

Brusel 22. listopadu 2017  
(OR. en)

14702/17

---

Interinstitucionální spis:  
2016/0377 (COD)

---

ENER 463  
CODEC 1874

**POZNÁMKA K BODU „A“**

|                 |                                                                                                                                           |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Odesílatel:     | Generální sekretariát Rady                                                                                                                |
| Příjemce:       | Rada                                                                                                                                      |
| Č. dok. Komise: | 15151/16 ENER 421 IA 136 CODEC 1817 +ADD 1;                                                                                               |
| Předmět:        | Návrh NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY o rizikové připravenosti v odvětví elektřiny a o zrušení směrnice 2005/89/ES – obecný přístup |

Delegace naleznou v příloze obecný přístup k výše uvedenému návrhu potvrzený COREPERem dne 16. listopadu 2017.

Změny znění předloženého COREPERem (dokument 13379/17), které se týkají 19. bodu odůvodnění, čl. 2 odst. 2 písm. g) a čl. 13 odst. 1 a které jsou výsledkem jednání v COREPERu, jsou vyznačeny **tučně, podtržením, kurzívou a šedou barvou**.

Ostatní části znění zůstávají beze změny. Vyznačení se rovněž nezměnilo: vypuštěný text je vyznačen symbolem [ ], nové znění oproti původnímu návrhu Komise je vyznačeno **tučně**, nové znění doplněné v rámci druhé revize (dokument 10692/1/17 REV 1) je vyznačeno **tučně a podtržením** a dodatečné znění doplněné po druhé revizi je vyznačeno **tučně, podtržením a šedou barvou**.

Rada se vyzývá, aby na základě znění uvedeného v příloze této poznámky přijala jako bod A obecný přístup.

Tento obecný přístup bude představovat mandát Rady pro jednání s Evropským parlamentem v rámci řádného legislativního postupu.

---

2016/0377 (COD)

Návrh

**NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY**

**o rizikové připravenosti v odvětví elektřiny a o zrušení směrnice 2005/89/ES**

(Text s významem pro EHP)

EVROPSKÝ PARLAMENT A RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie, a zejména na článek 194 této smlouvy,

s ohledem na návrh Evropské komise,

po postoupení návrhu legislativního aktu vnitrostátním parlamentům,

s ohledem na stanovisko Evropského hospodářského a sociálního výboru<sup>1</sup>,

s ohledem na stanovisko Výboru regionů<sup>2</sup>,

v souladu s řádným legislativním postupem,

---

<sup>1</sup> Úř. věst. C , , s. .

<sup>2</sup> Úř. věst. C , , s. .

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Odvětví elektřiny v Unii prochází významnou transformací, jež se vyznačuje decentralizovanějšími trhy, na kterých působí více subjektů, lépe propojenými soustavami a větším podílem energie z obnovitelných zdrojů. V důsledku toho je cílem směrnice xxx / nařízení xxx [odkaz na návrh směrnice o elektřině a nařízení o elektřině] aktualizovat právní rámec upravující vnitřní trh Unie s elektřinou tak, aby trhy a sítě fungovaly optimálně a ku prospěchu podniků a odběratelů.
- (2) Dobře fungující trhy a soustavy jsou nejlepší zárukou zabezpečení dodávek. Riziko elektroenergetické krize (vzniklé v důsledku **přírodních katastrof, jako např.** extrémních povětrnostních podmínek, úmyslných útoků nebo nedostatku paliva) však není možné nikdy vyloučit ani v případě, že trhy a soustavy fungují dobře. Důsledky **elektroenergetické krizové** situace často přesahují hranice jednoho členského státu. I v případě, kdy má incident **elektroenergetické krize** v počátku lokální rozměr, mohou se jeho důsledky rychle rozšířit přes hranice. Extrémní okolnosti, např. vlna mrazů, vlna veder nebo kybernetický útok, mohou současně ovlivnit celé regiony.
- (3) **Za zabezpečení dodávek elektřiny na svých územích nesou odpovědnost členské státy.** V kontextu propojených trhů s elektřinou a elektroenergetických soustav není možné považovat předcházení **elektroenergetickým** krizím a jejich řízení za čistě vnitrostátní **úkol** [ ]. Je třeba zavést společný rámec pravidel a koordinovaných postupů, aby členské státy a další subjekty účinně spolupracovaly přes hranice v duchu solidarity a transparentnosti.

