

**Návrh všetkých PPS na Kľúčové organizačné požiadavky,
úlohy a zodpovednosti (KORRR)
v súvislosti s výmenou údajov v súlade s článkom 40 ods.
6) nariadenia Komisie (EÚ)
2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje
usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej
prenosovej sústavy**

01/10/2018

Vzhľadom k tomu, že	3
HLAVA 1 Všeobecné ustanovenia	5
Článok 1 Predmet a rozsah	5
Článok 2 Definície	6
Článok 3 Všeobecné zodpovednosti	7
Článok 4 Utajenie	8
Článok 5 Prístup k informáciám	8
HLAVA 2 Key Organizačné požiadavky, úlohy a zodpovednosti	9
Kapitola 1 Zodpovednosti PPS	9
Článok 6 Všeobecné zodpovednosti	9
Článok 7 Štrukturálne údaje využívané zo strany PPS	10
Článok 8 Oznamovanie zmien	10
Článok 9 Zodpovednosti PPS	10
Článok 10 Formát informácií v reálnom čase	11
Kapitola 2 Zodpovednosti PDS	12
Článok 11 Oznamovanie zmien	12
Článok 12 Práva a zodpovednosti PDS	12
Článok 13 Údaje v reálnom čase poskytované zo strany PDS	13
Kapitola 3 Zodpovednosti VPS	13
Článok 14 Štrukturálne údaje poskytované zo strany VPS	13
Článok 15 Oznamovanie zmien	13
Článok 16 Plánované údaje poskytované zo strany VPS	14
Článok 17 Údaje v reálnom čase poskytované zo strany VPS	14
HLAVA 3 Záverečné ustanovenia	15
Článok 18 Zavedenie KORRR	15
Článok 19 Jazyk	15

Všetci PPS, berúc do úvahy toto,

Vzhľadom na to, že

- (1) Tento dokument v súvislosti s kľúčovými organizačnými požiadavkami, úlohami a zodpovednosťami v súvislosti s výmenou údajov (ďalej len „KORRR“) zohľadňuje všeobecné zásady a ciele stanovené v nariadení Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „SO GL“), v nariadení Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa ustanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia, (ďalej len „CACM“), ako aj v nariadení Komisie (EÚ) 2017/2195, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „EB GL“). Účelom SO GL je zabezpečiť prevádzkovú bezpečnosť, kvalitu frekvencie a efektívne využívanie prepojeného systému a zdrojov. Pre splnenie týchto cieľom je potrebné, aby každá strana elektrickej sústavy mala potrebnú oblasť pozorovania sieťových prvkov a služieb, ktoré ovplyvňujú ich činnosť. Mimoriadne dôležitá je globálna rovnováha medzi dopytom a výrobou prostredníctvom obstarávania vyrovnávacích služieb a aktivácie ponúk vyrovnávacej energie, pričom EB GL priraduje zodpovednosť prevádzkovateľom prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“). KORRR sa venujú najmä kľúčovým úlohám, požiadavkám a zodpovednostiam PPS, prevádzkovateľov distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“), prevádzkovateľov uzavretých distribučných sústav (ďalej len „PUDS“) a významných používateľov siete (ďalej len „VPS“) v súvislosti s výmenou údajov potrebných pre zaistenie takéhoto pozorovania.
- (2) KORRR zohľadňujú a v prípade potreby dopĺňajú prevádzkové podmienky a požiadavky metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení (ďalej len „GLDPM“) vypracovanej v súlade s článkom 16 nariadenia CACM. Kým GLDPM stanovuje, kto a kedy musí poskytnúť aké údaje na vytvorenie spoločného sieťového modelu, KORRR sa zaoberajú tým, kto musí vymieňať údaje, a tiež ako a kedy sa majú vykonávať úlohy definované v SO GL. Okrem toho, GLDPM sa vzťahuje iba na výmenu údajov až do jednodňového časového rámca, zatiaľ čo KORRR tiež zahŕňajú výmenu údajov až do reálneho času.
- (3) V článku 40 ods. 5) SO GL špecifikuje, že PPS určia v koordinácii s PDS a VPS použiteľnosť a rozsah výmeny údajov na základe kategórií v bodoch a) až d) v článku 40 ods. 5) s odkazom na konkrétne články v hlave II SO GL. Použiteľnosť má byť preto určená na národnej úrovni a podlieha schváleniu príslušného orgánu (národného regulačného orgánu alebo iného subjektu určeného členským štátom).
- (4) Obsah dokumentu KORRR vychádza z rozsahu metodiky uvedenej v článku 40 ods. 6) SO GL. Na vykonanie bezpečnostnej analýzy a na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti v elektrizačnej sústave bude nevyhnutná výmena údajov na základe SO GL. Bude dosiahnutá istá úroveň harmonizácie, ale na umožnenie národných a regionálnych špecifik KORRR neurčuje podrobné informácie, ktoré si majú PPS a významné zainteresované strany medzi sebou vymieňať. KORRR stanoví zodpovednosti na národnej úrovni týkajúce sa toho, kto určí a schváli podrobné informácie na výmenu.
- (5) Článok 40 ods. 7) SO GL špecifikuje povinnosť PPS dohodnúť sa s príslušnými PDS na procese výmeny informácií medzi nimi, vrátane formátu výmeny údajov.
- (6) KORRR zabezpečujú poskytovanie údajov potrebných na vykonanie bezpečnostnej analýzy v súlade s článkom 75 SO GL, v ktorom je špecifikovaná povinnosť PPS vypracovať metodiku koordinácie analýzy prevádzkovej bezpečnosti.
- (7) Články 40 ods. 8), 40 ods. 9) a 40 ods. 10) SO GL, zohľadňujú a regulujú výmenu informácií medzi PPS a PDS a/alebo VPS. V tomto zmysle KORRR potrebujú zohľadniť obojsmerné toky informácií medzi všetkými dotknutými stranami a berú do úvahy články týkajúce sa mlčanlivosti a dostupnosti údajov.
- (8) Článok 6 ods. 6) SO GL požaduje navrhovaný časový plán na zavedenie a opis očakávaného vplyvu KORRR na ciele SO GL. KORRR majú základný dopad na mnohé z cieľov SO GL a boli vyhotovené písomne so zohľadnením zásad proporcionality a nediskriminácie. KORRR stanovujú povinnosti všetkých zapojených

