



PROJEKTOWANIE ORAZ KOMPLEKSOWE
WYKONAWSTWO ROBÓT ELEKTRYCZNYCH
SIECI KABLOWE I NAPOWIETRZNE SN I NN
STACJE TRANSFORMATOROWE, INSTALACJE,
AUTOMATYKA

TOM I Projekt Techniczny nr 04/09/25				
PBW przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oświetlenia parkingu w miejscowości Taczów, dz. nr 265, gmina Zakrzew – RE Radom				
Inwestor		PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie ul. Garbarska 21a 20-340 Lublin, Oddział Skarżysko-Kamienna		
Nazwa zamierzenia budowlanego		Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV w miejscowości Taczów, gm. Zakrzew		
Adres i kategoria obiektu budowlanego		Taczów, gm. Zakrzew; Kategoria obiektu budowlanego: Sieć elektroenergetyczna 15 i 0,4kV – XXVI;		
Identyfikatory działek ewidencyjnych, na których obiekt budowlany jest usytuowany		1. 142513_2.0040.AR_1.256 2. 142513_2.0040.AR_1.261/1 3. 142513_2.0040.AR_1.469 4. 142513_2.0040.AR_1.261/2 5. 142513_2.0040.AR_1.265		
Jednostka projektowa		Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „ELKO” Marcjana Kosiaka Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		
Autorzy opracowania	Imię i nazwisko	Nr. uprawnień	Podpis	Data
Projektował	Konrad Płatos	Uprawnienia Budowlane nr SWK/0265/PWBE/19 do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		Wrzesień 2025
Sprawdził	Władysław Łokieć	Uprawnienia Budowlane nr MAZ/0142/POOE/08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		Wrzesień 2025
Egzemplarz nr 1				

Zawartość opracowania:

I. Część opisowa:

- Szczegółowe warunki realizacji robót.....3-4
- Opis techniczny.....5-12
- Zestawienie materiałów.....13

II. Część graficzna :

- Rys. nr 1. Orientacja.....14
- Rys. nr 2. Projekt zagospodarowania terenu.....15-16
- Rys. nr 3. Lokalizacja stacji.....17
- Rys. nr 4. Schemat zasilania.....18
- Rys. nr 5. Widok rozdzielnic RS-W.....19
- Rys. nr 6. Schemat układu pomiarowego stacji.....20
- Rys. nr 7. Sylwetka słupa przyłączeniowego.....21
- Rys. nr 8. Sylwetka stacji.....22
- Rys. nr 9. Ogródzenie stacji.....23
- Rys. nr 10. Profil poprzeczny – skrzyżowanie sieci SN z drogą S7.....24

III. Uzgodnienia, pozwolenia, opinie:

- Zgłoszenie robót budowlanych niewymagających pozwolenia na budowę.....25
- Zaświadczenie Wojewody Mazowieckiego – brak sprzeciwu do zgłoszenia z dnia 08.08.2025r.....26
- Pełnomocnictwo inwestora.....27
- Oświadczenie projektanta o sporządzeniu projektu zgodnie z obowiązującymi przepisami.....28
- Kopia uprawnień zawodowych29-32
- Założenia do projektowania wydane przez PGE Dystrybucja Sp. z o.o.....33
- Warunki przyłączenia wydane przez PGE Dystrybucja Sp. z o.o.....34-35
- Umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.....36-39
- Protokół z narady koordynacyjnej GKN-I.6630.132.2025 Zespołu Uzgadniania Dokumentacji Projektowej Starostwa Powiatowego w Radomiu.....40-44
- Protokoły uzgodnienia z Inwestorem.....45-46
- Decyzja GDDKiA z dnia 31.03.2025r. zezwolenie na lokalizację sieci w pasie drogowym drogi ekspresowej S7.....47-49
- Pismo GDDKiA z dnia 31.03.2025r. – udostępnienie nieruchomości stanowiącej pas dróg lokalnych na cele budowlane.....50-52
- Pismo GDDKiA z dnia 03.07.2025r. – sprostowanie.....53
- Pismo DRAGADOS z dnia 01.03.2024r.54
- Pismo Wójta Gminy Zakrzew z dnia 12.02.2024r. r. zgoda na usytuowanie sieci elektroenergetycznej w działce gminnej o nr ew. 261/1 i 261/2.....55-56
- Pismo Wójta Gminy Zakrzew z dnia 29.07.2025r. r. opinia w sprawie lokalizacji sieci w drodze lokalnej.....57-58

SZCZEGÓŁOWE WARUNKI REALIZACJI ROBÓT

1.	Warunki określone w decyzjach administracyjnych	<p>GDDKiA – droga ekspresowa S7</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Wnioskodawca przed rozpoczęciem prac, winien zwrócić się do Wykonawcy Przedmiotowego odcinka drogi ekspresowej S7, tzn. firmy DRAGADOS oddział w Polsce w sprawie uzyskania deklaracji o nie wyłączeniu z gwarancji fragmentu wykonanego odcinka drogi ekspresowej – w zakresie wnioskowanej inwestycji; 2. Nienaruszania urządzeń odwadniających i innych elementów technicznych drogi w obszarze realizacji inwestycji; 3. Poniesienia kosztów przełożenia urządzeń lub obiektów – zgodnie z art. 39 ustawy o drogach publicznych ust. 5 – w wypadku wystąpienia kolizji przy przebudowie drogi lub elementami jej zagospodarowania; 4. Poniesienia przez Inwestora kosztów budowy lub remontu urządzeń nawierzchni w pasie drogowym, związanych z lokalizacją uzgadnianej sieci uzbrojenia terenu lub likwidacja kolizji projektowanych urządzeń ze stanem istniejącym; 5. Sieć w obrębie pasa drogowego drogi S7 umieścić w rurze osłonowej; 6. Przejście poprzeczne pod droga krajową wykonać należy bez naruszania nawierzchni jezdni metoda przewiertu sterowanego; 7. GDDKiA nie bierze odpowiedzialności za uszkodzenia urządzeń przy robotach utrzymaniowych na drodze krajowej S7; 8. Zobowiązuje się Inwestora do przekazania do Rejonu w Radomiu w terminie do 30 dni od zakończenia prac inwentaryzacji geodezyjnej w dwóch egzemplarzach; <p>Pozostałe warunki są zawarte w Decyzji GDDKiA z dnia 31.03.2025r.</p>
2.	Warunki określone w uzgodnieniach i opiniach	<p>Gmina Zakrzew – dr. Gminna dz. nr 261/1 i 262/2</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Sieć elektroenergetyczną pod drogami utwardzonymi wykonać metodą przecisku lub przewiertu sterowanego; 2. Kabel energetyczny ułożyć na głębokości min. 1,0m w rurze osłonowej; 3. Odtworzyć konstrukcję nawierzchni oraz rowu zgodnie ze stanem istniejącym; 4. Przed przystąpieniem do prac budowlanych zgłosić zamiar wejścia w pas drogowy do Urzędu Gminy w Zakrzewie (pok. 109) celem przekazania terenu na czas wykonywania robót oraz powiadomić o zakończeniu robót i przywrócenia pasa drogi do stanu poprzedniego; 5. Za szkody powstałe względem osób trzecich, w czasie wykonywania robót odpowiada Inwestor oraz Wykonawca robót; 6. Zgłosić do zarządcy dróg Gminnych w Zakrzewie - Wójta Gminy rozpoczęcie robót w pasie drogowym z co najmniej 14 dniowym wyprzedzeniem; 7. Zawrzeć stosowną umowę z Wójtem Gminy Zakrzew; <p>DRAGADOS – droga ekspresowa S7</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Roboty budowlane na które udziela zezwolenia Zarządca drogi ingerują w roboty gwaranta (usuwiają je, zmieniają, uszkadzają) gwarancja nie podlega utrzymaniu; 2. Zarazem oczywistym jest, że w zakresie w którym roboty Inwestora nie ingerują w roboty Gwaranta (nie usuwiają ich, nie zmieniają, nie uszkadzają i nie zastępują) gwarancja podlega utrzymaniu, co nie wymaga składania dodatkowego oświadczenia przez Gwaranta; <p>Pozostałe warunki są zawarte w piśmie DRAGADOS z dnia 01.03.2024r.</p>

[illegible]

1. Dane ogólne.

1.1. Inwestor.

PGE Dystrybucja S. A.,
20-340 Lublin,
ul. Garbarska 21A.

1.2. Jednostka Projektowa.

Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „ELKO” Marcjana Kosiaka
Piotrowice 67
26-630 Jedlnia-Letnisko

2. Podstawa opracowania.

- Umowa na wykonanie dokumentacji projektowo-kosztorysowej nr UMJ/DYS/OSK/IP/15859/2023/WY z dnia 18.12.2023r.
- Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych rekomendowanych w GK PGE;
- Katalog linii napowietrznych średniego napięcia 15-20 kV z płaskim układem przewodów gołych 70 i 50 mm² na pojedynczych żerdziach wirowanych typu E i E_m – Energolinia w Poznaniu.
- Katalog słupów z łącznikami i głowicami kablowymi dla linii napowietrznych średniego napięcia 15-20 kV z płaskim układem przewodów gołych 70 i 50 mm² na pojedynczych żerdziach wirowanych typu E i E_m – Energolinia w Poznaniu.
- Słupowe stacje transformatorowe z transformatorem o mocy do 400kVA na żerdziach wirowanych o wytrzymałości do 17,5kN - ZPUE
- Założenia do projektowania;
- Umowa przyłączeniowa nr 23-I1/UP/02536;
- Warunki przyłączenia nr 23-I1/WP/02536;
- Mapy sytuacyjno-wysokościowe w skali 1: 500,
- Aktualne przepisy i normy (stan – sierpień 2025 r.),
- Inwentaryzacja stanu istniejącego i pomiary w terenie.

3. Cel i zakres opracowania.

3.1. Przedmiot projektu.

Przedmiotem opracowania jest projekt techniczny budowy słupowej stacji transformatorowej oraz sieci elektroenergetycznej kablowej średniego i niskiego napięcia w miejscowości Taczów, gm. Zakrzew. Celem inwestycji jest uzyskanie możliwości przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oświetlenia parkingu.

3.2. Zakres rzeczowy opracowania.

3.2.1. Montaż projektowanych urządzeń.

- | | |
|---|------------------|
| • Słupowa stacja transformatorowa 15/0,4kV | - 1 kpl; |
| • Bramka rozłącznikowa | - 1 kpl; |
| • Linia kablowa 15kV (3 x XRUHAKXS 1x120/50) | - 603,0(652,0)m; |
| • Linia kablowa 0,4kV (YAKXs 4x240mm ²) | - 2,0(7,0)m; |
| • Złącze kablowe ZK-4+1TL | - 1 kpl. |
| /długość linii – trasa (długość rzeczywista)/ | |

3.2.2. Demontaże.

- | | |
|---|----------|
| • Stanowisko słupowe linii napowietrznej SN | - 1 kpl; |
|---|----------|

4. Opis techniczny.

4.1. Stan istniejący.

Na terenie objętym opracowaniem trwa proces inwestycyjny polegający na budowie parkingu wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedmiotowy zakres dotyczy budowy słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV oraz elektroenergetycznych linii kablowych średniego i niskiego napięcia, dla potrzeb przyłączenia do sieci dystrybucyjnej w/w obiektu. Zabudowa istniejąca – to sieć elektroenergetyczna 15kV linia SN Jedlińsk - Gulin – AFL 6-35mm², która zostanie wykorzystana do zasilania projektowanych urządzeń, sieć kanalizacyjna i telekomunikacyjna.

Stan istniejący – PZT – rys. nr 2.

4.2. Rozwiązania projektowe.

- Na działce nr 256 wymienić istniejący słup przelotowy P-12/ŻN nr 28 linii 15kV Jedlińsk - Gulin na stanowisko jednożerdziowe typu Pgo z rozłącznikiem RUN-III-24/4-oW-SV, zastosować żerdź E12/4,3.
Sylwetka słupa przyłączeniowego – rys. nr 7.
- Na działce nr 265 zabudować napowietrzną słupową stację transformatorową STSKuo-20/400.
Sylwetka stacji – rys. nr 8.
- Na działce 265 przed ogrodzeniem proj. stacji transformatorowej zabudować złącze kablowo-pomiarowe (ZK-4+1TL – 1 szt).
- Zabudować linię kablową SN – 3 x XRUHAKXS 1x120/50mm² relacji: projektowane stanowisko słupowe nr 28 – projektowana stacja transformatorowa.
- Zabudować linię kablową nN – YAKXS 4x240 relacji: rozdzielnica RN-W nowej stacji (pole 1) – projektowane złącza ZKP-4+1P.
- Dokonać nawiązania projektowanego obiektu z siecią istniejącą; na poziomie 15kV kabel SN przyłączyć do istniejącej linii napowietrznej.

Lokalizacja projektowanych obiektów wg załącznika ZUD, Schemat zasilania – rys. nr 4.

Kable SN i nN prowadzić w ziemi na głębokości odpowiednio min. 80 i 70 cm, kabel SN w drodze gminnej układać na głębokości min. 1,0m, kable układać na dnie wykopu, jeśli grunt jest piaszczysty, w przeciwnym wypadku na warstwie piasku o gr. co najmniej 10 cm, zasypać drugą min. dziesięciocentymetrową warstwą piasku i warstwą rodzimego gruntu o grubości 15 cm, wyposażyć w trwale odciskane opaski oznaczeniowe z tworzywa sztucznego, z opisem: nazwa właściciela, relacja, napięcie znamionowe, wykonawca, typ i przekrój linii, rok budowy, przykryć folią PCV koloru czerwonego (kable SN) i niebieskiego (kable nN), krawędzie pasa folii wystawić min. 15 cm poza zewnętrzne powierzchnie powłoki izolacyjnej. Przy wyprowadzeniu kabli z rozdzielnicy słupowej, przy złączu kablowym pozostawić zapasy określone w normie N SEP E-004. Po zakończeniu prac teren przywrócić do stanu pierwotnego.

Całość zgodna z „Wytycznymi do budowy systemów elektroenergetycznych rekomendowanych w GK PGE” tom 5 „stacje transformatorowe SN/nN”, tom 4, 6 – linie kablowe średniego i niskiego napięcia, normą N SEP E-004.

4.3. Wewnętrzne linie zasilające.

Zakres podmiotu przyłączanego, linia definiowana jako instalacja odbiorcy, przyłączenie – zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu kablowym.

4.4. Wykonanie skrzyżowań i zbliżeń.

- Z pasami drogowymi – w przypadku utwardzonej nawierzchni metodą **bezwykopową** w pozostałych przypadkach metodę dopasować do warunków technicznych i bezpieczeństwa drogowego, kable układać w rurach osłonowych SRS-G 160.
- Z pozostałą infrastrukturą liniową w osłonach DVKT 160 wysuwając osłony min. 0,5m od pionowego rzutu skrajnej powierzchni ścianki przewodu lub rurociągu.

Dla skrzyżowań i zbliżeń długość osłon podano w [m] na planach zagospodarowania w oparciu o odwzorowanie na mapach, rzeczywistą długość skorygować w oparciu o dane po odkryciu terenu.

4.5. Ochrona przeciwporażeniowa dodatkowa.

Strona SN-15 kV /wg PN-EN 50522:2011/.

Jako środek ochrony przeciwporażeniowej dodatkowej stosować **uziemiaenie ochronne**. Uziemiaenie to może być połączone z uziemiaeniem punktu neutralnego sieci nN jeżeli napięcie U_{TP} nie wywoła w sieci nN zagrożenia porażeniowego. **Wartość rezystancji uziemiaenia wg pkt. 5.6.** Wszystkie części przewodzące nie należące do obwodów elektroenergetycznych połączyć z uziemiaeniem ochronnym.

Strona n.n. 0,4 kV /wg N-SEP-E001/.

Układ sieci TN-C. Jako środek ochrony przeciwporażeniowej dodatkowej stosować - samoczynne wyłączenie zasilania.

4.6. Ochrona antykorozyjna.

Konstrukcje metalowe projektuje się w wykonaniu cynkowania ogniowego. Połączenia metalowe i elementy uziemień zabezpieczyć przed korozją lakierem asfaltowym. Podziemne fundamenty słupów zabezpieczyć abizolem.

4.7. Wykonanie uziemień.

Projektuje się uziemiaenia złożone; uziomy pionowe z prętów Galmar długości 6m, rozstaw nie mniejszy niż 6m i nie większy niż 10, łączone taśmą FeZn 25x4, budowane w pogłębionych o 10cm wykopach dla kabli SN i nN. Łączna rozpiętość uziemiaenia dla pojedynczego elementu nie mniejsza niż 30m, dla stacji i słupa przyłączeniowego - dodatkowo uziom otokowy TP1+2x6, ułożony wokół żerdzi. Uziemiaenie stacji - wspólne spełniające funkcję roboczego i ochronnego. Uziemiaenie złącza kablowego połączyć z uziemiaeniem stacji transformatorowej.

Dla tak wykonanych uziemień dokonać pomiarów rezystancji wypadkowej, w przypadku konieczności uziomy rozbudować i powtórzyć pomiary.

4.8. Ochrona środowiska.

Inwestycja nie przebiega w kolizji z drzewami, nie produkuje odpadów, nie czyni hałasu, nie stwarza zagrożeń w zakresie ochrony środowiska.

4.9. Ogrodzenie stacji.

W celu zabezpieczenia urządzeń stacji słupowej przed ingerencją osób trzecich, projektuje się jej wyгородzenie z dostępem przez zamykaną furtkę od strony drogi gminnej. Ogrodzenie z paneli stalowych ocynkowanych systemu PPS wysokości 1520mm, oczko 50 Φ4, wg katalogu Jarmex, słupki zatopione w fundamentach z betonu B-15 – profil stalowy ocynkowany 60x40x2x2100mm oraz 60x60x2x210, furtka szer. 100cm, wkładka w systemie **Master Key**. We wszystkich przesłach oprócz furki - podmurówka betonowa prefabrykowana klasy B-20, z elementów 250x20x6cm osadzona w metalowych łącznikach wykonanych z blachy, przymocowanych do słupków. Podmurówka wysunięta 15cm od poziomu terenu. W przęśle furki – próg betonowy szerokości tej samej co furtka, grubości 6cm, wykonany na 12 centymetrowej podsypce cementowo-piaskowej, wysunięty 3cm powyżej poziomu terenu. Wysokość ogrodzenia od poziomu podmurówki – 1520mm.

Szczegóły lokalizacji – rys. nr 3, widok ogrodzenia – rys. nr 9.

4.10. Dojazd do stacji.

Dla potrzeb eksploatacyjnych dojazd do stacji bezpośrednio z drogi gminnej dz. nr 261/2.

4.11. Uwagi do wykonawstwa.

Właścicielami gruntów na których zaprojektowano obiekty elektroenergetyczne są osoby fizyczne, drogą publiczną na której zlokalizowany jest odcinek linii kablowej SN zarządza GDDKiA oddział w Warszawie oraz Wójt Gminy Zakrzew. Roboty budowlane wykonywać po zawiadomieniu Zarządców

dróg oraz wszystkich właścicieli prywatnych, z zachowaniem obowiązujących norm, przepisów, instrukcji, uzgodnień branżowych, ZUD i decyzji administracyjnych. Mapy zasadnicze ujawniają skrzyżowania i zbliżenia z obcą infrastrukturą techniczną, w miejscach tych, wykopy prowadzić ręcznie. W blokadach przedziałów kablowych złączyć stosować system wkładek **Master Key**, materiały **kolorowe** z demontaży zdać do magazynu RE Radom, pozostałe – **utyliczować**. Prace związane z ruchem elektrycznym czynnych urządzeń prowadzić w porozumieniu z przedstawicielami RE Radom.

5. Obliczenia techniczne.

5.1. Dobór transformatora.

Bilans mocy;

Lp.	Nazwa obiektu	Ilość odbiorców	Moc (kW)	Suma (kW)
1	Oświetlenie parkingu WP nr 23-I1/WP/02536	1	30	30
2	Współczynnik jednoczesności k_j			1
3	Moc zapotrzebowana (kW)			30

Dobór mocy transformatora;

$$P_z = 0,95 \times k_j \times \sum_{i=1}^n P_p = 0,95 \times 1 \times 30 = 28,5 \text{ kW}$$

$$Q_z = \tan \varphi \times P_z = 0,4 \times 28,5 = 11,4 \text{ kvar}$$

$$S_z = \sqrt{P_z^2 + Q_z^2} = \sqrt{28,5^2 + 11,4^2} = 30,69 \text{ kVA}$$

Oznaczenia:

P_z – moc czynna zapotrzebowana

Q_z – moc bierna zapotrzebowana

S_z – całkowita moc zapotrzebowana

k_j – współczynnik jednoczesności

Dobrano transformator produkcji firmy Schneider Electric typu MINERA (15,75/0,42 kV, 100 kVA, DYN5) hermetyczny bez konserwatora i bez poduszki powietrznej pod pokrywą, z kadzią całkowicie napełnioną olejem.

5.2. Dobór przekładników prądowych w rozdzielnicy słupowej nN.

Przekładniki prądowe, przyjęto zgodnie z wytycznymi GK PGE bez dokonywania obliczeń:

$$I_{pn}/I_{sn} = 1000/5, \text{ kl. } 0,2\text{s}; S_n = 2,5\text{VA}, FS \leq 5; I_{thp} = 60\text{kA}, I_{dyn} = 150\text{kA},$$

Obliczenia sprawdzające dla przekładników:

$$\text{Transformator } 250\text{kVA}: R = 0,0092 \Omega; X = 0,0304 \Omega$$

Pominięto: tory szynowe – ze względu na odległość, stronę SN – ze względu na minimalne oddziaływanie.

