

V Bruseli 30. novembra 2017  
(OR. en)

---

Medziinštitucionálny spis:  
2016/0379 (COD)

---

14625/17  
ADD 1

ENER 461  
ENV 960  
CLIMA 317  
COMPET 800  
CONSOM 362  
FISC 286  
CODEC 1864

#### POZNÁMKA

|               |                                                                                                                                            |
|---------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Od:           | Generálny sekretariát Rady                                                                                                                 |
| Komu:         | Delegácie                                                                                                                                  |
| Č. dok. Kom.: | 15135/1/16 ENER 418 ENV 758 CLIMA 169 COMPET 637 CONSOM 301<br>FISC 221 IA 131 CODEC 1809 REV 1<br>+ ADD 1 REV 1<br>+ ADD 2 REV 1          |
| Predmet:      | Návrh NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY<br>o vnútornom trhu s elektrinou (prepracované znenie) – príloha I<br>– všeobecné smerovanie |

Delegáciám v prílohe zasielame revidovaný návrh prílohy I, ktorý vypracovalo predsedníctvo, k návrhu nariadenia, ktoré sa zmenilo na základe diskusií uskutočnených v rámci pracovnej skupiny pre energetiku a písomných pripomienok.

Doplnenia z prvej revízie (dokument 10681/17 ADD 1) v porovnaní s návrhom Komisie sú vyznačené **tučným písmom**.

Nové znenie vložené po prvej revízii je vyznačené **tučným podčiarknutým písmom**.

Všetky vypustenia označené symbolom [ ] (*vypustený text*).

**PRÍLOHA I**

**[ ] ÚLOHY REGIONÁLNYCH [ ] KOORDINÁTOROV BEZPEČNOSTI**

**1. Koordinovaný výpočet kapacity**

1.1 Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** vykonávajú koordinovaný výpočet medzioblastných kapacít.

[ ] Koordinovaný výpočet kapacity sa vykonáva [ ] pre [ ] **denné a vnútrodenne časové rámce** [ ].

1.2a **Na základe metodík vypracovaných v súlade s článkami 21, 26, 29 a 30 [nariadenia Komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia].**

1.3 Koordinovaný výpočet kapacity sa vykonáva na základe spoločného modelu [ ] **sústavy** v súlade s bodom 3 [ ].

1.4 Koordinovaným výpočtom kapacity sa má zabezpečiť účinné riadenie preťaženia v súlade so zásadami riadenia preťaženia vymedzenými v tomto nariadení.

**2. Koordinovaná analýza bezpečnosti**

2.1. Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** vykonávajú koordinovanú analýzu bezpečnosti s cieľom zabezpečiť bezpečnú prevádzku sústavy.

- 2.2 Analýza bezpečnosti sa vykonáva pre všetky časové rámce plánovania prevádzky, **a to pre vnútrodenne až po ročné časové rámce**, využívajúc spoločné modely [ ] sústavy.
- 2.2a **Koordinovaná analýza bezpečnosti sa vykonáva na základe metodík vypracovaných podľa článkov 75 a 76 nariadenia Komisie 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy.**
- 2.3 Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** si výsledky koordinovanej analýzy bezpečnosti vymieňajú aspoň s prevádzkovateľmi prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy.
- 2.4 Ak regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti** na základe výsledku koordinovanej analýzy bezpečnosti zistí možné obmedzenie, navrhne nápravné opatrenia, ktorými sa maximalizujú **účinnosť a hospodárska efektívnosť**.
3. **Vytváranie spoločných [ ] modelov sústavy**
- 3.1 Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** zavedú účinné postupy na vytvorenie spoločných modelov [ ] **sústavy** pre každý časový rámec plánovania prevádzky, **a to v rozmedzí od vnútrodenných až po ročné časové rámce**.
- 3.2 Prevádzkovatelia prenosových sústav určia jedného regionálneho [ ] **koordinátora bezpečnosti** na účely vypracovania spoločných modelov [ ] **sústavy pre celú Úniu [ ]**.
- 3.2a **Spoločné modely sústavy sa uplatňujú v súlade s metodikami vypracovanými podľa článkov 67, 70 a 79 nariadenia Komisie 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, a podľa článku 28 nariadenia Komisie 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia.**

- 3.3 Spoločné modely [ ] **sústavy** obsahujú údaje, ktoré sú relevantné z hľadiska účinného plánovania prevádzky a výpočtu kapacity vo všetkých **časových rámcoch** plánovania prevádzky, **a to v rozmedzí od vnútrodných až po ročné časové rámce.**
- 3.4 Spoločné modely [ ] **sústavy** sa na požiadanie sprístupnia všetkým regionálnym [ ] **koordinátorom bezpečnosti**, prevádzkovateľom prenosových sústav, ENTSO pre elektrinu a agentúre.
- 4. Podpora posudzovania súladu plánov obrany a plánov obnovy prevádzkovateľov prenosových sústav**
- 4.1a Regionálni koordinátori bezpečnosti podporujú prevádzkovateľov prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy pri posudzovaní súladu plánov obrany a plánov obnovy prevádzkovateľov prenosových sústav podľa postupov stanovených v článku 6 [nariadenia Komisie xxxx/xxxx, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie].**
- 4.1 Všetci prevádzkovatelia prenosových sústav sa dohodnú na prahovej hodnote, nad ktorou sa vplyv opatrení jedného alebo viacerých prevádzkovateľov prenosových sústav v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy považuje za závažný pre ostatných prevádzkovateľov prenosových sústav, ktorí sú či už synchronne, alebo nesynchronne prepojení.
- [ ]
- 4.3 Pri podpore prevádzkovateľov prenosových sústav regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti:**
- a) identifikuje prípadné nezlučiteľnosti;
  - b) navrhuje zmierňujúce opatrenia.

