

PROJEKT TECHNICZNO-WYKONAWCZY

Nazwa zamierzenia budowlanego:

„Rozbudowa drogi powiatowej DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim na odcinku od ul. Zawadzkiej do ul. Legionów wraz z rozbudową skrzyżowania ulic Orzeszkowej, Legionów i Barlickiego” realizowaną w ramach zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa drogi powiatowej DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim”

(kategoria obiektu budowlanego XXVI)

Adres obiektu budowlanego:

Ul. Orzeszkowej w m. Tomaszów Mazowiecki, powiat tomaszowski, województwo łódzkie

Obręb: 9, Działki nr: 2, 383, 25/1, 149/1, 185, 192

Obręb: 10, Działki nr: 810, 429

Inwestor:

**ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W TOMASZOWIE MAZOWIECKIM
UL. ŚW. ANTONIEGO 41
97-200 TOMASZÓW MAZOWIECKI**



Zleceniodawca:

**ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W TOMASZOWIE MAZOWIECKIM
UL. ŚW. ANTONIEGO 41
97-200 TOMASZÓW MAZOWIECKI**

Jednostka projektowa:

**SOCHOR Sp. Z o. o.
ul. Maratońska 82
94-007 Łódź**

TOM IV: Branża Elektroenergetyczna- Usunięcie kolizji

Stanowisko	Imię i nazwisko	Uprawnienia	Podpis
Projektant Branża Elektryczna	mgr. inż. Mateusz Lason	LOD/4443/PWBE/20	
Sprawdzający Branża Elektryczna	mgr. inż. Barbara Majewicz	LOD/4722/PWBE/22	

Łódź, Lipiec 2023 r.

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....	3
1.1.	PRZEDMIOT OPRACOWANIA	3
1.2.	PODSTAWA OPRACOWANIA.....	3
1.3.	LOKALIZACJA INWESTYCJI	3
2.	CEL I ZAKRES OPRACOWANIA	4
3.	MATERIAŁY WYJŚCIOWE	4
4.	STAN ISTNIEJĄCY	5
5.	STAN PROJEKTOWANY	5
5.2.	SZCZEGÓŁOWY ZAKRES PRZEBUDOWY KABLI SN.....	8
5.3.	SZCZEGÓŁOWY ZAKRES PRZEBUDOWY KABLI NN	8
5.3.1.	SZCZEGÓŁOWY ZAKRES PRAC PROWADZONYCH W OBRĘBIE KABLI NA MAJĄTKU PGE DYSTRYBUCJA	9
5.3.2.	SZCZEGÓŁOWY ZAKRES PRAC PROWADZONYCH W OBRĘBIE LINII NAPOWIETRZNEJ NA MAJĄTKU PGE DYSTRYBUCJA.....	9
6.	ZESTAWIENIE PODSTAWOWYCH MATERIAŁÓW	15
6.1.	MAJĄTEK PGE DYSTRYBUCJA S.A.	15
7.	ZESTAWIENIE MATERIAŁÓW DEMONTOWANYCH	16
8.	UWAGI KOŃCOWE	16
9.	UPRAWNIENIA IZBY	18
10.	WARUNKI USUNIĘCIA KOLIZJI.....	24
11.	INWENTARYZACJA.....	30
12.	UZGODNIENIA	35

SPIS RYSUNKÓW

1.1-1.3 Plan sytuacyjny przebudowy sieci el-en	Skala 1:500
2.0 Schemat przebudowy	BS
3.1-3.2 Plan trasowania kabli	Skala 1:500
4 Profil skrzyżowania proj. 1. nap. z drogą	BS

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest wykonanie dokumentacji projektowej dla zadania „Rozbudowa drogi powiatowej DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim na odcinku od ul. Zawadzkiej do ul. Legionów wraz z rozbudową skrzyżowania ulic Orzeszkowej, Legionów i Barlickiego” realizowaną w ramach zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa drogi powiatowej DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim”

Inwestor:

ZARZĄD POWIATU W TOMASZOWIE MAZOWIECKIM
UL. ŚW. ANTONIEGO 41
97-200 TOMASZÓW MAZOWIECKI

Zlecniodawca:

ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W TOMASZOWIE MAZOWIECKIM
UL. ŚW. ANTONIEGO 41
97-200 TOMASZÓW MAZOWIECKI

1.2. Podstawa opracowania

Podstawą niniejszego opracowania jest:

- UMOWA NR 10/ZDP/ 2022 zawarta w dniu 03 marca 2022 r. w Tomaszowie Mazowieckim pomiędzy Powiatem Tomaszowskim z siedzibą na ul. Św. Antoniego 41, 97-200 Tomaszów Mazowiecki w imieniu i na rzecz którego działa Zarząd Dróg Powiatowych z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim przy ulicy Św. Antoniego 41, 97-200 a SOCHOR Sp. Z o. o., z siedzibą w Łodzi przy ul. Maratońskiej 82, 94-007 Łódź.

1.3. Lokalizacja inwestycji

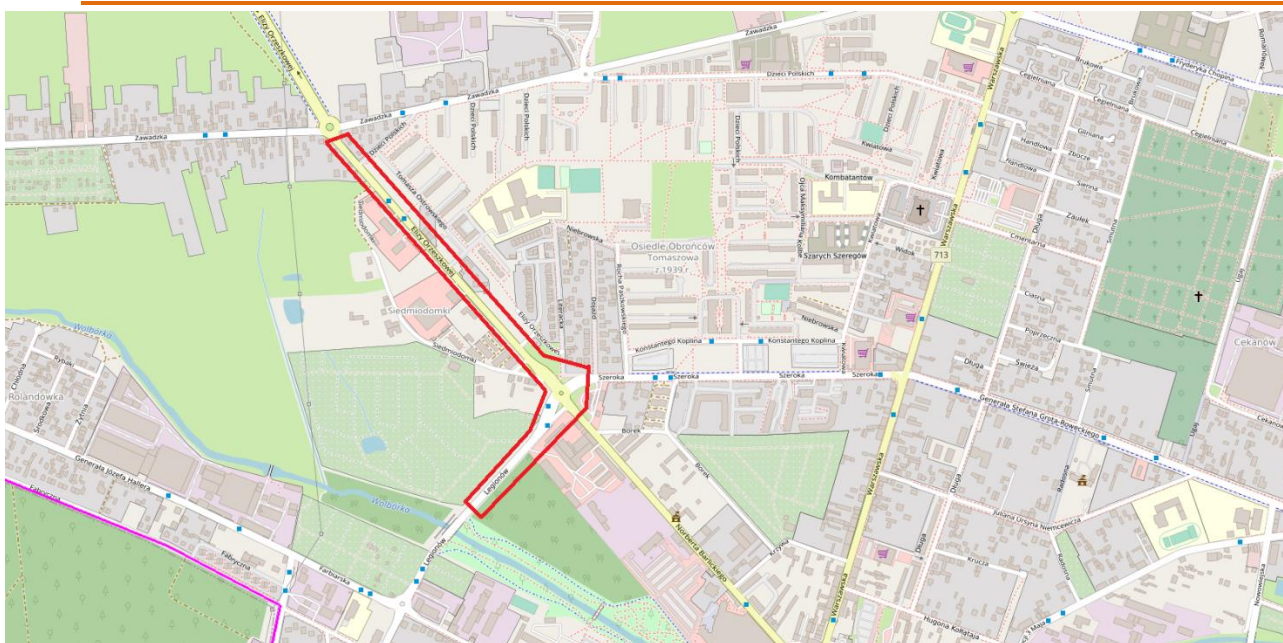
Województwo: łódzkie

Powiat: tomaszowski

Gmina: Tomaszów Mazowiecki

Projektowana droga – ul. Orzeszkowej oraz ul. Legionów zlokalizowane są w m. Tomaszów Mazowiecki na terenie gminy Tomaszów Mazowiecki, w powiecie tomaszowskim w województwie łódzkim. Teren opracowania zajmuje działki o następujących numerach ewidencyjnych:

- Obręb: 9, Działki nr: 2, 267/2, 383, 25/1, 149/1, 185, 192
- Obręb: 10, Działki nr: 810, 429



Rys. 1. Lokalizacja inwestycji objętej przedmiotem zamówienia

2. CEL I ZAKRES OPRACOWANIA

Celem niniejszego opracowania jest projekt techniczno-wykonawczy branży elektroenergetycznej dla zadania pod nazwą: „Rozbudowa drogi powiatowej DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim na odcinku od ul. Zawadzkiej do ul. Legionów wraz z rozbudową skrzyżowania ulic Orzeszkowej, Legionów i Barlickiego” realizowaną w ramach zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa drogi powiatowej DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim”.

Zakres opracowania obejmuje przebudowę i zabezpieczenie sieci elektroenergetycznych.

3. MATERIAŁY WYJŚCIOWE

- Inwentaryzacja obiektów budowlanych
- Specyfikacja Warunków Zamówienia
- Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego
- Mapa sytuacyjno-wysokościowa do celów projektowych
- Przepisy, warunki techniczne i normy
- Wizja lokalna w terenie, przeprowadzona przez projektanta,
- Inwentaryzacja stanu istniejącego,
- Mapy stanu prawnego i geodezyjne,
- Warunki techniczne wydane przez PGE Dystrybucja S.A. oddział w Łodzi, Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki

-
- Aktualnie obowiązujące prawo budowlane, normy, przepisy i zarządzenia branżowe m. in.:
 - N SEP-E-004 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.
 - N SEP-E-003 Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa. Linie prądu przemiennego z przewodami pełnoizolowanymi oraz z przewodami niepełnoizolowanymi.
 - Polska Norma PN-76/E-05125 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.
 - Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A. w zakresie "Linie kablowe średniego napięcia"(tom 4) i "linie napowietrzne i kablowe niskiego napięcia" (tom 6).

4. STAN ISTNIEJĄCY

W obrębie przebudowy istnieje rozbudowana sieć niskiego oraz średniego napięcia.

5. STAN PROJEKTOWANY

W związku z realizacją inwestycji jak w tytule konieczne jest usunięcie kolizji istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowanym układem drogowym. Przebudowywane elektroenergetyczne linie kablowe ziemne należy układać ściśle według trasy pokazanej na planie sytuacyjnym - Rysunek nr 1. Wykopy pod budowę linii można rozpocząć po przekazaniu placu budowy przez Inwestora oraz po podpisaniu umowy kolizyjnej o której mowa w Warunkach Technicznych. Prace budowlane należy rozpocząć po wytyczeniu trasy linii kablowej przez uprawnionego geodetę i powiadomieniu o rozpoczęciu prac Właścicieli lub Eksploatatorów uzbrojenia podziemnego, które koliduje z przebiegiem budowanej linii kablowej.

Budowę elektroenergetycznych linii kablowych należy wykonać zgodnie z postanowieniami normy N SEP-E-004, a roboty związane z liniami napowietrznymi wykonać zgodnie z normą PN-E-05100-1.

