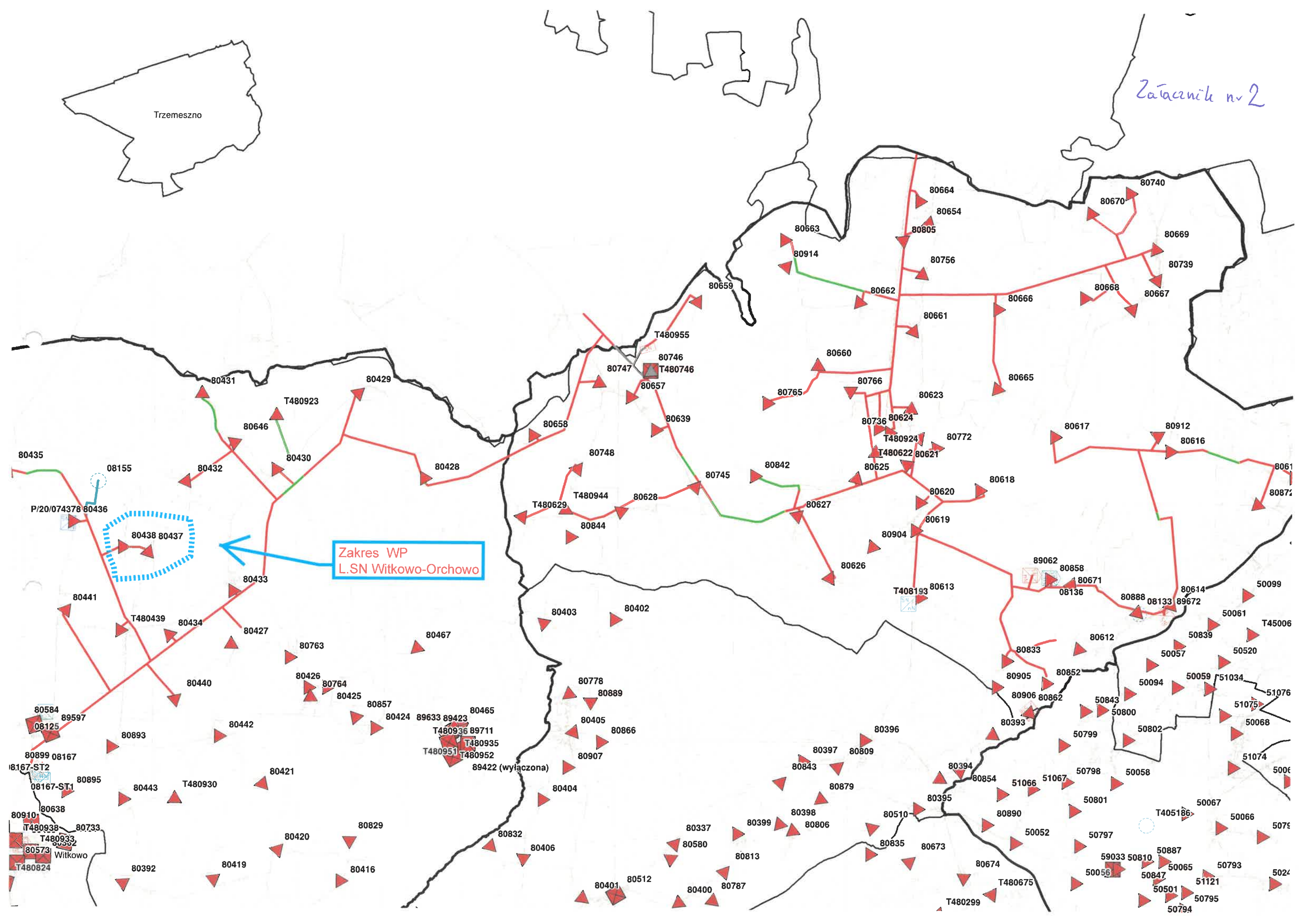
Sprawę prowadzi: Waldemar Frankowski tel. 62 598 64 27/kom.606 367 775 mail:wfrankowski@ouid.pl

