

Numer	R/18/054038	Miejscowość	Koszalin	Data (dzień, miesiąc, rok)	05.10.2018r.
-------	--------------------	-------------	-----------------	----------------------------	---------------------

WARUNKI PRZEBUDOWY SIECI

(USUNIĘCIA KOLIZJI)

ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Obiekt wchodzący w kolizję:

Nazwa: Budowa drogi wewnętrznej wraz z niezbędną infrastrukturą.

Adres (nr działki): Stare Bielice, gm. Biesiekierz, dz. 200/5;

2. Istniejące urządzenia elektroenergetyczne podlegające przebudowie:

- Linia napowietrzna 15kV nr 314/005/01 (3x AFL-6-35mm²);
- Słup 17 linii napowietrznej nr 314/005/01 (ROK 3xBSW 14);

3. Zakres prac niezbędnych do realizacji usunięcia kolizji oraz wymagania w zakresie sposobu przebudowy i typów stosowanych elementów projektowanej infrastruktury elektroenergetycznej:

3.1. Urządzenia SN:

- W linii napowietrznej 15kV istniejący słup 17 wymienić;
- Nowy słup zlokalizować w linii napowietrznej 15kV w takim miejscu, żeby usunąć kolizję;
- Zastosować słup wirowany mocny (odporowy z izolatorami wiszącymi kompozytowymi + rozłącznik i ograniczniki przepięć);
- Istniejący słup 1 odgałęzienia linii napowietrznej 15kV nr 314/005/01 przystosować do zejścia kablowego;
- Pomiędzy nowym słupem 17 a istniejącym słupem 1 odcinek linii napowietrznej 15kV skablować. Stosować kable jednożyłowe typu XRUHAKXs 1x70mm². Skablowanie odcinka linii napowietrznej ma na celu zachowanie istniejącego usytuowania linii napowietrznej 15kV względem istniejących budynków mieszkalnych;
- Pod projektowanymi nawierzchniami utwardzonymi kable ochronić przepustami rurowymi o odpowiednich parametrach;
- Głębokość umieszczenia linii kablowych powinna uwzględniać docelowe rzędne terenu.

3.2. Uzyskanie tytułów prawnych do nieruchomości, na których będą zlokalizowane projektowane sieci i urządzenia elektroenergetyczne w postaci umowy o ustanowienie służebności przesyłu/gruntowej (akt notarialny bez dalszych zobowiązań finansowych) bądź decyzji na umieszczenie w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego. Treść zapisów zakresu służebności, jaka powinna się pojawić w akcie notarialnym należy uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA. Uzyskane tytuły prawne do nieruchomości bezwzględnie należy wpisać do ksiąg wieczystych lub ewidencji gruntów i budynków.

4. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

4.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

4.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

Uziemiony przez dławik
(sieć skompensowana)

b) Napięcie znamionowe sieci

15kV

c) Prąd 1-fazowy zwarcia doziemnego – 230A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego – 4,0s

e) Moc zwarciova na szynach SN 15kV w stacji GPZ Koszalin Strefa – 223MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego w stacji GPZ Koszalin Strefa – 2,5s

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.

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, umożliwiającej zrealizowanie projektowanego zagospodarowania działek, o których 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 Dokumentacji Energetycznej ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Koszalinie przed przystąpieniem do realizacji przebudowy.
 - 6.2. Wersję roboczą koncepcji rozwiązania technicznego przebudowy sieci należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Koszalinie przed złożeniem na posiedzenie Narady Koordynacyjnej.
 - 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 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.
 - 6.7. Projektowane odcinki lub elementy infrastruktury elektroenergetycznej należy zwymiarować od punktów stałych.
 - 6.8. Przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych.
 - 6.9. Zastosowane urządzenia i materiały muszą posiadać stosowne atesty i certyfikaty.
 - 6.10. Projektowane odcinki lub elementy infrastruktury elektroenergetycznej muszą być zgodne ze standardami technicznymi obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA.
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 Wydziale Dokumentacji Energetycznej i Wydziale Przyłączeń ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Koszalinie.
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 doręczenia.

Po zawarciu umowy o przebudowę warunki przebudowy ważne są w okresie obowiązywania umowy o przebudowę.

OPRACOWAŁ:

Zbigniew Kowalewicz
094 348 33 94

ZATWIERDZIŁ:

Biuro

Maciej Bednarz

Kierownik
Biuro Majątku Sieciowego

Maciej Bednarz

1. Cel i zakres projektu

2. Zakres projektu i zakres prac

3. Zakres projektu i zakres prac

3.1. Zakres projektu

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

3.2. Zakres projektu

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

W ramach projektu 10 kV (zakresy 10 kV)

Otrzymują:

1) Wnioskodawca

2) Wydział Przyłączeń