účastníkov a pritom odstraňujú prekážky výmeny údajov. KORRR stanovujú celoeurópsky rámec, ktorý zabezpečuje efektívny proces za najnižšie celkové náklady pre všetky zapojené strany. Stanovením minimálnych požiadaviek na metódy, plánovanie, formáty a obsah výmeny údajov KORRR pomáha dosiahnuť koordinovanejšiu a bezpečnejšiu sústavu.

- (9) Hlavnou pridanou hodnotou KORRR je stanoviť spoločný rámec pre výmenu údajov medzi rôznymi stranami zapojenými do bezpečnosti elektrizačnej sústavy. Tento spoločný rámec podporuje cieľ SO GL ohľadom určenia spoločných požiadaviek na prevádzkovú bezpečnosť a zásad v súlade článkom 4 ods. 1)
 - (a) SO GL. KORRR sa budú zaoberať organizáciou výmeny údajov tak, aby každá strana dostala potrebné údaje na zabezpečenie zistiteľnosti časti sústavy s vplyvom na ich prevádzkovú bezpečnosť. Tieto údaje podporia mnohé z procesov prevádzkovej bezpečnosti uvedených v SO GL, a preto sa od každej strany požaduje splnenie požiadaviek SO GL.
- (10) S cieľom stanoviť spoločné zásady týkajúce sa plánovania prevádzky podľa požiadavky článku 4 ods. 1)
 - (b) SO GL, KORRR umožňujú prijímanie údajov potrebných na prípravu scenárov na vytvorenie analýzy prevádzkovej bezpečnosti vo fáze plánovania, keďže na vykonanie analýzy prevádzkovej bezpečnosti je povinná kombinácia štrukturálnych údajov a údajov v reálnom čase.
- (11) KORRR zahŕňajú organizáciu pre výmenu, okrem iného, údajov v reálnom čase, a tiež poskytovania služieb pre stanovenie spoločných procesov regulácie frekvencie a činného výkonu a štruktúr regulácie podľa požiadavky v článku 4 ods. 1) (c) SO GL.
- (12) Pre zabezpečenie podmienok na zachovanie prevádzkovej bezpečnosti v rámci celej Únie, podľa špecifikácie v článku 4 ods. 1) (d) SO GL, PPS musia primerane pozorovať sústavu za účelom vykonania spoľahlivej bezpečnostnej analýzy. Cieľom KORRR je stanoviť rámec pre všetkých PPS pre prístup k potrebným údajom pre ich príslušnú oblasť pozorovania a vyhotovenie presných scenárov.
- (13) Výmeny údajov o schopnostiach a výrobe činného výkonu sú potrebné pre PPS k tomu, aby sa mohli dodržiavať procesy pre zachovanie úrovne kvality frekvencie vo všetkých synchronných oblastiach v celej Únii, podľa definície v článku 4 ods. 1) (e) SO GL.
- (14) KORRR zohľadňujú výmenu štrukturálnych a plánovaných údajov medzi PPS a PDS pre vykonanie bezpečnostnej analýzy pred a v reálnom čase s cieľom podporovať koordináciu prevádzky sústavy a plánovania prevádzky, podľa definície v článku 4 ods. 1) (f) SO GL.
- (15) Cieľom článku 4 ods. 1) (g) SO GL je zabezpečiť a zvýšiť transparentnosť a spoľahlivosť informácií o prevádzke prenosovej sústavy. KORRR stanovujú rámec na regulovanie potrebných informácií medzi rôznymi stranami v elektrizačnej sústave pre zaistenie prevádzkovej bezpečnosti.
- (16) KORRR budú prispievať k efektívnemu fungovaniu a rozvoju elektrizačnej prenosovej sústavy a elektroenergetického odvetvia v Únii v prípade primeraného pozorovania sústavy za účelom vytvorenia bezpečnostnej analýzy, čo pomôže identifikovať zlepšenia v prenosovej sústave.
- (17) KORRR prispievajú ku všeobecným cieľom SO GL v prospech všetkých PPS, PDS, VPS, spotrebiteľov, účastníkov trhu, Agentúry a regulačných orgánov.