- Impedancja zastępcza w członie zasilająco-pomiarowym wynosi:

$$Z_{ZL} = \sqrt{0,0092^2 + 0,0304^2} = 0,0318 \Omega$$

- Prąd zwarciový początkowy wynosi:

$$I_K'' = \frac{1,1 \cdot U_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{ZL}} = \frac{1,1 \cdot 400}{\sqrt{3} \cdot 0,0318} = 7,988 \text{ kA}$$

- Prąd udarowy wynosi:

$$I_p = \chi * \sqrt{2} * I_k'' = 1,4 * \sqrt{2} * 7,988 = 15,81kA$$

- $\chi = 1,8$ – w urządzeniach wysokiego napięcia
- $\chi = 1,4$ – w urządzeniach niskiego napięcia
- Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny wynosi:

$$I_{thT1} = \sqrt{\frac{I_{th}^2 * t_w}{1}} = \sqrt{\frac{8,378^2 * 1}{1}} = 8,378kA$$

$$I_{th} = I_k'' * \sqrt{n = m} = 7,988 * \sqrt{1 + 0,1} = 8,378kA$$

$$I_{thp} = 60 * 1000A = 60kA \gg I_{thT1} = 8,378kA - \text{warunek spełniony}$$

$$I_{dyn} = 2,5 * 60kA = 150kA \gg I_p = 15,81kA - \text{warunek spełniony}$$

Sprawdzenie mocy znamionowej przekładnika:

- Moc znamionowa przekładnika – $S_n = 2,5VA$
- Moc pobierana przez tor prądowy licznika energii elektrycznej – $S_l = 0,125VA$
- Strata mocy na przewodach obwodów wtórnych – $S_p = 0,37VA$

$$S_p = \frac{2 * l}{\gamma * S} = I_{n2}^2 = \frac{2 * 1}{54 * 2,5} * 5^2 = 0,37VA$$

- Strata mocy w miejscach połączeń 1,25VA dla $I_{SN}=5A$, 0,5VA dla $I_{SN}=1A$,
 $S_z = 1,25VA$

Obciążenie strony wtórnej przekładnika:

$$S = S_l + S_p + S_z = 0,125 + 0,37 + 1,25 = 1,745VA$$

$$0,25 * S_n \leq S \leq S_n$$

$$0,625VA \leq 1,745VA \leq 2,5VA - \text{warunek spełniony}$$

Oznaczenia:

I_k'' – początkowy prąd zwarciaowy [kA]

Z_{zi} – impedancja obwodu zwarciaowego [Ω]

I_p – zwarciaowy prąd udarowy [kA]

I_{thT1} – znamionowy krótkotrwały prąd cieplny przekładnika [kA]

U_n – napięcie nominalne sieci elektroenergetycznej [V]

χ – współczynnik udaru

n – współczynnik zależny od stosunku I_k''/I_k oraz czasu trwania zwarcia

m – współczynnik zależny od wartości współczynnika udaru χ

5.3. Dobór zabezpieczeń w stacji.

Obwód nr 1 - $1 \times 30 \text{ kW} \times k_j = 30 \text{ kW} \times 1,0 = 30,0 \text{ kW}$

$$I_b = \frac{P_n}{\sqrt{3} \times U_n \times \cos \varphi} = \frac{30000}{\sqrt{3} \times 400 \times 0,92} = 47,07A$$

Dobrano z uwzględnieniem selektywności WT-2/gG 100A.

5.4. Spadki napięć.

Obwód nr 1 - YAKXS 4x240 ; liczba odbiorców – 1, długość linii – 0,007km, współ. jedn. – 1,0.

$$\Delta U\% = \frac{100 \times \sqrt{3}}{U} \times I_b \times (r \times \cos \varphi + X \times \sin \varphi) = 0,02\% \leq 5,0\%$$

Warunek zachowany

Gdzie:

ΔU - spadek napięcia na odcinku (obwodzie)

I_b - obliczeniowy prąd obciążenia w punkcie z uwzgl. współ jednoczesności

R, X - rezystancja, reaktancja przewodu

U - napięcie znamionowe międzyfazowe,

$\cos \varphi$ - współczynnik mocy

5.5. Sprawdzenie ochrony przeciwporażeniowej.

Parametry sieci:

Transformator: 100kVA

Obwód 1:

Linia kablowa YAKXS 4x240mm², L= 0,007km;

Lp	Element sieci	Długość	R jedn.	X jedn.	R	X
1	Transformator	1	0.0309	0.0732	0.031	0.073
2	Linia YAKXS 4x120mm ²	0.007	0.129	0.0798	0.001	0.001
3	Razem:				0.032	0.074
4	R ₂ + X ₂				0.01	
5	Pierwiaste (R ₂ + X ₂)				0.08	

Z charakterystyki prądowo-czasowej dla zastosowanej wkładki topikowej prąd zwarcia odczytano – 595A

Zgodnie z normą PN-IEC 60364 : $Z \times I_{5\text{-sek}} \leq U_0$

$$Z \times I_{5\text{-sek}} = 0,08 \times 595 = 47,6 \leq 230 \text{ V} - \text{warunek zachowany};$$

5.6. Uziemienia.

Dane:

GPZ Jedlińsk

I_c - Prąd ziemnozwarciowy – 76A

Spodziewany czas trwania zwarcia doziemnego:

$$t_F = 4.0s$$

Napięcia rażeniowe:

Na podstawie obliczonego **spodziewanego czasu trwania zwarcia doziemnego** t_F odczytano z tabeli największe dopuszczalne napięcie rażeniowe - U_{Tp} /norma EN 50522:2011/:

$$U_{Tp} = 86V$$

Maksymalne **dopuszczalne** napięcie dotykowe spodziewane, zależne od czasu trwania zwarcia t_F , rezystancji dodatkowej R_a oraz rezystywności warstwy powierzchniowej stanowiska ρ_s - U_d - odczytano z wykresów /algorytm wg PN-EN 50341-1:2013 i dodatkowych wymagań z PN-EN 50341-3-22:2010P/:

$$U_{d1} = U_{Tp} = 86V (R_{a1}=0,0\Omega, \rho_s=0,0\Omega);$$

$$U_{d1-1} = 140V (R_{a1}=1000\Omega, \rho_s=0\Omega); U_{d1-2} = 156V (R_{a1}=1000\Omega, \rho_s=200\Omega m)$$

Obliczony prąd zwarciaowy początkowy:

$$I_{k1} = \sqrt{I_{AWSC}^2 + (0,2 \times I_C)^2} = \sqrt{(20 + 20)^2 + (0,2 \times 76)^2} = 42,79A$$

5.6.1. Uziemienie stacji transformatorowej.

Warunki:

- Warunek ochrony przeciwporażeniowej po stronie SN.

$$R_E = \frac{2U_{TP}}{I_E} = \frac{2U_{TP}}{r \times I_{k1}} = \frac{2 \times 86}{1 \times 42,79} = 4,02\Omega$$

Gdzie:

R_E – Rezystancja uziomu ochronnego z pominięciem rezystancji dodatkowych $[\Omega]$;

I_{k1} – prąd zwarcia jednofazowego w sieci skompensowanej $[A]$;

U_{TP} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe dla czasu t $[V]$;

r – współczynnik redukcji, przy braku danych można przyjmować $r=0,6$ przy zasilaniu stacji linią kablową ze stacji zasilającej, a w pozostałych przypadkach przyjmować $r=1,0$

- Maksymalna wypadkowa wartość rezystancji wszystkich uziemień podłączonych do obwodów sieci elektroenergetycznej nN.

$$R_{B1} = \frac{U_f}{I_E} = \frac{U_f}{r \times I_{k1}} = \frac{85}{1 \times 42,79} = 1,99\Omega$$

Gdzie:

R_{B1} – wypadkowa rezystancja uziemienia wszystkich uziomów połączonych z punktem neutralnym sieci TN $[\Omega]$;

U_f – największe dopuszczalne napięcie zakłóceń w sieci wysokiego napięcia dla czasu t $[V]$;

I_{k1} – prąd zwarcia jednofazowego w sieci skompensowanej $[A]$;

I_E – prąd uziomowy $[A]$;

r – współczynnik redukcji, przy braku danych można przyjmować $r=0,6$ przy zasilaniu stacji linią kablową ze stacji zasilającej, a w pozostałych przypadkach przyjmować $r=1,0$

- Warunek ochrony przeciwporażeniowej po stronie nN.

$$R_{B2} \leq R_E \frac{50}{U_0 - 50} = 10 \frac{50}{230 - 50} = 2,78\Omega$$

$$R_{B3} \leq 5,0\Omega$$

Gdzie:

R_{B2} – wypadkowa rezystancja wszystkich uziemień punktów neutralnych i przewodów PEN linii napowietrznych i innych linii tworzących sieć elektroenergetyczną, w której jest możliwe zwarcie doziemne z pominięciem przewodów PEN (PE),

R_{B3} – wypadkowa rezystancja uziomu stacji i tych uziemień, których rezystancja nie przekracza 30Ω znajdujących się wraz z uziemionym przewodem na obszarze koła o średnicy 200m obejmującego stację zasilającą.

50 – najwyższe dopuszczalne długotrwałe napięcie dotykowe spodziewane $[V]$;

R_E – minimalna rezystancja między przewodem fazowym i ziemią odniesienia w miejscu zwarcia $[\Omega]$, przyjęto 10Ω ;

U_0 – wartość skuteczna napięcia nominalnego linii względem ziemi $[V]$.

Wniosek:

Wartość rezystancji uziemienia stacji transformatorowej nie powinna przekroczyć:

$$R_{ST} \leq 2,1\Omega$$

Sprawdzenie wypadkowej rezystancji uziemienia wszystkich uziomów połączonych z punktem neutralnym sieci TN:

Proj. rezystancja uziemienia złącza - 30Ω , rezystancja uziemienia stacji - $2,1\Omega$.

$$R_{B1} = 1,96 \leq 1,99\Omega - \text{warunek spełniony}$$

5.6.2. Uziemienie słupa odłącznikowego.

$$R_{SO} = \frac{2U_{D1-1}}{r \times I_{k1}} = \frac{2 \times 140}{1 \times 42,79} = 6,54\Omega$$

R_{SO} – Rezystancja uziomu ochronnego z pominięciem rezystancji dodatkowych [Ω];

I_{k1} – prąd zwarcia jednofazowego w sieci skompensowanej [A];

U_{D1-1} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe dla czasu t [V], przy rezystancji dodatkowej $R_a = 1000\Omega$;

r – współczynnik redukcyjny, przy braku danych można przyjmować $r=0,6$ przy zasilaniu stacji linią kablową ze stacji zasilającej, a w pozostałych przypadkach przyjmować $r=1,0$

$$\text{Przyjęto: } R \leq 5,0\Omega$$

6. Zestawienie materiałów – strona 13.

6. Zestawienie materiałów.

6.1. Linia nN.

L.p	Nazwa materiału/ wyrobu	Jedn.	Ilość	uwagi
1.	Kabel YAKXS 4x240	mb	7	
2.	Folia kablowa – niebieska	mb	2	
3.	Złącze kablowo-pomiarowe ZK-4+1TL	kpl.	1	
4.	Wkładka WT-00/gF 80A	szt.	3	
5.	Zwieracz nożowy 400A	szt.	3	
6.	Zabezpieczenie przedlicznikowe S303 C50A	szt.	1	
7.	Rozłącznik izolacyjny FR103 100A	szt.	1	
8.	Uziom	kpl.	1	

6.2. Linia SN.

L.p	Nazwa materiału/ wyrobu	Jedn.	Ilość	uwagi
1.	Kabel XRUHAKXS 1x120/50mm ²	mb	1956	
2.	Głowica kablowa CHE-F 24kV 25-150	kpl	2	
3.	Folia kablowa – czerwona	mb	501	
4.	Oslona kabli SRS 160	m	38	
5.	Oslona kabli DVK 160	m	444	
6.	Oslona kabli RHDPEp 160/9,1	m	102	Przewiert pod S7
7.	Stanowisko słupowe Pgo-12/4,3E	szt.	1	
8.	Poprzącznik przelotowy PP-51	kpl.	1	
9.	Zawieszenie przelotowe	kpl.	3	
10.	Rozłącznik modułowy z uziemnikiem i z ogranicznikami przepięć RUN III 24/40-W-SV	kpl	1	Ograniczniki z sygn. zadziałania
11.	Zestaw napędu do rozłącznika	szt.	1	
12.	Zamocowanie kabla na słupie	kpl	1	
13.	Zacisk odgałęźny 25-120	Szt.	3	
14.	Przewód AALXsn 50	m	10	
15.	Uziom + połączenie uziemienia	kpl.	1	TP1 + 2x6
16.	Konstrukcja do głowic kablowych KG-2 + Objemka OB-6	kpl	1	
17.	Tablice ostrzegawcze, identyfikacyjne i informacyjne	kpl.	1	
18.	Płyta ustojowa U-85	szt.	1	UP1
19.	Płyta stopowa 0,3 x 0,3m	szt.	1	UP1
20.	Objemka OU	kpl.	1	UP1

6.3. Zestawienie dla stacji STSKuo.

L.p	Materiał	Jedn.	Ilość	Uwagi
1.	Żerdź wirowana E12/12	szt.	1	
2.	Konstrukcja do transformatora KTZ-3a	szt.	1	
3.	Konstrukcja do głowic kablowych KGK 11a	szt.	1	
4.	Ogranicznik przepięć SN POLIM-D 18N z sygn. zadział.	szt.	6	
5.	Oslona izolacyjna ogranicznika OSOP	szt.	6	
6.	Wspornik ogranicznika SN do mocowania na transf.	szt.	3	
7.	Konstrukcja pod ograniczniki + Objemka	kpl.	1	
8.	Konstrukcja do izolatorów KIZ-1a	szt.	3	
9.	Izolator liniowy porcelanowy z trzonem	szt.	3	

10.	Rozłącznik z uziemnikiem RUN III-24/4	szt.	1	
11.	Konstrukcja do odłącznika KON-1	szt.	1	
12.	Zestaw napędu NRVu-12 I	kpl.	1	
13.	Transformator 100 kVA	szt.	1	
14.	Przewód AALXSn 50mm ²	mb	14	
15.	Oslona rurowa HDEP 110 kabla SN 3,0m	szt.	1	
16.	Taśma stalowa z klamerką do mocowania rur	szt.	3	
17.	Uchwyt kabla UKB 2 z taśmą i klamerką	kpl.	4	
18.	Kabel 2x(4xYKXSY 120)	mb	5	
19.	Ogranicznik przepięć nN BOP/R 0,66/10	szt.	3	
20.	Zacisk transformatorowy TOGA-1/M12	kpl.	4	
21.	Oslona kabla nN PCV 110	szt.	1	
22.	Taśma stalowa z klamerką do mocowania rur	szt.	3	
23.	Kolano PCV 110	szt.	2	
24.	Rozdzielnica słupowa RS-W	kpl.	1	Zest. Mat pkt 6.4
25.	Kanał kablowy 1175x615x150	szt.	1	
26.	Bednarka ocynk 25x4	m	28,5	Uziom TP1+2x6
27.	Pręt fi 18 3 m	szt.	min. 4	Uziom TP1+2x6
28.	Uchwyt łączeniowy bednarki z prętem	szt.	2	Uziom TP1+2x6
29.	Bednarka 25x4	mb.	10	Połączenie uziem.
30.	Taśma stalowa 20x0,7 dłg. 1,4m z klamerką	szt.	6	Połączenie uziem.
31.	Element uziemiający EU-11	szt.	6	Połączenie uziem.
32.	Śruba M10x25 z nakrętką i podkładkami	szt.	10	Połączenie uziem.
33.	Płyta ustojowa U-85	szt.	2	
34.	Objemka OU-2/VE	szt.	2	
35.	Płyta stopowa 0,3x0,3	szt.	1	
36.	Tablica ostrzegawcza, identyfikacyjna	szt.	1+1	

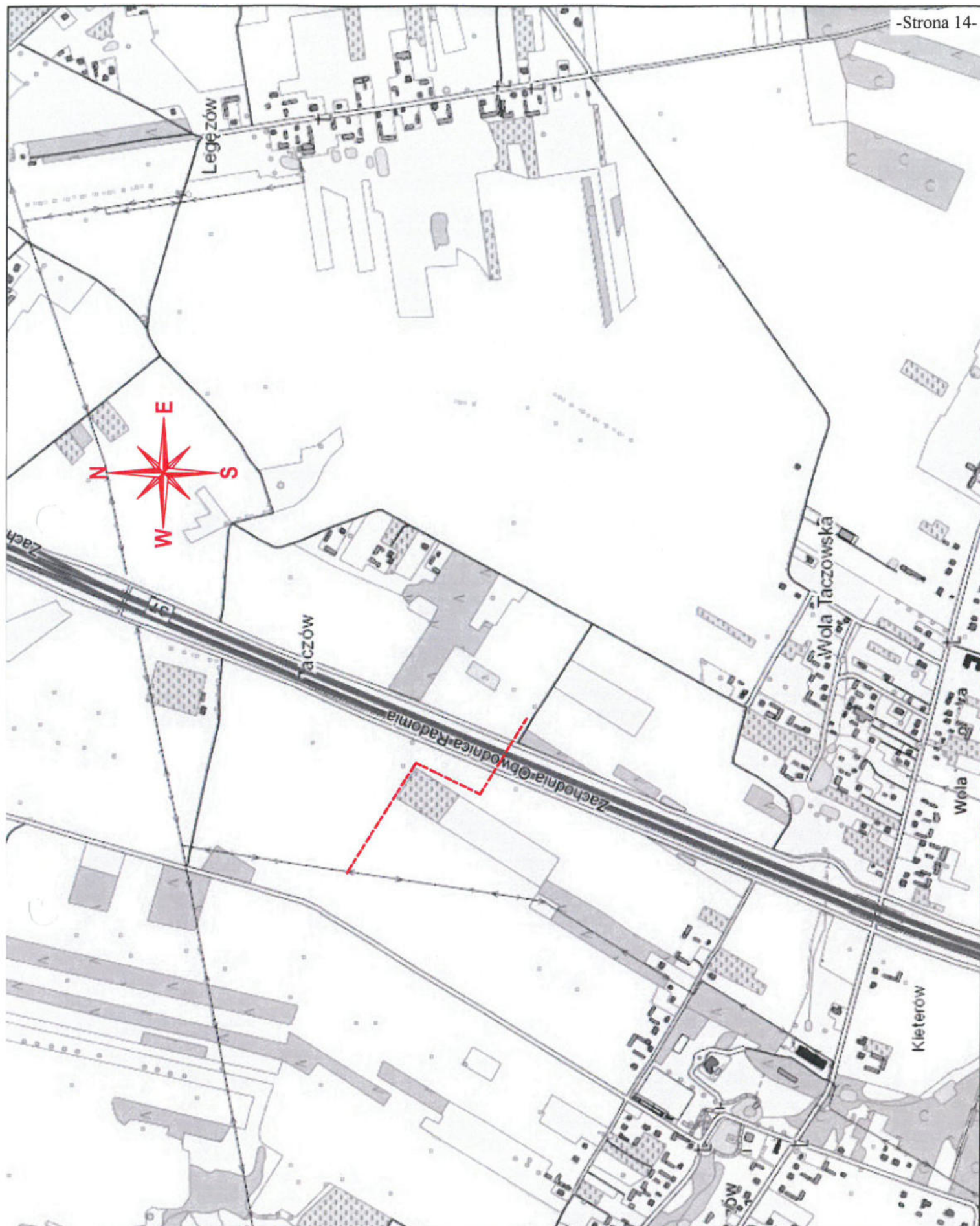
6.4. Wyposażenie rozdzielnic RS-W.




L.p	Nazwa materiału/ wyrobu	Jedn.	Ilość	uwagi
1.	Obudowa 960x525x1450	szt.	1	
2.	Rozłącznik NSL-3 630A	szt.	2	
3.	Rozłącznik NSL-2 400A	szt.	5	
4.	Przekładnik prądowy 1000/5	szt.	3	
5.	Listwa Wago 847-1052/000-2100	szt.	1	
6.	Listwa 847-1054/000-0020	szt.	1	
7.	Licznik bilansujący Landis Gyr SMA405CT44.0007	szt.	1	Dostarcza Inwestor
8.	Modem – DGT – typ UMAD	szt.	1	Dostarcza Inwestor
9.	Tablica licznikowa 3-f	szt.	1	
10.	Listwa N, PE	kpl.	1	.
11.	Wkładka bezpiecznikowa gG 100A	szt.	3	
12.	Wkładka bezpiecznikowa Tr 100A	szt.	3	

6.5. Ogrodzenie stacji.

L.p	Nazwa materiału/ wyrobu	Jedn.	Ilość	Uwagi
1.	Słupek stalowy ocynkowany 60x40x2100	szt.	5	
2.	Łącznik blaszany do mont. podmurówki	szt.	8	
3.	Furtka 1000x1520	kpl.	1	wyk. indywidualne

4.	Podmurówka prefabrykowana 2450x200x60	szt.	4	
5.	Beton B-15	m3	0,15	
6.	Panel ogrodzeniowy wys. 1520	mb.	9	
7.	Obejma narożna 60x40	kpl.	9	.
8.	Obejma pośrednia	kpl.	3	
9.	Obejma końcowa 60x40	kpl.	6	
10.	Kapturek słupka	szt.	5	



Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Orientacja	Skala: 1:5000
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;	Nr rys. 1
Projektował	K. Platos	SWK/0265/PWBE/19			
Opracował	K. Platos				
Sprawdził	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08			

Proj. 3 x XRUHAKXS 1x120/50mm² 12/20kV
L = 603,0(652,0)m

POLIM-D18N
/z sygn. zadział./
R ≤ 5,0Ω

Ist. Linia 15 kV
Jedlińsk - Gulin AFL 6-35mm²

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
pod obiekty liniowe
Skala 1:500

Nr sekcji: 7.156.21.12.2.1,2,2,2,4,4,2
Obręb ewidencyjny: 0040 - Taczów
Jednostka ewidencyjna: 142513_2 - Zakrzew

Działki ewidencyjne: 256, 265 i inne w zakresie
Nr kancelaryjny zgłoszenia: GKN-I. 6642.1.1059.2024
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich: PL-2000

Układ wysokości: PL-EVRF2007-NH
Mapa aktualna w granicach lokalizacji na 26.02.2024 r.