- 4.4 Prevádzkovatelia prenosových sústav **posúdia a** zohľadnia navrhnuté zmierňujúce opatrenia.
5. **(Predtým bod 9) Týždenné až denné regionálne posúdenia primeranosti [ ] sústavy a príprava opatrení na zníženie rizika**
- 5.1 *(predtým 9.1)* Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** vykonávajú týždenné až [ ] **denné regionálne posudzovania primeranosti v súlade s postupmi stanovenými v článku 81 nariadenia Komisie 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy, a na základe metodiky vypracovanej podľa článku 8 [nariadenia o pripravenosti na riziká].**
- 5.2 *(predtým 9.2)* Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** vychádzajú pri **krátkodobých regionálnych** posudzovaniach primeranosti z informácií poskytovaných prevádzkovateľmi prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy s cieľom odhaľovať situácie, v ktorých sa očakáva nedostatočná primeranosť v ktorejkoľvek kontrolovanej oblasti alebo na regionálnej úrovni. Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** zohľadňujú možné medzioblastné výmeny a limity prevádzkovej bezpečnosti v medziach všetkých **relevantných** časových rámcov plánovania prevádzky.
- 5.3 *(predtým 9.3)* Pri vykonávaní regionálneho posúdenia primeranosti [ ] **sústavy** každý regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti** koordinuje svoju činnosť s ostatnými regionálnymi [ ] **koordinátormi bezpečnosti** s cieľom:
- a) overiť východiskové predpoklady a prognózy;
  - b) zistiť možné medziregionálne situácie nedostatočnej primeranosti.
- 5.4 *(predtým 9.4)* Každý regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti** poskytne výsledky regionálnych posúdení primeranosti výroby spolu s opatreniami, ktoré navrhuje na zníženie rizika nedostatočnej primeranosti, prevádzkovateľom prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy a ďalším regionálnym [ ] **koordinátorom bezpečnosti**.

6. *(Predtým bod 10)* **Koordinácia plánovania výpadkov na regionálnej úrovni**
- 6.1 *(predtým 10.1)* Každý regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti** vykonáva **regionálnu** koordináciu výpadkov **v súlade s postupmi stanovenými v článku 80 nariadenia Komisie 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy** s cieľom monitorovať stav dostupnosti relevantných zariadení a koordinovať ich plány dostupnosti na účely zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti prenosovej sústavy a zároveň maximalizovať kapacitu spojovacích vedení a/alebo prenosových sústav ovplyvňujúcich medzioblastné toky.
- 6.2 *(predtým 10.2)* Každý regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti** vedie jednotný zoznam relevantných prvkov sústavy, zariadení na výrobu elektriny a odberných zariadení v regióne prevádzky sústavy a sprístupní ho v dátovom prostredí pre plánovanie prevádzky ENTSO pre elektrinu.
- 6.3 *(predtým 10.3)* Každý regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti** vykonáva tieto činnosti týkajúce sa koordinácie výpadkov v regióne prevádzky sústavy:
- a) posudzovanie súladu pri plánovaní výpadkov s využitím všetkých ročných plánov dostupnosti prevádzkovateľov prenosových sústav;
  - b) poskytovanie zoznamu, v ktorom sa uvádzajú zistené prípady nesúladu pri plánovaní, ako aj riešenia, ktoré koordinátor bezpečnosti navrhuje na ich odstránenie, prevádzkovateľom prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy.
7. *(predtým bod 12)* **Odborná príprava personálu pracujúceho pre regionálnych koordinátorov bezpečnosti a udeľovanie osvedčení tomuto personálu**
- 7.1 *(Predtým 12.1)* Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** vypracúvajú a realizujú programy odbornej prípravy zameranej na prevádzku regionálnej sústavy pre personál pracujúci **pre regionálnych koordinátorov bezpečnosti**, [ ] ako aj programy udeľovania osvedčení tomuto personálu

7.2 *(predtým 12.2)* Programy odbornej prípravy zahŕňajú všetky relevantné zložky prevádzky sústavy, **v ktorej regionálny koordinátor bezpečnosti vykonáva úlohy**, vrátane scenárov regionálnej krízy.