PREDKLADAJÚ NASLEDUJÚCE KLÍČOVÉ ORGANIZAČNÉ POŽIADAVKY, ÚLOHY A ZODPOVEDNOSTI V SÚVISLOSTI S VÝMENOU ÚDAJOV VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:

HLAVA 1 Všeobecné ustanovenia

Článok 1 Predmet a rozsah

1. KORRR definované v tomto dokumente sa považujú za spoločný návrh pripravený všetkými PPS v Európskej únii v súlade s článkom 40 ods. 6) SO GL a zahŕňajú organizačné požiadavky, úlohy a zodpovednosti za výmenu údajov podľa hlavy II SO GL.
2. KORRR sa vzťahujú na všetky prenosové systavy, distribučné systavy a prepojovacie vedenia v Únii v oblasti uvedenej v článku 2 ods. 2) SO GL.
3. KORRR sa vzťahujú na VPS uvedených v článku 2 ods. 1) SO GL. VPS, ktorí poskytujú služby sústave individuálne alebo prostredníctvom agregátora budú dodržiavať pravidlá pre predbežné schválenie definované na národnej úrovni. Úlohy a zodpovednosti agregátora budú zdefinované v príslušných zmluvách o poskytovaní služieb pri dodržiavaní národných pravidiel pre predbežné schválenie.
4. KORRR sa vzťahujú na:
 - a. PUDS v ich pozícii príslušných prevádzkovateľov sústavy. Pre účely KORRR budú PUDS považovaní za PDS, ako sa uvádza v článku 3 ods. 1) nariadenia Komisie (ES) 1388/2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (ďalej len „NC DCC“) a popísané požiadavky a zodpovednosti sa použijú primerane.
 - b. PUDS pripojení do prenosovej sústavy v ich pozícii VPS v súlade s článkom 2 ods. 1) SO GL, a pokiaľ sú stanovené na národnej úrovni v rámci použiteľnosti a rozsahu výmen údajov na základe KORRR.
5. Pri uplatňovaní KORRR prevádzkovatelia sústav budú:
 - a. uplatňovať zásady proporcionality a nediskriminácie;
 - b. zabezpečovať transparentnosť;
 - c. uplatňovať zásadu optimalizácie medzi najvyššou celkovou efektívnosťou a najnižšími celkovými nákladmi pre všetky zúčastnené strany;
 - d. rešpektovať zodpovednosť priradenú príslušnému PPS s cieľom zaistiť bezpečnosť sústavy podľa požiadaviek v zmysle vnútroštátnych právnych predpisov;
 - e. sa radiť s príslušnými PDS a zohľadňovať potenciálne vplyvy na ich systavy; a
 - f. zohľadňovať dohodnuté európske normy a technické špecifikácie.
6. PPS z jurisdikcií mimo oblasti uvedenej v článku 2 ods. 2) SO GL môžu schváliť KORRR na dobrovoľnom základe za predpokladu, že
 - a. Aby tak mohli urobiť, je to pre nich technicky uskutočniteľné a kompatibilné s požiadavkami SO GL;
 - b. Súhlasia s tým, že majú rovnaké práva a povinnosti v súvislosti s procesom výmeny údajov ako PPS uvedení v odseku 2, predovšetkým akceptujú, že KORRR sa vzťahujú aj na príslušné strany v ich regulačnej oblasti;
 - c. Schvália akékoľvek iné právne uskutočniteľné podmienky týkajúce sa dobrovoľnej povahy ich účasti na procese výmeny údajov, ktoré stanovujú PPS;
 - d. PPS uvedení v odseku 1 uzavreli dohodu upravujúcu podmienky dobrovoľnej účasti s PPS uvedenými v tomto odseku;
 - e. Po tom, ako PPS, ktorí sa na dobrovoľnom základe zúčastňujú na procese výmeny údajov preukázali objektívne dodržiavanie požiadaviek stanovených v písmenách (a), (b), (c) a (d) tohto odseku, PPS uvedení v odseku 1, po overení toho, že kritériá uvedené v písmenách (a), (b), (c) a

- (d) sú splnené, schválili žiadosť od PPS, na základe ktorej chcú vstúpiť do procesu KORRR v súlade s postupom uvedeným v článku 5 ods. 3) SO GL.
7. PPS uvedení v odseku 2 budú monitorovať, či títo PPS, ktorí sa zúčastňujú na procese výmeny údajov na dobrovoľnom základe podľa odseku 6, dodržiavajú svoje povinnosti. Ak PPS, ktorý sa zúčastňuje na procese výmeny údajov podľa odseku 6 zanedbáva svoje základné povinnosti takým spôsobom, že významne ohrozuje zavedenie a fungovanie SO GL, PPS uvedení v odseku 2 zrušia dobrovoľnú účasť daného PPS v procese výmeny údajov v súlade s postupom stanoveným v článku 5 ods. 3) SO GL.