Przed przystąpieniem do prac budowlanych należy dokonać przekopy kontrolne celem zweryfikowania zgodności inwentaryzacji geodezyjnej ze stanem faktycznym. Wszystkie czynne kable odkryte podczas prac budowlanych nie będące na normatywnej głębokości podlegają zagłębieniu lub przebudowaniu na minimalną dopuszczalną głębokość. Wszystkie przyjęte typy i przekroje kabli dobrano na podstawie inwentaryzacji istniejących kabli. W razie rozbieżności projektu z stanem faktycznym przekrój dostosować do istniejącego.

Pracę należy wykonywać pod nadzorem i w uzgodnieniu z PGE Dystrybucji Łódź Rejon Tomaszów Mazowiecki. Dopuszcza się zamiennie zabezpieczenie rurami dwudzielnymi ale dopiero po uzyskaniu zgody od nadzorującego przydzielonego przez PGE Dystrybucja. Natomiast jeśli obecna głębokość istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej jest większa niż wymagana można odstąpić od przebudowy, ale należy odtworzyć oznakowanie kabla w gruncie.

Wykopy pod budowę elektroenergetycznych linii kablowych – rowy kablowe, należy wykonywać za pomocą sprzętu mechanicznego lub ręcznie w zależności od warunków terenowych i od podziemnego uzbrojenia terenu. Prace przy istniejącym drzewostanie należy prowadzić ręcznie wykonując płytkie przekopy kontrolne

w celu zlokalizowania korzeni. W przypadku dużego ukorzenienia drzewa prace w pobliżu drzew prowadzić metodą bez wykopową – przewiertem sterowanym. Wymiary poprzeczne rowów uzależnione są od rodzaju kabli i ich ilości układanych w jednej warstwie. Głębokość rowu określona jest głębokością ułożenia kabla, powiększoną o 10 cm dla kabli zgodnie z N-SEP-004 niskiego napięcia głębokość normatywna wynosi 0,7m, natomiast dla kabli średniego napięcia 0,8m. Kable układać faliście przy zachowaniu zapasu 1-3%. Kable średniego napięcia należy układać w rowie kablowym w postaci trójkątnych wiązek kabli jednożyłowych spinanych izolacyjnymi opaskami samozaciskowymi nie rzadziej niż co 2,0m. Skrzyżowania oraz zbliżenia układanych linii kablowych z innymi sieciami należy wykonać zgodnie z N-SEP-004. Pod drogami kable należy układać w rurach ochronnych o odpowiedniej wytrzymałości na głębokości minimum 100 cm.

Dodatkowo przy przejściach pod drogą należy ułożyć rezerwową rurę ochronną. Dopuszcza się układanie kabla na mniejszej głębokości pod warunkiem prowadzenia go w rurze ochronnej. W celu zapewnienia odpowiedniej ochrony dla kabli należy stosować rury osłonowe o średnicy zewnętrznej: 110, 160 mm. Rura ochronna powinna wystawać po 0,5 m poza przeszkodę, a końce przepustów należy zabezpieczyć przed zamulaniem.

W przypadku linii kablowych nN należy stosować rury osłonowe koloru niebieskiego, natomiast dla kabli SN rury osłonowe koloru czerwonego o odporności na ściskanie zgodne z normą PN EN 61386 24 wyrażona w niutonach nie mniejszą niż:

- o 450 N- rury układane w ziemi bez stałego obciążenia mechanicznego,
- o 600 N- Rury układane na odcinkach, gdzie występuje zbliżenie z inną infrastrukturą,
- o 750 N- rury układane na odcinkach, gdzie występują skrzyżowania.

Wzdłuż wszystkich przebudowywanych kabli SN należy w jednym wykopie ułożyć dodatkowo 2 rury RHDPEØ40/3,7 dla potrzeb kabli światłowodowych.

Odcinki istniejących linii kablowych nie przewidzianych do przebudowy należy zabezpieczyć dwudzielnymi rurami ochronnymi odpowiednio dla kabli niskiego napięcia o średnicy 160, 110mm i dla średniego napięcia 160mm. Końce rur ochronnych należy zabezpieczyć przed zamulaniem.

Wykopy powinny być wykonane, bez naruszenia struktury dna wykopu. Skarpy rowu kablowego powinny być wykonane w sposób zapewniający ich stateczność. Kable układać na 10 cm podsypce piaskowej. Zasypanie kabla należy wykonać gruntem z wykopu, bez zanieczyszczeń, warstwami grubości od 15 do 20 cm zagęszczając ubijakami ręcznymi lub zagęszczarką wibracyjną. Zagęszczenie należy wykonywać w taki sposób, aby nie spowodować uszkodzeń kabla.

Kable należy umieścić poza drogami w odległości minimum 50 cm od jezdni i fundamentów budynków. Kable można zginać jedynie w przypadkach koniecznych, przy czym promień gięcia powinien być możliwie duży, jednak nie mniejszy niż określony przez producenta.

Temperatura otoczenia przy układaniu kabli nie powinna być mniejsza niż 0°C lub nie niższa -5°C jeśli pozwala na to producent. Linie kablowe na całej długości należy oznakować za pomocą trwałych tabliczek znacznikowych zgodnie z WBES tom 10- OPISY I OZNACZENIA ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ wykonanych w postaci tabliczki odpornej na warunki zewnętrzne. Oznaczniki te należy

umieszczać w odległości nie większej niż co 10 m przy pomocy opasek samozaciskowych. Dodatkowo należy oznaczniki zakładać na załamaniu linii, przy każdym przepuszczeniu kablowym w miejscu wejścia i wyjścia, przy mufach oraz w miejscach wprowadzania kabli do obiektów. Na opaskach należy umieścić następujące dane: napięcie nominalne sieci, typ i przekrój kabla, rok budowy linii, nazwę operatora sieci. Zabrania się stosowania oznaczników w postaci zalaminowanej kartki papieru z nadrukiem.

Trasa linii kablowej musi zostać oznaczona na całej długości taśmą ostrzegawczą koloru czerwonego – kable SN, natomiast taśma ostrzegawcza koloru niebieskiego – kable nN. Taśma o wymiarach 300x0,5mm umieszczana na wysokości 25cm względem powierzchni zewnętrznej kabla lub rury ochronnej zgodnie z normą N SEP-E-004. Taśma ostrzegawcza musi spełniać wymogi zawarte w normie PN-EN 12613:2010. Taśmę ostrzegawczą należy układać na głębokości od 25 do 30cm względem powierzchni ziemi.

Po wybudowaniu linii kablowej, należy dokonać sprawdzenia zgodności wykonania linii kablowej, kabli i osprzętu oraz wykonać pomiary pomontażowe i sporządzić dokumentację powykonawczą. Dokumentacja powykonawcza powinna zawierać szczegółową lokalizację wybudowanych elementów, uwzględniając zmiany wprowadzone w trakcie realizacji za zgodą Inwestora oraz zawierać protokoły pomiarów i badań wymaganych parametrów technicznych z normą N SEP-E-004.

W ramach przebudowy ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim przewiduje się wymianę 6 słupów energetycznych będących w kolizji z projektowanym układem drogowym z wymianą przewodów linii komunalnej nN AsXSn. Do przebudowy linii napowietrznej nN zastosować przewody samonośne o żyłach aluminiowych i izolacji z polietylenu usieciowanego, odporne na promieniowanie UV i rozprzestrzenianie się płomienia typu AsXSn 4x70mm² oraz AsXSn 2x25 dla linii oświetlenia.

Istniejące kolidujące słupy linii napowietrznej nN wykonane z żerdzi żelbetonowej należy przebudować w miejsca bezkolizyjne na słupy wykonane z żerdzi wirowanych strunobetonowych typu E, z zachowaniem wymogów wysokościowych linii nN, oprawy oświetlenie ulicznego z istniejących słupów należy przewiesić na nowe słupy. W przypadku słupa nr 11 oprawę należy przenieść na nowy słup oświetleniowy rurowy, zgodnie z odrębnym opracowaniem.

Projektowane słupy wirowane typu E należy ustawić zgodnie z planem pokazanym na rys. 1, w otworze wierconym na głębokość zgodnie z poniższym doborem o średnicy 0,55 m. Na dnie odwiertu należy ustawić płytę stopową (np. trylinkę). Tak usytuowaną żerdź należy zabezpieczyć betonem B-15 oraz od góry przysypać 40 cm warstwą gruntu rodzimego. Projektowaną linię niskiego napięcia należy zawiesić na nowo projektowanych słupach. Następnie przyłącza napowietrzne należy odtworzyć zgodnie z planem sytuacyjnym rys.1.

Uziemienia odtworzyć zgodnie ze stanem istniejącym, a w przypadku braku- w miejscu rozgałęzienia, tj. przy słupie nr 14, 11, 9 zachowując wymogi normy N-SEP E-001. Uziemienie wykonać za pomocą bednarki ocynkowanej FeZn 30x4mm układanej w rowie na głębokości około 1m oraz na jej odcinku wykonanymi uziomami punktowymi o długości 3m i połączyć z bednarką poprzez skręcanie. Bednarkę połączyć w słupie.

Projektowane słupy zostały dobrane wg. Katalogu Linii Napowietrznych Niskiego Napięcia z przewodami samonośnymi o powłoce z polietylenu usieciowanego o przekrojach 25÷120mm² na żerdziach wirowanych i ŻN LnNi-ENSTO.

Przed przystąpieniem do prac należy uzgodnić możliwości i czas trwania wyłączenia z PGE Dystrybucja S.A. Kable elektroenergetyczne należy zidentyfikować przed ich mufowaniem i zabezpieczeniem.

Całość robót wraz z dokumentacją powykonawczą, należy przed włączeniem do sieci zgłosić do odbioru Inwestorowi.

Przebudowywany kabel średnio napięcia oraz kabli i linie nap. niskiego napięcia wg. warunków przebudowy są własnością PGE Dystrybucja S.A. Podczas przebudowy należy przestrzegać procedur zgodnie z warunkami PGE Dystrybucja. Przed rozpoczęciem prac na kablu należy poinformować Właścicieli nie później niż określa to Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

5.2. Szczegółowy zakres przebudowy kabli SN

Przebudowywany kabel średniego napięcia jest Własnością PGE Dystrybucja S.A. . W związku z kolizją z projektowanym układem drogowym należy przebudować kabel poza jezdnię zgodnie z planem sytuacyjnym. Podczas wykonywania prac ziemnych należy wykonać przekopy kontrolne w celu jego zlokalizowanego w obecności służ PGE.

Nr kolizji	Typ kabla ist. [m]	Typ kabla proj. [m]	Relacja		Długość ist. kabla demontowanego [m]	Długość proj. kabla [m]
			Od	Do		
SN1.1	XRUHAKXS 3x1x240mm ²	XRUHAKXS 3x1x240mm ²	ST 66-Z036	ST 66-Z023	61	69
SN1.2	XRUHAKXS 3x1x240mm ²	XRUHAKXS 3x1x240mm ²	ST 66-Z036	ST 66-Z023	115	121

Pozostałe sieci średniego napięcia przecinają poprzecznie układ drogowy. Zgodnie z danymi otrzymanymi od PGE Dystrybucja S.A. kable są zabezpieczone rurą osłonową. Podczas prac ziemnych w tym rejonie należy zachować szczególną uwagę i prowadzić prace ręcznie po przeprowadzeniu zasadniczej odkrywki. W przypadku odkrycia podczas korytowania należy zabezpieczyć rurami dzielonymi w kolorze czerwonym. Należy odtworzyć oznakowanie kabla folią koloru czerwonego. W przypadku uszkodzenia izolacji podczas robót ziemnych Wykonawca własnym staraniem usunie usterkę.