Nie badano księgi wieczystej w zakresie służebności gruntowych w obrębie aktualizowanego terenu. Nie wyklucza się istnienia w terenie również urządzeń podziemnych, dla których brak było informacji branżowych i nie zostały odnalezione w czasie inwentaryzacji geodezyjnej.

DANE WYKONAWCY:

GEO-MART Sławomir Kluczewski
Marta Mosiołek nr upr. 7971, zakres upr. 1, 2, 4

GEO-MART
MARTA MOSIOŁEK
26-110 Skarżysko-Kamienna
ul. Pułaskiego 12/26, tel.: 602 307 382
NIP: 663-117-17-03 Reg.: 260408800

GEODETA UPRAWNIONY
mgr inż. Sławomir Kluczewski
nr upraw. 7971
zakres upr. 1, 2, 4

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKN-I.6642.1.1059.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Radomski
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-MART Marta Mosiołek
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji Nr GKN-I.6642.1.1059.2024 z dnia 11.03.2024 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Sławomir Kluczewski nr upr. 7971, zakres upr. 1, 2, 4

Legenda:

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Elementy sieci do likwidacji | | - Proj. linie kablowe SN - 15 kV |
| | - Proj. zabezp. przecięciowego | | - Proj. linie kablowe nN - 0.4 kV |
| | - Proj. STS nap. 15/0.4 kV | | - Projektowane stanowiska słupowe |
| | - Osłony kabli DVK
(ilość x długość w m) | | - Osłony kabli SRS-G
(ilość x długość w m) |
| | - Proj. złącza kablowe ZKP | | - Proj. linie napowietrzne |

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rajon Energetyczny Radom
26-600 Radom, ul. Średnia 49

Niniejszą dokumentację techniczną uzgadnia się
na okres 1 roku

Protokół nr 232 z dnia 19.04.2024

Dyrektor

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rajon Energetyczny Radom

Dyrektor
Daniel Wójcicki

CD. - Rys. nr 2.2

UWAGA

Zgodnie z pismem UG w Zakrzewie z dnia 12.02.2024r. kabel SN w działce gminnej należy układać w rurze osłonowej na głębokości minimum 1,0m

Ochrona od porażeń

str. SN -UZIEMIENIE
str. n/N-Samoczynne wyłączenie zasilania

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marjan Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Projekt zagospodarowania terenu	Skala: 1:500
Data Wrzesień 2025	Uprawnienia SWK/0265/PWBE/19	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;		
Projektował K. Piatos			Nr rys. 2.1		
Opracował K. Piatos					
Sprawdził W. Łokieć					

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Radom
26-600 Radom, ul. Średnia 49

Niniejszą dokumentację techniczną uzgadnia się
na okres 1 roku
Protokół nr 232 z dnia 19.04.2024r.

Dyrektor

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Radom

Dyrektor

Daniel Wojcicki

Proj. 3 x XRUHAKXS 1x120/50mm² 12/20kV
L = 603,0(652,0)m

Proj. STSKuo-20/400
"TACZÓW 5"

Proj. YAKXs 4 x 240mm²
2,0(7,0)m

Proj. ZK-4+1TL
(Taczów dz. 265)

Przecisk - 1 x Rura osłonowa RHDPEp
160/9,1 - 102,0m

CD. - Rys. nr 2.1

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
pod obiekty liniowe
Skala 1:500

Nr sekcji: 7.156.21.12.2.1.2.2.2.4.4.2
Obręb ewidencyjny: 0040 - Taczów
Jednostka ewidencyjna: 142513_2 - Zakrzew

Działki ewidencyjne: 256, 265 i inne w zakresie
Nr kancelaryjny zgłoszenia: GKN-I. 6642.1.1059.2024
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich: PL-2000
Układ wysokości: PL-EVRF2007-NH
Mapa aktualna w granicach lokalizacji na 26.02.2024 r.

Nie badano księgi wieczystej w zakresie służebności gruntowych w obrębie
aktualizowanego terenu. Nie wyklucza się istnienia w terenie również
urządzeń podziemnych, dla których brak było
informacji branżowych i nie zostały odnalezione
w czasie inwentaryzacji geodezyjnej.

DANE WYKONAWCY:

GEO-MART Sławomir Kluczewski
Marta Mosiolek nr upr. 7971, zakres upr. 1, 2, 4

GEO-MART
MARTA MOSIOLEK
26-110 Skarżysko-Kamienna
ul. Pułaskiego 42/26 tel.: 602 307 382
NIP: 663-111-17-02; REG: 260405800

GEODETA UPRAWNIIONY
mgr inż. Sławomir Kluczewski
Świadczenie geodezyjne nr 7971
26-110 Skarżysko-Kamienna, ul. Średnia 11
26-600 Radom, ul. Średnia 49

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku
prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera
operat techniczny pozytywnie zweryfikowany jednocześnie
informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności za złożenie
fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKN-I.6642.1.1059.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Radomski
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-MART Marta Mosiolek
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji Nr GKN-I.6642.1.1059.2024 z dnia 11.03.2024 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Sławomir Kluczewski nr upr. 7971, zakres upr. 1, 2, 4

Legenda:

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | - Elementy sieci do likwidacji | | - Proj. linie kablowe SN - 15 kV |
| | - Proj. zabezp. przepięciowe | | - Proj. linie kablowe nN - 0.4 kV |
| | - Proj. STS nap. 15/0.4 kV | | - Projektowane stanowiska słupowe |
| | - Osłony kabli DVK
(ilość x długość w m) | | - Osłony kabli SRS-G
(ilość x długość w m) |
| | - Proj. złącza kablowe ZKP | | - Proj. linie napowietrzne |

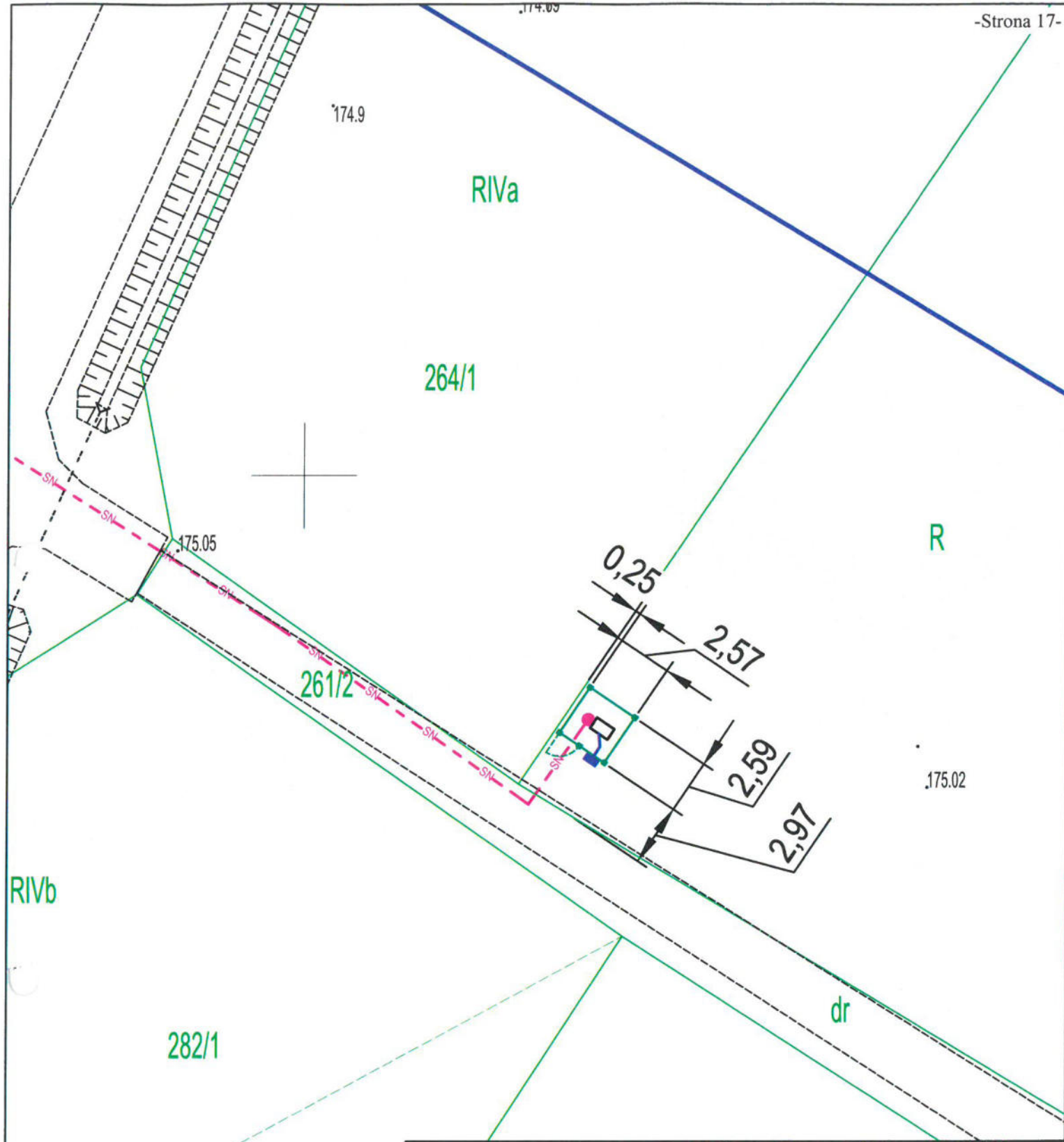
UWAGA

Zgodnie z pismem UG w Zakrzewie z dnia
12.02.2024r. kabel SN w działce gminnej
należy układać w rurze osłonowej na
głębokości minimum 1,0m

Ochrona od porażeń

str. SN -UZIEMIANIE
str. n/N-Samoczynne wyłączenie zasilania

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj.: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Projekt zagospodarowania terenu		Skala: 1:500
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;		Nr rys. 2.2
Projektował	K. Platos	SWK/0265/PWBE/19				
Opracował	K. Platos					
Sprawił	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08				



Legenda:



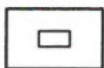
- Proj. linie kablowe SN - 15 kV



- Proj. linie kablowe nN - 0.4 kV



- Słup stacji transformatorowej

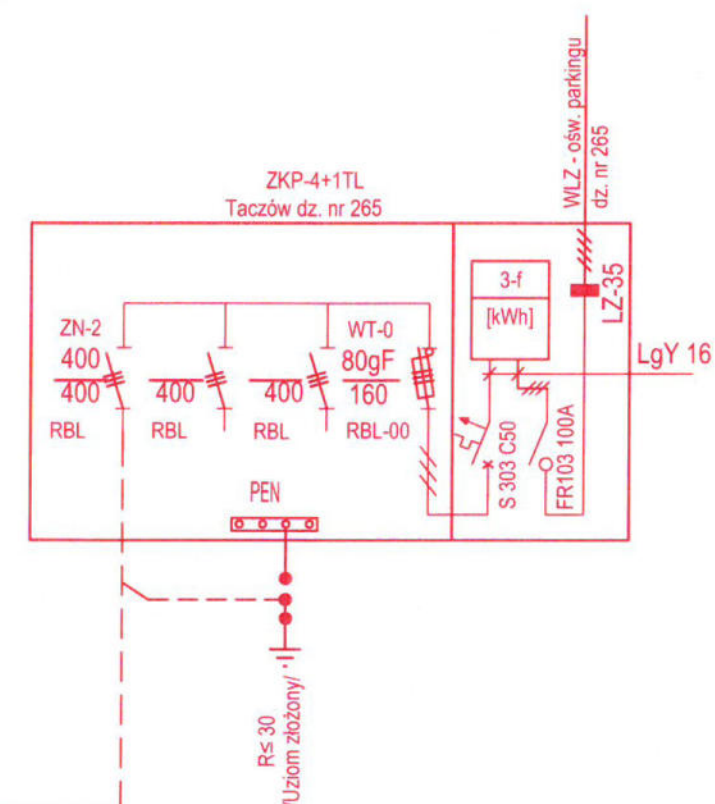
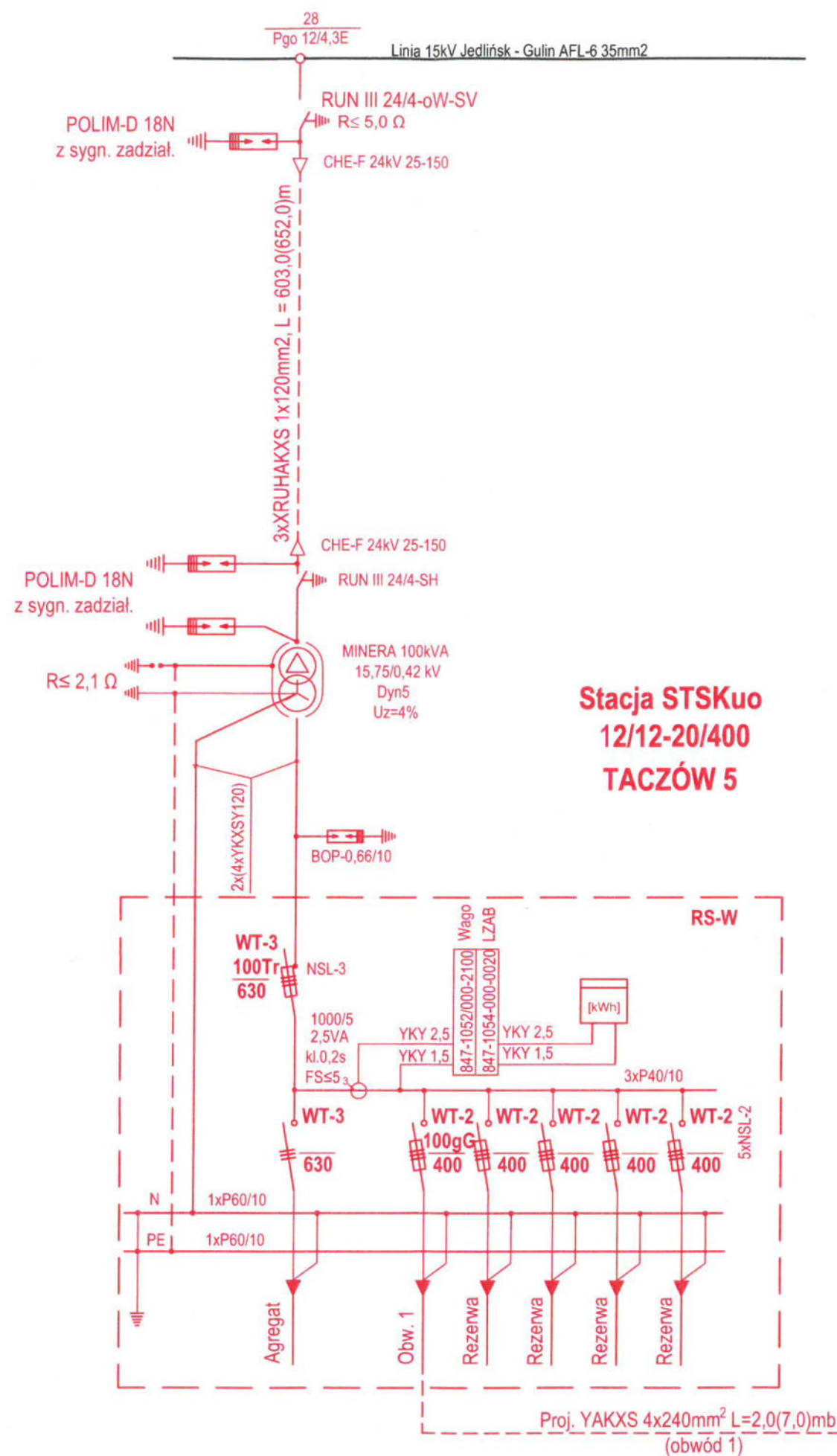


- Proj. rozdzielnica RS-W






- Ogrodzony teren związany ze stacją transformatorową




Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Lokalizacja stacji		Skala: 1:250
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;		Nr rys.
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19				3
Opracował	K. Płatos					
Sprawdził	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08				



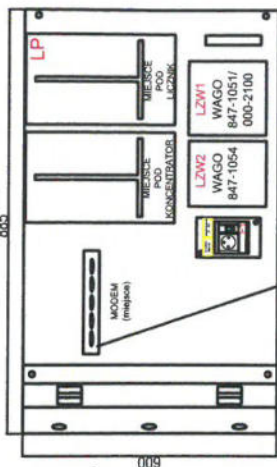
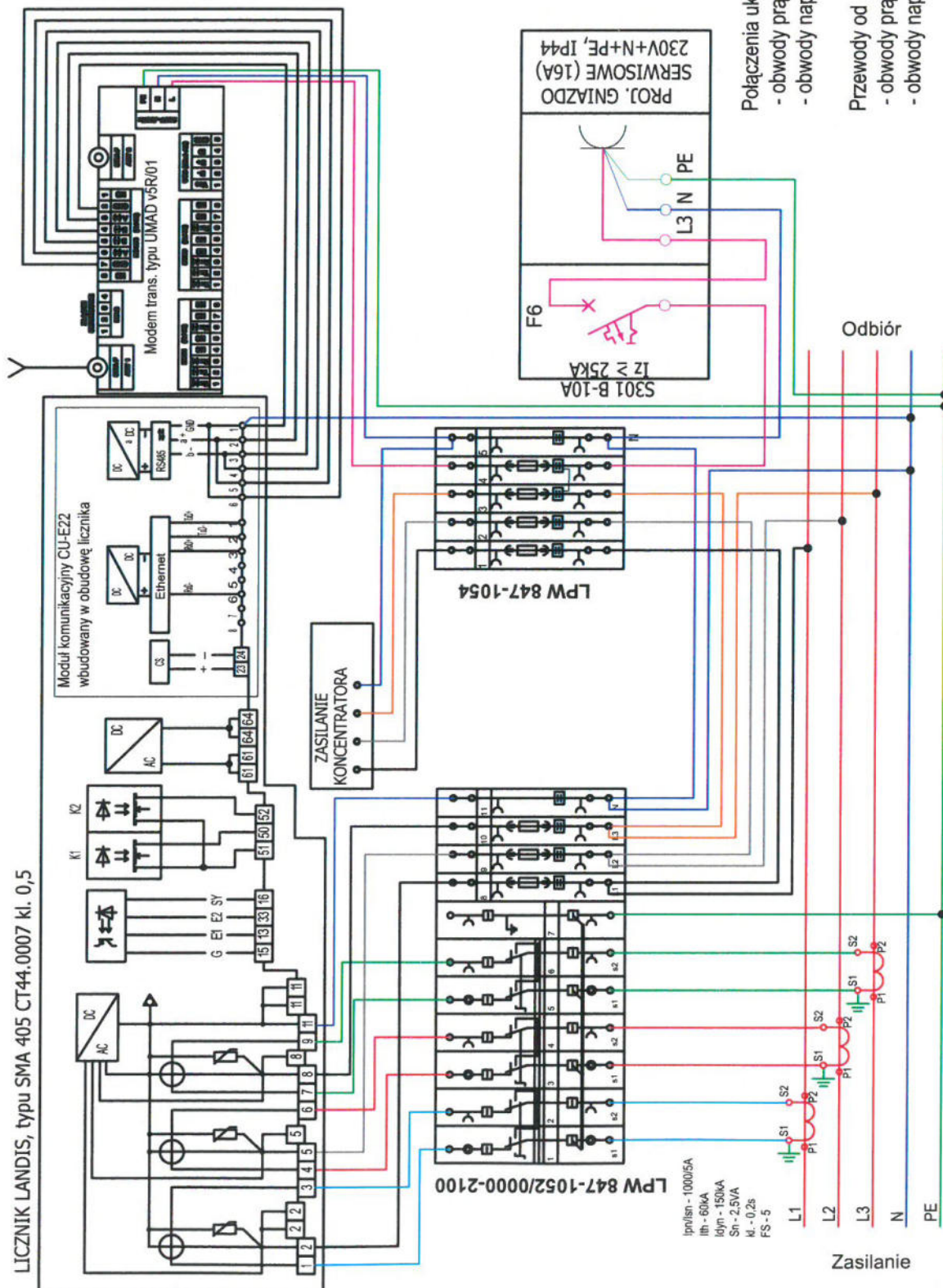
Kolorem czarnym oznaczono elementy istniejące
niepodlegające przebudowie

Ochrona od porażeń
str. SN -UZIEMIENIE
str. n/N-Samoczynne wyłączenie zasilania
Układ sieci TN-C