Článok 2

Definície

1. Pre účely KORRR budú mať termíny použité v tomto dokumente význam definícií uvedených v článku 3 SO GL, článku 2 CACM, článku 2 nariadenia (ES) 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrinou, článku 2 nariadenia Komisie (ES) 631/2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (ďalej len „NC RfG“), článku 2 NC DCC, článku 2 nariadenia Komisie (ES) 1447/2016, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (ďalej len „NC HVDC“), ako aj v článku 2 smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou, a v iných právnych predpisoch uvedených v tomto dokumente.
2. KORRR sú záväzné pre všetkých PPS, ich povolených právnych nástupcov a nadobúdateľov, bez ohľadu na akúkoľvek zmenu názvov PPS, a tiež sú záväzné pre ostatné subjekty zahrnuté v SO GL vrátane PUDS a VPS.
3. V KORRR, pokiaľ si kontext nevyžaduje niečo iné:
 - a. Singulár zahŕňa aj plurál a naopak.
 - b. Obsah, nadpisy a príklady sú uvedené len kvôli prehľadnosti a nemajú žiaden vplyv na interpretáciu KORRR.
 - c. Akýkoľvek odkaz na legislatívu, predpisy, smernicu, nariadenie, nástroj, sieťové predpisy alebo akýkoľvek iný predpis zahŕňa aj akúkoľvek jeho zmenu, doplnenie alebo opätovne vydanú verziu.
4. Zmena sieťového prvku, jednotky na výrobu elektriny alebo odberného zariadenia sa považuje za významnú pre účel KORRR, keď sa považuje za významnú aj v NC RfG, NC DCC alebo v NC HVDC. V tejto súvislosti je potrebné zohľadniť vnútroštátne špecifiká v procese implementácie týkajúce sa definície termínu „významný.“
5. Pre účel KORRR údaje v reálnom čase znamená vyjadrenie aktuálneho stavu jednotiek na výrobu elektriny, odberných zariadení alebo sieťových prvkov v čase merania údajov.

Článok 3

Všeobecné zodpovednosti

1. Každý PPS, PDS alebo VPS je zodpovedný za kvalitu informácií, ktoré poskytuje ohľadom svojich jednotiek na výrobu elektriny, odberných zariadení alebo služieb iným stranám.
2. Na základe článkov 48 až 50 a 53 SO GL KORRR umožňuje poskytovanie údajov pre PPS a PDS ako štandardnú možnosť. Tento prístup je možné zrevidovať na národnej úrovni, aby VPS mohli poskytovať údaje len tomu PPS alebo PDS, ku ktorému sú pripojení, pokiaľ to nie je inak požadované na poskytovanie služieb systému. V prípadoch, kedy VPS poskytuje údaje len PPS alebo PDS, ku ktorému je pripojený, si PPS a PDS budú navzájom vymieňať údaje týkajúce sa príslušného VPS.
3. Na základe súhlasu príslušného regulačného orgánu alebo subjektu povereného členským štátom, v súlade s článkom 40 SO GL, musí byť určené na národnej úrovni, či VPS pripojení do distribučnej sústavy

v regulačnej oblasti svojich PPS, budú poskytovať štruktúralne, plánované údaje a údaje v reálnom čase PPS priamo alebo prostredníctvom svojich pripájacích PDS, alebo obidvom. Rozhodnutie o modeli pre výmenu údajov môže byť, podľa potreby, pre každý typ informácií a VPS nezávislé. Ak sa údaje poskytujú PDS, PDS poskytne požadované údaje PPS s podrobnosťou údajov nevyhnutnou na splnenie požiadaviek ustanovení SO GL.

4. Keď PPS alebo PDS dostáva údaje priamo od VPS, PPS alebo PDS skontroluje a bude sa snažiť zabezpečiť, aby tieto údaje zodpovedali požiadavkám na kvalitu špecifikovaným zo strany PPS, alebo, podľa vhodnosti, PDS pred ich zdieľaním s iným subjektom. Rozsah a možné dôsledky kontroly kvality budú určené na národnej úrovni.
5. Prísluší PDS a/alebo koncový PDS a počítačový PDS sa budú informovať navzájom o procesoch a formátoch akejkolvek zmeny vymieňaných údajov a informácií medzi nimi, podľa článku 40 ods. 6) SO GL. “
6. Zodpovednosti týkajúce sa inštalácie, konfigurácie, bezpečnosti a údržby komunikačných spojení pre výmenu údajov až do bodu komunikačného rozhrania budú určené na národnej úrovni.
7. Na základe dohody PPS alebo PDS v prípade VPS poskytujúcich údaje priamo PDS, budú môcť strany, ktoré sú povinné poskytovať údaje podľa KORRR delegovať všetky úlohy alebo ich časti, ktoré sú im pridelené na základe SO GL jednej alebo viacerým tretím stranám, pokiaľ tretia strana môže vykonávať príslušnú funkciu minimálne tak efektívne ako subjekt, ktorý úlohy delegoval. Subjekt, ktorý úlohy delegoval zostáva zodpovedným za zabezpečenie dodržiavania povinností na základe SO GL, vrátane zabezpečenia prístupu k informáciám potrebným na monitorovanie zo stranu regulačného orgánu.