- (4) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2005/89/ES<sup>3</sup> [ ] **zavedla** nezbytná opatření, která mají členské státy přijmout, aby obecně zajistily zabezpečení dodávek elektřiny. Ustanovení této směrnice již byla do značné míry nahrazena následnými právními předpisy, které upravují zejména to, jak by měly být organizovány trhy, aby byla zajištěna dostupnost dostatečných kapacit, a jak by měli spolupracovat provozovatelé přenosových soustav, aby byla zajištěna stabilita systému<sup>4</sup>, jakož i nutnost zajistit zavedení vhodné infrastruktury.<sup>5</sup> Nařízení se dotýká konkrétních otázek předcházení **elektroenergetickým** krizím v odvětví elektřiny a jejich řízení.
- (5) Rámcový pokyn pro provoz soustav<sup>6</sup> a kodex sítě pro nouzové situace a obnovu<sup>7</sup> představují podrobná pravidla pro jednání a spolupráci provozovatelů přenosových soustav a dalších příslušných [ ] **zúčastněných stran**, jež mají zajistit bezpečnost soustavy. Tyto technické předpisy by měly zajistit, že většina elektroenergetických incidentů bude vyřešena efektivně a na provozní úrovni. Toto nařízení se zaměřuje na elektroenergetické krizové situace, které mohou mít větší rozsah a dopad. Stanoví, co by měly členské státy dělat, aby těmto situacím předcházely, a jaká opatření mohou přijmout, nebudou-li pravidla [ ] pro provozování soustavy již sama o sobě stačit. I v případě **elektroenergetických** krizových situací by však pravidla pro provozování soustavy měla být i nadále zcela dodržována.

---

<sup>3</sup> Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2005/89/ES ze dne 18. ledna 2006 o opatřeních pro zabezpečení dodávek elektřiny a investic do infrastruktury (Úř. věst. L 33, 4.2.2006, s. 22).

<sup>4</sup> Odkaz na revidované znění třetího balíčku.

<sup>5</sup> Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 ze dne 17. dubna 2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě, Úř. věst. L 115, 24.4.2013, s. 39.

<sup>6</sup> Nařízení Komise (EU) .../... ze dne XXX, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, Úř. věst. [...].

<sup>7</sup> Nařízení Komise (EU) .../... ze dne XXX, kterým se stanoví kodex sítě pro nouzové situace v oblasti dodávek elektřiny a obnovu dodávek, Úř. věst. [...].

**(5a) Rámcový pokyn pro provoz soustav stanoví ve svém článku 77 postup, kterým provozovatelé přenosových soustav v regionu výpočtu kapacity svěřují úkoly regionálním bezpečnostním koordinátorům. Umožní se tím regionální koordinace bezpečnosti provozu a měly by se tak vymezit regiony pro spolupráci podle tohoto nařízení. Členské státy sdílející regionální bezpečnostní koordinátory by měli mít možnost vytvářet podskupiny členských států náležících do téhož regionu výpočtu kapacity. Na uvedeném přístupu by měla být založena definice „regionu“ v tomto nařízení.**

- (6) Toto nařízení stanoví společný rámec pravidel určených k předcházení elektroenergetickým krizovým situacím, k přípravě na ně a k jejich řízení a vnáší větší transparentnost do přípravné fáze a do období elektroenergetické krize [ ]. Nařízení vyžaduje, aby členské státy spolupracovaly [ ] v duchu solidarity, a dále stanoví rámec pro efektivní sledování zabezpečení dodávek v Evropě prostřednictvím Koordinační skupiny pro otázky elektrické energie. To by mělo vést k větší rizikové připravenosti s nižšími náklady. **Toto nařízení** [ ] by mělo dále posílit vnitřní trh s energií zvýšením důvěry napříč členskými státy a odstraněním nevhodných státních zásahů v **elektroenergetických** krizových situacích, zejména zamezením nepřiměřenému omezování přeshraničních toků energie.
- (7) Směrnice o bezpečnosti sítí a informačních systémů<sup>8</sup> stanoví obecná pravidla, zatímco specifická pravidla pro kybernetickou bezpečnost budou vypracována v rámci kodexu sítě, jak předpokládá [návrh nařízení o elektrině]. Toto nařízení doplňuje směrnici o bezpečnosti sítí a informací zajištěním toho, že kybernetické incidenty jsou náležitě označeny za riziko a že opatření přijatá k jejich řešení jsou náležitě zahrnuta do plánů rizikové připravenosti.