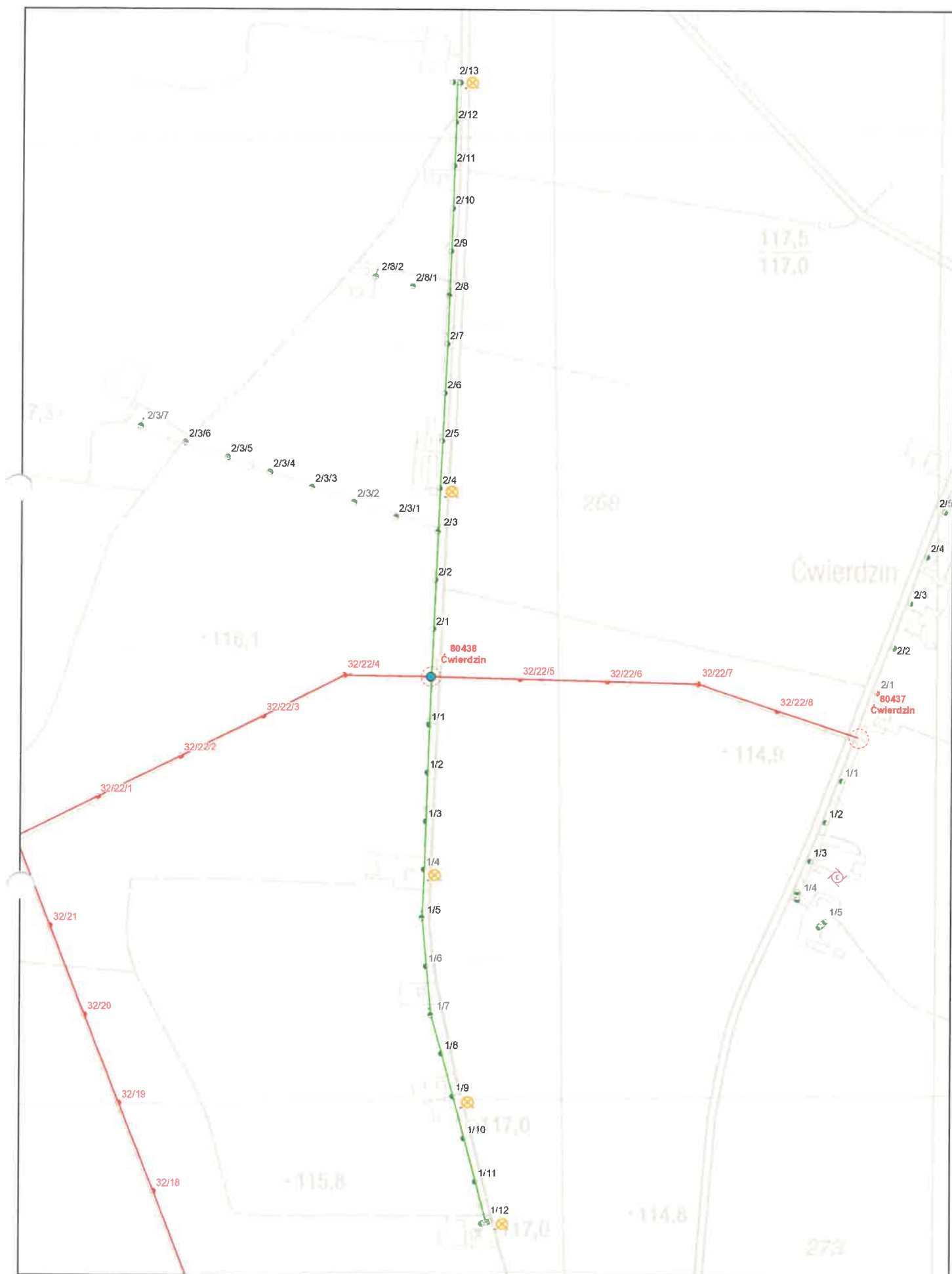
Do wiadomości:

a/a (1869/2023)

Prezes Zarządu: Maciej Witczak, Członek Zarządu: Dorota Kisiela -Augustyniak
Sąd Rejonowy w Poznaniu KRS 000081004 REGON: 250680024 Kapitał zakładowy: 110 354.000 zł NIP : 618-16-07-268
Konta bankowe Santander Bank Polska S.A. z siedzibą w Warszawie 22 1910 1064 0004 8956 4121 0001
Alior Bank SA z siedzibą w Warszawie 17 2490 0005 0000 4530 6002 0466