Článok 4

Utajenie

1. Pokiaľ nie je výslovne uvedené inak, všetky údaje podľa KORRR sú dôverné. V súlade s článkom 12 SO GL každá strana, ktorá dostáva údaje podľa KORRR zavedie primerané technické a organizačné opatrenia, aby zabezpečila, že údaje nebudú poskytnuté žiadnej inej osobe alebo orgánu, bez toho, aby boli dotknuté prípady, na ktoré sa vzťahuje vnútroštátne právo, iné ustanovenia SO GL alebo iné príslušné právne predpisy Únie.
2. S výhradou povinností zachovávať mlčanlivosť stanovených v článku 12 SO GL, PPS môžu zdieľať získané údaje so všetkými ostatnými zúčastnenými PPS, ktorí v plnej miere implementovali požiadavky stanovené v KORRR, ak je to potrebné na vykonávanie analýz prevádzkovej bezpečnosti alebo na udržiavanie prevádzkovej bezpečnosti svojich oblastí pozorovania.

Článok 5

Prístup k informáciám

1. Každá jednotka na výrobu elektriny, odberné zariadenie alebo PUDS posudzované ako VPS podľa článku 2 ods. 1) SO GL bude mať prístup k štruktúralným informáciám týkajúcim sa jeho zariadení uchovávaným zo strany PPS alebo PDS.
2. Každý PDS bude mať prístup k štruktúralným, plánovaným informáciám a k informáciám v reálnom čase VPS pripojených do jeho distribučnej sústavy.
3. Pokiaľ nie je v legislatíve EÚ alebo vo vnútroštátnych právnych predpisoch uvedené inak, poskytnú PPS pre PDS miesto pripojenia do prenosovej sústavy, prístup k štruktúralným, plánovaným informáciám a k informáciám v reálnom čase sieťových prvkov prenosovej sústavy uvedených do prevádzky v súlade s článkom 40 ods. 10) SO GL, podľa potreby, na vykonávanie analýz prevádzkovej bezpečnosti alebo na udržiavanie prevádzkovej bezpečnosti. Ak bude žiadosť o informácie pochádzať z PUDS, nemusí pokrývať

- miesto pripojenia iných PUDS alebo VPS.
4. VPS budú mať prístup k štrukturálnym, plánovaným informáciám a k informáciám v reálnom čase zariadení prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy uvedených do prevádzky vo svojom mieste pripojenia. Nebudú pokrývať miesto pripojenia iných VPS.
 5. Príslušné národné regulačné orgány budú mať prístup ku všetkým vymieňaným informáciám na základe KORRR na vyžiadanie.
 6. PPS môžu zdieľať štrukturálne informácie PDS alebo VPS s treťou stranou pre splnenie zodpovedností definovaných v SO GL, na základe formálneho uzavretia zmluvy o zachovaní mlčanlivosti a obmedzení využívania.

HLAVA 2

Kľúčové organizačné požiadavky, úlohy a zodpovednosti

Kapitola 1 Zodpovednosti PPS

Článok 6

Všeobecné zodpovednosti

1. Každý PPS oznámi príslušným PPS prvky ich prenosovej sústavy identifikované v rámci svojej oblasti pozorovania podľa metodiky článku 75 SO GL.
2. Každý PPS oznámi príslušným PDS svojej oblasti pozorovania prvky ich distribučnej sústavy identifikované v rámci svojej oblasti pozorovania podľa metodiky článku 75 SO GL.
3. Každý PPS bude poskytovať aktualizované informácie sieťových prvkov vo svojej prenosovej sústave, ktorá je súčasťou oblasti pozorovania iných PPS, týmto PPS, v súlade s článkom 41 a 42 ods. 2) SO GL.
4. Každý PPS si bude vymieňať údaje v reálnom čase s ostatnými PPS tej istej synchronnej oblasti podľa článku 42 ods. 1) SO GL.
5. Na základe schválenia príslušného regulačného orgánu alebo schválenia subjektu povereného členským štátom podľa článku 40 ods. 5) SO GL, každý PPS, v koordinácii s PDS a VPS, zadefinuje ktorí VPS vo svojej regulačnej oblasti bude poskytovať údaje v reálnom čase.
6. Každý PPS bude poskytovať aktualizované informácie siete PDS svojej regulačnej oblasti, ktorá je súčasťou oblasti pozorovania iných PPS, týmto PPS.
7. Každý PPS bude poskytovať aktualizované informácie sietí susediacich PPS, ktoré majú vplyv na distribučné sústavy jeho vlastnej regulačnej oblasti, PDS, ktorí prevádzkujú tieto distribučné sústavy.
8. Všetky prenosové a distribučné údaje, ktoré sa majú vymieňať medzi regulačnými oblasťami PPS budú vymieňané len prostredníctvom PPS, pokiaľ sa na základe vnútroštátnych právnych predpisov alebo špecifických dohôd nevyžaduje niečo iné.
9. PPS budú využívať platformu dátové prostredie pre plánovanie prevádzky na výmenu štrukturálnych a plánovaných informácií s ostatnými PPS ohľadom údajov požadovaných v súlade s článkami 114, 115, 116 a 117 SO GL. Všetci PPS budú využívať harmonizovaný dátový formát na výmenu údajov navzájom medzi sebou v súlade s článkom 114 ods. 2) SO GL.
10. Každý PPS bude elektronicky uchovávať informácie potrebné pre svoje procesy počas doby trvania zadefinovanej vo vnútroštátnych právnych predpisoch.