---

<sup>8</sup> Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/1148 ze dne 6. července 2016 o opatřeních k zajištění vysoké společné úrovně bezpečnosti sítí a informačních systémů v Unii, Úř. věst. L 194, 19.7.2016, s. 1–30.

- (8) Směrnice Rady 2008/114/ES<sup>9</sup> stanoví postup, který má posílit bezpečnost určené evropské kritické infrastruktury včetně určité elektroenergetické infrastruktury v Unii. Směrnice 2008/114/ES společně s tímto nařízením přispívají k tvorbě komplexního přístupu k energetické bezpečnosti Unie.
- (9) Rozhodnutí Evropského parlamentu a Rady č. 1313/2013/EU<sup>10</sup> o mechanismu civilní ochrany Unie ukládá členským státům povinnost, aby každé tři roky provedly na celostátní nebo odpovídající nižší úrovni posouzení rizik a rozvinuly a zdokonalily své plánování zvládání rizik katastrof. Konkrétní opatření k předcházení rizikům, připravenosti na ně a plánování jejich řízení v souladu s tímto nařízením musí být v souladu s obecnějším posouzením širší škály vnitrostátních rizik, které rozhodnutí č. 1313/2013/EU požaduje.
- (10) Aby usnadnily předcházení krizím, výměnu informací a hodnocení elektroenergetických krizí ex-post, členské státy by měly určit jeden příslušný orgán jako kontaktní bod. Může se jednat o nový nebo existující subjekt.
- (10a) Společný přístup k předcházení elektroenergetickým krizím a k jejich řízení si vyžaduje stejné pochopení mezi členskými státy v případě, že nastane elektroenergetická krize. Toto nařízení by mělo zejména přispět ke koordinaci při identifikování elektroenergetické krizové situace jako situace, v níž existuje nebo bezprostředně hrozí riziko, že dojde k významnému nedostatku elektřiny nebo nebude možné elektřinu dodat. [ ]**

---

<sup>9</sup> Směrnice 2008/114/ES ze dne 8. prosince 2008 o určování a označování evropských kritických infrastruktur a o posouzení potřeby zvýšit jejich ochranu (Úř. věst. L 345, 23.12.2008, s. 75).

<sup>10</sup> Rozhodnutí Evropského parlamentu a Rady č. 1313/2013/EU ze dne 17. prosince 2013 o mechanismu civilní ochrany Unie (Úř. věst. L 347, 20.12.2013, s. 24).

- (11) Společný přístup k předcházení **elektroenergetickým** krizím a jejich řízení zejména vyžaduje, aby členské státy využívaly ke stanovování rizik spojených s bezpečností dodávek elektřiny stejné metody a definice a aby byly schopny [ ] **účinně** porovnat svou výkonnost v této oblasti s výkonností sousedních členských států. **Toto** nařízení určuje dva ukazatele ke sledování bezpečnosti dodávek elektřiny v Unii: „odhad nedodané elektřiny“ (EENS), vyjadřovaný v GWh/rok, a „předpokládaná ztráta zatížení“ (LOLE), vyjadřovaná v h/rok. Tyto ukazatele jsou součástí evropského posouzení přiměřenosti zdrojů, které provádí Evropská síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (síť ENTSO pro elektřinu) podle [článku 19 návrhu nařízení o elektřině]. Koordinační skupina pro otázky elektrické energie [ ] **by měla** pravidelně sledovat bezpečnost dodávek na základě výsledků těchto ukazatelů. Tyto ukazatele by měla používat také Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura“) při podávání hlášení o výkonnosti jednotlivých členských států v oblasti bezpečnosti dodávek ve své výroční zprávě o monitorování trhu s elektřinou [...] podle [článku 16 návrhu nařízení o agentuře ACER].
- (12) Je třeba společný přístup ke stanovování rizikových scénářů, aby byla zajištěna soudržnost posouzení rizik, která vytváří důvěru mezi členskými státy v období **elektroenergetické** krizové situace. Síť ENTSO pro elektřinu by proto ve spolupráci s agenturou měla vypracovat společnou metodiku pro stanovování rizik, přičemž síť ENTSO pro elektřinu by tuto metodiku navrhla a agentura by ji schválila.