5.3. Szczegółowy zakres przebudowy kabli nN

Poniżej przedstawiono szczegółowe opisy przebudów niskiego napięcia.

5.3.1. Szczegółowy zakres prac prowadzonych w obrębie kabli na majątku PGE Dystrybucja

W związku z kolizją z projektowanym układem drogowym należy przebudować kabel poza jezdnię zgodnie z planem sytuacyjnym. Podczas wykonywania prac ziemnych należy wykonać przekopy kontrolne w celu jego zlokalizowanego w obecności służ PGE.

Nr kolizji	Typ kabla ist. [m]	Typ kabla proj. [m]	Relacja		Długość ist. kabla demontowanego [m]	Długość proj. kabla [m]
			Od	Do		
nN1	YAKY 4x120 mm ²	YAKY 4x120 mm ²	ST 66-0062	ZK przy Orzeszkowej 35	69	77
nN2	YAKXS 4x35 mm ²	YAKXS 4x35 mm ²	ZK p66-0092-06-01P	Słup nr 4a	30	32
nN3	YAKY 4x120 mm ²	YAKY 4x120 mm ²	ST 6-0092	ZK p66-0092-06-01P	45	48
nN4	YAKY 4x120 mm ²	YAKY 4x120 mm ²	ST 6-0092	Sł nr 6	45	48

Pozostałe sieci niskiego napięcia w przypadku odkrycia podczas korytowania należy zabezpieczyć rurami dzielonymi w kolorze niebieskim. Należy odtworzyć oznakowanie kabla folią koloru niebieskiego. W przypadku uszkodzenia izolacji podczas robót ziemnych Wykonawca własnym staraniem usunie usterkę.

5.3.2. Szczegółowy zakres prac prowadzonych w obrębie linii napowietrznej na majątku PGE Dystrybucja

W związku z przeprojektowaniem słupów energetycznych i zmianą długości przęseł projektuje się wymianę przewodu pomiędzy słupami nr 15 a 8-9 na AsXSn 4x70+2x25mm². Na słupach nr 14 oraz nr 9 istniejące przyłącza napowietrzne podlegają zachowaniu. W związku ze zmianą lokalizacji słupa zmieni się długość przyłączy. Ze słupa nr 14 odchodzą 3 przyłącza napowietrzne. Należy przewiesić skracane, istniejące przyłącze do posesji Orzeszkowej 40, natomiast odtworzyć 2 wydłużane przyłącza nowym przewodem AsXSn 4x25mm² do posesji Orzeszkowej 41 oraz 43. Z słupa nr 9 należy odtworzyć skracane przyłącza do posesji Orzeszkowej 33.

Projektowane przewody sieci komunalnej zawieszać z naprężeniem 25MPa, w przypadku przyłączy 20MPa.

Miejsca posadowienia projektowanych słupów oraz linii pokazano na planie zagospodarowania terenu [rys. 1].

Rosnące drzewa / krzewy wchodzące w kolizję z przebudowywaną linią napowietrzną, należy poddać pracy przycięcia koron. Zabieg ten należy przeprowadzić wg. odpowiednich dopuszczalnych reguł sztuki

ogrodowej i przepisów. Zabieg nie może doprowadzić do zniszczenia drzewa. W przypadku konieczności dużej przycinki należy zapewnić nadzór dendrologiczny.

Odbudowę przyłączy należy realizować w porozumieniu z Właścicielami obiektu zasilanego. Z przełączaniem zasilania należy dążyć aby zminimalizować czasu trwania przerwy dostawy energii.

Przy realizacji Wykonawca powinien wymienić osprzęt sieciowy również na słupach granicznych z przebudowywanymi odcinkami aby móc zrealizować przełączenie linii AL na linie samonośną AsXSn.

Na istniejących słupach energetycznych zamontowane jest oświetlenie uliczne. Na potrzeby usunięcia kolizji z projektowanym układem drogowym należy istniejące oprawy przenieść na projektowane żerdzie. Podczas demontażu w przypadku stwierdzenia złego stanu technicznego opraw oraz osprzętu z nimi związanego należy takową oprawę wymienić wraz z źródłem światła na nowe.

Nr kolizji	Typ kabla ist. [m]	Typ kabla proj. [m]	Relacja		Długość ist. kabla demontowanego [m]	Długość proj. kabla [m]
			Od	Do		
nN5	Al. 4x50+70	AsXSn 4x70+2x25	Sł nr 15	Sł nr 9	240	255
	AsXSn 4x25	AsXSn 4x25	Sł nr14	Ul. Orzeszkowej 43	17	19
	AsXSn 4x16	AsXSn 4x25		Ul. Orzeszkowej 41	28	30

W związku z zachowaniem lub zmianą mieszczącą się w przedziale do 0,3m niwelety drogi projektowanej do stanu istniejącego słupy wraz z liniami nie wymagających przebudowy pozostają w stanie niezmiennym zachowując wymagana wysokość zawieszenia przewodów.

- **Uziemienie ochronne-robocze**

Uziemienie ochronno-robocze w sieci niskiego napięcia należy wykonać zgodnie z wymogami normy N SEP E-001. Uziemienie należy wykonać na początku linii i na końcu każdego odgałęzienia. Uziemienie nie może przekraczać 30Ω .

Uziemienie wykonać za pomocą bednarki ocynkowanej FeZn 30x4mm układanej w rowie oraz na jej odcinku wykonanymi uziomami punktowymi o długości 3m i połączyć z bednarką poprzez skręcanie. W razie braku uzyskania wymaganej wartości uziemienia podczas pomiarów kontrolnych, należy dobić uziom pionowy w wymaganej ilości do momenty uzyskania wymaganej wartości. Bednarkę połączyć w słupie.

- **Ochrona odgromowa**

Należy poprowadzić bednarkę ocynkowaną FeZn 30x4mm wzdłuż linii napowietrznej podłączając elementy konstrukcji słupowej. Wartość rezystancji uziemiania odgromowego słupów linii nN nie może przekraczać 10Ω . W razie braku uzyskania wymaganej wartości uziemienia podczas pomiarów kontrolnych, należy dobić uziom pionowy w wymaganej ilości do momenty uzyskania wymaganej wartości.

- **Ochrona od przepięć**

Ograniczniki przepięć należy stosować w przypadku :

- W słupowych stacjach transformatorowych zasilających sieć nN (na początku obwodu), po jednym komplecie na odejściu każdej linii.
- W miejscach uziemienia przewodu ochronno-neutralnego PEN.
- W miejscach przyłączenia do linii izolowanych linii napowietrznych z przewodami gołymi. Wymaganie to nie dotyczy przyłączy.
- W miejscach zasilania linii napowietrznej linią kablową lub przy zejściach przyłączy kablowych z linii napowietrznej.

Napięcie trwałej pracy ograniczników przepięć nie może być niższe niż 440V dla napięć przewodowych i 275V dla napięć fazowych a znamionowy prąd wyładowczy powinien wynosić 5kA. Rezystancja uziemienia ogranicznika nie powinna przekraczać 10 Ω . Należy stosować ograniczniki przepięć z zaciskami przebijającymi izolację. Roboty związane z liniami napowietrznymi wykonać zgodnie z normą PN-E-05100-1.

- **Dobór konstrukcji wsporczych**

Słup nr 9

Słup z przyczyny powstania drogi dojazdowej został cofnięty od swojej pierwotnej lokalizacji. Należy go wykonać w formie słupa krańcowego.

$$P_{uwd} \geq P_{uw}$$

gdzie:

P_{uwd} – dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

P_{uw} – obliczone obciążenie słupa [daN]

$$P_{uw} = \sqrt{P_u^2 + P_z^2}$$

gdzie:

P_{ug} – dopuszczalne obciążenie linii głównej

$$P_u = N_{pg} + N_r$$

gdzie:

N_{pg} – wypadkowy naciąg obliczeniowy linii głównej [daN]

$$N_{pg} = 2 \cdot (N_{osw} + N_{LG}) \cdot \cos\left(\frac{\alpha}{2}\right)$$

gdzie:

N_{osw} – przyjęty naciąg przewodów linii oświetlenia

N_{LG} – przyjęty naciąg przewodów linii głównej

α – kąt linii głównej

N_r – wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]

P_{uo} – dopuszczalne obciążenie linii odciągowej

$$P_z = P_o + N_r + P_s$$

gdzie:

P_o – obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia ulicznego [daN]

N_r - wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]
 P_s - obciążenie wiatrem słupa [daN]

Obliczenie

$$P_{uw} = \sqrt{P_{uw}^2 + P_z^2} = 683,12 [daN]$$

$$10000 \geq 683,12$$

Dobrano słup K3-10,5/10 o fundamencie UP4+UP2 o głębokości zakopania $t = 2,4m$, wysokość zawieszenia przewodów $h_p = 8,2m$.

Słup ST.10

Słup z przyczyny powstania ścieżki rowerowej został przesunięty w projektowany chodnik.

$$P_{ud} \geq P_u$$

gdzie:

P_{ud} – dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

P_u – obliczone obciążenie słupa [daN]

$$P_u = P_n + P_{p_{osw}} + P_{p_{LG}} + P_o + P_s + 0,2 \cdot P_r$$

gdzie:

P_n - wypadkowy naciąg obliczeniowy linii głównej [daN]

$$P_n = 2 \cdot (N_{osw} + N_{LG}) \cdot \cos\left(\frac{\alpha}{2}\right)$$

gdzie:

N_{osw} – przyjęty naciąg przewodów linii oświetlenia

N_{LG} – przyjęty naciąg przewodów linii głównej

α – kąt linii głównej

$P_{p_{LG}}$ - obciążenie wiatrem przewodów linii głównej [daN]

$$P_{p_{LG}} = w_a \cdot a$$

gdzie:

w_a – jednostkowe obciążenie linii wiatrem

a – długość przęsła

P_o - obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia ulicznego [daN]

P_s - obciążenie wiatrem słupa [daN]

P_r - wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]

$$\begin{aligned} P_u &= P_n + P_{p_{LG}} + P_o + P_s + 0,2 \cdot P_r = 2 \cdot (630 + 300) \cdot \cos\left(\frac{169}{2}\right) + 1,28 \cdot 41 + 22 + 60 \\ &= 348,42 [daN] \end{aligned}$$

$$430 \geq 348,42$$

Dobrano słup N2-10,5/4,3 o fundamencie UP1+UP2 o głębokości zakopania $t = 2,3m$, wysokość zawieszenia przewodów $h_p = 8,2m$.