8. *(predtým bod 5)* Podpora koordinácie a optimalizácie regionálnej obnovy

[ ]

8.2 *(predtým 5.2)* Každý príslušný regionálny [ ] **koordinátor bezpečnosti [ ] podporuje prevádzkovateľov prenosových sústav vymenovaných za [ ] správcov frekvencie a správcov resynchronizácia podľa článkov 29 a 33 nariadenia Komisie xxxx/xxxx, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky [...]** s cieľom zlepšiť efektívnosť a účinnosť obnovy sústavy. **Prevádzkovatelia prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy vymedzia úlohu regionálneho koordinátora bezpečnosti týkajúcu sa podpory koordinácie a optimalizácie regionálnej obnovy.**

8.3 *(predtým posledná veta v 5.2)* Prevádzkovatelia prenosových sústav [ ] **môžu [ ]** regionálnych [ ] **koordinátorov bezpečnosti** požiadať o pomoc v prípade, že ich sústava je v stave bez napätia alebo stave obnovy.

8.4 **Regionálni koordinátori bezpečnosti sú vybavení systémami kontrolného riadenia a zberu údajov blízкими k reálnemu času s pozorovateľnosťou vymedzenou na základe prahovej hodnoty stanovenej v súlade s bodom 4.1.**

9. *(Predtým bod 6)* Poprevádzková a poporuchová analýza a podávanie správ

9.1 *(predtým 6.1)* Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti [ ]** vypracúvajú správy o každej udalosti, ktorá je nad prahovou hodnotou stanovenou v súlade s bodom 4.1. Regulačné orgány v regióne prevádzky sústavy a agentúra sa na ich žiadosť môžu zapojiť do vyšetrovania. Správa obsahuje odporúčania zamerané na predchádzanie podobným udalostiam v budúcnosti.

- 9.2 *(predtým 6.2)* Správa sa [ ] **zverejní**. Agentúra môže vydať odporúčania zamerané na predchádzanie podobným udalostiam v budúcnosti.
10. **Výpočet maximálnej vstupnej kapacity dostupnej pre účasť zahraničnej kapacity na kapacitných mechanizmoch**
- 10.1 **Regionálni koordinátori bezpečnosti, berúc do úvahy očakávanú dostupnosť spojovacích vedení a pravdepodobný súbežný výskyt záťaže sústavy medzi sústavou, kde sa uplatňuje mechanizmus, a sústavou, v ktorej sa geograficky nachádza zahraničná kapacita, podporujú PPS pri výpočte maximálnej vstupnej kapacity dostupnej pre účasť zahraničnej kapacity na kapacitných mechanizmoch.**
- 10.2 **Výpočet sa vykonáva v súlade s metodikou stanovenou v článku 21 ods. 10 písm. a) tohto nariadenia.**
- 10.3 **Regionálni koordinátori bezpečnosti vykonávajú výpočet pre každú hranicu ponukovej oblasti zahrnutej do regiónu prevádzky sústavy.**
11. **Vypracúvanie sezónnych prognóz**
- 11.1 **Ak ENTSO pre elektrinu deleguje túto funkciu podľa článku 9 [nariadenia o pripravenosti na riziká], regionálni koordinátori bezpečnosti vypracúvajú regionálne sezónne prognózy primeranosti.**
- 11.2 **Vypracúvanie sezónnych prognóz sa vykonáva na základe metodiky vypracovanej podľa článku 8 [nariadenia o pripravenosti na riziká].**
12. *(predtým bod 11)* **Optimalizácia kompenzačného mechanizmu medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav**

12.1 *(predtým 11.1)* **Prevádzkovatelia prenosových sústav v regióne prevádzky sústavy môžu spoločne rozhodnúť o tom, že od regionálneho koordinátora bezpečnosti získajú podporu [ ]** v súvislosti so spravovaním finančných tokov týkajúcich sa zúčtovaní medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav, do ktorých sú zapojení viac ako dvaja prevádzkovatelia prenosových sústav, ako sú napríklad náklady na redispečing, príjmy z preťaženia, neúmyselné odchýlky alebo náklady na obstarávanie rezerv.

**13. Identifikácia regionálnych krízových situácií a príprava scenárov zmierňovania rizík pri súčasnom preskúmvaní plánov pripravenosti na riziká vypracovaných v členských štátoch**

13.1 Ak ENTSO pre elektrinu deleguje svoju funkciu, regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti** identifikujú regionálne krízové scenáre v súlade s kritériami uvedenými v článku 6 ods. 1 [nariadenia o pripravenosti na riziká podľa návrhu COM(2016) 862].

**Identifikácia regionálnych krízových scenárov sa vykonáva v súlade s metodikou stanovenou v článku 5 [nariadenia o pripravenosti na riziká].**

13.2 Regionálni [ ] **koordinátori bezpečnosti podporujú príslušné orgány v každom regióne prevádzky sústavy pri príprave a vykonávaní [ ] každoročných** simulácií krízy [ ] **v súlade s článkom 12 ods. 3** [nariadenia o pripravenosti na riziká podľa návrhu COM(2016) 862].

**Príprava scenárov zmierňovania rizík sa vykonáva v súlade s postupom stanoveným v článku 12 [nariadenia o pripravenosti na riziká].**

[ ]

[ ]