- (13) Na základě této společné metodiky by měla síť ENTSO pro elektřinu pravidelně vypracovávat a aktualizovat regionální krizové scénáře a stanovovat nejrelevantnější rizika v jednotlivých regionech, jako jsou extrémní povětrnostní podmínky, přírodní katastrofy, nedostatek paliva nebo úmyslné útoky. Při zvažování krizového scénáře v podobě nedostatku plynného paliva by mělo být posuzováno riziko narušení dodávek plynu na základě scénářů narušení dodávek plynu a plynárenské infrastruktury vypracovaných Evropskou sítí provozovatelů plynárenských přepravních soustav (**ENTSO, síť ENTSO pro plyn**) podle čl. 6 odst. 6 nařízení o bezpečnosti dodávek plynu [návrh nařízení o bezpečnosti dodávek plynu]. Členské státy by měly na tomto základě vytvořit a aktualizovat své národní krizové scénáře v zásadě každé [ ] **čtyři** roky. Tyto scénáře by měly tvořit základ pro plány rizikové připravenosti. Při stanovování rizik na vnitrostátní úrovni by měly členské státy také popsat možná rizika, která vnímají v souvislosti s vlastnictvím infrastruktury, jež má význam pro bezpečnost dodávek **elektřiny**, jakož i případná možná opatření k řešení těchto rizik (např. obecné nebo odvětvové právní předpisy na prověřování investic, zvláštní práva určitých podílníků apod.) a uvést důvod, proč tato opatření považují za opodstatněná.
- (14) Regionální přístup ke stanovování rizikových scénářů a tvorbě preventivních, **přípravných** a zmírňujících opatření by měl významně přispět k účinnosti opatření a optimálnímu využívání zdrojů. Koordinovaný a předem dohodnutý přístup v případě souběžné [ ] krize zajistí jednotnou reakci a sníží riziko negativních vedlejších účinků, které by čistě vnitrostátní přístupy mohly vyvolat v sousedních zemích. Toto nařízení proto vyžaduje, aby členské státy spolupracovaly na regionální úrovni.
- (15) [ ]

- (16) [Návrh nařízení o elektřině] požaduje používání společné metodiky pro střednědobé až dlouhodobé evropské posouzení přiměřenosti zdrojů (prováděné na 10 let až jeden rok dopředu) s cílem zajistit, aby rozhodnutí členských států týkající se možných investičních potřeb byla přijímána transparentně a společně dohodnutým způsobem. Účel tohoto posouzení se liší od účelu posouzení krátkodobé přiměřenosti, sloužícího ke zjišťování možných problémů spojených s přiměřeností v rámci krátkých časových úseků, konkrétně sezónních výhledů (na šest měsíců dopředu) a posouzení týdenní až vnitrodenní přiměřenosti. Pro krátkodobé posouzení je třeba zavést společný přístup ke zjišťování možných problémů spojených s přiměřeností. Síť ENTSO pro elektřinu bude vydávat zimní a letní výhledy, aby upozornila členské státy a provozovatele přenosových soustav na rizika spojená se zabezpečením dodávek, jež by se mohla vyskytnout v následujících šesti měsících. Aby se kvalita těchto výhledů zlepšila, měly by vycházet ze společné pravděpodobnostní metodiky navržené stí ENTSO pro elektřinu a schválené agenturou. [ ]
- (17) Provozovatelé přenosových soustav [ ] by měli uplatňovat metodiku určenou k přípravě sezónních výhledů i k vypracovávání jiných typů krátkodobých posouzení rizik, zejména pro prognózy přiměřenosti týdenních až **přínejmenším jednodenních [ ]** výrobních kapacit, jež jsou upraveny nařízením Komise, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.
- (18) Aby byl zajištěn společný přístup k předcházení krizím a jejich řízení, měl by příslušný orgán každého členského státu vypracovat po konzultaci s **relevantními** zúčastněnými stranami plán rizikové připravenosti, **jež by měla zahrnovat i reprezentativní skupinu zainteresovaných stran a mohla by zahrnout i příslušná sdružení.** Plány by měly popisovat efektivní, přiměřená a nediskriminační opatření řešící všechny stanovené krizové scénáře. Tyto plány by měly být transparentní, zejména co se týče podmínek přijetí netržních opatření ke zmírnění krizových situací. Veškerá předpokládaná netržní opatření by měla být v souladu s pravidly stanovenými v tomto nařízení.

