



PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21
tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 744 30 24
e-mail: sekretariat.ol@pgedystrybucja.pl

Załącznik

Wytyczne do modernizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego

W celu dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej w punkcie poboru: **WO-2-1104 Baza Materiałowa w Niemcach , ul. Przemysłowa 2, nr ewidencyjny -82001104, nr umowy 52143, grupa taryfowa B22.**

do wymogów obowiązującego prawa oraz IRIESD należy zastosować półpośredni układ pomiarowy na napięciu nN, zgodny z poniższymi wytycznymi:

1. Licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia.
2. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w licznik trójsystemowy.
3. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.
4. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę.
5. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania dla danej kategorii układu pomiarowego określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A.
6. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinny posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływało polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.
7. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej powinny być przystosowane do plombowania.
8. Układ pomiarowy energii elektrycznej własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca.
9. Układ pomiarowy i zabezpieczenia należy usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.
10. Licznik energii elektrycznej powinien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany.
11. Ze względu na zlokalizowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej poza miejscem dostarczania energii, wielkość pobranej mocy i energii określana będzie na podstawie odczytów wskazań tego układu powiększonych o wielkość strat mocy i energii elektrycznej w linii przesyłowej i transformatorze. Wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.