Słup ST.11

Słup z przyczyny powstania zatoki autobusowej został przesunięty poza projektowaną ścieżkę rowerową

$$P_{ud} \geq P_u$$

gdzie:

P_{ud} – dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

P_u – obliczone obciążenie słupa [daN]

$$P_u = P_n + P_{p_{osw}} + P_{p_{LG}} + P_o + P_s + 0,2 \cdot P_r$$

gdzie:

P_n – wypadkowy naciąg obliczeniowy linii głównej [daN]

$$P_n = 2 \cdot (N_{osw} + N_{LG}) \cdot \cos\left(\frac{\alpha}{2}\right)$$

gdzie:

N_{osw} – przyjęty naciąg przewodów linii oświetlenia

N_{LG} – przyjęty naciąg przewodów linii głównej

α – kąt linii głównej

$P_{p_{LG}}$ – obciążenie wiatrem przewodów linii głównej [daN]

$$P_{p_{LG}} = w_a \cdot a$$

gdzie:

w_a – jednostkowe obciążenie linii wiatrem

a – długość przęsła

P_o – obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia ulicznego [daN]

P_s – obciążenie wiatrem słupa [daN]

P_r – wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]

$$P_u = P_n + P_{p_{LG}} + P_o + P_s + 0,2 \cdot P_r = 2 \cdot (630 + 300) \cdot \cos\left(\frac{157}{2}\right) + 1,28 \cdot 41 + 22 + 60$$

$$= 518,97 \text{ [daN]}$$

$$600 \geq 518,97$$

Dobrano słup N3-10,5/6 o fundamencie UB2 o głębokości zakopania $t=2,3m$, wysokość zawieszenia przewodów $h_p=8,2m$.

Słup ST.12

Słup z przyczyny zmiany kąta przęsła należało przebudować ze słupa przelotowego na narożny

$$P_{ud} \geq P_u$$

gdzie:

P_{ud} – dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

P_u – obliczone obciążenie słupa [daN]

$$P_u = P_n + P_{p_{osw}} + P_{p_{LG}} + P_o + P_s + 0,2 \cdot P_r$$

gdzie:

P_n – wypadkowy naciąg obliczeniowy linii głównej [daN]

$$P_n = 2 \cdot (N_{osw} + N_{LG}) \cdot \cos\left(\frac{\alpha}{2}\right)$$

gdzie:

N_{osw} – przyjęty naciąg przewodów linii oświetlenia

N_{LG} – przyjęty naciąg przewodów linii głównej

α – kąt linii głównej

$P_{p_{LG}}$ – obciążenie wiatrem przewodów linii głównej [daN]

$$P_{p_{LG}} = w_a \cdot a$$

gdzie:

w_a – jednostkowe obciążenie linii wiatrem

a – długość przęsła

P_o – obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia ulicznego [daN]

P_s – obciążenie wiatrem słupa [daN]

P_r – wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]

$$P_u = P_n + P_{p_{LG}} + P_o + P_s + 0,2 \cdot P_r = 2 \cdot (630 + 300) \cdot \cos\left(\frac{170}{2}\right) + 1,28 \cdot 48 + 22 + 60 \\ = 347,31 \text{ [daN]}$$

$$430 \geq 347,31$$

Dobrano słup N2-10,5/4,3 o fundamencie UP1+UP2 o głębokości zakopania $t = 2,3\text{m}$, wysokość zawieszenia przewodów $h_p = 8,2\text{m}$.

Słup ST.13

Słup z przyczyny powstania ścieżki rowerowej został przesunięty w zieleń.

$$P_{ud} \geq P_u$$

gdzie:

P_{ud} – dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

P_u – obliczone obciążenie słupa [daN]

$$P_u = P_p + P_o + P_r$$

gdzie:

P_p – obciążeniem wiatrem przewodów [daN]

$$P_p = a \cdot \sum W_a$$

gdzie:

w_a – jednostkowe obciążenie linii wiatrem

a – długość przęsła

P_o – obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia ulicznego [daN]

P_r – wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]

$$P_u = (a \cdot \sum W_a) + P_o + P_r = 2 \cdot (630 + 300) \cdot 1,28 \cdot 41 + 22 + 60 = 170,15 \text{ [daN]}$$

$$250 \geq 170,15$$

Dobrano słup P1-10,5 o fundamencie UP1+UP2 o głębokości zakopania $t = 2,0\text{m}$, wysokość zawieszenia przewodów $h_p = 8,2\text{m}$.

Słup ST.14

Słup z przyczyny powstania ścieżki rowerowej został przesunięty w zieleń.

$$P_{ud} \geq P_u$$

gdzie:

P_{ud} – dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

P_u – obliczone obciążenie słupa [daN]

$$P_u = P_p + P_o + P_r$$

gdzie:

P_p - obciążeniem wiatrem przewodów [daN]

$$P_p = a \cdot \sum W_a$$

gdzie:

w_a - jednostkowe obciążenie linii wiatrem

a - długość przęsła

P_o - obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia ulicznego [daN]

P_r - wypadkowa wartość składowej naciągu podstawowego przewodów przyłączy, prostopadłej do kierunku linii [daN]

$$P_u = (a \cdot \sum W_a) + P_o + P_r = 2 \cdot (630 + 300) \cdot 1,28 \cdot 42 + 22 + 60 + 0,2 \cdot 675 = 307,3 [daN]$$

$$430 \geq 307,3$$

Dobrano słup P3-10,5 o fundamencie UB1 o głębokości zakopania $t = 2,2m$, wysokość zawieszenia przewodów $h_p = 8,2m$.

6. ZESTAWIENIE PODSTAWOWYCH MATERIAŁÓW

6.1. Majątek PGE Dystrybucja S.A.

Elementy projektowane
1. Mufa kablowa przelotowa SN 120-240mm – 12szt.
2. Mufa kablowa przelotowa nN 16-50 – 1 kpl.
3. Mufa kablowa przelotowa nN 50-150– 5 kpl.
4. Kabel XRUHAKXS 3x1x240mm ² –190m
5. Kabel YAKY 4x120mm ² - 173m
6. Kabel YAKXS 4x35 mm ² - 32m
7. Przewód AsXS _n 4x70+2x25 mm ² - 255m
8. Przewód AsXS _n 4x25 mm ² - 49m
9. Słup wirowany P3-10,5- 1 szt.
10. Słup wirowany P1-10,5- 1 szt.
11. Słup wirowany N2-10,5/4,3- 2 szt.
12. Słup wirowany N3-10,5/6- 1 szt.
13. Słup wirowany K3-10,5/10- 1 szt.
14. Ogranicznik przepięć linii napowietrznej przebijający izolację 5kV- 4kpl.
15. Zestaw uziomów punktowych wraz z bednarką- 5kpl.

16. Rura RHDPEk-S 160 – 64m
17. Rura RHDPEd 160 – 197m
18. Rura RHDPEk-S 110 – 84m
19. Rura RHDPEd 110 – 145m
20. Rura RHDEPE 40/3,7 – 311m

7. ZESTAWIENIE MATERIAŁÓW DEMONTOWANYCH

Elementy demontowane
1. kabel SN 3x XRUHAKXS 1x240mm ² –180m
2. kabel nN YAKY 4x120–159m
3. kabel nN YAKY 4x35–30m
4. Al. 4x50+70mm ² –240m
5. AsXSn 4x25mm ² –17m
6. AsXSn 4x16mm ² –28m
7. słupy żelbetonowe- 6szt.

Należy wykonać fizyczny demontaż linii kablowej i dostarczyć do Rejonu Energetycznego Tomaszów Mazowiecki protokołu utylizacji.

Po realizacji zadania należy uaktualnić zasoby geodezyjne o demontażu i nowe lokalizacje przebudowywanych kabli

8. UWAGI KOŃCOWE

- Przed przystąpieniem do robót ziemnych szczegółowo zapoznać się z usytuowaniem urządzeń podziemnych wykazanych na zatwierdzonych na Naradzie Koordynacyjnej podkładach geodezyjnych oraz zaleceniami protokołu.
- W czasie prowadzenia robot ziemnych należy zachować ostrożność ze względu na możliwość napotkania niewskazanych urządzeń podziemnych.
- Wszystkie prace przy demontażu i montażu nowych odcinków kabli należy wykonać przy zachowaniu przepisów BHP, N SEP-E-004, PN-5100 oraz Standardów w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.
- Oznaczenia muf , linii kablowych oraz napowietrznych wykonać zgodnie ze Standardami PGE Dystrybucja S.A tom 10.
- Na okres prowadzonych prac należy w porozumieniu z PGE Dystrybucja S.A. odłączyć urządzenia od napięcia.

-
- Po ułożeniu kabli przed zasypaniem wykopów złączy/słupów muszą być one odebrane przez Inwestora oraz PGE Dystrybucja S.A.

9. UPRAWNIENIA IZBY

**Łódzka Okręgowa
Izba Inżynierów Budownictwa**
91-425 Łódź, ul. Północna 39
tel. 42 632 97 39, fax 42 630 56 39
NIP 725-18-49-050, REGON 473043690

Łódź, dnia 26 marca 2021 r.

**Łódzka Okręgowa Izba Inżynierów Budownictwa
Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna**

OKK/454/1197/21

sygn. akt. KK/D/7131-2/4443/20

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (*tekst jedn.: Dz. U. z 2019 r., poz. 1117*) i art. 12 ust. 1, ust. 2, ust. 3 i ust. 4c pkt 3, art. 13 ust. 1, ust. 3 i ust. 4, art. 14 ust. 1 pkt 4c i ust. 3 pkt 5 oraz art. 15a ust. 22 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (*tekst jedn.: Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późn. zm.*), po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym, Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa stwierdza, że

Pan Mateusz Dawid Lasoń

magister inżynier
kierunek elektrotechnika

urodzony dnia 16 czerwca 1990 r. w Piotrkowie Trybunalskim

otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

numer ewidencyjny LOD/4443/PWBE/20

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych.**

Pan Mateusz Lasoń jest upoważniony do:

- 1) projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i technicznych, sprawowania nadzoru autorskiego oraz kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne, sieci trakcyjne metra, wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi zasilania, w tym kolejowej, trolejbusowej i tramwajowej sieci trakcyjnej, sieci trakcyjne metra oraz elektrycznego ogrzewania rozjazdów, zgodnie z art. 14 ust. 3 pkt 5 oraz art. 15a ust. 22 ustawy Prawo budowlane;
- 2) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, zgodnie z art. 15a ust. 1 ustawy Prawo budowlane;
- 3) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzorowania i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów oraz do wykonywania nadzoru inwestorskiego, zgodnie z art. 13 ust. 3 ustawy Prawo budowlane;
- 4) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych, zgodnie z art. 13 ust. 4 ustawy Prawo budowlane, z zastrzeżeniem art. 62 ust. 5 ustawy Prawo budowlane.

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*tekst jedn.: Dz. U. z 2020 r., poz. 256 z późn. zm.*) odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Łodzi, w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

Zgodnie z treścią art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego:

§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. 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.

