

jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy energii biernej z rejestracją profili obciążenia:

Układ pomiarowy zakwalifikowany do kategorii **B5** powinien spełniać następujące wymagania:

- przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności klasa 0.5 służące do pomiaru energii czynnej.
- liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo – rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej
- układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni ( nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy;
- układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę.
- układy pomiarowo - rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę do Oddziału Skarżysko Kamienna w technologii GPRS, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych o pobieranej mocy i energii biernej.
- powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego przypadku awarii łączności transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

9. Do obliczeń przyjmując:

- a) sieć SN - 15 kV kompensowana.
- a) moc zwarcia trójfazowego  $S_z = 200$  MVA dla  $t = 0,1$  s
- b) prąd ziemnozwarciowy 62 A (przed kompensacją) przy czasie  $t = 5$  s trwania zwarcia.

10. Jako system dodatkowej ochrony od porażenia przyjmując uziemianie w sieci SN.

11. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczenia nie może być większy niż  $\tan \varphi = 0,4$

12. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.

13. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy; stosować urządzenia nie przekraczające poziomu emisji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego.

14. Wymagania w zakresie

14.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych.

14.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego.

14.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: linia średniego napięcia oraz stacja transformatorowa 15/0,4 kV wraz z rozdzielnią n.n.