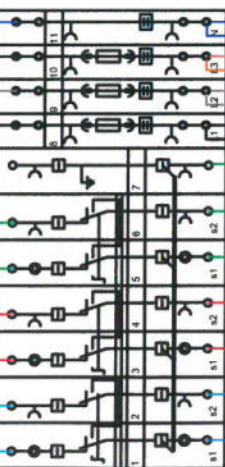
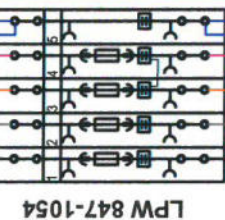
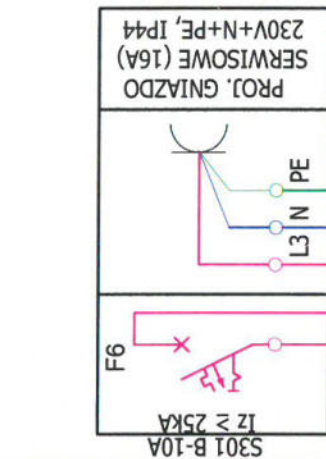
Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Schemat zasilania		Skala: -----	
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego:			Nr rys. 4
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19		Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV			
Opracował	K. Płatos			Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;			
Sprawdził	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08					

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A	Wrzesień 2025	Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 25-630 Jedlina-Lenisko		Nazwa rysunku: Rozdzielnica R-SW	Skala: <div>-----</div>
		Uprawnienia	Podpisy		
		Projektował K. Piatos	SWK/0265/PWBE/19 		
		Opracował K. Piatos			
		Sprawdził W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08 		
Data		Nazwa, adres obiektu budowlanego:			Nr rys. 5
		Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;			

Rozmieszczenie aparatury



Szyna montażowa 20cm
Miejsce pod modem o wym.
160mm x 200mm



I_{pr} - 1000/5A
I_{th} - 60kA
I_{dyn} - 150kA
S_n - 2,5VA
kl. - 0,2s
FS - 5

Zasilanie

Odbiór

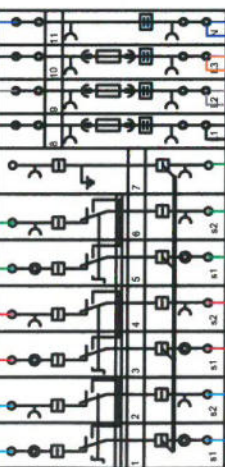
LPW 847-1052/0000-2100

LPW 847-1054

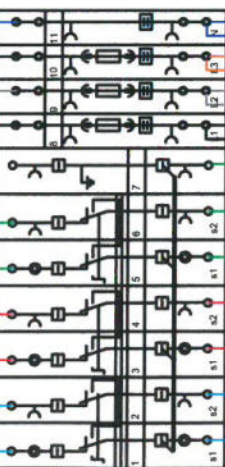
PROJ. Gniazdo
SERWISOWE (16A)
230V+N+PE, IP44

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA

ZASILANIE
KONCENTRATORA



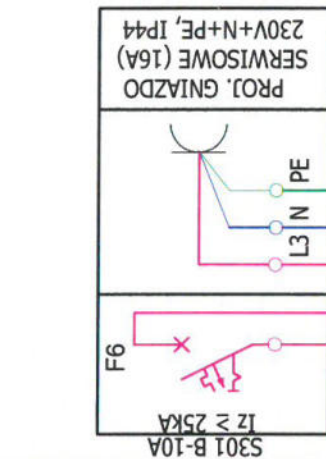
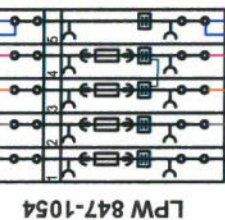
LPW 847-1052/0000-2100



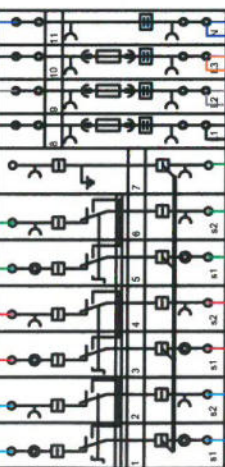
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



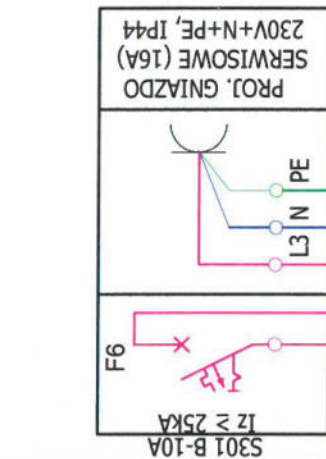
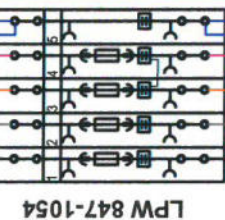
LPW 847-1052/0000-2100



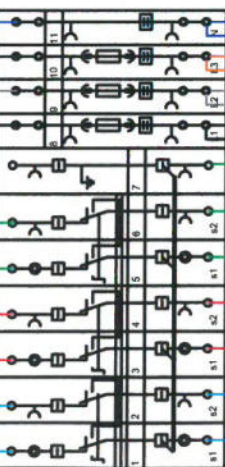
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



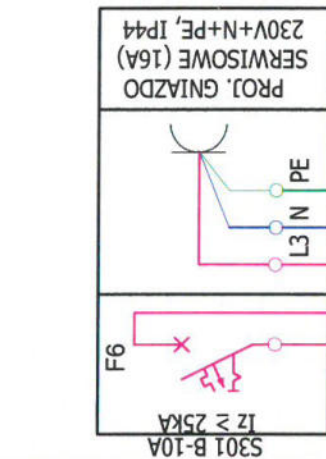
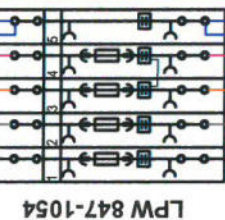
LPW 847-1052/0000-2100



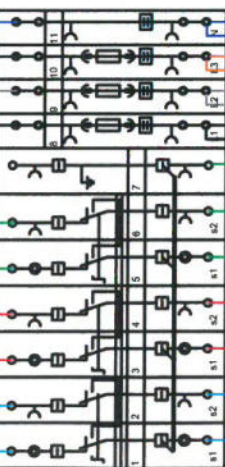
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



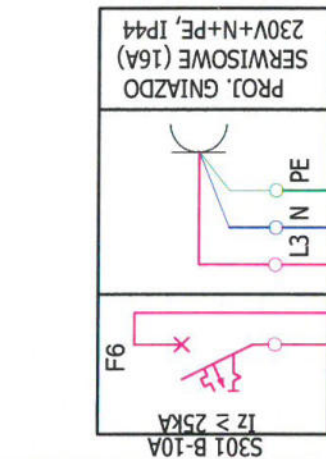
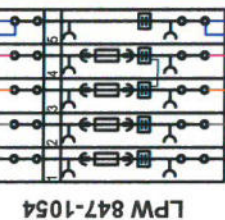
LPW 847-1052/0000-2100



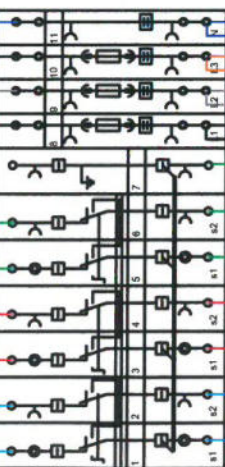
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



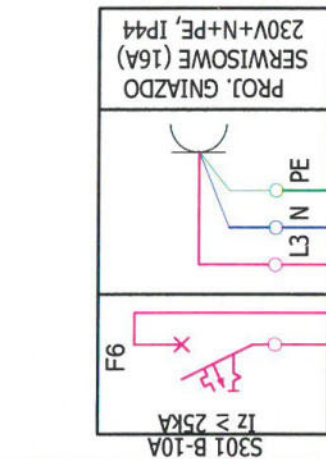
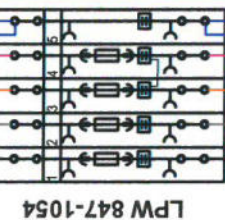
LPW 847-1052/0000-2100



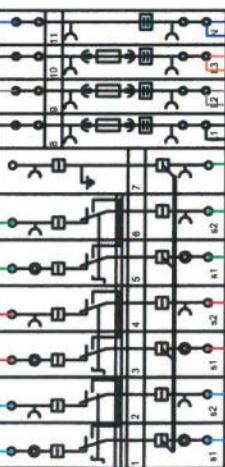
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



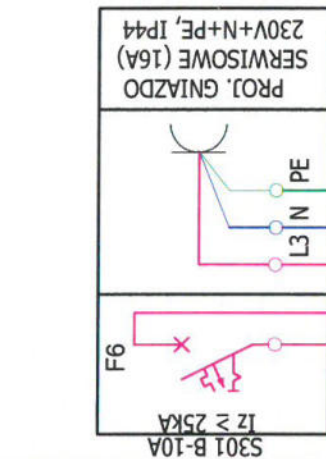
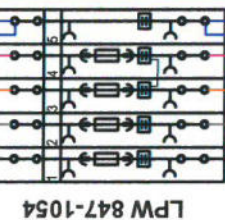
LPW 847-1052/0000-2100



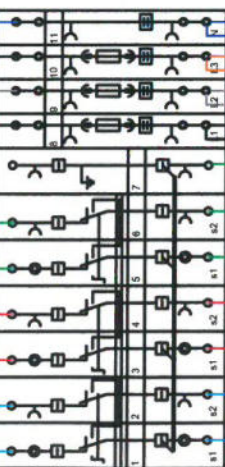
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



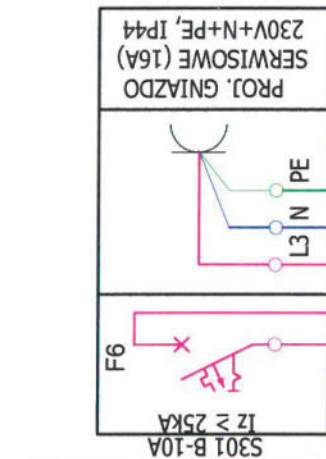
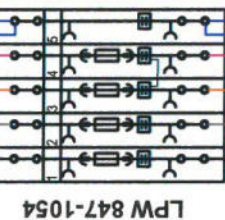
LPW 847-1052/0000-2100



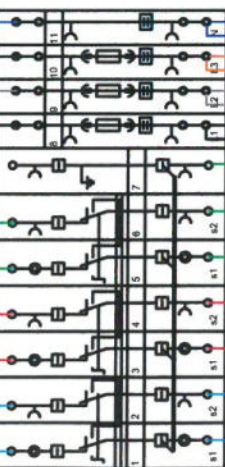
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



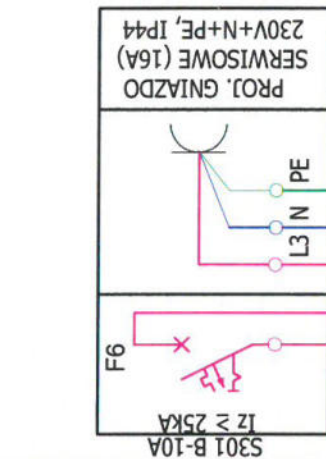
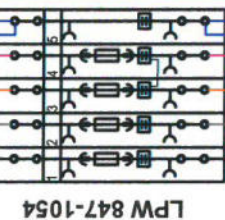
LPW 847-1052/0000-2100



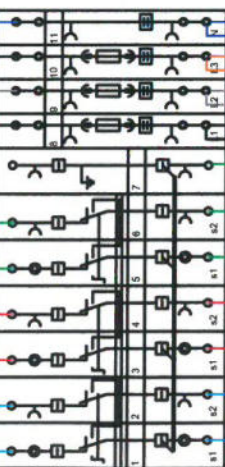
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



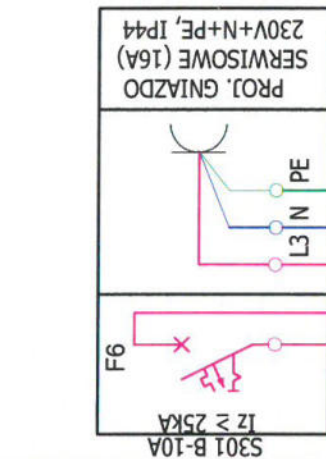
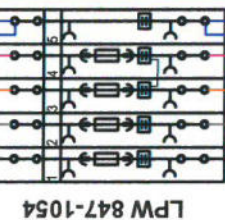
LPW 847-1052/0000-2100



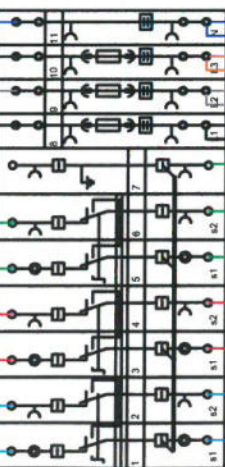
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



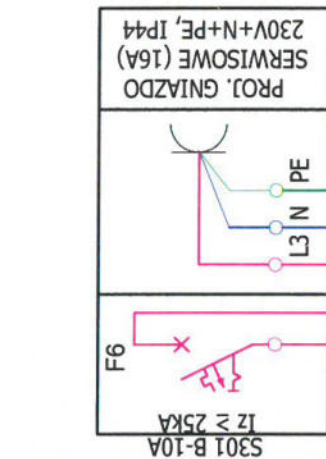
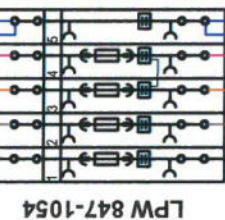
LPW 847-1052/0000-2100



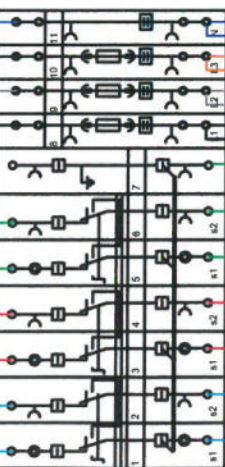
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



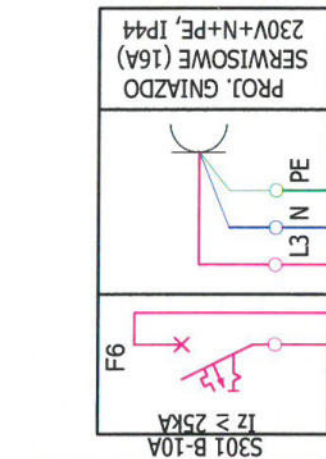
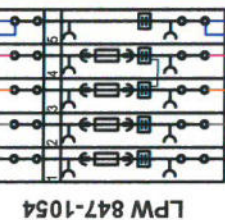
LPW 847-1052/0000-2100



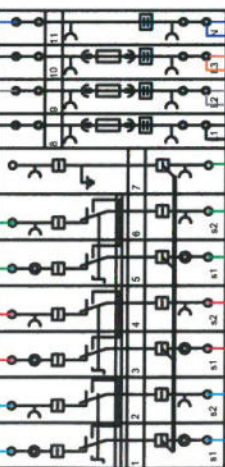
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



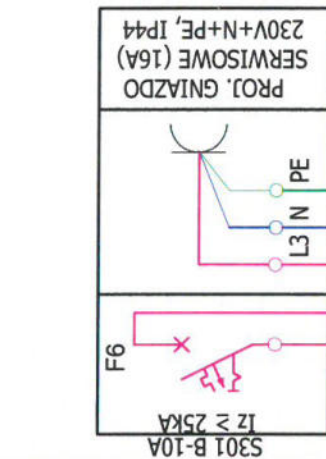
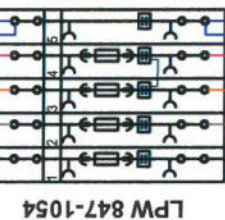
LPW 847-1052/0000-2100



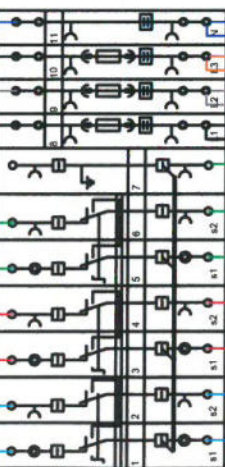
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



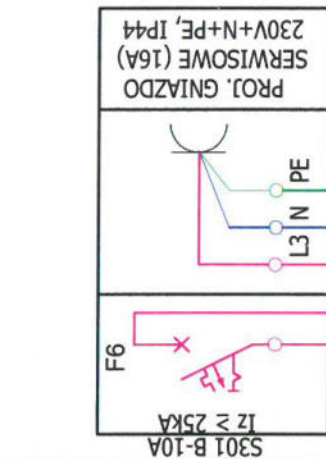
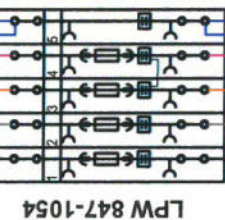
LPW 847-1052/0000-2100



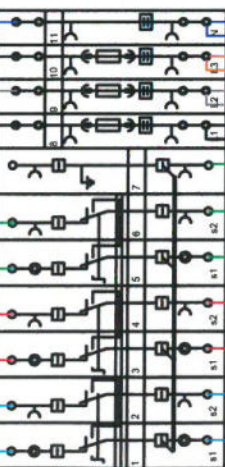
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



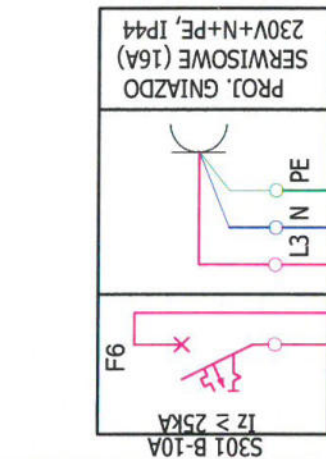
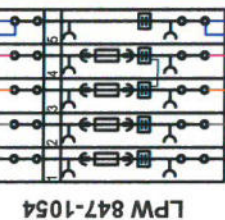
LPW 847-1052/0000-2100



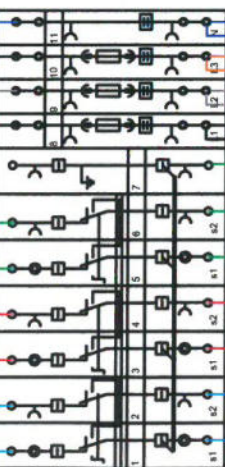
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



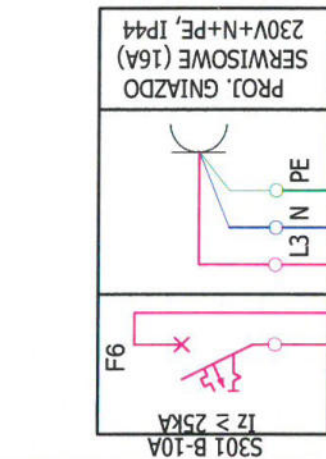
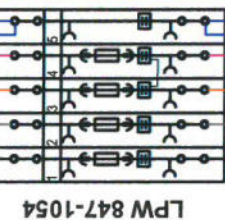
LPW 847-1052/0000-2100



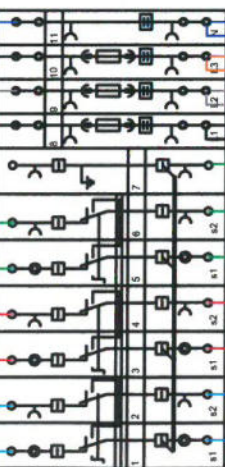
ZASILANIE
KONCENTRATORA

LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA



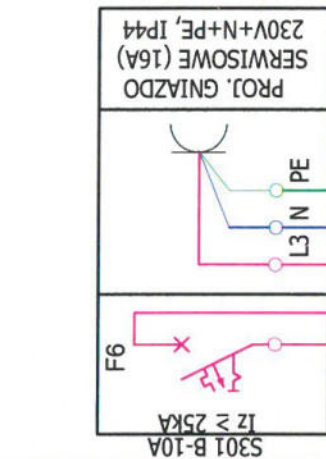
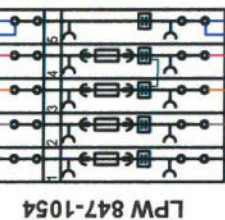
LPW 847-1052/0000-2100

