



Jarocin, 6-08-2021 roku

Znak EOP-44MMD-000632-2021

Dot. Uzgodnienia branżowego nr 44MMD-117-2021

W odpowiedzi na Państwa wniosek z dn. 27.07.2021 r. (wpływ 29.07.2021 r.) w sprawie uzgodnienia planowanej inwestycji polegającej na przebudowie drogi gminnej 628575P ul. Klonów dz. 804, 848, 974/2 zlokalizowanej w miejscowości Dobrzyca gm. Dobrzyca, ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Dział Dokumentacji w Jarocinie uzgadnia pozytywnie przedmiotowe zadanie inwestycyjne pod warunkiem spełnienia n/w wymogów wynikających z konieczności prowadzenia prac w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej napowietrznej oraz kablowej linii elektroenergetycznej niskiego napięcia:

1. Należy zachować minimalną odległość projektowanej krawędzi jezdni od istniejącego stanowiska słupowego nr II/3; zlokalizowanego w rejonie skrzyżowania ulic Koźmińskiej oraz Klonów, wynoszącą 1 m. W przypadku braku możliwości spełnienia wymogu, Inwestor zobowiązany jest wystąpić do ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Dział Przyłączy w Jarocinie z wnioskiem o określenie warunków przebudowy sieci,
2. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dn. 6 lutego 2003 r. (Dz. U. 03.47.401) w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych, należy zachować minimalną odległość względem istniejącej linii elektroenergetycznej niskiego napięcia (nN-0,4 kV) wynoszącą 3 m licząc od skrajnego przewodu.  
Prace wykonywane bezpośrednio pod linią napowietrzną jak również w odległości mniejszej niż 3 m, mogą być prowadzone jedynie po uprzednim wyłączeniu spod napięcia istniejącej linii elektroenergetycznej.

W celu wyłączenia istniejącej linii elektroenergetycznej należy wystąpić z co najmniej 2 tygodniowym wyprzedzeniem do: ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Jarocinie ul. Batorego 26, 63-200 Jarocin z wnioskiem o zgodę i ustalenie warunków czasowego wyłączenia istniejącej linii elektroenergetycznej.

Inwestor winien liczyć się z poniesieniem kosztów wyłączeń istniejących urządzeń elektroenergetycznych oraz ewentualnych dopuszczeń do pracy.

W odniesieniu do powyższego ewentualne wyłączenie fragmentów infrastruktury elektroenergetycznej będzie mogło nastąpić z uwzględnieniem poniższych wymogów:

- 1.1. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA zobowiązana jest do zachowania (dla podmiotów zasilanych po stronie niskiego napięcia 0,4 kV, za wyjątkiem podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej) dopuszczalnego czasu trwania łącznej przerwy w ciągu roku, stanowiącej sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich w wymiarze do 35 godzin (dot. przerw planowanych),
- 1.2. Wewnętrznych Standardów dotyczących maksymalnych czasów i częstotliwości przerw planowanych zobowiązana jest do zachowania warunków dodatkowych, jakimi są:
  - maksymalny czas planowanej przerwy jednorazowej – 4 godziny na dobę,

