

WARUNKI PRZEBUDOWY SIECI

ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu (dotyczące usunięcia kolizji)

1. Obiekt wchodzący w kolizję:
Nazwa: Osiedle mieszkaniowe „Leśna”
Adres (nr działki): Turek ul. Łąkowa-Dobrska
2. Istniejące urządzenia elektroenergetyczne podlegające przebudowie:
Linia napowietrzna SN 15 kV Żuki – Turek 2 typu 3xAFL 6 - 50 mm²
3. Zakres prac niezbędnych do realizacji usunięcia kolizji oraz wymagania w zakresie sposobu przebudowy i typów stosowanych elementów projektowanej infrastruktury elektroenergetycznej:
 - 3.1. Urządzenia WN i SN:
 - 3.1.1. Istniejącą linię napowietrzną SN 15 kV należy przebudować wynosząc ją poza obszar kolizji w sposób kablowy, stosując kabel typu 3xXRUHAKXs 1x120 mm². Projektowaną linię kablową SN należy zmurować z istn. linią kablową SN ze stacji nr 61078, przeprowadzić przez teren osiedla wytyczając jej trasę wzdłuż granic działek i ciągów pieszo-jezdnych, a następnie wprowadzić do stacji nr 60001 w pole nr 2.
 - 3.1.2. Odtworzyć zasilanie stacji transformatorowej nr 61008 zasilając ją kablem typu 3xXRUHAKXs 1x70 mm²z proj. rozgałęźnika kablowego SN 15 kV 3-polowego, który należy wpiąć przelotowo w nowoprojektowaną linię kablową SN określoną w pkt. 3.1.1.
 - 3.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy.
 - 3.3. Urządzenia nn:
Nie dotyczy.
 - 3.4. Materiały z demontażu należy przekazać do RD w Turku.
4. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
 - 4.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 - a) Układ sieci: TN-C
 - b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
 - c) Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
 - d) System ochrony od porażeń: samoczynne wyłączenie zasilania
 - 4.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 - a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: z izolowanym punktem zerowym, z kompensacją
 - b) Napięcie znamionowe sieci: 15 kV
 - c) Prąd 1-fazowy zwarcia doziemnego: 87,2 A
 - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 3,5 s
 - e) Moc zwarciovowa na szynach SN 15 kV w stacji WN/SN Żuki: 286,5 MVA
 - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego w stacji WN/SN Żuki: 0,15 s
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
 - g) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne
5. Wyżej wymieniona część istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej jest fragmentem sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA, w związku z tym również po jej przebudowie, umożliwiającą zrealizowanie projektowanego/istniejącego zagospodarowania działki/tek, o której/-ych mowa w pkt 1 warunków przebudowy sieci, przebudowane elementy sieci będą własnością ENERGA-OPERATOR SA.
6. Wymagania dotyczące dokumentacji projektowej:
 - 6.1. Na zakres określony w pkt 3 warunków przebudowy sieci należy opracować projekt budowlano-wykonawczy, który podlega uzgodnieniu w Wydziale Przyłączeń ENERGII – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu przed przystąpieniem do realizacji przebudowy.
 - 6.2. Wersję roboczą koncepcji rozwiązania technicznego przebudowy sieci należy uzgodnić z Wydziałem