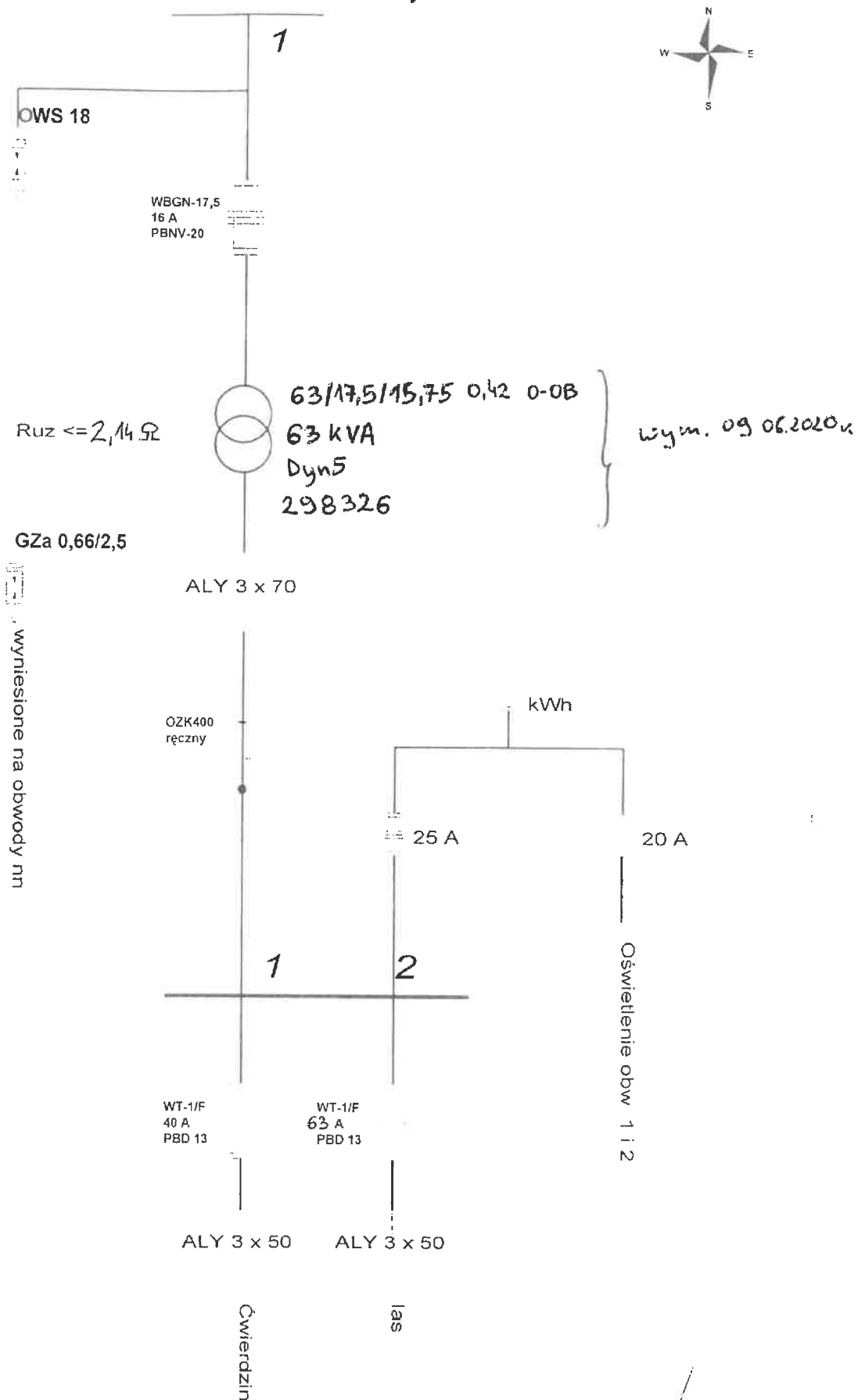
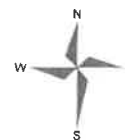






Załącznik nr 3

Stacja: Nr: 80437



Tytuł : 80438 Ćwierdzin "B" ŻH-15B

Data wydruku : 08/05/2006

Skala wydruku : 1:7441

A handwritten signature in black ink, appearing to be "H. W." followed by a stylized flourish.