W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Skład Orzekający Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej
Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa:

Przewodniczący Składu Orzekającego OKK ŁOIIB
dr inż. Ryszard Mes

Członek Składu Orzekającego OKK ŁOIIB
mgr inż. Wiktor Jakubowski

Członek Składu Orzekającego OKK ŁOIIB
mgr inż. Tomasz Kluska



Otrzymują:

1. Wnioskodawca;
2. Rada Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego;
4. a/a.

Łódź, dnia 22 czerwca 2022 r.

**Łódzka Okręgowa Izba Inżynierów Budownictwa
Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna**

OKK/613/2116/22
sygn. akt. KK/D/7131-2/4722/21

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (*tekst jedn.: Dz. U. z 2019 r., poz. 1117*) i art. 12 ust. 1, ust. 2, ust. 3 i ust. 4c pkt 3, art. 13 ust. 1, ust. 3 i ust. 4, art. 14 ust. 1 pkt 4c i ust. 3 pkt 5 oraz art. 15a ust. 22 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (*tekst jedn.: Dz. U. z 2021 r., poz. 2351 z późn. zm.*), po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym, Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa stwierdza, że

Pani Barbara Majewicz

magister inżynier
kierunek elektrotechnika

urodzona dnia 4 grudnia 1986 r. w Bełchatowie

otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

numer ewidencyjny LOD/4722/PWBE/22

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych.**

Pani Barbara Majewicz jest upoważniona do:

- 1) projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i technicznych, sprawowania nadzoru autorskiego oraz kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne, sieci trakcyjne metra, wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi zasilania, w tym kolejowej, trolejbusowej i tramwajowej sieci trakcyjnej, sieci trakcyjne metra oraz elektrycznego ogrzewania rozjazdów, zgodnie z art. 14 ust. 3 pkt 5 oraz art. 15a ust. 22 ustawy Prawo budowlane;
- 2) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, zgodnie z art. 15a ust. 1 ustawy Prawo budowlane;
- 3) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzorowania i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów oraz do wykonywania nadzoru inwestorskiego, zgodnie z art. 13 ust. 3 ustawy Prawo budowlane;
- 4) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych, zgodnie z art. 13 ust. 4 ustawy Prawo budowlane, z zastrzeżeniem art. 62 ust. 5 ustawy Prawo budowlane.

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*tekst jedn.: Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.*) odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwołanie decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Łodzi, w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

Zgodnie z treścią art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego:

§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. 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.

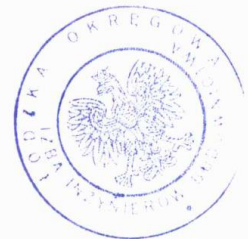
W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Skład Orzekający Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej
Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa:

Przewodnicząca Składu Orzekającego OKK ŁOIIB
mgr inż. Maria Lisowska

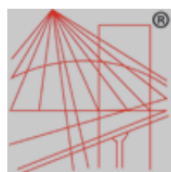
Członek Składu Orzekającego OKK ŁOIIB
mgr inż. Tomasz Kluska

Członek Składu Orzekającego OKK ŁOIIB
dr inż. Szymon Langier



Otrzymują:

1. Wnioskodawca;
2. Rada Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego;
4. a/a.



P O L S K A
I Z B A
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

ŁOD-C2T-L7Y-UAS *

Pan Mateusz Dawid LASOŃ o numerze ewidencyjnym ŁOD/IE/0088/21

adres zamieszkania [REDACTED]

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

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2023-06-01 do 2024-05-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2023-05-30 17:21:05 roku przez:

Jacek Szer, Przewodniczący Rady Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 781 K.c.

§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarcza złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.

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



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

ŁOD-Q89-K5N-BX9 *

Pani Barbara MAJEWICZ o numerze ewidencyjnym ŁOD/IE/0146/22

adres zamieszkania [REDACTED]

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

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2022-09-01 do 2023-08-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2022-09-01 13:12:24 roku przez:

Piotr Parkitny, Zastępca Przewodniczącego Rady Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 781 K.c.

§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarczy złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.

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

10. WARUNKI USUNIĘCIA KOLIZJI

Tomaszów Mazowiecki dnia 29-06-2022r.

Nr 10/06/2022

**Zarząd Dróg Powiatowych
w Tomaszowie Mazowieckim
ul. Św. Antoniego 41
97-200 Tomaszów Mazowiecki**

WARUNKI USUNIĘCIA KOLIZJI

PGE Dystrybucja S.A. („Spółka”) odpowiadając na wniosek z dnia 17-06-2022r. nr 06-KAN-004227-2022 dotyczący usunięcia kolizji istniejącej sieci elektroenergetycznej z inwestycją określa się następujące warunki przebudowy/przeniesienia urządzeń elektroenergetycznych wchodzących w skład sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A., kolidujących z projektowaną inwestycją:

przebudowa drogi DP 4337E

1. Miejsce występowania kolizji: **ul. E. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim**
2. Istniejące urządzenia elektroenergetyczne wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące własnością PGE Dystrybucja S.A.:

1. linia kablowa 15 kV w ciągu 15 kV "Tomaszów 2 -Zawadzka" typu: 3x(XRUHAKXs 1x240 /50 mm²);
2. linia kablowa 15 kV w ciągu 15 kV "Tomaszów 2 -Brojlery" typu: 3x(XRUHAKXs 1x 120 /50 mm²);
3. linia kablowa 0,4 kV typu YAKXs 4x120 mm² od stacji transformatorowej 15/0,4 kV 6-00092 Tomaszów Mazowiecki do złącza ZK-3 - obwód nr 6;
4. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x35 mm² od złącza kablowego Zk-3 do słupa nr 4a - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Maz - obwód nr 6;
5. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x120 mm²; YAKY 4x120 mm²- obwód nr 5 ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
6. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x120 mm² - obwód nr 8 - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
7. linia kablowa oświetlenia ulicznego : YAKXs 4x35 mm² wraz z słupami oświetleniowymi – obwód nr 1 - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;

Stan techniczny urządzeń elektroenergetycznych jest dobry oraz umożliwia ich wykorzystywanie do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców zgodnie z przepisami prawa i wymogami dla tego typu urządzeń oraz celem, dla którego mają służyć. Przedmiotowe urządzenia elektroenergetyczne są stale wykorzystywane do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców.

3. Ewentualna zmiana lokalizacji urządzeń wskazanych w pkt. 2 jest możliwa wyłącznie w przypadku zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji i pokrycia wszystkich kosztów związanych ze zmianą lokalizacji ww. urządzeń. (projekt umowy wg wzoru nr 3a).

4. W celu usunięcia przewidywanej (występującej) kolizji urządzeń elektroenergetycznych należy:

- a) przebudować/przenieść/odtworzyć urządzenia wskazane w pkt. 2, stosując Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A., w następującym zakresie:

- i. Linie napowietrzne średniego napięcia – TOM3
- ii. Linie kablowe SN - TOM 4;
- iii. Linie napowietrzne i kablowe niskiego napięcia – TOM 6

-
- iv. Normy i przepisy – TOM 9;
 - v. Opisy i oznaczenia elementów sieci dystrybucyjnej – TOM 10;
- b) opracować projekt budowlany i wykonawczy, zawierający oddzielną część dotyczącą przebudowy/przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A. oraz sporządzić na jego podstawie kosztorys inwestorski.
 - c) prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej. W przypadku konieczności wyłączenia, niezbędne jest uzyskanie zgody PGE Dystrybucja i ustalenie warunków wyłączenia. *Należy przewidzieć konieczność zabezpieczenia ciągłości dostaw energii elektrycznej.*
 - d) przed zawarciem umowy usunięcia kolizji uzgodnić dokumentację techniczno-prawną (lit. b)) wraz z kosztorysem inwestorskim z: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź w zakresie przebudowy/przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych,
 - e) uzyskać niezbędne pozwolenia na budowę przeniesionych/odtworzonych urządzeń lub dokonać zgłoszenia, o którym mowa w art. 30 Ustawy z dnia 7.07.1994 r. Prawo Budowlane (t. j. Dz.U. z 2019 r. poz. 1186).
 - f) przed zawarciem umowy usunięcia kolizji należy pozyskać i dostarczyć Spółce – własnym kosztem i staraniem (łącznie z wpisem w stosownych księgach wieczystych dla przypadków, dla których to możliwe) tytuł prawny do nieruchomości, na której zlokalizowane zostaną przenoszone/odtworzone urządzenia elektroenergetyczne PGE Dystrybucja S.A. po usunięciu kolizji w postaci:
 - i. Nieodpłatnej dla Spółki, bezterminowej służebności przesyłu na rzecz PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie o treści: *„Służebność przesyłu zostaje ustanowiona na rzecz PGE Dystrybucja S.A. i jej następców prawnych lub nabywców urządzeń, na okres nieoznaczony, i że wygasa najpóźniej wraz z likwidacją przedsiębiorstwa. Służebność będzie polegać na prawie korzystania z nieruchomości obciążonej na której znajdują się urządzenia elektroenergetyczne w tym urządzenia powiązane, polegającej w szczególności na prawie do utrzymywania na niej urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, dystrybucji/przesyłu energii elektrycznej za ich pośrednictwem, prawie dostępu i dojazdu do nich niezbędnym sprzętem, usuwania awarii, dokonywania napraw, wykonywania czynności eksploatacyjnych, w tym modernizacji, konserwacji, kontroli przeglądów, wymiany, przebudowy, remontu, rozbudowy i demontażu”. Integralną częścią aktu notarialnego zawierającego oświadczenie o ustanowieniu służebności przesyłu będzie załącznik graficzny określający położenie urządzeń na nieruchomości objętej służebnością przesyłu, przy czym akt notarialny zawierający oświadczenie o ustanowieniu na rzecz Spółki służebności przesyłu zostanie sporządzony przed demontażem urządzeń. W przypadku, gdy służebność ustanawiana jest poprzez złożenie jednostronnego oświadczenia przez właściciela lub użytkownika wieczystego gruntu, akt notarialny powinien zostać dostarczony Spółce w terminie 7 dni od złożenia takiego oświadczenia z uwagi na ciążyący na Spółce obowiązek podatkowy w podatku od czynności cywilno-prawnych.*
 - ii. decyzji zezwalającej PGE Dystrybucja S.A. na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym, w sytuacji, gdy przebudowywane urządzenia po zakończeniu procesu usunięcia kolizji zostaną w całości zlokalizowane w pasie drogowym. W sytuacji zaś, gdy przebudowywane urządzenia wykorzystywane są wyłącznie na cele związane z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego, a także na cele związane z potrzebami obsługi użytkowników ruchu, a koszt usunięcia kolizji zgodnie z przepisami prawa ponieść powinna Spółka – zobowiązanie Inwestora do