Štrukturálne údaje

Článok 7

Štruktúralne údaje využívané zo strany PPS

1. Po dohode s príslušnými PDS podľa článku 40 ods. 7) SO GL špecifikuje každý PPS formát a môže zverejniť šablóny pre štruktúralne údaje, ktoré budú PDS poskytovať. Tento formát alebo šablóna musí obsahovať podrobný obsah štruktúralných údajov, ktoré sa majú poskytovať.
2. Každý PPS špecifikuje formát a môže zverejniť šablóny pre štruktúralne údaje, ktoré budú poskytovať VPS pripojení do prenosovej sústavy a VPS pripojení do distribučnej sústavy, ktorí si vymieňajú údaje priamo s PPS v súlade s článkom 40 ods. 7) SO GL. Dohoda medzi každým PPS a príslušnými PDS uvedená v článku 40 ods. 7) SO GL sa bude požadovať len v prípade zapojených PDS. Tento formát alebo šablóna musí obsahovať podrobný obsah štruktúralných údajov, ktoré sa majú poskytovať.

Článok 8

Oznamovanie zmien

1. Každý PPS bude posudzovať štruktúralne informácie, ktoré zdieľa s ostatnými PPS minimálne každých 6 mesiacov. Každý PPS bude poskytovať aktualizované informácie oblasti pozorovania susediacim PPS podľa určenia v dohode medzi zapojenými PPS alebo pokiaľ to nie je v dohode uvedené, v nasledujúcich situáciách, pričom v oboch prípadoch minimálne 3 mesiace pred :
 - a. plánovaným uvedením do prevádzky nového sieťového prvku alebo VPS;
 - b. plánovaným konečným vyradením z prevádzky sieťového prvku alebo VPS; a
 - c. plánovanými významnými zmenami sieťového prvku alebo VPS.Okrem toho každý PPS poskytne čím skôr aktualizované informácie v prípade zmeny v oblasti pozorovania a okamžite po zistení chyby v súbore už prenesených údajov.
2. Podľa článkov 5 ods. 3) a 5 ods. 4) PDS a VPS môžu požiadať o aktualizáciu štruktúralných údajov u svojho PPS.

Plánované údaje

Článok 9

Zodpovednosti PPS

1. Každý PPS si bude môcť vymieňať plánované údaje s PPS a s VPS, PDS alebo s tretími stranami v rámci svojej regulačnej oblasti, na ktorých bolo možné delegovať výmenu plánovaných informácií. Plánované údaje budú zahŕňať minimálne plány výroby a spotreby od dvoch dní vopred po údaje takmer v reálnom čase, nedostupnosti alebo obmedzení vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu VPS a nedostupnosti sieťových prvkov v oblasti pozorovania PPS.
2. Po dohode s PDS v rámci regulačnej oblasti PPS určí každý PPS formát a môže zverejniť šablóny pre vzájomnú výmenu plánovaných údajov.
3. V koordinácii s VPS alebo s tretími stranami v rámci regulačnej oblasti PPS každý PPS zdefiniuje a zverejní formát informácií pre výmenu plánovaných údajov.
4. Každý PPS zdefiniuje a zverejní technické požiadavky, vrátane časovej pečiatky, pre výmenu plánovaných údajov s VPS, PDS alebo s tretími stranami v rámci svojej regulačnej oblasti. Technické požiadavky by mali byť podľa možnosti v súlade s medzinárodnou normou odporúčanou zo strany všetkých PPS a so súčasnými technológiami, ktoré zaručujú bezpečnosť, dôverynosť a redundanciu komunikácie.
5. Každý PPS oznámi PDS pripojeným k prenosovej sústave svoju plánovanú a neplánovanú nedostupnosť sieťových prvkov vo svojom mieste pripojenia. V prípade plánovanej nedostupnosti sa dohodnú na potrebnej úrovni koordinácie a vzájomnej komunikácie. V prípade neplánovanej nedostupnosti ich bude PPS informovať ihneď, ako to bude možné.

6. Každý PPS oznámi každému VPS pripojenému do prenosovej sústavy svoju plánovanú a neplánovanú nedostupnosť sieťových prvkov v mieste pripojenia VPS.