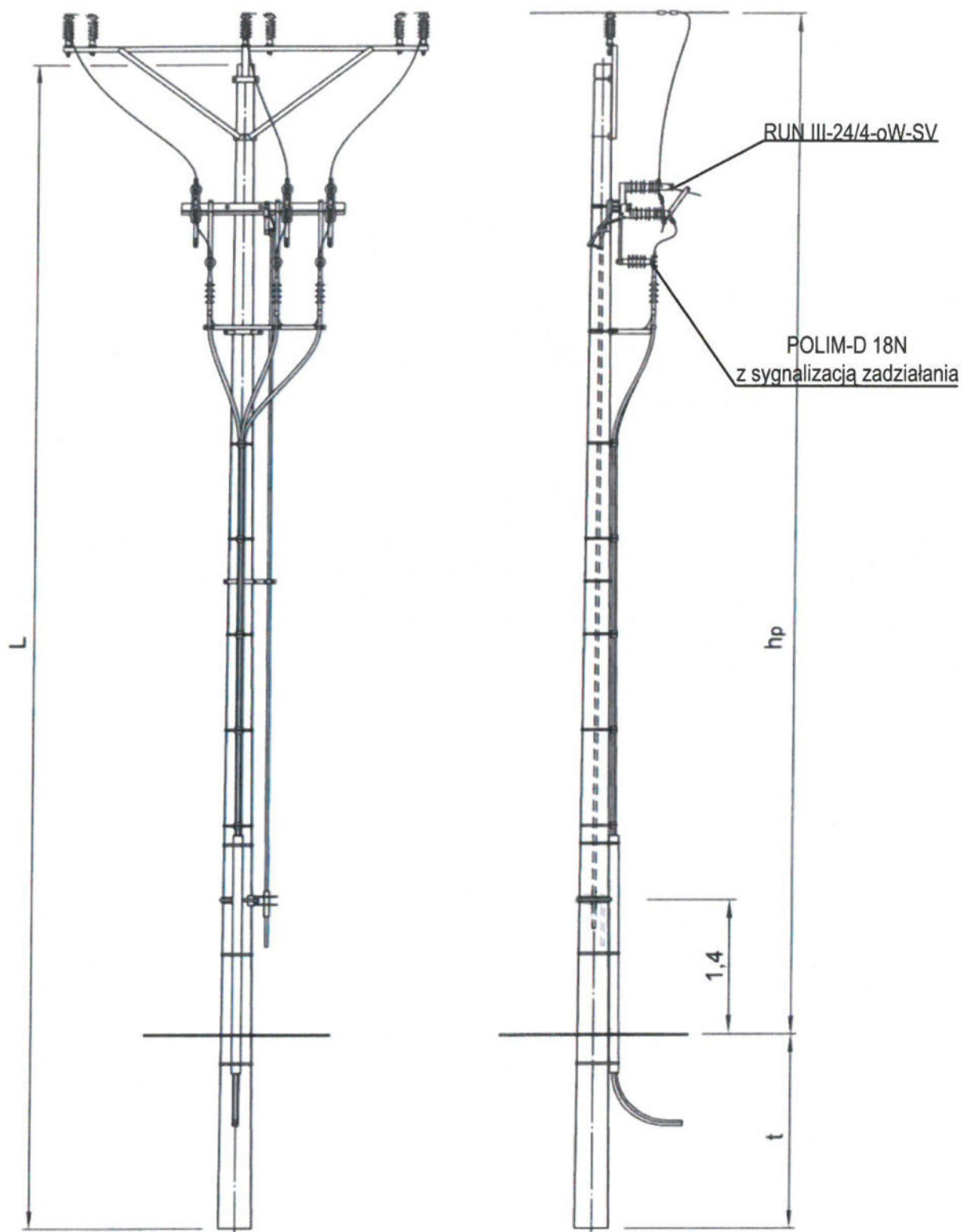


ZASILANIE
KONCENTRATORA

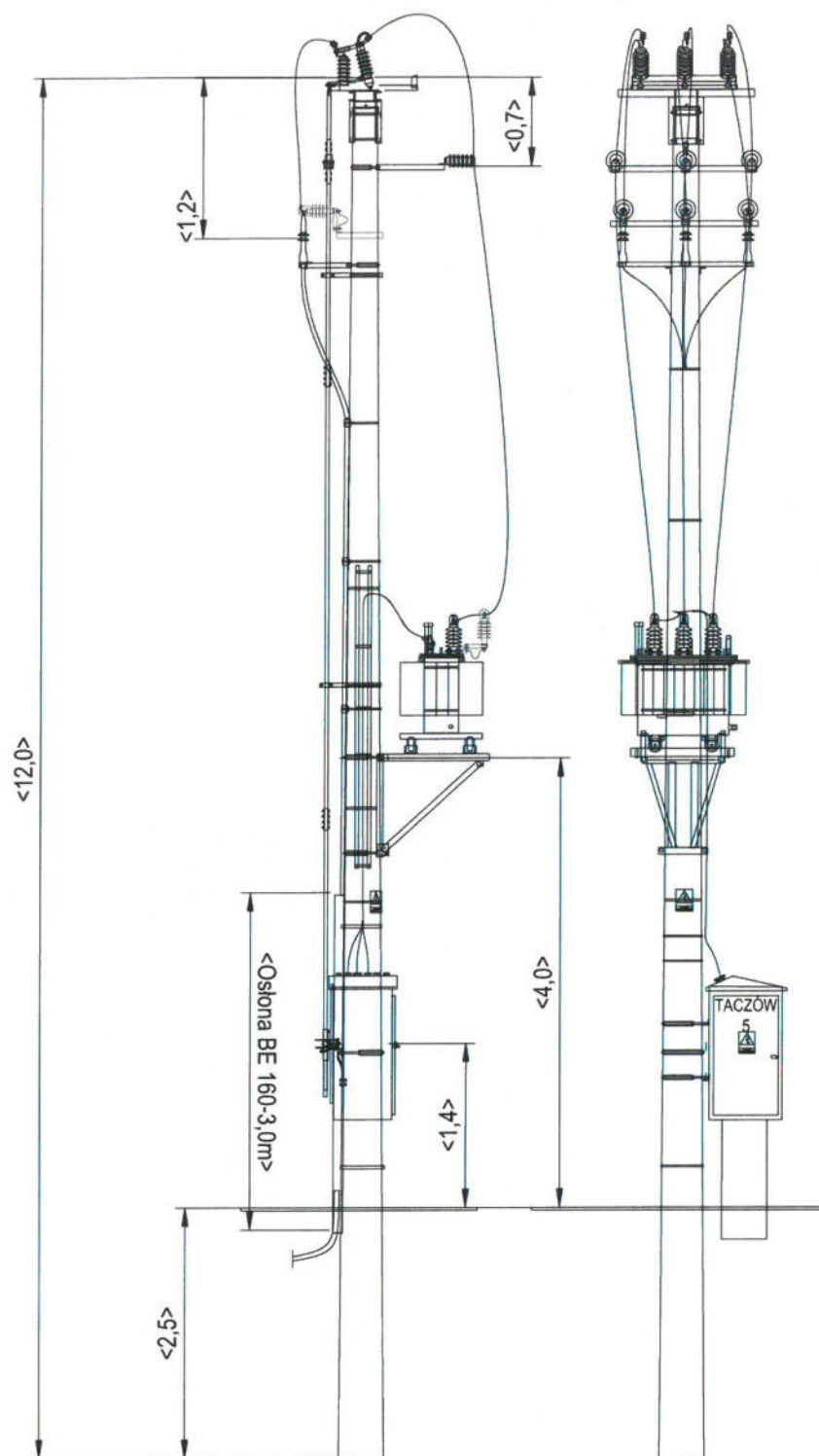
LPW 847-1054

S301 B-10A
I_z ≥ 25kA

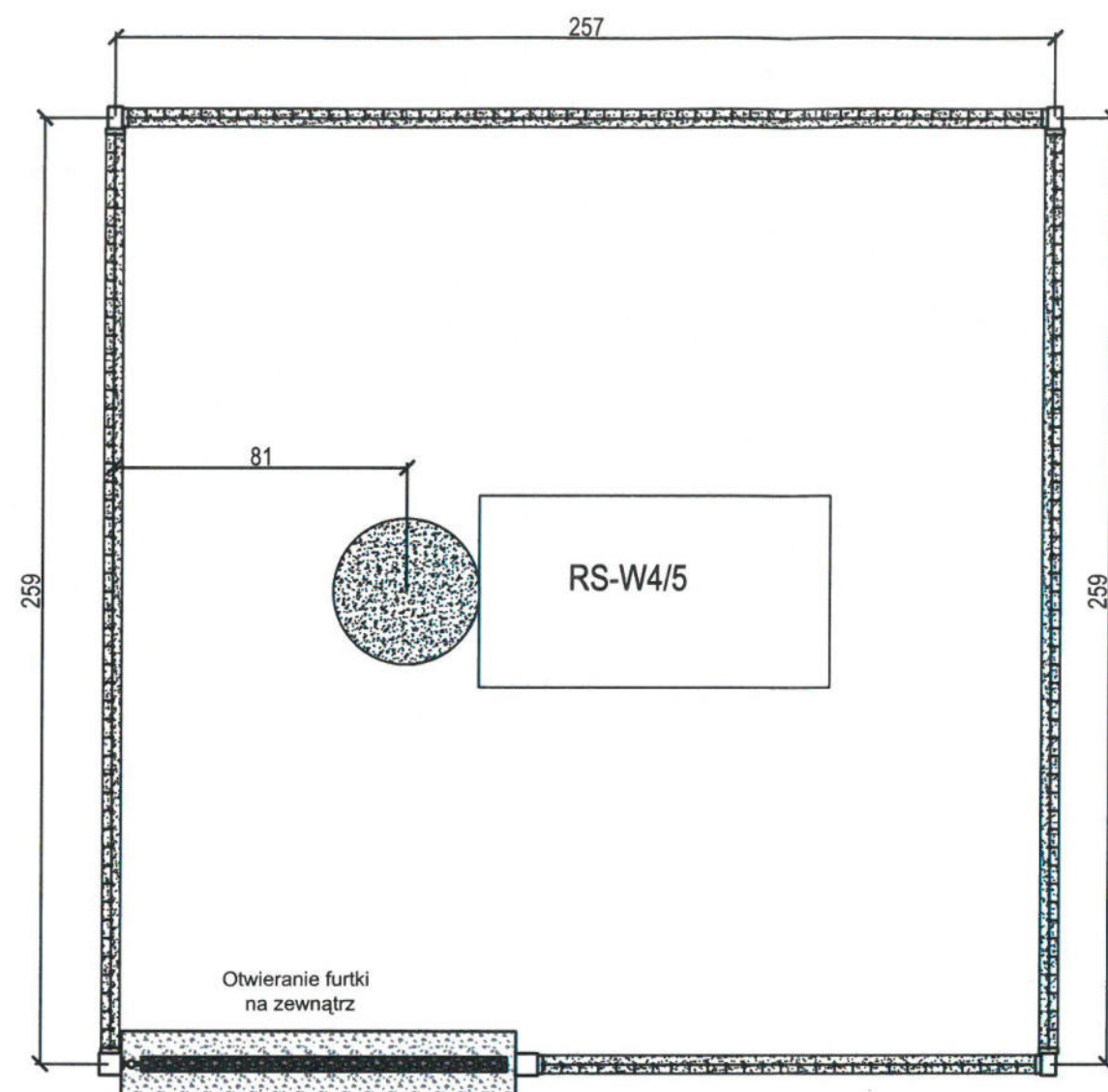




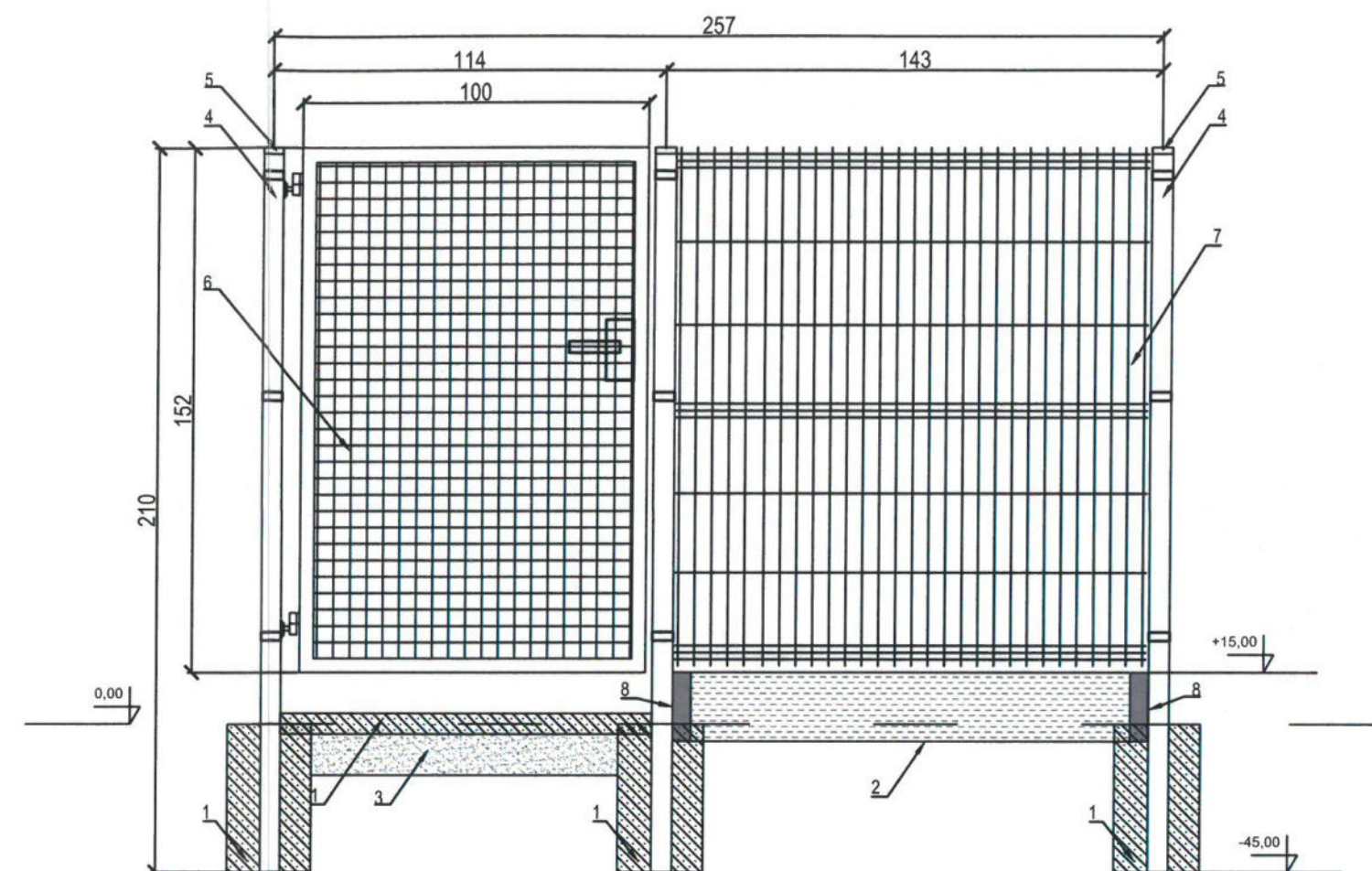
Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Sylwetka słupa przyłączeniowego	Skala: -----
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego:	Nr rys.
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19		Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;	7
Opracował	K. Płatos				
Sprawdził	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08			






Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Sylwetka stacji	Skala: -----
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;	Nr rys.
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19			8
Opracował	K. Płatos				
Sprawdził	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08			

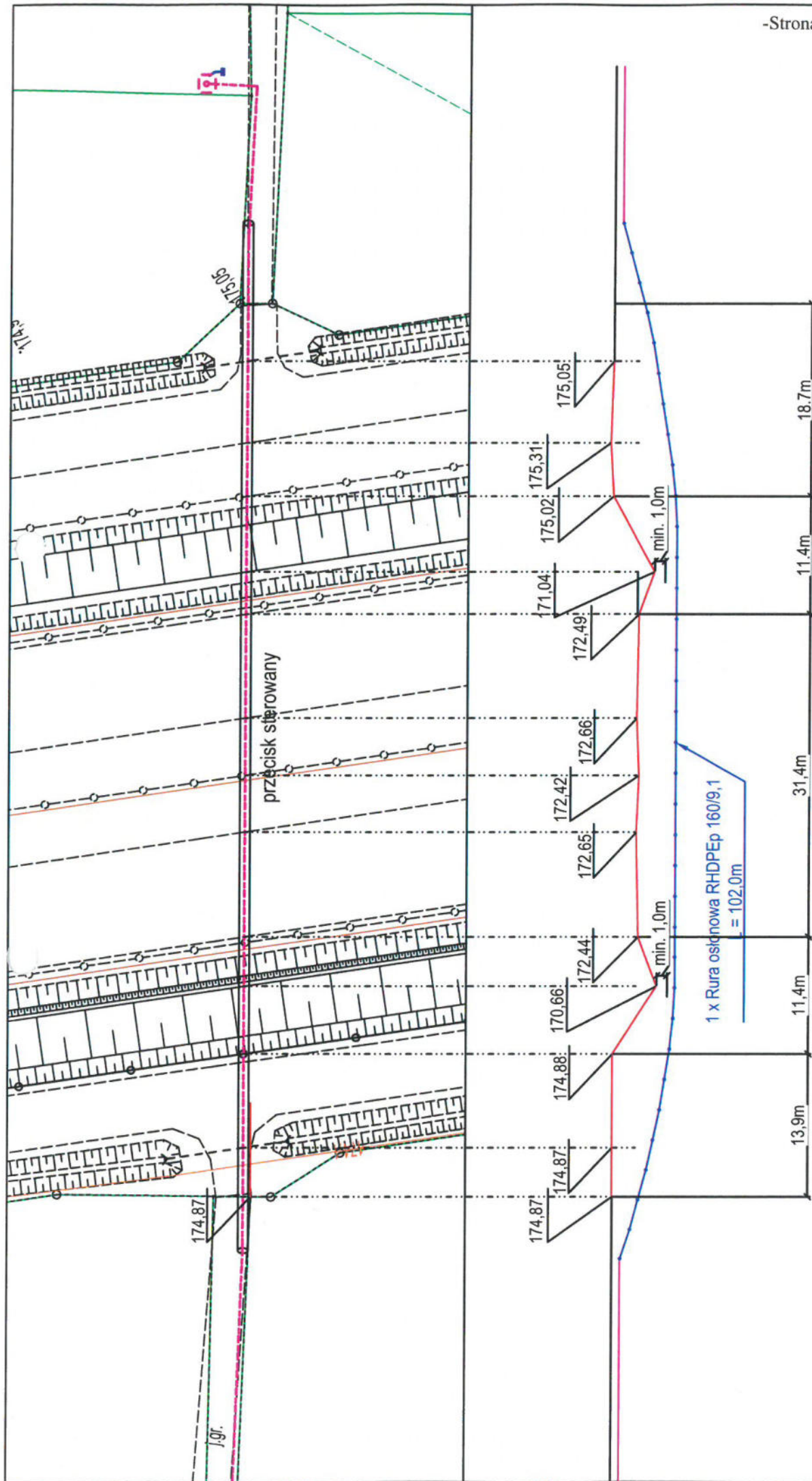


-  Słupek 3x (6x4x210), 2x(6x6x210)
-  Panele ogrodzeniowe (250x152)
-  Podmurówka 250x20x6
-  Próg wejściowy
-  Furtka 150x100
-  Słup stacji



1. Beton B-15
2. Podmurówka prefabrykowana (Lx20x6)
3. Podsypka piaskowo-cementowa 1:15
4. Słupek (6x4x210)
5. Kapturek
6. Furtka (150x90)
7. Panel ogrodzeniowy wys. 152 cm
8. Łącznik blaszany do mont. podmurówki

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj.: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcjań Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jędrzyna-Letnisko		Nazwa rysunku: Ogrodzenie stacji	Skala: 1:20
Data	Wrzesień 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego:	Nr rys. 9
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19		Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;	
Opracował	K. Płatos				
Sprawdził	W. Łokieć	MAZ/142/POOE/08			





Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 25-630 Jedlina-Lenisko		Nazwa rysunku: Profil poprzeczny - skrzyżowanie sieci SN z drogą S7		Skala: 1:500
Data Wrzesień 2025	Projektował K. Piatos	Uprawnienia SWK/0265/PWBE/19	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;		
Opracował K. Piatos				Nr rys. 10		
Sprawdził W. Łokieć		MAZ/142/POOE/08				

OŚWIADCZENIE

Zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt 3 Prawa budowlanego / Dz. U. z 2025 r. poz. 418 z późniejszymi zmianami/ oświadczam, że powyższa dokumentacja projektowa dla inwestycji polegającej na „**Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV w miejscowości Taczów, gm. Zakrzew**”, została wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi Polskimi Normami i zostaje wydana w stanie kompletnym w celu jakiego ma służyć.

Oświadczam, że na trasie budowy projektowanej infrastruktury nie występują kolizje z drzewami, krzewami i innymi nasadzeniami, powodującymi ich wycinkę, na którą wymagane są zgody organów administracji państwowej.

Potwierdzam, że oświadczenia złożone przez właścicieli działek ujętych w projekcie są bez uwag, oświadczam, iż dołożyłem wszelkiej staranności przy ustalaniu właścicieli działek, spadkobierców, użytkowników a zebrane uzgodnienia i zgody są kompletne i zgodne z aktualnym wykazem właścicieli gruntów oraz lokalizacją projektowanych urządzeń energetycznych.

	Imię i nazwisko	Nr. uprawnień	Podpis	Data
Projektował	Konrad Płatos	Uprawnienia Budowlane nr SWK/0265/PWBE/19 do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		Wrzesień 2025
Sprawdził	Władysław Łokieć	Uprawnienia Budowlane nr MAZ/0142/POOE/08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		Wrzesień 2025

Radom dnia 2023-10-25

ZAŁOŻENIA TECHNICZNE

na budowę stacji napowietrznej w celu zasilenia oświetlenia parkingu w m-ci Taczów dz. nr 265 gm. Zakrzew.

1. Stan istniejący.

W okolicy brak jest linii nN z której można by było podłączyć powyższy obiekt.

2. Zakres budowy w ramach rozbudowy sieci związanej z przyłączeniem:

- Wybudować stację transformatorową napowietrzną 15/0,4kV z transformatorem dobranym do obciążenia na dz. 265.
- Stację wyposażać w licznik bilansujący oraz modem komunikacyjny - dostarcza PGE Dystrybucja.
- Projektowaną stację zasilic linią kablową typu 3xXRUHAKXS (1x120mm²) z istniejącej linii SN Jedlińsk-Gulin.
- W miejscu nawiązania z linią SN zabudować rozłącznik RUNIIS 24/4.
- Zapewnić całodobowy dostęp do stacji transformatorowej poprzez zaprojektowanie wygrodzenia stacji oraz dojazdu do stacji (w przypadku głębokiego rowu zaprojektować mostek).