-
- nieodpłatnego, umownego użyczenia PGE Dystrybucja S.A. pasa drogowego w celu lokalizacji urządzeń elektroenergetycznych;
- iii. w przypadku kolizji z drogami - tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, na których zlokalizowane zostaną przebudowane urządzenia, w postaci decyzji administracyjnej wydanej w oparciu o art. 124 lub art. 124a ustawy o gospodarce nieruchomościami, (t. j. Dz.U. z 2020r. poz. 65) z wpisem do właściwych ksiąg wieczystych;
- iv. w przypadku kolizji z drogami – decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej (ZRiD) wydanej w trybie ustawy z dnia 10 kwietnia 2003r. o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych (t. j. Dz.U. z 2018r. poz.1474) z wpisem do właściwych ksiąg wieczystych;
- g) przedłożyć do uzgodnienia harmonogram wykonywania prac związanych z usunięciem kolizji,
- h) zdemontować/przebudować/przenieść/odtworzyć urządzenia związane z usunięciem kolizji,
- i) rozliczyć się ze Spółką z materiałów pochodzących z demontażu urządzeń elektroenergetycznych związanych z usunięciem kolizji.
- j) podpisać protokół zdawczo-odbiorczy po zakończeniu usuwania kolizji.
5. Najpóźniej w dniu podpisania protokołu odbioru technicznego Inwestor udzieli Spółce lub zapewni udzielenie przez wykonawcę robót lub dostawcę materiałów 36-miesięcznej gwarancji, liczonej od dnia pozytywnego odbioru technicznego, na wykonane roboty budowlano-montażowe i zabudowane urządzenia elektroenergetyczne.
6. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji wskazanej w pkt. 3 oraz zawierającej oświadczenia, o których mowa w pkt. 8 i 9 poniżej.
7. Zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji jest warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących z inwestycją urządzeniach elektroenergetycznych.
8. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz akceptuje, że urządzenia elektroenergetyczne, które podlegają przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie w ramach usunięcia kolizji stanowią własność Spółki zarówno w trakcie usuwania kolizji, jak i po usunięciu kolizji. Ponadto Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany oraz akceptuje, iż nakłady na istniejące urządzenia Spółki, urządzenia odtworzone w całości bądź w części z innych elementów niż pochodzące z demontażu oraz nowo wybudowane urządzenia stają się własnością Spółki z chwilą połączenia z siecią elektroenergetyczną Spółki. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarta będzie informacja, iż usunięcie kolizji wiąże się z obowiązkiem wydania Spółce do niezakłóconego posiadania części sieci elektroenergetycznych (w tym urządzeń elektroenergetycznych), która uległa przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie wraz z nakładami oraz nowo wybudowanymi urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji, w oparciu o podpisany obustronnie protokół zdawczo-odbiorczy. Inwestor potwierdza i akceptuje powyższe.

9. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz akceptuje warunek, że w przypadku współfinansowania planów inwestycyjnych Inwestora ze środków wspólnotowych, Inwestor zobowiązany jest zrealizować inwestycję w sposób, który umożliwi Inwestorowi wydanie Spółce do niezakłóconego posiadania część sieci elektroenergetycznych (w tym urządzeń elektroenergetycznych), która uległa przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie wraz z nakładami oraz nowo wybudowanymi urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji, w oparciu o podpisany obustronnie protokół zdawczo-odbiorczy. Inwestor potwierdza i akceptuje powyższe.
10. Termin ważności Warunków ustala się na 24 miesiące od daty ich wydania.
11. Od niniejszych warunków usunięcia kolizji służy prawo wniesienia odwołania w terminie 21 dni od daty ich wydania.
12. Osoba do kontaktu: Iwona Piotrowska Rejon Energetyczny Tomaszów Maz. ul. M. Skłodowskiej-Curie 51/53, tel. (42) 240 63 62.

Niniejsze Warunki usunięcia kolizji bez zawartej umowy na przebudowę/przeniesienie/odtworzenie urządzeń elektroenergetycznych stanowiących własność Spółki nie stanowią podstawy do rozpoczęcia realizacji prac budowlano – montażowych. Warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących z projektowaną inwestycją urządzeniach elektroenergetycznych jest zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji (umowa usunięcia kolizji).

Uwaga:

1. Linia kablowa 0,4 kV typu: YAKY 4x 120 mm² od stacji 15/04 kV 66-0062 Tomaszów Mazowiecki – obwód 06 – nie stanowi własności PGE Dystrybucja S.A. – należy uzyskać zgodę właściciela urządzeń na przebudowę.
2. Linia oświetlenia ulicznego oraz słupy oświetleniowe w rejonie ronda im. Gen. Andersa w Tomaszowie Mazowieckim nie stanowi własności PGE Dystrybucja S.A.
3. W rejonie przebudowy drogi DP 4337E są zaplanowane w najbliższym czasie przez PGE Dystrybucję S.A Oddział Łódź inwestycje, na które zostały uzyskane odpowiednie pozwolenia i decyzje.

Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki
Wydział Majątku Sieciowego
Mistrz
Iwona Piotrowska
Iwona Piotrowska
opracowała

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki
Dyrektor
Marek Kociubiński
zatwierdził

Tomaszów Maz., dn. 28.11.2022r.

**Zarząd Dróg Powiatowych
w Tomaszowie Mazowieckim
ul. Św. Antoniego 41
97-200 Tomaszów Mazowiecki**

Dotyczy: aneksu do warunków usunięcia kolizji

ANEKS nr 1
do Warunków Usunięcia Kolizji nr 10/06/2022 z dnia 29.06.2022r. na przebudowę urządzeń
PGE Dystrybucja S.A.

Aneks sporządzony z uwagi na konieczność zmiany zakresu przebudowy urządzeń elektroenergetycznych, kolidujących z projektowaną przebudową drogi DP 4337E ul. Orzeszkowa w Tomaszowie Mazowieckim

Zapis pkt. 1:

1. Miejsce występującej kolizji: **ul. E. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowiecki**

przyjmuje brzmienie:

1. Miejsce występującej kolizji: **ul. E. Orzeszkowej, Legionów, Barlickiego w Tomaszowie Mazowieckim**

Zapis pkt.2 :

Istniejące urządzenia elektroenergetyczne wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące własnością PGE Dystrybucja S.A.:

1. linia kablowa 15 kV w ciągu 15 kV "Tomaszów 2 -Zawadzka" typu: 3x(XRUHAKXs 1x240 /50 mm²);
2. linia kablowa 15 kV w ciągu 15 kV "Tomaszów 2 -Brojlery" typu: 3x(XRUHAKXs 1x 120 /50 mm²);
3. linia kablowa 0,4 kV typu YAKXs 4x120 mm² od stacji transformatorowej 15/0,4 kV 6-00092 Tomaszów Mazowiecki do złącza ZK-3 - obwód nr 6;
4. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x35 mm² od złącza kablowego Zk-3 do słupa nr 4a - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Maz - obwód nr 6;
5. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x120 mm²; YAKY 4x120 mm²- obwód nr 5 ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
6. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x120 mm² - obwód nr 8 - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
7. linia kablowa oświetlenia ulicznego : YAKXs 4x35 mm² wraz z słupami oświetleniowymi – obwód nr 1 - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;

przyjmuje brzmienie:

Istniejące urządzenia elektroenergetyczne wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące własnością PGE Dystrybucja S.A.:

1. linia kablowa 15 kV w ciągu 15 kV "Tomaszów 2 -Zawadzka" typu: 3x(XRUHAKXs 1x240 /50 mm²);
2. linia kablowa 15 kV w ciągu 15 kV "Tomaszów 2 -Brojlery" typu: 3x(XRUHAKXs 1x 120 /50 mm²);
3. linia kablowa 0,4 kV typu YAKXs 4x120 mm² od stacji transformatorowej 15/0,4 kV 6-00092 Tomaszów Mazowiecki do złącza ZK-3 - obwód nr 6;
4. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x35 mm² od złącza kablowego Zk-3 do słupa nr 4a - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Maz - obwód nr 6.;
5. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x120 mm²; YAKY 4x120 mm²- obwód nr 5 ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
6. linia kablowa 0,4 kV typu: YAKXs 4x120 mm² - obwód nr 8 - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
7. linia kablowa oświetlenia ulicznego : YAKXs 4x35 mm² wraz z słupami oświetleniowymi – obwód nr 1 - ze stacji 15/0,4 kV 6-0092 Tomaszów Mazowiecki;
8. linia napowietrzna 0,4 kV typu: Al. 4x70 +25 mm² o długości około 530 m – obwód 1 i 2 ze stacji 15/0,4 kV 66-0062 Tomaszów Mazowiecki;
9. przyłącza napowietrzne 0,4 kV typu: AsXS_n 2x16 mm², AsXS_n 2x25 mm², AsXS_n 4x25 mm²

Pozostałe zapisy warunków nr **10/06/2022** z dn. 29.06.2022r. pozostają bez zmian.

Niniejszy aneks do Warunków Usunięcia Kolizji bez zawartej umowy na przeniesienie/odtworzenie nie stanowią podstawy do rozpoczęcia realizacji prac budowlano-montażowych. Warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących urządzeniach elektroenergetycznych jest zawarcie umowy pomiędzy Stronami.

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki
Dyrektor
Marek Kociubiński

Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki
Wydział Majątku Sieciowego
Mistrz
Iwona Piotrowska

11. INWENTARYZACJA



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź

Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki
97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. M. Skłodowskiej-Curie 51/53
tel.: (42) 675 10 00, fax: (44) 726 32 02
e-mail: tomaszow.odd@pgedystrybucja.pl

Tomaszów Maz. dn.30-03-2022

L. dz. 06-KAN-002002-2022

SOCHOR

Budowa Aparatów Sp. z o.o. Sp. komandytowa
ul. Maratońska 82
90-007 Łódź

Dotyczy: urządzeń elektroenergetycznych przy ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Maz.

Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki przesyła mapę z systemu GIS z naniesieniami urządzeniami elektroenergetycznymi. Informujemy, że kolorem czerwonym są naniesione urządzenia o napięciu 15 kV (przerywana linia oznacza linię kablową 15 kV; ciągła linia oznacza linię napowietrzną 15 kV); kolorem zielonym oznaczono urządzenia o napięciu 0,4 kV.

Nadmieniamy, że dokładna lokalizacja urządzeń elektroenergetycznych na danej działce określi aktualna mapa sytuacyjno-wysokościowa z geodezyjną inwentaryzacją urządzeń podziemnych.

Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki informuje, że w obrębie ulicy Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim są planowane inwestycje polegające na skablowaniu sieci elektroenergetycznej 15 kV i 0,4 kV (mapa nr 2 – obszar zacieniowany na kolor zielony).