Údaje v reálnom čase

Článok 10

Poskytovanie informácií v reálnom čase

1. Každý PPS, po dohode s PDS vo svojej regulačnej oblasti, špecifikuje a zverejní zoznam podrobného obsahu pre výmenu údajov v reálnom čase a formát pre výmenu údajov v reálnom čase medzi sebou v súvislosti s oblasťou pozorovania distribučnej sústavy vo svojej regulačnej oblasti.
2. Každý PPS, v koordinácii s VPS a PDS, špecifikuje a zverejní zoznam podrobného obsahu pre výmenu údajov v reálnom čase a formát pre výmenu údajov v reálnom čase v súvislosti s VPS vo svojej regulačnej oblasti.
3. Každý PPS špecifikuje technické požiadavky, vrátane časovej pečiatky, pre výmenu údajov v reálnom čase v súvislosti s oblasťou pozorovania distribučnej sústavy a do VPS v rámci svojej regulačnej oblasti. Technické požiadavky by mali byť podľa možnosti v súlade s medzinárodnou normou odporúčanou zo strany všetkých PPS a so súčasnými technológiami, ktoré zaručujú bezpečnosť, dôvernú a redundanciu komunikácie.
4. Každý PPS bude pri výmene informácií v reálnom čase s inými PPS dodržiavať a plniť všetky pravidlá a povinnosti podľa aktuálnych postupov všetkých PPS v súvislosti s:
 - a. logickými prepojeniami medzi stranami a použitými protokolmi;
 - b. sieťovou architektúrou vrátane redundancie;
 - c. pravidlami bezpečnosti siete;
 - d. identifikačným kódom (ID) a/alebo konvenciou pomenovania a kvalitou údajov;
 - e. parametrami prenosu dát a výkonom; a
 - f. pravidlami správania sa v prípade plánovaných výpadkov a porúch komunikačných zariadení.
5. Každý PPS zdefiniuje obnovovaciu frekvenciu pre výmenu údajov v reálnom čase vo svojej regulačnej oblasti. Nesmie trvať dlhšie ako 1 minúta.

Kapitola 2

Zodpovednosti PDS

Štrukturálne údaje

Článok 11

Oznamovanie zmien

1. Každý PDS bude posudzovať štrukturálne informácie svojich sieťových prvkov tvoriacich oblasť pozorovania svojho PPS a VPS pripojených k týmto sieťovým prvkom minimálne každých 6 mesiacov. Každý PDS poskytne aktualizované informácie pre PPS podľa určenia na národnej úrovni alebo, pokiaľ to nie je na národnej úrovni určené, v nasledujúcich situáciách, pričom v oboch prípadoch minimálne 3 mesiace pred:
 - a. plánovaným uvedením do prevádzky nového sieťového prvku alebo VPS;
 - b. plánovaným konečným vyradením z prevádzky sieťového prvku alebo VPS; a
 - c. plánovanými významnými zmenami sieťového prvku alebo VPS.Okrem toho PDS poskytnú čím skôr aktualizované informácie v prípade zmeny v oblasti pozorovania a okamžite po zistení chyby v súbore už prenesených údajov.
2. Každý PDS, v koordinácii s PPS a VPS, špecifikuje formát a môže zverejniť šablóny štrukturálnych údajov, ktoré budú poskytovať VPS pripojení do distribučnej sústavy, ktorí si vymieňajú údaje priamo s PDS. Tento formát alebo šablóna musí obsahovať podrobný obsah štrukturálnych údajov, ktoré sa majú poskytovať. Okrem toho, ak VPS pošlú údaje aj PPS, aj PDS, z dôvodu efektívnosti a konzistentnosti by mal byť uvedený formát

v čo najväčšej možnej miere rovnaký ako ten, ktorý určili PPS podľa článku 7 ods. 2) KORRR.

3. Podľa článku 5 ods. 4), VPS pripojení na distribučnej úrovni môžu požiadať o aktualizáciu štrukturálnych údajov u svojich PDS.

Plánované údaje

Článok 12

Práva a zodpovednosti PDS

1. Podľa článku 72 SO GL bude každý PPS vykonávať analýzy prevádzkovej bezpečnosti v niekoľkých časových rámcoch s využitím svojej oblasti pozorovania vypočítanej v článku 75 SO GL. Preto všetci PDS v rámci oblasti pozorovania príslušného PPS budú poskytovať PPS svoju plánovanú nedostupnosť sieťových prvkov PPS pre časové rámce uvedené v článku 72 ods. 1) SO GL a svoju neplánovanú nedostupnosť ihneď, ako to bude možné. V prípade plánovanej nedostupnosti si dohodnú potrebnú úroveň koordinácie a komunikácie medzi sebou. PDS pripojení do prenosovej siete budú poskytovať údaje priamo PPS. PDS nepripojení do prenosovej sústavy môžu poskytovať údaje priamo PPS alebo prostredníctvom svojho pripojeného PDS alebo obom, podľa definície v článku 3 ods. 3) KORRR. Frekvencia odovzdávania plánovaných údajov bude zadefinovaná na národnej úrovni.
2. Každý PDS bude mať prístup k plánovaným údajom VPS pripojeným do jeho siete. PDS budú dodržiavať požiadavky definované príslušnými PPS na výmenu plánovaných údajov

Údaje v reálnom čase

Článok 13

Údaje v reálnom čase poskytované zo strany PDS

1. Každý PDS bude poskytovať svojmu PPS údaje v reálnom čase z oblasti pozorovania zadefinované zo strany PPS podľa článku 44 SO GL.
2. Každý PDS bude plniť požiadavky definované zo strany PPS v súvislosti s:
 - a. logickými prepojeniami medzi stranami a použitými protokolmi;
 - b. sieťovou architektúrou vrátane redundancie;
 - c. pravidlami bezpečnosti siete;
 - d. identifikačným kódom (ID) a/alebo konvenciou pomenovania a kvalitou údajov;
 - e. parametrami prenosu dát a výkonom; a
 - f. pravidlami správania sa v prípade plánovaných výpadkov a porúch komunikačných zariadení.