- (19) Plány by měly sestávat ze dvou částí, **příčemž první část** stanoví vnitrostátní opatření a **druhá část stanoví** regionální opatření dohodnutá členskými státy v daném regionu. Regionální opatření jsou zapotřebí zejména v případě souběžné krize, kdy koordinovaný a předem dohodnutý přístup **má [ ]** zajistit jednotnou reakci a sníží riziko negativních vedlejších účinků. Plány by měly zohlednit ***mezi relevantními vnitrostátními okolnostmi i situaci v nejvzdálenějších regionech ve smyslu článku 349 SFEU a v některých izolovaných mikrosoustavách, které nemusí být propojeny s vnitrostátními přenosovými soustavami; v tomto ohledu by členské státy měly vyvodit odpovídající důsledky, mj. pokud jde o ustanovení tohoto nařízení týkající se stanovení krizových scénářů na regionální úrovni a o dohodnutá koordinovaná přeshraniční opatření v rámci plánů rizikové připravenosti, jakož i o ustanovení týkající se pomoci. Plány by rovněž měly*** jasně stanovit úlohy a povinnosti příslušných orgánů. Vnitrostátní opatření by měla plně zohlednit dohodnutá regionální opatření a plně využít příležitostí, které regionální spolupráce nabízí. Plány by měly být technické a provozní povahy a měly by pomoci zabránit výskytu nebo vyostření elektroenergetické krize a zmírnit její účinky.
- (20) Plány by měly být pravidelně aktualizovány. Aby se zaručilo, že plány jsou vždy aktuální a účinné, měly by příslušné orgány jednotlivých regionů členských států ve spolupráci s provozovateli přenosových soustav a dalšími příslušnými [ ] zúčastněnými stranami [ ] provádět [ ] dvouleté simulace s cílem prověřit jejich vhodnost.
- (21) **[ ] Nezávazné pokyny Komise** by měly podpořit **a usnadnit** vypracování plánů a konzultace s dalšími členskými státy v příslušném regionu a s Koordinační skupinou pro otázky elektrické energie [ ]. Konzultace v rámci regionu a prostřednictvím Koordinační skupiny pro otázky elektrické energie by měla zajistit, aby opatření přijatá v jednom členském státě nebo regionu neohrozila zabezpečení dodávek jiných členských států nebo regionů.

- (22) Nastane-li krizová situace, je k zajištění koordinovaného postupu a poskytnutí cílené pomoci klíčová výměna informací. Toto nařízení proto ukládá **příslušnému orgánu dotyčných** členských států povinnost, aby v případě, že čelí elektroenergetické krizi, bez **zbytečného** odkladu informoval sousední členské státy a Komisi. [ ] **Tento příslušný orgán** by rovněž měl poskytnout informace o příčinách krize, opatřeních přijatých a plánovaných k jejímu zmírnění a případné potřebě pomoci od jiných členských států. V případě, že tato pomoc přesahuje rámec zabezpečení dodávek elektřiny, zůstává platným právním rámcem mechanismus civilní ochrany Unie.
- (23) Mají-li členské státy konkrétní, závažné a spolehlivé informace o tom, že může dojít [ ] **k elektroenergetické krizi** [ ] , je důležité, aby mezi nimi byla umožněna komunikace a zajištěna informovanost. V těchto případech by **dotyčné** členské státy měly bez **zbytečného** odkladu informovat Komisi, **sousedící členské státy** a Koordinační skupinu pro otázky elektrické energie, a zejména jim poskytnout informace o příčinách zhoršení, plánovaných opatřeních k předejití elektroenergetické krizi a o případné potřebě pomoci od jiných členských států.
- (24) V případě elektroenergetické krize by členské státy měly **spolupracovat** [ ] v duchu solidarity [ ] . [ ] **Vedle tohoto obecného pravidla by měla být přijata vhodná ustanovení, aby si členské státy v případě elektroenergetické krize vzájemně nabízely pomoc.** **Taková pomoc** [ ] by měla být založena na předem dohodnutých **koordinovaných** opatřeních stanovených v plánech rizikové připravenosti. *(část 24. bodu odůvodnění byla přesunuta a pozměněna níže jako bod odůvodnění 24a)* **Toto nařízení ponechává členským státům rozsáhlou volnost při schvalování obsahu koordinovaných opatření, a tedy i obsahu pomoci. Je na členských státech, aby určily a dohodly taková opatření s ohledem na poptávku a nabídku. Zároveň toto nařízení zajišťuje, aby se pro účely dohodnuté pomoci dodávala elektřina koordinovaným způsobem. Členské státy by se rovněž měly dohodnout na nezbytných technických, právních a finančních ujednáních v zájmu provádění dohodnutých koordinovaných opatření. Členské státy by měly následně přijmout veškerá nezbytná opatření pro provedení dohodnutých koordinovaných opatření a technických, právních a finančních ujednání.**