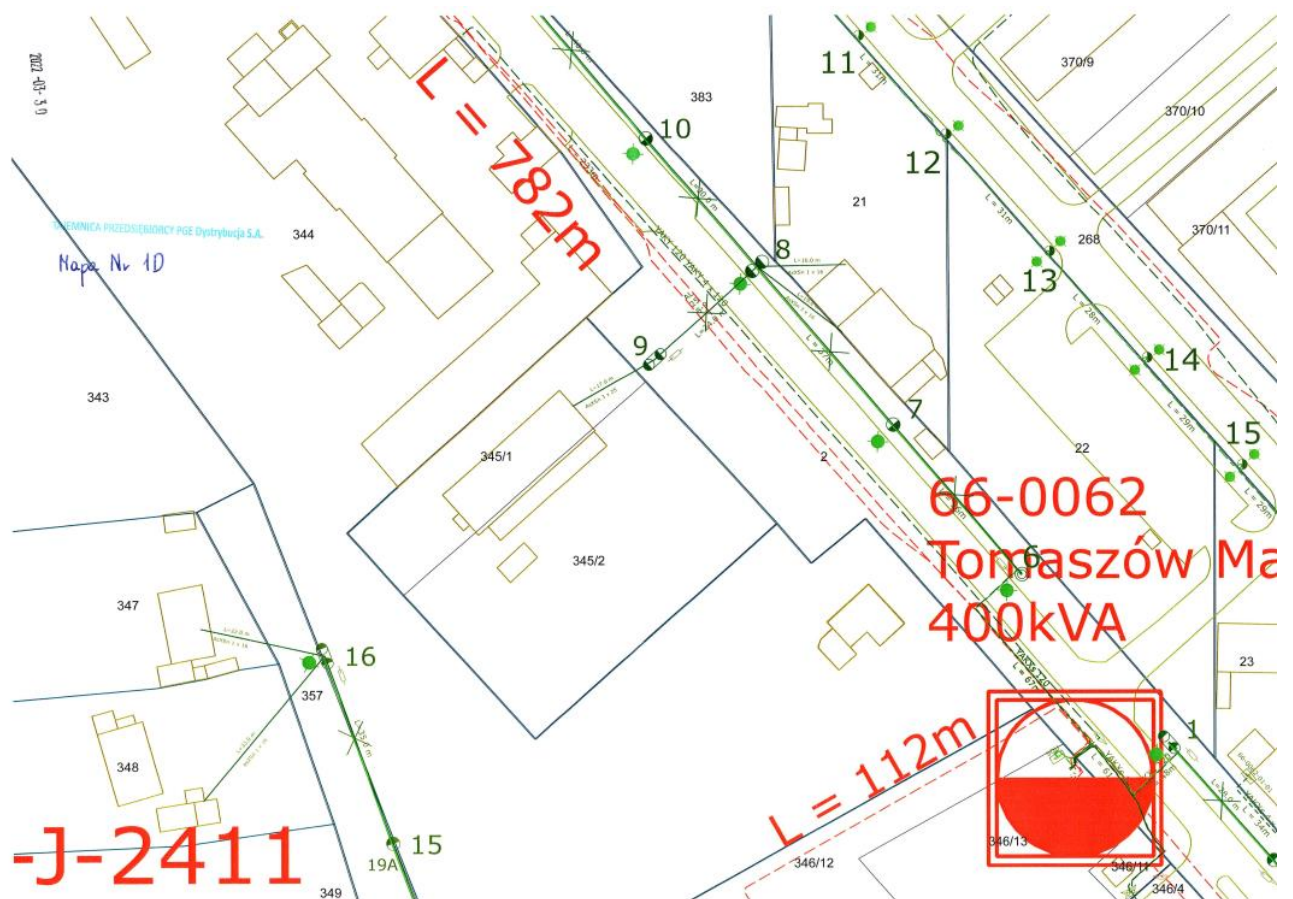
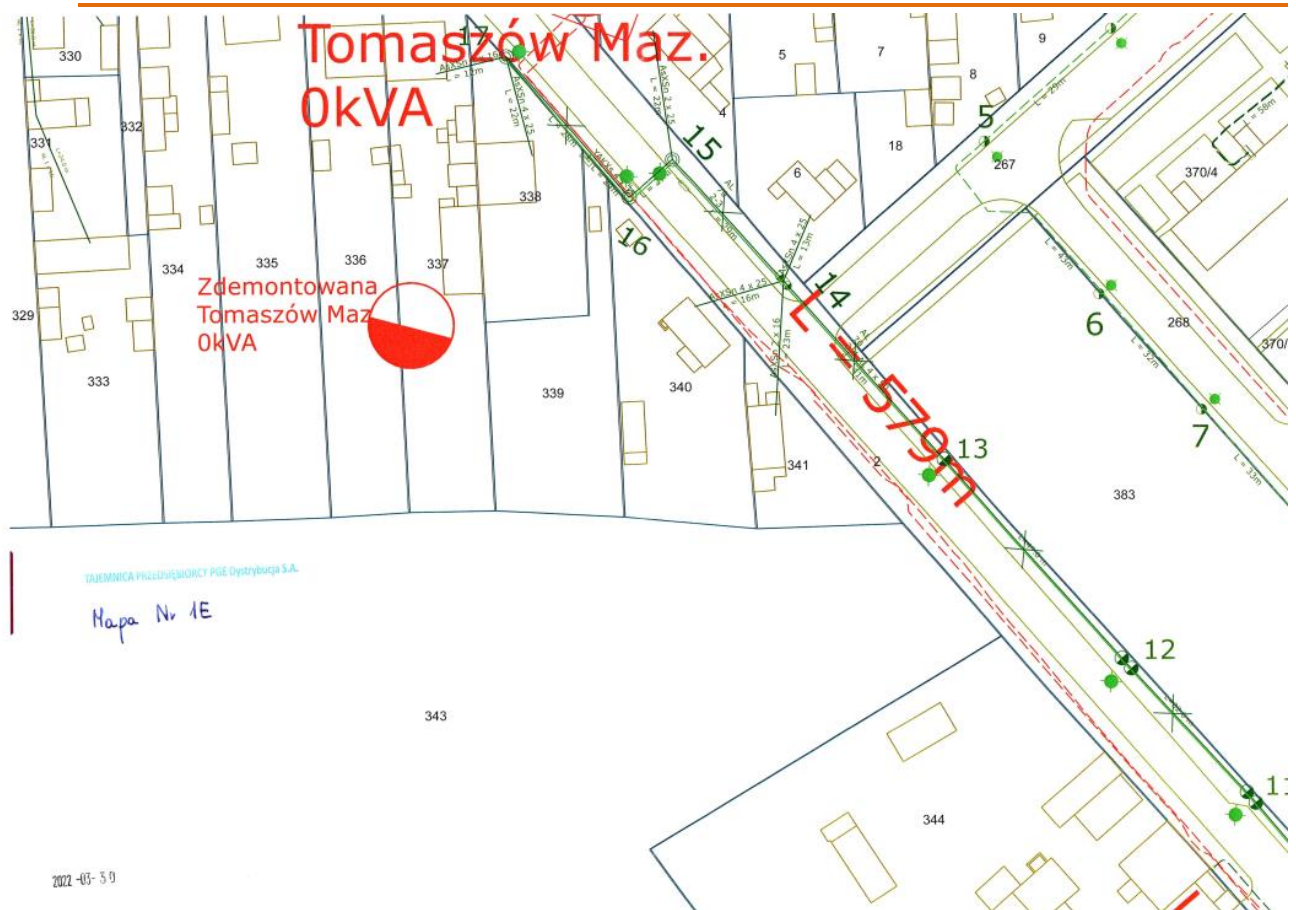
Informujemy również, że na tym obszarze inwestycyjnym mogą występować urządzenia elektroenergetyczne 15kV i 0,4 kV nie będące na majątku PGE Dystrybucja S.A.

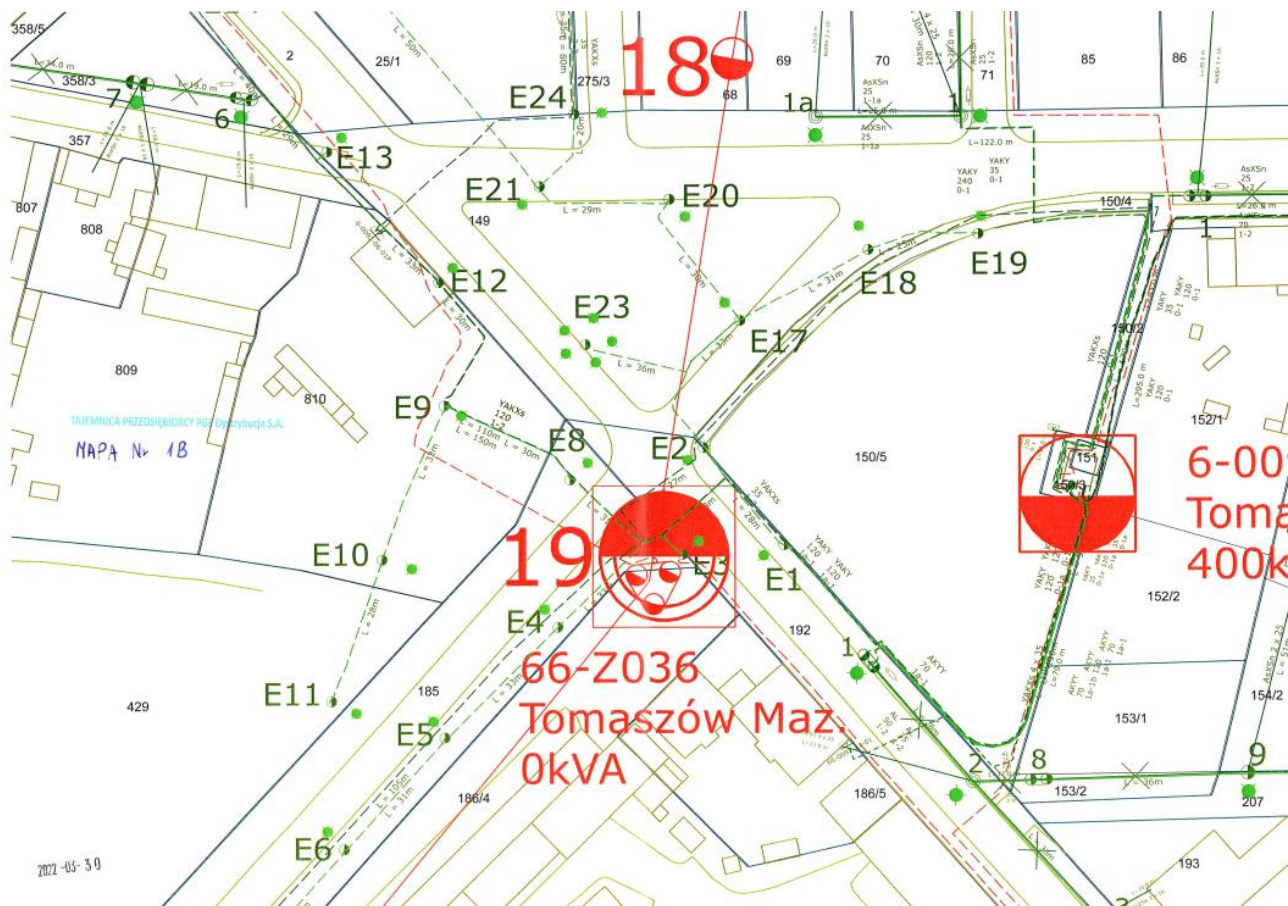
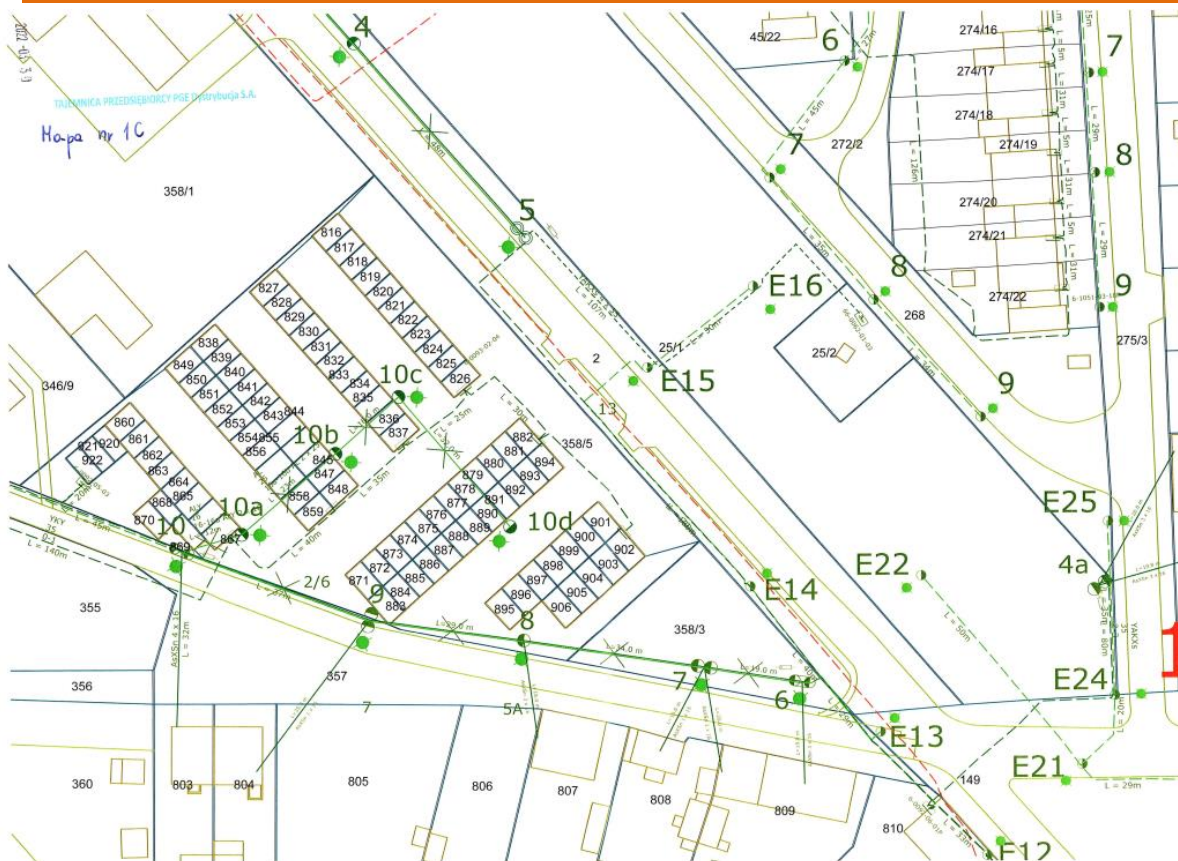
Sprawę prowadzi Iwona Piotrowska tel. (44) 726 33 62; adres mailowy iwona.piotrowska@pgedystrybucja.pl