- częstotliwość planowanych wyłączeń odbiorców – max 2 razy w ciągu tygodnia.
- W przypadku stwierdzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne na etapie rozpatrywania wniosku o wyłączenie fragmentu sieci:
- istotnego lub całkowitego wyczerpania w/w limitu dla przynajmniej jednego podmiotu, którego obiekt zasilany jest z wykorzystaniem odcinka linii elektroenergetycznej względem której złożono w ENERGA-OPERATOR SA rzeczony wniosek o jej planowe wyłączenie dla potrzeb realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia inwestycyjnego ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo odmowy wyłączenia spod napięcia tego fragmentu sieci,
  - braku możliwości ruchowych pozwalających zasilić z innej strony część sieci pozbawioną zasilania (wskutek wyłączenia spod napięcia wnioskowanego odcinka linii), a w obrębie której nie planuje się prowadzić prac budowlanych związanych z realizacją inwestycji, ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo odmowy wyłączenia spod napięcia tego fragmentu sieci. W takiej sytuacji w celu możliwego kontynuowania prac budowlanych (lub nawet samego ich rozpoczęcia) z zachowaniem przepisów, o których jest mowa w pkt 1 niniejszego pisma, Inwestor winien wystąpić do ENERGA-OPERATOR SA o warunki usunięcia kolizji i zawarcia w tym zakresie stosownej Umowy na podstawie, której następnie będzie mogła zostać zrealizowana przebudowa sieci ENERGA-OPERATOR SA. Całość prac związana z usunięciem kolizji będzie mogła zostać wykonana tylko i wyłącznie na koszt Inwestora,
3. Nie jest dopuszczalne składowanie materiałów budowlanych bezpośrednio pod linią napowietrzną jak również w odległości mniejszej niż 3 m liczonej od skrajnego przewodu linii,
  4. W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem samojezdnych żurawi, dźwigów, wózków widłowych, podnośników, koparko-ładowarek oraz innych urządzeń ruchomych (w tym załadowniczo – wyładowniczych, maszyn specjalistycznych, frezarek i rozścielaczy mas bitumicznych, wind budowlanych, itp.), jak również pojazdów ciężarowych wyposażonych w hydrauliczny dźwig samochodowy lub tzw. „wywrotkę”, zwanych dalej łącznie sprzętem zmechanizowanym o zmiennej lokalizacji, zachowuje się odległości, o których mowa powyżej, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem z uwzględnieniem możliwości jego rozkołysania oraz przesunięcia przewodów elektroenergetycznych,
  5. Zgodnie z § 55 ust. 4 Rozporządzenia, o którym jest mowa w pkt 2, sprzęt zmechanizowany o zmiennej lokalizacji, który może zbliżyć się na niebezpieczną odległość do przedmiotowej infrastruktury elektroenergetycznej winien być wyposażony w sygnalizatory napięcia. Rzeczoną „niebezpieczną odległość” należy rozumieć, jako realne prawdopodobieństwo naruszenia przez ww. sprzęt zmechanizowany strefy ochronnej wynoszącej 3 m, szczegółowo opisanej w pkt 2 niniejszej korespondencji,
  6. Poza strefą z pkt 2 prace można prowadzić przy załączonej pod napięcie linii elektroenergetycznej pod warunkiem zachowania w/w wymogów,
  7. Prace ziemne w miejscach skrzyżowań oraz zbliżeń z siecią elektroenergetyczną wykonać ręcznie; zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami w szczególności normą PN-76 E-05125,
  8. Prace ziemne w strefie po 2 m od osi przebiegu sieci elektroenergetycznej wykonać bez użycia sprzętu mechanicznego. Szczegółowy przebieg sieci elektroenergetycznej należy ustalić w terenie na podstawie przekopów próbnych,
  9. Na czas wykonywania robót oraz na stałe (w szczególności przy wykopach szerszych niż 0,6 m) sieć elektroenergetyczną zabezpieczyć przed oberwaniem,
  10. Miejsca skrzyżowań i zbliżeń projektowanych urządzeń z siecią elektroenergetyczną zabezpieczyć rurami dwupółkowymi grubościennymi przez całą szerokość wykopu. Zabezpieczenie infrastruktury ENERGA-OPERATOR SA- wykonać na koszt inwestora,
  11. Miejsca zabezpieczeń podlegają odbiorowi przed zasypaniem przez pracownika Rejonu Dystrybucji w Jarocinie. Ewentualne koszty związane z uszkodzeniem sieci elektroenergetycznej

- zaistniałe w czasie prac lub w terminie 1 roku od czasu montażu nowych urządzeń, które nie zostały odebrane przez Rejon Dystrybucji w Jarocinie obciążają wykonawców prac,
12. W przypadku prac wymagających zbliżenia się do czynnych urządzeń elektroenergetycznych oraz konieczności ich wyłączenia z ruchu w uzgodnionym terminie wraz z dopuszczeniem do prac będą za te czynności pobierane opłaty zgodnie z obowiązującym cennikiem,
  13. Wykonawca może przystąpić do robót prowadzonych w strefie sieci elektroenergetycznej po uprzednim pisemnym powiadomieniu z 14 dniowym wyprzedzeniem na adres: ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Jarocinie ul. Batorego 26.

Nie wyklucza się istnienia innych elementów sieci elektroenergetycznej niż widoczne na załączniku mapowym.

Jednocześnie informujemy, że niniejsze uzgodnienie branżowe nie obejmuje ewentualnej (mogącej występować w obrębie planowanego zadania) infrastruktury oświetleniowej, która nie wchodzi w skład naszego Przedsiębiorstwa.

ENERGA-OPERATOR SA zastrzega, że na obszarze dot. uzgodnienia mogą wystąpić potrzeby naprawy lub wymiany istniejących elementów sieci wynikających z sytuacji awaryjnej oraz potrzeby umieszczenia nowych urządzeń elektroenergetycznych związanych z obligatoryjną realizacją przyłączenia odbiorców do sieci; na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2012, poz. 1059 j.t.) wraz z późniejszymi zmianami.

**Uwaga:**

Ze względu na bezpieczeństwo przedmiotowe pismo winno stanowić element (np. załącznik) projektu budowlanego, a najistotniejsze informacje dot. bezpiecznego wykonywania prac należy zamieścić w treści samego opracowania projektowego.

Niniejsze uzgodnienie jest ważne do dn. 6.08.2023 roku.

Z poważaniem,

Kierownik  
Działu Dokumentacji Energetycznej  
*Paweł Zieliński*

Sprawę prowadzi:  
Radosław Michniewski T: 62 500 25 10

Otrzymują:  
1. Gmina Dobrzyca  
2. a/a

Załączniki:  
1. Mapa sytuacyjna

Faktura VAT zostanie przesłana odrębną korespondencją

