



Dodatek č. 1 k Připojovacím podmínkám vn, vvn

pro odběrná místa, výroby elektřiny a lokální distribuční soustavy připojené k distribuční síti vysokého a velmi vysokého napětí

Vydává ČEZ Distribuce, a. s.
Platnost od 1. 5. 2024

Předmět dodatku č. 1:

1. V kapitole 4.2 Výrobní s instalovaným výkonem 100 kW a více se text „Jako hlavní prostředek k omezení činného výkonu je instalován přijímač HDO, který je v majetku PDS. Záložním prostředkem k tomuto účelu bude ŘJ“ nahrazuje větou „K omezení činného výkonu bude instalována ŘJ.“
2. Kapitola 4.2.5 Přijímač HDO a ovládací obvod se ruší.
3. Kapitola 4.2.6 Komunikační zařízení v oblasti bez signálu HDO se ruší.
4. V kapitole 7.1 IP Komunikační jednotka a Řídicí jednotka se doplňuje „Všechny LDS mají povinnost instalovat ŘJ, kterou budou komunikovat za všechna svá místa připojení s DŘS PDS.“
5. Změna kapitoly 7.2 Přenos informací související s dispečerským řízením
PDS dále neovládá silové prvky v majetku LDS, vyžaduje pouze signalizaci stavu těchto prvků a dispečerské měření. Veškerá komunikace bude realizována mezi DŘS a ŘJ LDS. Komunikace mezi ŘJ LDS a jednotlivými zařízeními uvnitř LDS je záležitostí provozovatele LDS.
PDS v místech připojení LDS ani ve vnořených zařízeních LDS neosazuje přijímač HDO.
V případě žádosti LDS o spolupráci mezi LDS/PDS při poskytování PpS SVR mohou být požadavky rozšířeny.

Požadavky na místa připojení LDS:

- signalizace silových prvků všech míst připojení v majetku LDS.

Další požadavky na místa připojení LDS:

- s celkovým povoleným RV 100 kW a více nebo
- s celkovým povoleným RP 1000 kW a více nebo
- pokud jsou v LDS poskytovatelé PpS SVR, tak již od RP 100 kW a více.

V těchto případech PDS požaduje dispečerské měření činného výkonu (P), jalového výkonu (Q), sdruženého napětí (U_s), proudu 2. fáze (I_{L2}) (při Aronově zapojení použít průměrný proud měřených fází), frekvence (f), účinníku ($\cos \varphi$) ze všech míst připojení LDS.

Požadavky na přenos ze zařízení v LDS:

- P, Q ze svorek jednotlivých synchronních VM, pokud je P_i 100 kW a více
- suma P, Q VTE, pokud je suma P_i 100 kW a více – nesynchronní VM
- suma P, Q FVE, pokud je suma P_i 100 kW a více – nesynchronní VM
- suma P, Q ostatních nesynchronních VM, pokud je suma P_i 100 kW a více
- suma P, Q synchronních VM, nesynchronních VM, pokud je suma P_i 100 kW a více (jednotlivé VM mají P_i do 100 kW)
- suma P, Q BSAE s vlastním střídačem, pokud je suma P_i 100 kW a více
- BSAE bez vlastního střídače je měřena v sumě se svým VM, pokud je suma P_i 100 kW a více
- suma P, Q odběrných zařízení poskytujících PpS SVR, pokud je suma P_i 100 kW a více

Provozovatel LDS bude požadavek na přenos posuzovat samostatně u každého vnořeného uživatele LDS odběrného místa nebo výroby. Pro jednotlivé požadavky na přenos ze zařízení v LDS platí, že se do sumy P, Q za LDS započítá každé vnořené odběrné místo nebo vnořená výrobní s celkovým P_i 100 kW a více.

6. Ve VP_1 Schémata vn, vvn se č. 7 se ruší Schéma zapojení pro výrobu elektřiny s výkonem 100 kW a více, s omezením činného výkonu výroby elektřiny.

7. Změna VP_3 Stavby povelových relé přijímače HDO.

Omezení činného výkonu bude realizováno prostřednictvím přijímače HDO v režimu 0 a 100 %.

Výrobní s instalovaným výkonem do 100 kW:

Regulační stupeň	relé K1	relé K2	relé K3
100 % jmenovitého výkonu	b		
0 % jmenovitého výkonu	a		

8. Ve VP_7 Podklady k žádosti o funkční zkoušky dálkového přenosu dat do DŘS se za 1. větu doplňuje text „V případě, že místa připojení nemají přivedené napětí z DS, je uživatel DS povinen si zajistit náhradní zdroj napětí pro provedení funkční zkoušky dálkového přenosu dat do DŘS.“