**(24a)** (bývalá část 24. bodu odůvodnění) Při domlouvání [ ] koordinovaných opatření a technických, právních a finančních ujednání a dalších prováděcích ustanovení týkajících se pomoci by měly vzít členské státy v úvahu společenské a hospodářské faktory, včetně bezpečnosti obyvatel, a proporcionalitu. Členské státy se vyzývají, aby sdílely osvědčené postupy a využívaly Koordinační skupinu pro otázky elektrické energie jako diskuzní platformu, sloužící ke zjišťování dostupných možností [ ] **pomoci, zejména pokud jde o koordinovaná opatření a nezbytná technická, právní a finanční [ ] ujednání, včetně spravedlivého** vyrovnání[ ]. Komise může přípravu regionálně koordinovaných opatření v dotčeném regionu usnadnit.

**(24b)** **Pomoc mezi členskými státy podle tohoto nařízení by měla být předmětem spravedlivého vyrovnání mezi těmito státy. Toto nařízení neharmonizuje všechny aspekty takového spravedlivého vyrovnání mezi členskými státy. Členské státy by proto měly dohodnout ustanovení pro spravedlivé vyrovnání mezi sebou. Členský stát žádající o pomoc by měl bezodkladně vyplatit takovou vyrovnávací platbu členskému státu poskytujícímu solidární pomoc, nebo bezodkladné vyplacení takové vyrovnávací platby zajistit.**

**(24c)** **Při poskytování pomoci podle tohoto nařízení provádějí členské státy unijní právo, a jsou proto povinny respektovat základní práva zaručená unijním právem. Opatření podle tohoto nařízení proto mohou, mj. v závislosti na opatřeních dohodnutých mezi členskými státy, nastolit povinnost členských států platit vyrovnávací platby členským státům, jichž se opatření tohoto nařízení dotknou. Členské státy by proto měly v případě nutnosti zajistit, aby existovala vnitrostátní pravidla vyrovnávání, která jsou v souladu s unijním právem, zejména se základními právy. Dále by mělo být zajištěno, aby členský stát přijímající pomoc v konečném důsledku nesl všechny přiměřené náklady, které vznikly v důsledku uvedené povinnosti platit vyrovnávací platby členskému státu poskytujícímu pomoc, a další přiměřené náklady vzniklé v důsledku vyplacení vyrovnávací platby podle uvedených vnitrostátních pravidel vyrovnávání.**

- (24d) V případě elektroenergetické krize by pomoc měla být poskytnuta i v případě, že členské státy dosud nedohodly koordinovaná opatření a technická, právní a finanční ujednání, jak požadují ustanovení tohoto nařízení o pomoci. Aby mohly poskytovat v takové situaci pomoc v souladu s ustanoveními tohoto nařízení, členské státy by měly dohodnout ad hoc opatření a ujednání s cílem nahradit chybějící koordinovaná opatření a technická, právní a finanční ujednání.**
- (24e) Toto nařízení zavádí vůbec poprvé takový mechanismus pomoci mezi členskými státy jako nástroj na předcházení nebo zmírňování elektroenergetické krize v Unii. Komise by proto měla přezkoumat mechanismus pomoci s ohledem na budoucí zkušenosti s jeho fungováním a v případě potřeby navrhnout jeho úpravy.**
- (24f) Kypr je v současnosti jediným členským státem Unie, který není přímo propojený s jiným členským státem. S ohledem na některá ustanovení tohoto nařízení by mělo být vyjasněno, že pokud tato situace bude trvat, uvedená ustanovení se nevztahují na Kypr, zejména ustanovení o určení krizových scénářů na regionální úrovni a o zahrnutí dohodnutých koordinovaných přeshraničních opatření v plánech rizikové připravenosti, jakož i ustanovení o pomoci. Kypr a příslušné další členské státy se zároveň vyzývají, aby za podpory Komise vyvinuly alternativní opatření a postupy v oblastech, na které se vztahují uvedená ustanovení, pokud taková alternativní opatření a postupy neovlivní účinné provádění tohoto nařízení mezi ostatními členskými státy.**