3. Zakres budowy w ramach przyłączenia do sieci:

- Z projektowanej stacji ułożyć kabel nN YAKXS 4x240mm² do projektowanego ZK-4+1 TL dz. 265.

4. Zakres rzeczowy łącznie:

- Stacja napowietrzna - 1szt.
- Bramka rozłącznikowa - 1szt.
- Linia kablowa SN typu 3 x XRUHAKXS (1x120mm²) w terenie niezabudowanym, całkowita długość linii SN ok. 300m.
- Kabel nN YAKXS 4x240mm² - ok. 5m.
- Złącze ZK-4+1TL - 1szt.

5. Uzasadnienie inwestycji.

Brak możliwości zasilenia oświetlenia parkingu mocą 30kW z istniejącej sieci nN, potrzeba budowy nowej stacji trafo.

Opracował:

Michał Dudkiewicz

Zatwierdził:

KIE NIEKUPCJA S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Radom

Dyrektor
Daniel Wojcicki

**Warunki przyłączenia nr 23-11/WP/02536 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: oświetlenie parkingu
Lokalizacja: gmina Zakrzew, miejscowość Taczów, nr dz. 265

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 07-07-2023, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: rozdzielnia nN projektowanej stacji transformatorowej SN/nN. Stacja zasilająca proj. TACZÓW 5.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 30,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową napowietrzną typu STS 20/400 z transformatorem 15/04kV dobranym do obciążenia - miejsce lokalizacji stacji uzgodnić na etapie projektowania w RE Radom.
 - 5.2 w miejscu nawłazania z linią SN Jedlińsk-Gulin zabudować rozłącznik RUNIIS 24/4.
 - 5.3 projektowaną stację transformatorową zasilć linią kablową 3xXRUHAKXS 1x120mm² z linii SN Jedlińsk-Gulin poprzez projektowany rozłącznik SN.
 - 5.4 zabudować złącze kablowo-pomiarowe nN ZK-4+1TL w linii ogrodzenia/granicy działki nr 265.
 - 5.5 projektowane złącze kablowo-pomiarowe zasilć linią kablową YAKXS 4x240mm² z proj. stacji transformatorowej.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
 - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki 265.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profilu obciążenia,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 50 [A],
 - 9.2 ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-pomiarowym,
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TN-C
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż tg φ = 0,4.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi

i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

14 Informacje dodatkowe:

14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 Do obliczeń przyjąć:

a) moc zwarcia na szynach 15kV w GPZ Jedlińsk:

maksymalna: 268 MVA

normalna: 104 MVA

b) prąd ziemnozwarciowy 76A – jest skompensowany

c) czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych $t = 4s$.

Warunki przyłączenia opracował:

Michał Dudkiewicz

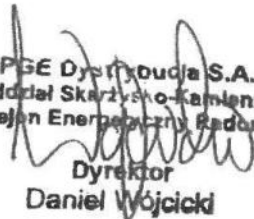


Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Radom

Dyrektor

Daniel Wójcicki





PGE Dystrybucja S.A.

Nr kontrahenta 1139299

UMOWA nr 23-11/UP/02536

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu: oświetlenie parkingu, lokalizacja: gmina Zakrzew,
miejscowość Taczów, dz. nr 265

2023-09-07

W dniu ~~16-08-23~~ r. w m. Radom pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Skarżysko-Kamienna - Rejon Energetyczny Radom z siedzibą w 26-600 Radom, ul. Średnia 49, nr tel.: +48 41 252 67 90, fax: +48 41 252 63 15, adres e-mail: radom.os@pgedystrybucja.pl, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

1. **Daniel Wójcicki – Dyrektor Rejonu Energetycznego Radom**
zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,
adres do korespondencji: 26-600 Radom, ul. Średnia 49

§ 1 PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji odbiorczej Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do **V grupy przyłączeniowej**, o mocy przyłączeniowej **30,00 kW**, zgodnie z warunkami przyłączenia nr 23-11/WP/02536 z dnia 19-07-2023, stanowiącymi Załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość pobieranej energii elektrycznej w wysokości 1000 kWh rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy**. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicz działki 265**.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia **19-01-2025 r.**

§ 2 OBOWIĄZKI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) realizacji przyłączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego poprzez wykonanie zadań określonych w warunkach przyłączenia dla PGE Dystrybucja S.A., do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) przeprowadzenia odbioru prac, o których mowa w pkt 1), odbiór ma charakter wewnętrzny i wykonywany jest zgodnie z zasadami przyjętymi w PGE Dystrybucja S.A.,
- 3) wystawienia faktury w przedmiocie opłaty za przyłączenie po dokonaniu odbioru, o którym mowa w pkt 2),
- 4) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej,
- 5) zakupu i zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego,

§ 3 OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia dla Podmiotu Przyłączanego, od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia,
- 3) zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez

wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,

- 4) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej, najpóźniej w terminie 30 dni od daty wydania przez PGE Dystrybucja S.A. Podmiotowi Przyłączanemu dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”. W umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godz., jednorazowa przerwa nieplanowana 24 godz., łączny czas przerw planowanych w ciągu roku 35 godz., łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku 48 godz. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy/umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja S.A. wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót, otrzymaniu opłaty za przyłączenie i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 3),
- 5) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z punktem 4),
- 6) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości / lokalu / budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 7) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu budowy i rozbudowy sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, jak również do zapewnienia dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń stanowiących własność PGE Dystrybucja S.A. znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego w celu usunięcia awarii, kontroli, przeglądu, modernizacji oraz dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego. Podmiot Przyłączany na żądanie PGE Dystrybucja S.A. ustanowi na rzecz PGE Dystrybucja S.A. służebność przesyłu wzdłuż linii przebiegu sieci, w formie aktu notarialnego z wpisem do księgi wieczystej. Koszty aktu notarialnego i opłat sądowych poniesie PGE Dystrybucja S.A. Powyższa służebność będzie polegała na prawie korzystania z pasa gruntu o szerokości 1 m na trasie przebiegu sieci elektroenergetycznej na nieruchomościach Podmiotu Przyłączanego – w celu wybudowania oraz eksploatacji infrastruktury elektroenergetycznej, stanowiącej własność PGE Dystrybucja S.A., na prawie dostępu do niej (prawo dojścia i dojazdu), wraz z niezbędnym sprzętem, jej modernizacji, przebudowy i rozbudowy, w tym wymiany i wyprowadzania nowych obwodów, jak również konserwacji, przeprowadzania remontów, usuwania awarii, dokonywania kontroli, przeglądu oraz ewentualnej likwidacji i demontażu urządzeń elektroenergetycznych,
- 8) ustanowienie służebności w celu wybudowania oraz eksploatacji stacji transformatorowej stanowiącej własność PGE Dystrybucja S.A., polegającej na prawie dostępu do niej (prawo dojścia i dojazdu), wraz z niezbędnym sprzętem, jej modernizacji, przebudowy i rozbudowy, w tym wymiany i wyprowadzania nowych obwodów, jak również konserwacji, przeprowadzania remontów, usuwania awarii, dokonywania kontroli, przeglądu oraz ewentualnej likwidacji i demontażu urządzeń elektroenergetycznych, nie później niż 6 miesięcy przed terminem przyłączenia. Koszty aktu notarialnego i opłat sądowych poniesie PGE Dystrybucja S.A.,
- 9) dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, o ile zgodnie z przepisami istnieje konieczność jego uzyskania, nie później niż 6 miesięcy przed terminem przyłączenia. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano – montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,

§ 5 DANE KONTAKTOWE

Przedstawicielami Stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu Przyłączanego	Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
	Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego nr tel. +48 41 252 67 90

§ 6 WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSZKODOWANIA OD UMOWY

- Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
- PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
 - powzięcia informacji o utracie przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - upływu 30-dniowego terminu, wyznaczonego Podmiotowi Przyłączanemu przez PGE Dystrybucja S.A. na realizację konkretnych obowiązków ujętych w § 3 umowy, w zakresie których Podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
- Postanowienia niniejszego paragrafu nie stanowią ograniczenia dla Stron w możliwości odstąpienia od umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
- Rozwiązanie lub odstąpienie od umowy z przyczyn dotyczących jednej ze Stron uprawnia drugą Stronę do dochodzenia na zasadach ogólnych naprawienia wynikłej z tego tytułu szkody, w szczególności zaś taka szkoda może obejmować równowartość kosztów i nakładów lub zobowiązań faktycznie poniesionych lub spełnionych w związku z realizacją niniejszej umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone wysokością szacowanej opłaty za przyłączenie.
- Odstąpienie lub rozwiązanie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON

- Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - Strony mogą naliczyć kary umowne w wysokości 0,05 % wartości szacunkowej opłaty za przyłączenie brutto, za każdy dzień zwłoki powstałej z winy drugiej strony w dochowaniu terminu określonego w § 1 ust. 5,
 - PGE Dystrybucja S.A. może naliczyć odsetki zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa, za każdy dzień opóźnienia w przypadku nieterminowej płatności wynikającej z niniejszej umowy,
- PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu umowy w przypadku, gdy uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - nieudostępnienia przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,
 - wystąpienia siły wyższej – tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - braku niwelacji terenu do rzędnych docelowych, przez który została zaprojektowana sieć dystrybucyjna.
- W przypadku, gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę umowy przekroczy wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana Strona umowy uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w kodeksie cywilnym.

§ 8 ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW

- W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
- Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, Strony będą starały się rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożności osiągnięcia porozumienia – poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.
- Jeżeli przepisy odrębne nie stanowią inaczej, PGE Dystrybucja S.A. jest obowiązana udzielić odpowiedzi na reklamację konsumenta w terminie 30 dni od dnia jej otrzymania - jeżeli PGE Dystrybucja S.A. nie udzieli odpowiedzi na reklamację w tym terminie, uważa się, że uznała reklamację. Odpowiedź na reklamację PGE Dystrybucja S.A. przekazuje konsumentowi na papierze lub innym trwałym nośniku.

4. W przypadku wynikającego z niniejszej Umowy sporu z PGE Dystrybucja S.A., odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym ma prawo wystąpić do Koordynatora do spraw negocjacji z wnioskiem o wszczęcie postępowania w sprawie pozasądowego rozwiązania sporu, gdy w następstwie złożonej przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym reklamacji spór nie został rozwiązany.
5. Koordynator do spraw negocjacji jest podmiotem uprawnionym do prowadzenia postępowania w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów konsumenckich w rozumieniu ustawy z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich (Dz.U. z 2016 r. poz. 1823) oraz osobą prowadzącą to postępowanie w rozumieniu tej ustawy.
6. Konsument może także korzystać z doradztwa rzeczników konsumentów – warunki skorzystania oraz tryb i organizację pracy określają przepisy ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 369 z późn. zm).

§ 9 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy: od daty zawarcia umowy do dnia **19-01-2026 r.**
2. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączenia, w tym wskazanych w niniejszej umowie (i załącznikach) jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin. Szczegółowe informacje w zakresie przetwarzania tych danych osobowych zawiera Klauzula informacyjna stanowiąca Załącznik nr 4 do niniejszej Umowy.
4. W przypadku zmiany charakteru instalacji na sieć dystrybucyjną zgodnie z postanowieniem § 6 ust. 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U z 2007 r Nr 93 poz. 623, z późn. zm.) każdorazowy podmiot przyłączony zobowiązany jest złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia. Zmiana charakteru instalacji odbiorczej na elektroenergetyczną sieć dystrybucyjną będzie skutkować naliczeniem opłaty za przyłączenie w wysokości 100% kosztów rzeczywistych przyłączenia zrealizowanego przyłącza pomniejszoną o wniesioną opłatę za przyłączenie związaną z dotychczasowym charakterem instalacji.
5. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do PGE Dystrybucja S.A. oraz statusu spółki publicznej, PGE Dystrybucja S.A. jest uprawniona przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących.
6. PGE Dystrybucja S.A. oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy – w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych (t.j. Dz.U.2019.118 z późn. zm.).
7. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
8. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

- Załącznik nr 1 Warunki przyłączenia nr 23-I1/WP/02536 z dnia 19-07-2023 r.
Załącznik nr 2 Harmonogram przyłączenia.
Załącznik nr 3 Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 19-07-2023 r.
Załącznik nr 4 Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Podmiotu Przyłączanego).

Podpisy Stron umowy.

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kadek

Dyrektor
Daniel Wołcicki

Znak sprawy: GKN-I.6630.132.2025

RADOM 2025-07-04

PROTOKÓŁ
z narady koordynacyjnej przeprowadzonej w dniu 2025-07-04

Rafał
Piotrowski
Elektronicznie podpisany
przez Rafał Piotrowski
Data: 2025.07.07
14:34:59 +02'00'

Wnioskodawca: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe " ELKO " Marcjań Kosiak

26-630 Jedlnia-Letnisko
Piotrowice 67

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A.
20-340 Lublin
Garbarska 21a

Soosób przeprowadzenia narady narady: za pomocą środków komunikacji elektronicznej
Przewodniczący narady: Inspektor w Wydziale Geodezji i Kartografii -

Nr gminy	Nr obrębu	Działka	Nazwa gminy	Nazwa obrębu
132	40	265	ZAKRZEW	TACZÓW
132	40	261/2	ZAKRZEW	TACZÓW
132	40	469	ZAKRZEW	TACZÓW
132	40	261/1	ZAKRZEW	TACZÓW
132	40	256	ZAKRZEW	TACZÓW

Opis przedmiotu narady:

1 se-sieć elektroenergetyczna

Lp	Nazwa Instytucji	Imię, nazwisko uzgadniającego Data	Stanowisko uczestnika
	AGENCJA ROZWOJU MAZOWSZA S.A	Paweł Przychodzień 2025-07-01 09:26:57	brak uwag
	PGE DYSTRYBUCJA S.A. ODDZIAŁ SKARŻYSKO- KAMIENNA REJONOWY ZAKŁAD ENERGETYCZNY RADOM	Zbigniew Siwek 2025-07-01 11:40:38	brak uwag
	PGNiG SP. Z O.O. GAZOWNIA W RADOMIU	Konrad Srebrzyński 2025-07-01 11:44:10	brak uwag

	POWIATOWY ZARZĄD DRÓG PUBLICZNYCH W RADOMIU	Rafał Zych 2025-07-02 07:47:06	brak uwag	Strona 41
	MAZOWIECKI ZARZĄD DRÓG WOJEWÓDZKICH W WARSZAWIE	Paweł Zięba 2025-07-04 07:34:59	brak uwag	
1	PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ		brak uwag	
2	GENERALNA DYREKCJA DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD O/ W-A REJON W RADOMIU WSOLA , UL. SPACEROWA 10, GM. JEDLIŃSK		ORANGE brak uwag	
3	ORANGE POLSKA S.A.		brak uwag	
4	PAŃSTWOWE GOSPODARSTWO WODNE WODY POLSKIE ZARZĄD GOSPODARKI WODNEJ W WARSZAWIE		brak uwag	
5	NETIA SA		Nie stawił się	
	POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA SP. Z O.O. ODDZIAŁ W WARSZAWIE		Nie stawił się	
7	URZĄD GMINY		Nie stawił się	
8	WNIOSKODAWCA LUB OSOBA UPOWAŻNIONA		brak uwag	

9	WODOCIĄGI MIEJSKIE W RADOMIU Sp. z o.o		Nie stawił się	Strona 42
---	---	--	----------------	-----------

PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ

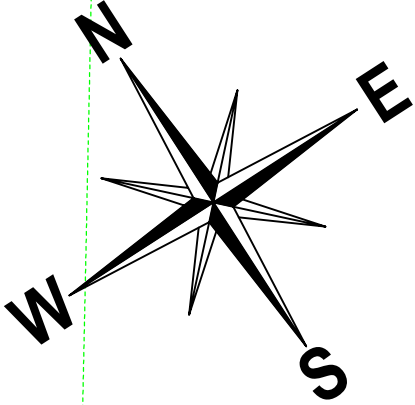
Z uwagi na wprowadzony stan epidemii, zgodnie z art. 15 zys ustawy z dnia 2 marca 2020 r. "O szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych", terminy określone w ustawach zostały zawieszone. W związku z powyższym podmioty zawiadomione o naradzie nie musiały w niej uczestniczyć.

Z uwagi na to, że znaki geodezyjne podlegają ochronie, wszelkie prace terenowe w otoczeniu tych znaków należy wykonywać ze szczególną ostrożnością, a w przypadku uszkodzenia, zniszczenia lub przemieszczenia podlegają one wznowieniu na koszt inwestora (art. 11 ust.1, art. 15 ust. 1, art. 48 ust. 1 pkt 3 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne)

Podmioty wezwane na naradę, których przedstawiciele nie uczestniczyli w niej

Dokument podpisany przez Rafał
Piotrowski
Data: 2025.07.23 14:34:07 CEST

STAROSTA RADOMSKI
Dokumentacja numer: GKN-I.6630.132.2025
była przedmiotem narady koordynacyjnej przeprowadzonej
w formie spotkania zainteresowanych podmiotów
w
RADOM, dnia 2025-07-23



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
pod obiekty liniowe
Skala 1:500

Nr sekcji: 7.156.21.12.2.1.2.2.2.4.4.2
Obręb ewidencyjny: 0040 - Taczów
Jednostka ewidencyjna: 142513_2 - Zakrzew

Działki ewidencyjne: 256, 265 i inne w zakresie
Nr kancelaryjny zgłoszenia: GKN-I. 6642.1.1059.2024
Układ współrzędnych prostokątnych płaskich: PL-2000
Układ wysokości: PL-EVRF2007-NH
Mapa aktualna w granicach lokalizacji na 26.02.2024 r.

Nie badano księgi wieczystej w zakresie służebności gruntowych w obrębie
aktualizowanego terenu. Nie wyklucza się istnienia w terenie również
urządzeń podziemnych, dla których brak było
informacji branżowych i nie zostały odnalezione
w czasie inwentaryzacji geodezyjnej.

DANE WYKONAWCY:

GEO-MART Sławomir Kluczewski
Marta Mosiolek nr upr. 7971, zakres upr. 1, 2, 4



Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku
prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera
operat techniczny pozytywnie zweryfikowany jednocześnie
informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie
fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKN-I.6642.1.1059.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Radomski
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-MART Marta Mosiolek
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji Nr GKN-I.6642.1.1059.2024 z dnia 11.03.2024 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Sławomir Kluczewski nr upr. 7971, zakres upr. 1, 2, 4

Legenda:

	Proj. elektroen. linia kablowa eS(15kV)		Proj. elektroen. linia kablowa eN(0,4kV)
	Proj. stanowisko słupowe		Proj. złącza kablowe ZK
	Elementy sieci do likwidacji		Proj. STS nap. 15/0.4 kV

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj.: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Projekt zagospodarowania terenu	Skala: 1:500
Data	Czerwiec 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV, elektroenergetycznej sieci kablowej 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;	Nr rys. 2.2
Projektował	K. Platos	SWK/0265/PWBE/19			
Opracował	K. Platos				
Sprawdził					



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Radom
26-600 Radom, ul. Średnia 49
tel. (48) 365 71 82, fax (48) 365 71 94
radom.os@pgedystrybucja.pl

Radom 2024-04-19
PW „ELKO” MARCJAN KOSIAK
Piotrowice 67
26-630 Jedlnia-Letnisko

RP/287555/2024

Przedłożoną dokumentację techniczną:

LSN, stacji trafo oraz przyłącza kablowego nN zasilającego oświetlenie parkingu
w m-ci Taczów dz. 265 gm. Zakrzew.

uzgadniamy pod względem zgodności z warunkami przyłączenia.

Protokół Nr 232/2024

Z posiedzenia Rady Technicznej przy Rejonie Energetycznym Radom,
odbytego w dniu 19 kwietnia 2024r. na którym rozpatrzono w/w projekt.

Rada Techniczna w składzie:

1. Michał Dudkiewicz
2. Marek Nowak
3. Marcin Kicior
4. Piotr Ziewiecki

Podpisy Rady Technicznej:

Po zapoznaniu się z przedłożonym projektem komisja stawia następujące uwagi:

Wniosek: Uzgadnia się z uwagą (uwagami). Nie uzgadnia się.
Rozwiązanie typowe nie wymaga indywidualnej oceny ryzyka.

Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Radom
Zatwierdzam wniosek komisji:

Dyrektor
Daniel Wójcicki

Dyrektor RE



PGE Dystrybucja S.A.
 Oddział Skarżysko-Kamienna
 Rejon Energetyczny Radom
 26-600 Radom, ul. Średnia 49
 tel. (48) 365 71 82, fax (48) 365 71 94
 radom.os@pgedystrybucja.pl

Radom 2025-10-29
 P.W. „ELKO” Marcyan Kosiak
 Piotrowice 67
 26-630 Jedlnia-Letnisko

RP/905600/2025

Przedłożoną dokumentację techniczną:

LSN, stacji trafo oraz przyłącza kablowego nN zasilającego oświetlenie parkingu w m-ci
 Taczów dz. nr 265 gm. Zakrzew.

sprawdzono pod względem zawartości technicznej i kompletności.

Protokół Nr 1033/2025

Z posiedzenia Rady Technicznej przy Rejonie Energetycznym Radom,
 odbytego w dniu 29 października 2025r. na którym rozpatrzono w/w projekt.