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Tomaszów Mazowiecki
Dyrektor
Marek Kociubiński

W załączeniu :
- mapy z systemu GIS







12. UZGODNIENIA



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
tel.: (42) 675 10 00, fax: (42) 675 10 60
e-mail: kontakt.odd@pgedystrybucja.pl

Łódź, dn. 22.12.2022r.

L.dz. RZ/ZU/EP/p. 193055/w. 365002/2022

SOCHOR Budowa Aparatów
Sp. z o.o. Sp. komandytowa
ul. Maratońska 82
90-007 Łódź

Na pismo zarejestrowane w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź w dniu 17.10.2022r. pod nr 193055 w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź skorygowane pocztą elektroniczną w dniu 1.12.2022r.

Dotyczy: : uzgodnienia projektu budowlanego branży elektrycznej w zakresie przebudowy sieci elektroenergetycznej SN i nN w ramach usunięcia kolizji – ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim

Uzgodnienie nr 1291/2022

Nazwa obiektu:	USUNIĘCIE KOLIZJI SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ (nN, SN) ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Maz. - „Rozbudowa DP4337E ul. Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim”
Adres obiektu:	ulica Orzeszkowej w Tomaszowie Mazowieckim, obr. 9 dz. nr 2, 267/2, 383, 25/1, 149/1, 185, 192 obr. 10 dz. nr 810, 429.
Inwestor:	Zarząd Powiatu w Tomaszowie Mazowieckim ul. Św. Antoniego 14, 97-200 Tomaszów Mazowiecki.
Jednostka projektowa:	SOCHOR Sp. z o. o. ul. Maratońska 82 94-007 Łódź
Przedmiot projektu:	Przebudowa sieci elektroenergetycznej nN, SN
Zakres projektu objęty uzgodnieniem:	- plan sytuacyjny - urządzenia elektroenergetyczne – linie nN, SN - parametry i dane techniczne - schematy elektryczne
Podstawa uzgodnienia:	Warunki usunięcia kolizji nr 10/06/2022 określone przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź Rejon Energetyczny Tomaszów Maz. w dniu 29.06.2022r. i Aneks nr 1 do WUK nr 10/06/2022 z dnia 28.11.2022r.
PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź po sprawdzeniu zgodności z ww. wytycznymi uzgadnia przedłożony projekt	

Uwagi i zalecenia dla jednostki projektowej (w celu wprowadzenia zmian i uzupełnień w projekcie):

- Linia kablowa nN 0,4kV typu YAKY 4x120mm² do posesji nr 35 jest na majątku Odbiorcy.

Zalecenia do wykonania przed realizacją:

- Ze względu na zakres kolizji, wymagający przebudowy istniejącej sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź, wymagane jest zawarcie umowy, pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź a Inwestorem, regulującej przebudowę, odtworzenie sieci, urządzeń będących własnością naszej Spółki – umowy dotyczącej usunięcia kolizji z sieciami elektroenergetycznymi Oddziału Łódź.
- W celu przygotowania stosownej umowy dotyczącej usunięcia ww. kolizji należy przedstawić do PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź (Rejon Energetyczny Tomaszów) kosztorys wraz z zatwierdzonym i uzgodnionym w PGE Dystrybucja S.A. branżowym opracowaniem projektowym. Kosztorys winien

- zawierać zestawienie wartości poszczególnych elementów elektroenergetycznej sieci SN oraz wartości robót montażowych (nakłady będą powiększały wartość linii)- dotyczy majątku PGE Dystrybucja S.A.
3. Nie później niż przed przystąpieniem do realizacji prac należy pozyskać tytuł prawny do nieruchomości, na której zlokalizowane zostaną przebudowywane, przenoszone, odtworzone urządzenia lub sieci.
 4. **Prace związane z usunięciem kolizji wykonuje własnym kosztem i staraniem Inwestor.**

Ustalenia końcowe:

1. Uzgodnienie ważne jest 2 lata od daty wydania niniejszego pisma.
2. **Niniejsze uzgodnienie techniczne pozwala Inwestorowi na uzyskanie pozwolenie na rozbiórkę/zgłoszenia rozbiórki zgodnie z Prawem Budowlanym. Roboty budowlane związane z rozbiórką możliwe po podpisaniu przez Inwestora umowy usunięcia kolizji.**
3. Uzgodnienie bez zawartej umowy usunięcia kolizji urządzeń PGE Dystrybucja S.A. nie stanowi podstawy do rozpoczęcia prac budowlano-montażowych.
4. Za poprawność rozwiązania techniczno-ekonomicznego oraz zgodność z przepisami odpowiada jednostka projektowa.
5. Opracował: Ewa Potańska, tel. 42 675 12 23, adres do korespondencji: 90-021 Łódź, ul. Tuwima 58.

Zalecenia do wykonania na etapie realizacji:

1. Prace w pobliżu urządzeń PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź należy prowadzić zgodnie z przepisami BHP obowiązującymi w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź. Przed rozpoczęciem prac konieczne jest dokonanie aktualizacji uzbrojenia z udziałem upoważnionych służb PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź oraz identyfikacja linii/ ewentualne przekopy kontrolne.
2. Prace wykonywać w taki sposób, aby zachować ciągłość dostaw energii elektrycznej dla odbiorców.
3. W celu minimalizacji przerw w dostawie energii (zwłaszcza przy /budowie/ przebudowie/wymianie/likwidacji elementów linii SN, nN) przewidzieć możliwość użycia aparatury lub środków specjalistycznych np. agregatu prądotwórczego, technologii prac pod napięciem, ewentualnie linii serwisowej SN.
4. Materiały z demontażu przekazać do magazynu wskazanego przez Inspektora Nadzoru z uwzględnieniem możliwości retrofitu.
5. Szczegóły prac i niezbędnych wyłączeń należy uzgodnić na etapie ustalania szczegółowego harmonogramu prac w Rejonie Energetycznym Tomaszów przed rozpoczęciem prac.
6. Urządzenia i elementy sieci oznaczyć zgodnie z „wytycznymi do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”– Tom 10 – Opisy i oznaczenia elementów sieci dystrybucyjnej. Szczegóły numeracji należy ustalić w Rejonie Energetycznym przed rozpoczęciem prac.
7. Wyłączenie spod napięcia urządzeń należy ustalić z min. dwutygodniowym wyprzedzeniem w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź, Rejon Energetyczny Tomaszów.
8. Wszelkie prace zanikowe należy zgłosić do odbioru przez uprawnionego pracownika PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź, Rejon Energetyczny Tomaszów.
9. Prawa osób trzecich winny być zachowane.
10. Dokumentację powykonawczą przekazać przed sprawdzeniem urządzeń do Rejonu Tomaszów, Wydział Majątku Sieciowego. Winna ona zawierać m.in.: szkice inwentaryzacji geodezyjnej, trasy linii kablowych, lokalizację muf, słupów zwymiarowane do punktów stałych i ze współrzędnymi, typy i długości poszczególnych odcinków linii, schematy z dokładnymi kierunkami (relacjami) poszczególnych linii, protokoły badań i prób poszczególnych odcinków linii, również kabla nN należącego do Odbiorcy. Powyższe dotyczy dokumentacji na przebudowę sieci PGE Dystrybucja S.A. oraz informacyjnie przebudowy przyłączy/sieci innych właścicieli.

Z poważaniem

Do wiadomości: RE6/RM

Załączniki: 1 Egzemplarz uzgodnienia

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Wydział Zarządzania Majątkiem Sieciowym

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 090552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa. Nr 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl

2 z 2