Za zgodność z oryginałem

inż. Stanisław Wojrak

Przyłączeń ENERGI – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

- 6.3. Do projektu budowlano-wykonawczego należy dołączyć odpis uzgodnień z właścicielami gruntów, instytucjami i władzami terenowymi, na których zlokalizowane będą elementy przebudowanej infrastruktury elektroenergetycznej (wzorzec stosownego oświadczenia w załączeniu) oraz odpis decyzji uprawnionego pozwolenia na budowę.
- 6.4. Projektowane linie elektroenergetyczne należy prowadzić:
 - wzdłuż granic i ciągów pieszo jezdnych,
 - prostopadle do ich osi dla linii krzyżujących się z istniejącymi ciągami komunikacyjnymi.
- 6.5. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej oraz przy przebudowie urządzeń i sieci elektroenergetycznych należy zachować wymagania wynikające z obowiązujących norm (m.in. PN-E-05100-1:1998, PN-EN 50423-1:2007, N SEP-E-003, N SEP-E-004) i przepisów, np. w zakresie: obostrzeń, uziemień oraz ochrony przeciwporażeniowej.
- 6.6. W przypadku wyboru rozwiązania przebudowy sieci linią napowietrzną, dokumentacja projektowa winna zawierać m.in. profil przebudowanego odcinka linii napowietrznej względem projektowanego/istniejącego zagospodarowania działki/-ek, o których mowa w pkt 1 niniejszych warunków, wraz z określonymi najmniejszymi odległościami przewodów linii napowietrznej od najdalej wysuniętych części proj. obiektów na w/w działkach, co umożliwi dokładną weryfikację zakresu dokumentacji projektowej pod kątem zachowania wymagań podyktowanych właściwymi przepisami, w tym w szczególności postanowieniami normy PN-E-05100-1:1998 i PN-EN 50423-1:2007. Ponadto należy również przewidzieć właściwy stopień obostrzenia zgodny z normą PN-E-05100-1:1998.
- 6.7. W przypadku wyboru rozwiązania przebudowy sieci linią kablową, dokumentacja projektowa winna zawierać m.in. szkice wszystkich podziemnych skrzyżowań z infrastrukturą techniczną wraz z zaznaczonymi odległościami części infrastruktury krzyżującej się z proj. odcinkami linii elektroenergetycznych, co umożliwi dokładną weryfikację zakresu dokumentacji projektowej pod kątem zachowania wymagań podyktowanych właściwymi przepisami, w tym w szczególności postanowieniami normy N SEP-E-004.
- 6.8. Projektowane odcinki lub elementy infrastruktury elektroenergetycznej należy zwymiarować od punktów stałych.
- 6.9. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych.
- 6.10. Zastosowane urządzenia i materiały muszą posiadać stosowne atesty i certyfikaty.
- 6.11. Projektowane odcinki lub elementy infrastruktury elektroenergetycznej muszą być zgodne ze standardami technicznymi obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA.
- 6.12. Opracowany projekt wykonawczy winien zawierać Wytoczne Realizacji inwestycji.
7. Wraz z jednostronnie podpisaną umową o przebudowę sieci w związku z usunięciem kolizji należy dodatkowo dostarczyć: nie dotyczy
8. Dodatkowe dane i ewentualne szczegóły dotyczące niniejszych warunków przebudowy można uzyskać w RD w Turku i/lub w Wydziale Przyłączeń ENERGI - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu
9. Zawarcie umowy o przebudowę sieci w związku z usunięciem kolizji z siecią elektroenergetyczną stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
10. Zawarta umowa o przebudowę sieci w związku z usunięciem kolizji z siecią elektroenergetyczną (w okresie obowiązywania niniejszych warunków) jest dokumentem nadrzędnym w stosunku do wydanych warunków przebudowy sieci. Ważność umowy wygasa z chwilą wywiązania się przez Strony ze wszystkich postanowień umowy.
11. Ewentualne odwołanie od niniejszych warunków przebudowy sieci jest możliwe w okresie jednego miesiąca od daty ich wydania. Brak stanowiska Podmiotu występującego o usunięcie kolizji uznawane będzie jako ich akceptacja.
12. Warunki przebudowy sieci są ważne 2 lata od dnia ich określenia.

OPRACOWAŁ:


Paweł Marczał

„INWESTOR” KONIN Pracownia Projektowa

- 1) ul. Okólna 6, 62-510 Konin
- 2) Urząd Miejski w Turku
- 3) ul. Kaliska 59, 62-700 Turek
- 4) RD w Turku
- 5) MMP a/a

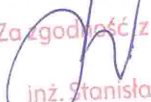
Otrzymują:

ZATWIERDZIŁ:


Dyrektor Generalny Oddziału w Kaliszu
Prokurent
Ewa Łuczak

Kierownik
Biura Organizacji i Logistyki
Prokurent

Aldona Wybuch

Za zgodność z oryginałem

inż. Stanisław Wajrak