Rada Techniczna w składzie:

1. Michał Dudkiewicz
2. Karol Grzyb
- 3.
- 4.

Podpisy Rady Technicznej:

Po zapoznaniu się z przedłożonym projektem komisja stawia następujące uwagi:

Zatwierdzam wniosek komisji:

PGE Dystrybucja S.A.
 Oddział Skarżysko-Kamienna
 Rejon Energetyczny Radom

Dyrektor
 Daniel Wójcik



**GENERALNY DYREKTOR
DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD**

DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD
Oddział w Warszawie

03-808-1111 Warszawa, ul. Józefa 235
03-808-209-20-00, fax 22 698-60-45

Warszawa, dn. 2025.03.31

DECYZJA

Na podstawie art. 39 ust. 3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 645, z późn. zm.) oraz art. 104 kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, z późn. zm.), działając z upoważnienia Generalnego Dyrektora Dróg Krajowych i Autostrad, po rozpatrzeniu sprawy z wniosku PGE Dystrybucja S.A., w imieniu którego występuje pan Konrad Płatos, reprezentujący firmę P.W. ELKO Marcin Kosiak, Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko o wyrażenie zgody na lokalizację sieci elektroenergetycznego 15kV (przejście poprzeczne) w pasie drogowym drogi ekspresowej S7 w m. Taczów, wg lokalizacji zgodnej z mapą dołączoną do akt sprawy

zezwalam

na lokalizację sieci elektroenergetycznego 15kV (przejście poprzeczne) w pasie drogowym drogi ekspresowej S7 w m. Taczów, wg lokalizacji zgodnej z mapą dołączoną do akt sprawy stanowiącą integralną część niniejszej decyzji przy zachowaniu następujących warunków:

1. Niniejsza decyzja dotyczy wyłącznie lokalizacji urządzeń w pasie drogowym drogi S7, tzn. przejścia poprzecznego pod drogą główną (bez dróg lokalnych, równoległych do drogi głównej).
2. Wnioskodawca, przed rozpoczęciem prac, winien zwrócić się do Wykonawcy przedmiotowego odcinka drogi ekspresowej S7, tzn. firmy Dragados S.A. Oddział w Polsce w sprawie uzyskania deklaracji o nie wyłączaniu z gwarancji fragmentu wykonanego odcinka drogi ekspresowej - w zakresie wnioskowanej inwestycji.
3. Poniesienia kosztów przełożenia urządzeń lub obiektów - zgodnie z art. 39 ustawy o drogach publicznych ust. 5 - w wypadku wystąpienia kolizji przy przebudowie drogi lub z elementami jej zagospodarowania.
4. Nienaruszania urządzeń odwadniających i innych elementów technicznych drogi w obszarze realizacji inwestycji.
5. Poniesienia przez Inwestora kosztów budowy lub remontu urządzeń nawierzchni w pasie drogowym, związanych z lokalizacją uzgadnianej sieci uzbrojenia terenu lub likwidacją kolizji projektowanych urządzeń ze stanem istniejącym.
6. Ponoszenia odpowiedzialności za naruszenie praw osób trzecich, spowodowanie awarii urządzeń obcych zaistniałych w związku z zajęciem terenu a także skutków wypadków i kolizji.
7. Sieć w obrębie pasa drogowego drogi nr S7 umieścić w rurze osłonowej.
8. Przejście poprzeczne pod drogą krajową wykonać należy bez naruszania nawierzchni jezdni metodą przecisku lub przewiertu sterowanego.
9. Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Warszawie nie bierze odpowiedzialności za uszkodzenia urządzeń przy robotach utrzymaniowych na drodze krajowej nr S7.
10. Zobowiązuje się Inwestora do przekazania do Rejonu w Radomiu, w terminie do 30 dni od zakończenia prac, inwentaryzacji geodezyjnej wykonanych robót w dwóch egzemplarzach.
11. Zgodnie z art. 39 ust. 4 ustawy o drogach publicznych utrzymanie urządzeń należy do ich posiadaczy.
12. W przypadku stwierdzenia przez tutejszy Oddział, że przedmiotowa inwestycja powoduje niszczenie lub uszkodzenie drogi, a w szczególności zagraża bezpieczeństwu ruchu drogowego, wnioskodawca zobowiązany będzie - natychmiast po wezwaniu - przywrócić poszczególne elementy zagospodarowania pasa drogowego drogi do stanu pierwotnego.
13. Za umieszczenie urządzeń w pasie drogowym (za okres przewidywanego funkcjonowania urządzenia) oraz za czas zajęcia pasa drogowego do wykonania robót pobrana zostanie opłata zgodnie z art. 40 ustawy o drogach publicznych.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji nie służy odwołanie, jednakże strona niezadowolona z decyzji może na podstawie art. 127 § 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego zwrócić się do Generalnego Dyrektora Dróg Krajowych i Autostrad z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji. Jeżeli strona nie chce skorzystać z prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy, może wnieść na podstawie art. 52 § 3 ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. - Prawo o postępowaniu przez sądami administracyjnymi (Dz. U. z 2016 r. poz. 718 z późn. zm.) do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie skargę na decyzję w terminie 30 dni od dnia doręczenia decyzji stronie. Wniosek o ponowne rozpatrzenie sprawy lub skargę na decyzję należy wnieść za pośrednictwem Oddziału w Warszawie Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad (03-808 Warszawa, ul. Mińska 25). Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 grudnia 2003 r. w sprawie wysokości oraz szczegółowych zasad pobierania wpisu w postępowaniu przed sądami administracyjnymi (Dz. U. z 2003 r. Nr 221, poz. 2193 z późn. zm.) wpis od skargi na niniejszą decyzję do WSA w Warszawie wynosi 200 złotych. Jednocześnie organ informuje, że strona postępowania ma możliwość ubiegania się o zwolnienie od kosztów ww. wpisu albo przyznanie prawa pomocy. Dodatkowo zgodnie z art. 127a k.p.a. w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może, w formie oświadczenia przesłanego do GDDKiA Oddział w Warszawie, zrzec się prawa do wniesienia odwołania od wydanej decyzji. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Jeżeli przed przekazaniem sądowi skargi jednej ze stron postępowania administracyjnego, inna strona tego postępowania zwróciła się do organu z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy, organ rozpoznaje tę skargę jak wniosek o ponowne rozpatrzenie sprawy, o czym niezwłocznie zawiadamia stronę wnoszącą skargę.

Jeżeli po przekazaniu sądowi skargi jednej ze stron postępowania administracyjnego, inna strona tego postępowania zwróciła się do organu z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy organ niezwłocznie zawiadamia o tym sąd. Sąd niezwłocznie przekazuje skargę wraz z aktami sprawy temu organowi.

Zgodnie z postanowieniami art. 3, art. 32 i art. 33 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tj. Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 z późn. zm.) decyzja stanowi dla Inwestora podstawę do złożenia oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania terenem pasa drogowego na cele budowlane, w zakresie objętym decyzją.

Niniejsza zgoda nie zastępuje ewentualnych prawem wymaganych uzgodnień, pozwoleń i decyzji niezbędnych do przeprowadzenia wycinki drzew i krzewów, a w szczególności nie zastępuje zezwolenia, o którym mowa w art. 83 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r., poz. 627 z późn. zm.).

Po zakończeniu robót związanych z budową przedmiotowych urządzeń, teren pasa drogi krajowej należy uporządkować oraz odbudować poszczególne elementy jego zagospodarowania na warunkach uzyskanych w GDDKiA-O/WA Rejon w Radomiu, a następnie protokolarnie przekazać przedstawicielowi Rejonu.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (Dz. U. nr 140 z 2004 r. poz. 1481), zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym drogi krajowej nr S7 zostanie wydane po złożeniu wniosku w GDDKiA Oddział w Warszawie, Rejon w Radomiu. Do wniosku należy dołączyć między innymi projekt organizacji ruchu na czas prowadzenia robót w pasie drogowym, który należy sporządzić w przypadku, gdy zajęcie pasa drogowego lub wykonywane roboty wpłyną na ruch pojazdów lub pieszych. W pozostałych przypadkach należy przedłożyć informację o sposobie zabezpieczenia robót.

Warszawa 25.06.2025
GDDKiA – O/Wa stwierdza, że niniejsza/
Decyzja/Postanowienie jest ostateczna/

Otrzymuje :

1. Konrad Płatos
P.W. ELKO Marcjan Kosiak
Piotrowice 67
26-630 Jedlnia-Letnisko

Do wiadomości:

1. Rejon w Radomiu
2. a/a

Generalny Dyrektor Dróg
Krajowych i Autostrad
z upoważnienia

mgr inż. Leszek Sekurski
Zastępca Dyrektora
ds. Zarządzania Drogi i Autostradami

GENERALNA DYREKCJA
DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD
Oddział w Warszawie
03-808 Warszawa, ul. Mińska 25
tel. 22 209-25-00, fax 22 698-60-4

Załącznik do Decyzji / Postanowienia / Pisma

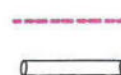
Nr: O/Wa.Z.3 4341-315-2025.20

z dnia 31.03.2025 r.

Proj. Sieć elektroenergetyczna 15kV
(linia kablowa SN-15kV) - 86.92

przecisk sterowania

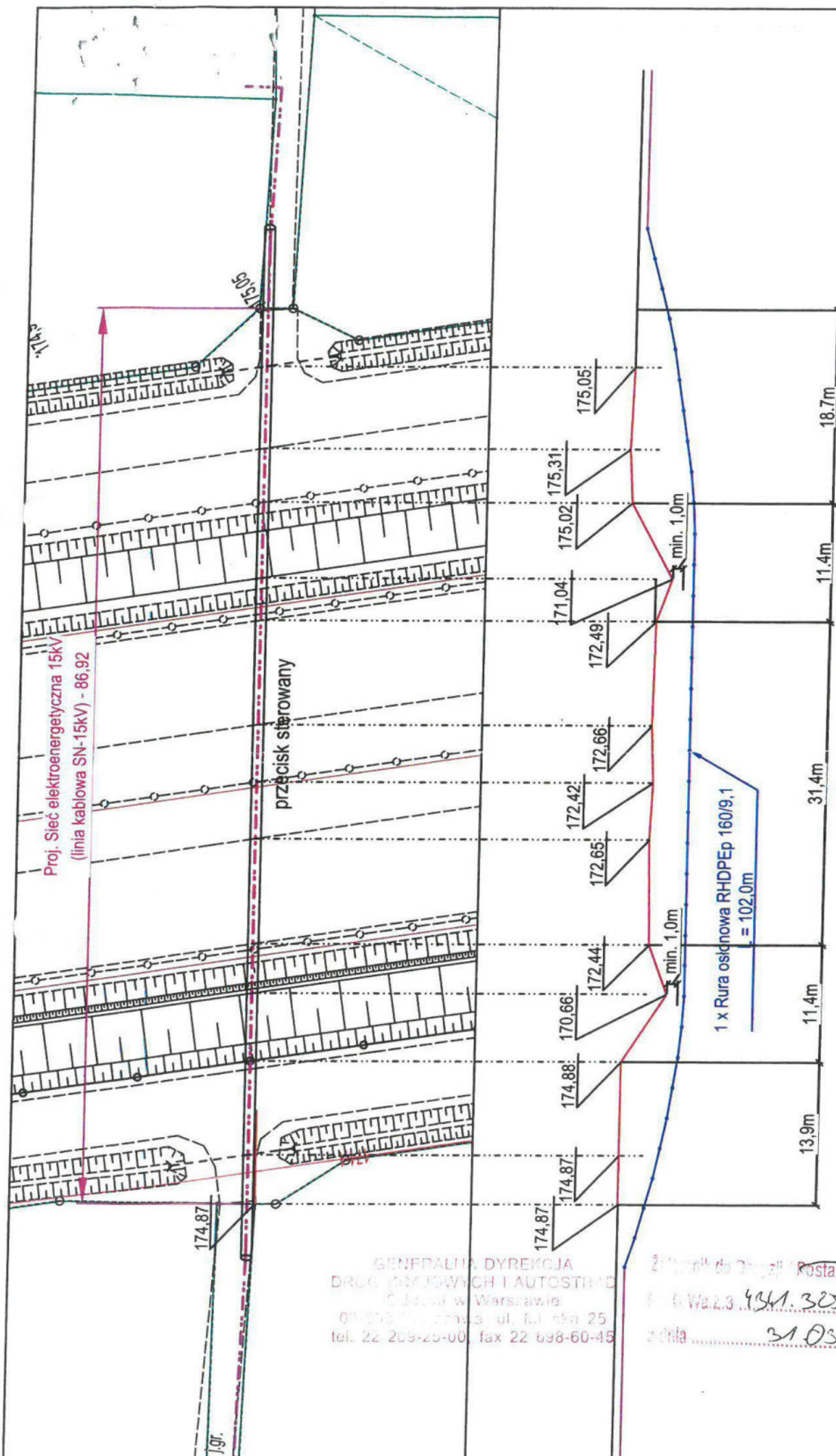
Legenda:



Proj. linia kablowa SN-15

Proj. przecisk pod pasami jezdny

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Plan sytuacyjny	Skala: 1:1000
Data	Marzec 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Stacja transformatorowa 15/0,4kV, elektroenergetyczna sieć kablowa 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew,	Nr rys. 2
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19			
Opracował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19			



GENERALNA DYREKCJA
DROG, MOSTÓW I AUTOSTRAD
Ogólna w Warszawie
00-953 Warszawa, ul. Łódzka 25
tel. 22 209-20-00, fax 22 698-60-45

Zatwierdza: [Signature] Rozstrzygnięcie / PIC
Data: 31.03.2025
Za: [Signature]

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A	Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 25-530 Jedlina-Lenisko		Nazwa rysunku: Profil poprzeczny	Skala: 1:500
	Data Marzec 2025	Uprawnienia SWK/0265/PWBE/19	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Stacja transformatorowa 15/0,4kV, elektroenergetyczna sieć kablowa 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew,	Nr rys. 3
	Projektował K. Piatos	SWK/0265/PWBE/19		
Opracował K. Piatos				

**GDDKiA****Generalna Dyrekcja****Dróg Krajowych i Autostrad**
Oddział w Warszawie03-803 Warszawa, ul. M. Skłodowska 73
tel. 22 209-25-00, fax 22 698-60-10

O/WA.Z-3.4341.325A.2025.ZDJ

Warszawa, dn. 31/03/2025r.

Konrad Piatos
P.W. ELKO Marcjan Kosiak
Piotrowice 67
26-630 Jedlnia-Letnisko

Dotyczy: sieci elektroenergetycznej w m. Taczów.

W odpowiedzi na pismo dotyczące projektowanej lokalizacji infrastruktury elektroenergetycznej w m. Taczów, w pasie drogowym dróg lokalnych w liniach rozgraniczających drogi ekspresowej S7, Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Warszawie, informuje że nie jest zarządcą w/w dróg lokalnych.

W trakcie realizacji obszarowych inwestycji liniowych takich, jak budowa drogi ekspresowej, zawsze dochodzi do przerywania istniejących ciągów drogowych przez drogę międzynarodową. Mając powyższe na uwadze, do inwestora (GDDKiA) należy ich przebudowa i rozbudowa, w celu zapewnienia ciągłości i spójności lokalnych sieci drogowych. Zasada ta miała również miejsce w przedmiotowym przypadku, gdzie drogi lokalne zostały wybudowane jako infrastruktura techniczna w liniach rozgraniczających drogi S7. Należy wskazać, że w liniach rozgraniczających inwestycję mogą być ujęte pasy dróg różnej kategorii, w tym przypadku było to: droga ekspresowa, drogi wojewódzkie, drogi powiatowe oraz drogi gminne.

W tym miejscu należy zauważyć, że Generalny Dyrektor Dróg Krajowych i Autostrad jest zarządcą wyłącznie dróg krajowych, a wynika to wprost z art. 19. ust. 2 p.1 w/w ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych. Wobec powyższego Generalny Dyrektor Dróg Krajowych i Autostrad nie może być zarządcą drogi innej kategorii niż droga krajowa, a niniejsza droga bezsprzecznie nie jest drogą krajową, czyli nie może rozstrzygać jako zarządca drogi (być organem) na podstawie art. 29 ust. 1 i art. 40 ust. 1 cyt. ustawy, w odniesieniu do drogi innej kategorii.

GDDKiA do czasu wygaszenia prawa trwałego zarządu włada nieruchomościami pozyskanymi na potrzeby budowy ww. drogi lokalnej, jednakże odnosząc się do tytułu prawnego gruntu zajętego pod ww. drogę informujemy, że o pełnieniu funkcji zarządcy drogi decyduje jej kategoria, a nie tytuł prawny do gruntów. Powyższą kwestię rozstrzygnął Naczelny Sąd Administracyjny w postanowieniu z 2 sierpnia 2011 r., sygn.. akt I OW 51/11, w którym stwierdził, iż „sam fakt posiadania tytułu prawnego do gruntu zajętego pod drogę w postaci trwałego zarządu nie musi oznaczać, że zarządcą tej drogi jest ta jednostka. O pełnieniu funkcji zarządu drogi decyduje bowiem kategoria drogi, a nie tytuł prawny do gruntu”.

W związku z powyższym, organem władnym do wydania przedmiotowej decyzji winien być obecny zarządca przedmiotowych dróg lokalnych, tzn. Wójt Gminy Zakrzew.

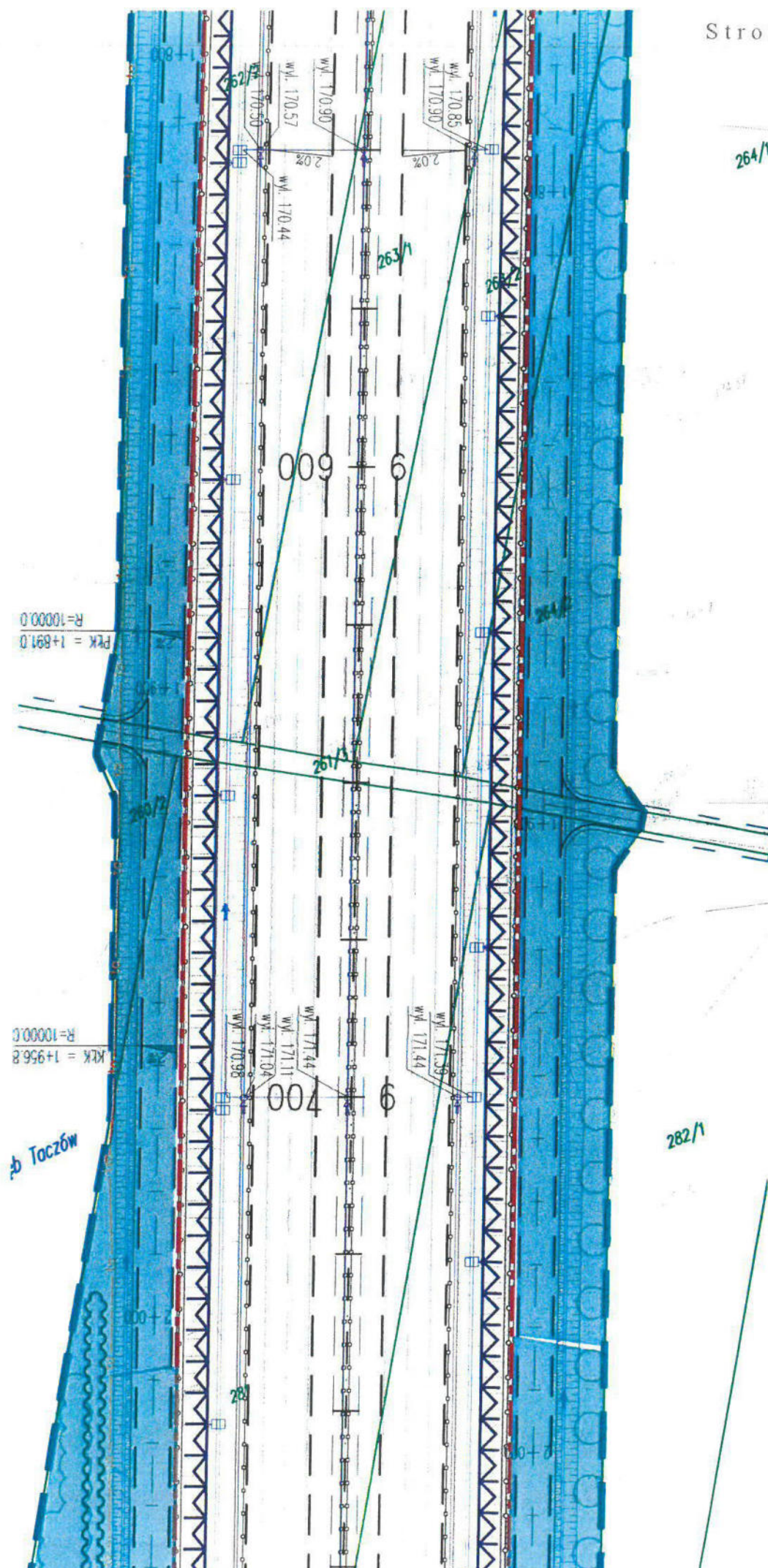
Informujemy również, że udostępniamy teren działki nr ew. 264/2, 260/2 i 262/2 w m. Taczów (jako własność Skarbu Państwa w trwałym zarządzie GDDKiA), stanowiącej pas drogowy w/w dróg lokalnych, na cele budowlane wynikające z budowy w/w urzędzeń.



mgr inż. Leszek Sekulski

Do wiadomości:

1. a/a



O/WA.Z-3.4341.730.2025.MF

Warszawa, dnia 03.04.2025 r.