Kapitola 3

Zodpovednosti VPS

Štrukturálne údaje

Článok 14

Štrukturálne údaje poskytované zo strany VPS

1. Každý VPS pripojený do prenosovej sústavy bude poskytovať svojmu PPS štrukturálne údaje podľa článkov 45 a 52 ods. 1) SO GL vo formáte špecifikovanom zo strany svojho PPS.
2. Každý VPS pripojený do distribučnej sústavy bude poskytovať priamo PPS alebo prostredníctvom svojho pripojeného PDS alebo obom, podľa definície v článku 3 ods. 3), štrukturálne údaje podľa článkov 48 a 53 SO GL vo formáte špecifikovanom zo strany svojho PPS alebo PDS.

Článok 15

Oznamovanie zmien

1. Každý VPS bude posudzovať štrukturálne údaje, ktoré zdieľa s PDS alebo PPS regulačnej oblasti VPS, do ktorej patrí, minimálne každých 6 mesiacov. Každý VPS bude poskytovať aktualizované informácie PPS a/alebo PDS podľa určenia na národnej úrovni alebo, pokiaľ to nie je na národnej úrovni určené, v nasledujúcich situáciách, pričom v oboch prípadoch minimálne 3 mesiace pred:
 - a. plánovaným uvedením do prevádzky nového sieťového prvku alebo VPS;
 - b. plánovaným konečným vyradením z prevádzky sieťového prvku alebo VPS; a
 - c. plánovanými významnými zmenami sieťového prvku alebo VPS.

Okrem toho každý VPS poskytne aktualizované informácie okamžite po zistení chyby v súbore už prenesených údajov a v prípade nepredvídateľnej zmeny o nej VPS okamžite informuje PPS.

Plánované údaje

Článok 16

Plánované údaje poskytované zo strany VPS

1. Všetci VPS v rámci regulačnej oblasti PPS budú poskytovať plánované údaje PPS. VPS pripojení do prenosovej sústavy budú poskytovať údaje priamo PPS. VPS pripojení do distribučnej sústavy budú poskytovať údaje priamo PPS alebo prostredníctvom svojho pripojeného PDS alebo obom, podľa definície v článku 3 ods. 3) KORRR.
2. VPS budú spĺňať požiadavky zadané príslušným PPS a/alebo PDS, ak sa od VPS požaduje poskytnutie údajov cez PDS podľa článku 3 ods. 3) KORRR, na účely výmeny plánovaných údajov. Frekvencia odovzdávania plánovaných údajov bude zadaná na národnej úrovni.

Údaje v reálnom čase

Článok 17

Údaje v reálnom čase poskytované zo strany VPS

1. Podľa článku 6 ods. 5) KORRR všetci dotknutí VPS pripojení do prenosovej sústavy budú poskytovať údaje v reálnom čase priamo PPS. Podľa článku 6 ods. 5) KORRR všetci dotknutí VPS pripojení do distribučnej sústavy budú poskytovať údaje v reálnom čase PPS priamo alebo prostredníctvom svojho pripojeného PDS alebo obom, podľa definície v článku 3 ods. 3). Všetci VPS, ktorí sú jednotkami na výrobu elektriny

nepodliehajúcimi NC RfG, alebo ktorí sú sieťami HVDC nepodliehajúcimi NC HVDC, alebo ktorí sú odbernými zariadeniami nepodliehajúcimi NC DCC, budú informovať PPS o svojich technických možnostiach ohľadom poskytovania údajov v reálnom čase. Postup hodnotenia na oslobodenie konkrétnych VPS, v prípade neplnenia požiadavky poskytovať údaje v reálnom čase, bude zadaný na národnej úrovni.

2. Každý VPS, ktorý poskytuje údaje priamo PPS alebo PDS, keď sa údaje priamo poskytujú PDS, bude plniť požiadavky definované zo strany PPS v súvislosti s:
 - a. logickými prepojeniami medzi stranami a použitými protokolmi;
 - b. sieťovou architektúrou vrátane redundancie;
 - c. pravidlami bezpečnosti siete;
 - d. identifikačným kódom (ID) a/alebo konvenciou pomenovania a kvalitou údajov;
 - e. parametrami prenosu dát a výkonom;
 - f. pravidlami správania sa v prípade plánovaných výpadkov a porúch komunikačných zariadení.

HLAVA 3

Záverečné ustanovenia

Článok 18

Dátum zavedenia KORRR

1. Po schválení KORRR ich každý PPS zverejní na internete podľa článku 8 ods. 1) SO GL.
2. Do 18 mesiacov od nadobudnutia účinnosti SO GL, a v súlade s článkom 192 SO GL, PPS začnú uplatňovať KORRR podľa opisu v hlave 2 ihneď, ako všetky regulačné orgány schvália KORRR alebo bude prijaté rozhodnutie zo strany Agentúry v súlade s článkom 6 ods. 8) a 7 ods. 3) SO GL.

Článok 19

Jazyk

Referenčným jazykom KORRR bude angličtina. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť KORRR do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúlady medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS podľa článku 8 ods. 1) SO GL a akoukoľvek verziou v inom jazyku relevantní PPS budú povinní poskytnúť relevantným národným regulačným orgánom, v súlade s národnou legislatívou, aktualizovaný preklad KORRR.