Pan Konrad Płatos
ul. Kanałowa 10/12 lok. 102
26-600 Radom

Dotyczy: sieci elektroenergetycznej w m. Tczów

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Warszawie postanawia, z urzędu sprostować pismo Nr: O/WA.Z-3.4341.325A.2025.ZDJ z dnia z dnia 31.03.2025 roku, w następującym zakresie:

- zamiast:

„Informujemy również, że udostępniamy teren działki nr ew. 264/2, 260/2 i 262/2 w m. Tczów (jako własność Skarbu Państwa w trwałym zarządzie GDDKiA), stanowiącej pas drogowy w/w dróg lokalnych, na cele budowlane wynikające z budowy w/w urządzeń.”

- powinno być:

„Informujemy również, że udostępniamy teren działki nr ew. 469 w m. Tczów (jako własność Skarbu Państwa w trwałym zarządzie GDDKiA), stanowiącej pas drogowy w/w dróg lokalnych, na cele budowlane wynikające z budowy w/w urządzeń.”

Pozostałe ustalenia zawarte w w/w piśmie, są nadal obowiązujące.

Zastępca Dyrektora Oddziału
ds. Zarządzania Drogami i Mostami

mgr inż. Leszek Sekulski

Do wiadomości:

1. a/a

S5-O2 / 6116 / 2023

elko@elko.radom.pl

Działając w imieniu Generalnego Wykonawcy (Gwaranta) – DRAGADOS S.A. Oddział w Polsce, ustosunkowując się do pisma dnia 26.02.2024 r., niniejszym wskazuję w sposób następujący:

- 1) zgodnie z przepisem art. 39 ust. 3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych „lokalizowanie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego oraz reklam” wymaga uzyskania zgody w drodze decyzji administracyjnej właściwego zarządcy drogi. Zgodnie z art. 39 ust. 3a ww. ustawy: W decyzji, o której mowa w ust. 3, określa się w szczególności: rodzaj inwestycji, sposób, miejsce i warunki jej umieszczenia w pasie drogowym oraz pouczenie inwestora, że przed rozpoczęciem robót budowlanych jest zobowiązany do: 1) uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonywania robót budowlanych; 2) uzgodnienia z zarządcą drogi, przed uzyskaniem pozwolenia na budowę, projektu budowlanego obiektu lub urządzenia, o którym mowa w ust. 3; 3) uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub na umieszczenie w nim obiektu lub urządzenia;
- 2) należy wskazać, że Generalny Wykonawca zrealizował inwestycję w ramach udzielonego Kontraktu, a następnie przekazał przedmiotową drogę do użytkowania i nie jest jej zarządcą, ani nie jest uprawniony do wydawania decyzji administracyjnych, o których mowa powyżej, ani do koordynowania robót lub wykonywania jakichkolwiek innych świadczeń tego typu. Należy wskazać, że elementem decyzji o której mowa w przepisie art. 39 ust. 3a ustawy o drogach publicznych jest m.in. określenie warunków umieszczenia inwestycji. Wyżej wymienione kompetencje są po stronie zarządcy drogi;
- 3) odnosząc się do warunków gwarancji i jej utrzymania, należy wskazać, że Gwarancja udzielona przez Wykonawcę ogranicza się wyłącznie do objętego przedmiotem zamówienia publicznego przedmiotu Kontraktu, tj. Robót i Dokumentów zrealizowanych przez Wykonawcę oraz jego Podwykonawców i nie może być rozszerzana na inne roboty, a w szczególności na roboty, które po odbiorze przedmiotu Kontraktu przez Zamawiającego mogłyby być zrealizowane przez osoby trzecie na podstawie zezwolenia (tzw. decyzji lokalizacyjnej) Zarządcy drogi wydanego w trybie przepisu art. 39 ust. 3 w zw. ust. 3a ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych.



Dow Jones
Sustainability Indexes
Member 2012/13

- 4) Mając na względzie powyższe (pkt 1-3) - w zakresie, w którym roboty, na które zamierza udzielić lub udzielić zezwolenia Zarządca drogi ingerują w roboty Gwaranta (usuwiają je, zmieniają, uszkadzają) gwarancja nie podlega utrzymaniu. Co oczywiste Gwarancja nie może również obejmować robót wykonanych przez podmiot trzeci wobec Gwaranta na podstawie takiej decyzji (roboty zastępujące roboty Gwaranta). To Zarządca w drodze decyzji lokalizacyjnej powinien nałożyć na inwestora takich robót obowiązek przywrócenia do stanu poprzedniego oraz obowiązki gwarancyjne (w oparciu o art. 39 ust. 3 w zw. z ust. 3a ustawy o drogach publicznych).
- 5) Zarazem oczywistym jest, że w zakresie w którym roboty inwestora nie ingerują w roboty Gwaranta (nie usuwiają ich, nie zmieniają, nie uszkadzają i nie zastępują), gwarancja podlega utrzymaniu, co nie wymaga składania dodatkowego oświadczenia przez Gwaranta (zresztą nieprzewidzianego w przepisach ani Warunkach Kontraktu). Zatem decydujące jest zbadanie stanu faktycznego, a nie dokonywanie zmian w sferze prawnej polegających na rozszerzaniu odpowiedzialności gwaranta.
- 6) Warto zwrócić uwagę na interpretację wyrażoną już w orzecznictwie sądów powszechnych i sądów administracyjnych. Kluczowe jest stwierdzenie adekwatnego związku przyczynowo-skutkowego pomiędzy wadą (uszkodzeniem), a robotami ingerującymi. W przypadku wystąpienia na granicy robót Gwaranta i robót inwestora wady (uszkodzenia), która pozostaje w adekwatnym związku przyczynowo-skutkowym z robotami inwestora – Gwarant nie ponosi odpowiedzialności. W przeciwnym wypadku Gwarant ponosi odpowiedzialność, co nie wymaga składania dodatkowych wcześniejszych deklaracji.

W przypadku gdyby inwestor kwestionował udzieloną odpowiedź, odsyłam na drogę postępowania administracyjnego, w którym wydano decyzję lokalizacyjną w celu poddania jej weryfikacji w postępowaniu odwoławczym lub sądowoadministracyjnym.

Ponadto Wykonawca informuję, że Gwarancja na ww. Kontrakcie się zakończyła.

Przedstawiciel Wykonawcy

Robert Kromiec
Dyrektor Biura
Gwarancji i Reklamacji
DRAGADOS S.A.
Oddział w Polsce

Otrzymują:

1. Adresat,
2. aa.

Zakrzew, 12.02.2024 rok.

IGK.7230.1.14.2024

„ELKO” Marcjan Kosiak
Piotrowice 67
26-630 Jedlnia-Letnisko

Dotyczy pisma z dnia 25.01.2024 r. w sprawie wyrażenia zgody na budowę sieci energetycznej w działce gminnej nr ew. 261/1, 261/2, obręb Taczów, w miejscowości Taczów, gm. Zakrzew.

Gmina Zakrzew **po spełnieniu poniżej opisanych warunków wyraża zgodę** na umieszczenie sieci elektroenergetycznej w działce gminnej o nr ew. 261/1, 261/2 obręb Taczów, w miejscowości Taczów dla zasilenia działki o nr ew. 265 zgodnie z załącznikiem graficznym stanowiącym integralną część pisma.

Warunki przyłączenia:

1. Sieć elektroenergetyczna pod drogami utwardzonymi wykonać metodą przecisku lub przewiertu sterowanego.
2. Kabel energetyczny ułożyć na głębokości min. 1 m w rurze osłonowej.
3. Sieć elektroenergetyczna poprowadzić zgodnie z załącznikiem graficznym.
4. Odtworzyć konstrukcję nawierzchni oraz rowu zgodnie ze stanem istniejącym.
5. Przed przystąpieniem do prac budowlanych zgłosić zamiar wejścia w pas drogowy do Urzędu Gminy w Zakrzewie (pok. 109) celem przekazania terenu na czas wykonywanych robót oraz powiadomić o zakończeniu robót i przywróceniu pasa drogi do stanu poprzedniego celem spisania protokołu odbioru pasa drogowego.
6. Za szkody powstałe względem osób trzecich, w czasie wykonywania robót odpowiada inwestor oraz wykonawca robót.
7. W przypadku wystąpienia kolizji uzgadnianego urządzenia z prowadzonymi przez zarządcę drogi robotami właściciel urządzenia zobowiązany jest do jego przebudowy, na własny koszt i w terminie wyznaczonym przez zarządcę drogi, zgodnie z art. 39 ust.5 pkt 2 ustawy o drogach publicznych (Dz.U.2023.645 tj. z późn. zm)

Przed przystąpieniem do robót budowlanych inwestor powinien:

1. Uzyskać pozwolenie na budowę lub dokonać zgłoszenia budowy albo wykonywania robót budowlanych w trybie i na zasadach określonych w przepisach ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane (Dz.U. z 2023 r. poz. 682)
2. Zgłosić do Zarządcy Dróg Gminnych w Zakrzewie - Wójta Gminy rozpoczęcie robót w pasie drogowym co najmniej 14 przed rozpoczęciem robót.
3. Zawrzeć stosowną umowę z Wójtem Gminy Zakrzew.

Niniejsze pismo stanowi również **oświadczenie** w sprawie wyrażenia zgody na dysponowanie nieruchomością na cele budowlane (art.32 i 33 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo Budowlane), w zakresie wynikającym z uzgodnionej lokalizacji.

Otrzymują:

1. ELKO Marcejan Kosiak
2. a/a

Sporządził: Bartłomiej Gospodarczyk

WÓJT GMINY
Leszek Marek

KLAUZULA INFORMACYJNA - RODO

Zgodnie z art. 13 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych), publ. Dz. Urz. UE L Nr 119, s. 1 informuję, iż:

1. Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Gmina Zakrzew, Zakrzew 51 26-652 Zakrzew, reprezentowana przez Wójta Gminy Zakrzew,
2. W sprawach z zakresu ochrony danych osobowych mogą Państwo kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych - Bartłomiej Kida email: bodo.radom@gmail.com
3. Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu realizacji ustawowych zadań urzędu - na podstawie art. 6 ust. 1 lit. b ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. oraz na podstawie art. 9 ust. 1 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r.
4. Odbiorcami Pani/Pana danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa
5. Pani/Pana dane osobowe przechowywane będą w czasie określonym przepisami prawa, zgodnie z instrukcją kancelaryjną,
6. Posiada Pani/Pan prawo do żądania od administratora dostępu do danych osobowych, ich sprostowania lub ograniczenia przetwarzania,
7. Ma Pani/Pan prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa
8. Pani/Pana dane osobowe nie są przetwarzane w sposób zautomatyzowany,
9. Pani/Pana dane osobowe nie są przekazywane do państw trzecich,
10. Podanie danych osobowych w zakresie wymaganym ustawodawstwem jest obligatoryjne.

Urząd Gminy w Zakrzewie
Zakrzew 51
26-652 Zakrzew
powiat radomski, woj. mazowieckie

Załącznik do pisma
z dnia 12.02.2024
znak: JK.7230.1.14.2024



WOJT GMINY
Leszek Margas

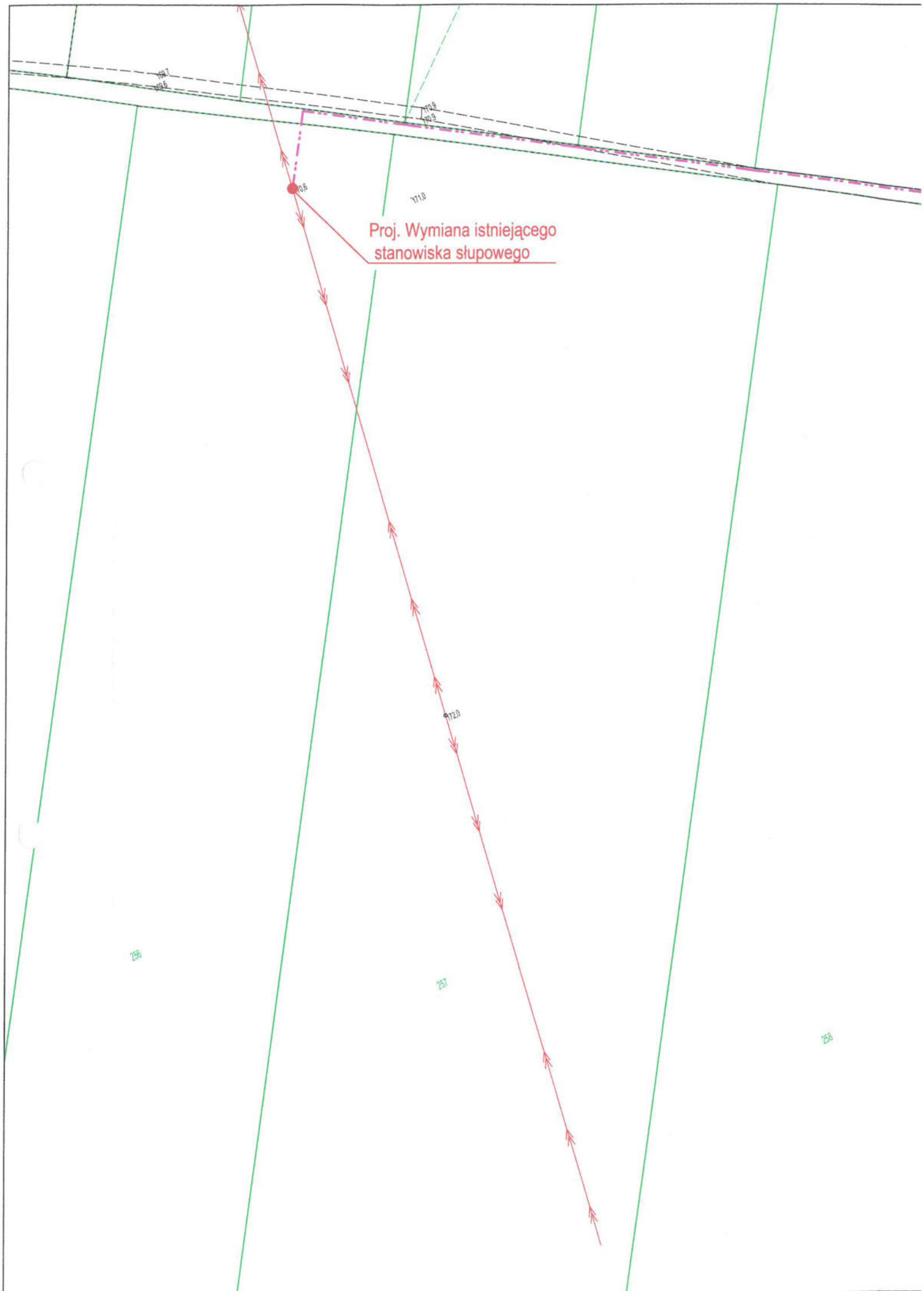
Proj. Sieć elektroenergetyczna 15kV
(linia kablowa SN-15kV) - 475,0m

Proj. Sieć elektroenergetyczna 15kV
(linia kablowa SN-15kV) - 23,0m

Legenda:

- Proj. linia kablowa SN-15kV
- Proj. STS nap. 15/0.4 kV

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcin Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Plan sytuacyjny	Skala: 1:1000
Data	Styczeń 2024	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Stacja transformatorowa 15/0,4kV, elektroenergetyczna sieć kablowa 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu ;	Nr rys. 2
Projektował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19			
Opracował	K. Płatos	SWK/0265/PWBE/19			
Sprawdził					



Urząd Gminy w Zakrzewie
Zakrzew 51
26-652 Zakrzew
powiat radomski, woj. mazowieckie

Zakrzew, 29.07.2025 r.

IGK.7230.1.66.2025

Pan Konrad Platos
ul. Kanałowa 10/12, lok. 102
26-600 Radom

Dot.: Wniosku o zezwolenia na lokalizację sieci elektroenergetycznej w pasie drogowym drogi lokalnej, zlokalizowanej wzdłuż drogi ekspresowej S7.

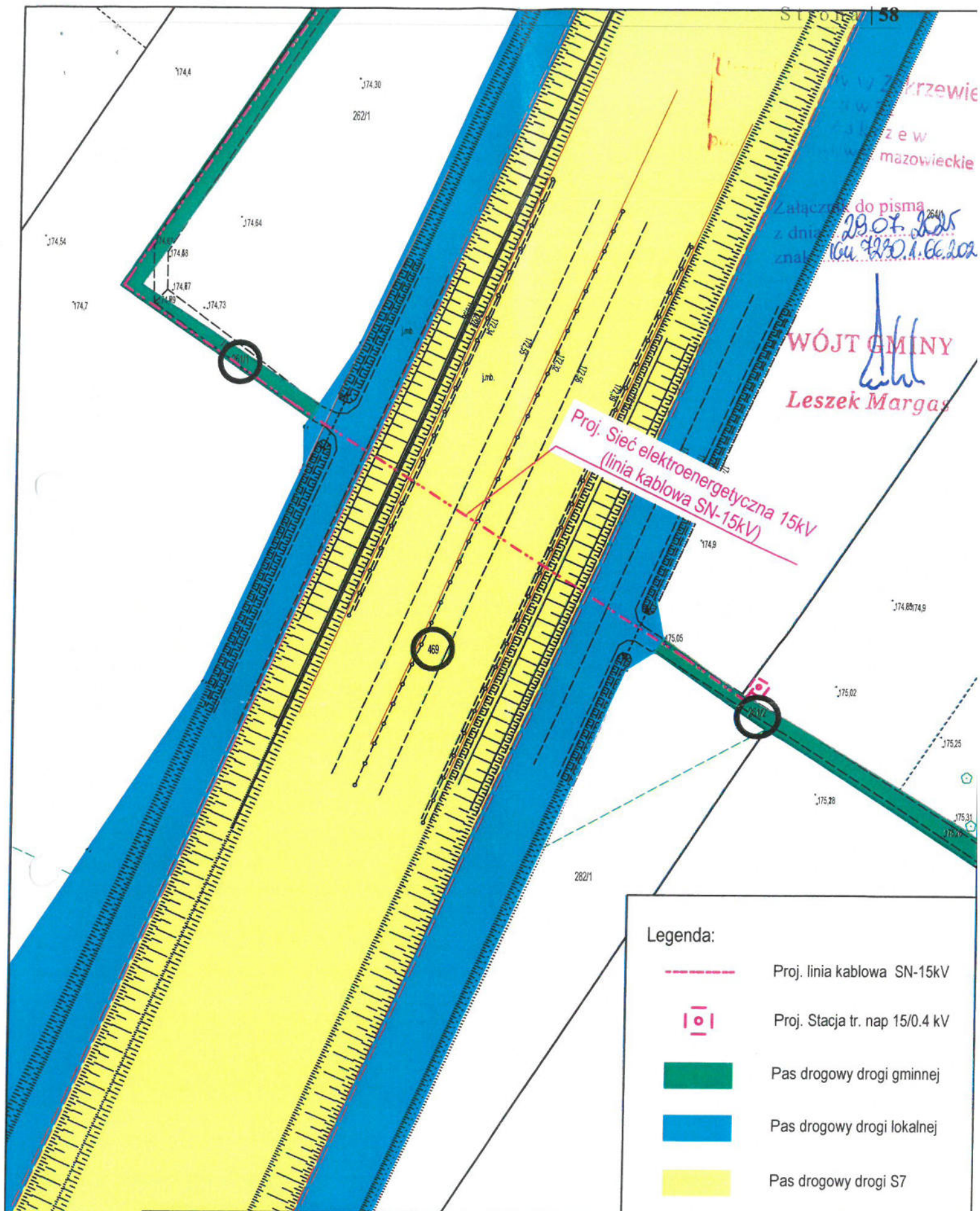
W odpowiedzi na wniosek z dnia 01.07.2025 r., poz. rej. 6043/2025, informujemy, iż przez wzgląd na bezpośrednie sąsiedztwo dróg gminnych lokalnych (dz. o nr ew. 261/1, 261/2) – opiniujemy pozytywnie wariant proponowanej lokalizacji sieci elektroenergetycznej w miejscowości Taczów. Nadmieniamy, iż droga lokalna, stanowiąca część drogi krajowej S7 (dz. o nr ew. 469) w miejscowości Taczów podlega zarządcy – Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad.

Otrzymują:

1. Adresat,
2. a/a

WÓJT GMINY

Leszek Margas



Legenda:

- Proj. linia kablowa SN-15kV
- [] Proj. Stacja tr. nap 15/0.4 kV
- Pas drogowy drogi gminnej
- Pas drogowy drogi lokalnej
- Pas drogowy drogi S7

Inwestor: PGE Dystrybucja S.A. Lublin, ul. Garbarska 21A		Jedn. proj: Przedsiębiorstwo Wielobranżowe "ELKO" Marcyan Kosiak Piotrowice 67, 26-630 Jedlnia-Letnisko		Nazwa rysunku: Plan sytuacyjny	Skala: 1:1000
Data	Czerwiec 2025	Uprawnienia	Podpisy	Nazwa, adres obiektu budowlanego: Stacja transformatorowa 15/0,4kV, elektroenergetyczna sieć kablowa 15 i 0,4kV; Taczów, gm. Zakrzew, dz. nr 469 i inne wg wykazu	Nr rys.
Projektował	K. Piatos	SWK/0265/PWBE/19			2
Opracował	K. Piatos	SWK/0265/PWBE/19			
Sprawdził					