- (25) Toto nařízení by mělo elektroenergetickým podnikům a odběratelům vyrovnávajícím se s elektroenergetickou krizí umožnit co nejdéle spoléhat na tržní mechanismy stanovené v [návrhu směrnice o elektřině a nařízení o elektřině]. I v případě krizových situací by měly být plně dodržovány předpisy upravující vnitřní trh a pravidla pro provozování soustavy. **Tato pravidla zahrnují ustanovení čl. 22 odst. 1 bod i) tohoto rámcového pokynu pro provoz soustav a článku 35 kodexu sítě pro nouzové situace v oblasti dodávek elektřiny a obnovu dodávek, jež upravují omezování transakcí, omezování v poskytování kapacity mezi zónami v rámci přidělování kapacity nebo omezování v poskytování plánů.** To znamená, že netržní opatření, jako je nucené odlehčování nebo poskytování mimořádných dodávek mimo běžné fungování trhu, by **mohla** [ ] být využívána až jako poslední možnost poté, co byly vyčerpány veškeré možnosti, které **poskytuje** [ ] trh. Nucené odlehčování proto může být provedeno až poté, co byly vyčerpány všechny možnosti dobrovolného odlehčování. Veškerá netržní opatření by měla být navíc nutná, přiměřená, nediskriminační a dočasná.
- (26) Aby byla v návaznosti na elektroenergetickou krizi zajištěna transparentnost, **každý příslušný orgán nebo příslušné orgány** dotčených členských států by měly provádět hodnocení krize a jejích dopadů ex-post [ ]. Toto hodnocení by mělo zohlednit mimo jiné i účinnost a přiměřenost přijatých opatření, jakož i jejich ekonomické náklady. Mělo by brát také v potaz přeshraniční otázky, jako je například dopad daných opatření na jiné členské státy nebo úroveň od nich získané pomoci.

- (27) Povinnosti v oblasti transparentnosti zajistí, aby veškerá opatření přijatá za účelem předcházení krizovým situacím a jejich řízení dodržovala pravidla vnitřního trhu a byla v souladu se zásadami spolupráce a solidarity, na nichž stojí energetická unie.
- (28) V roce 2012 byla vytvořena Koordinační skupina pro otázky elektrické energie jako fórum pro výměnu informací a upevňování spolupráce mezi členskými státy, zejména v oblasti bezpečnosti dodávek elektriny.<sup>11</sup> Tato její úloha je prostřednictvím tohoto nařízení posílena. Skupina by měla vykonávat konkrétní úkoly, spojené zejména s vypracováváním plánů rizikové připravenosti, a [ ] měla by plnit klíčovou úlohu při sledování výkonnosti členských států v oblasti bezpečnosti dodávek elektriny a při tvorbě osvědčených postupů na základě tohoto sledování.
- (29) Elektroenergetická krize by se mohla rozšířit za hranice Unie a zahrnovat smluvní strany [ ] Energetického společenství. Unie by měla podporovat změny příslušných Smluv s cílem vytvořit integrovaný trh a jednotný regulační prostor tím, že zajistí vhodný a stabilní regulační rámec. Unie by měla v rámci předcházení elektroenergetickým krizím, přípravy na ně a jejich zvládnutí úzce spolupracovat se smluvními stranami Energetického společenství, aby bylo zajištěno účinné řízení krizí [ ].
- (30) [ ]
- (31) Jelikož cíle tohoto nařízení [ ], totiž zajištění nejúčinnější a nejúčelnější rizikové připravenosti v Unii, nemůže být dosaženo uspokojivě členskými státy, ale spíše je z důvodu jeho rozsahu a účinků může být lépe dosaženo na úrovni Unie, [ ] může Unie [ ] přijmout opatření v souladu se zásadou subsidiarity, jak je stanoveno v článku 5 Smlouvy o Evropské unii. V souladu se zásadou proporcionality stanovenou v uvedeném článku nepřekračuje toto nařízení rámec toho, co je pro dosažení uvedeného cíle nezbytné.

---

<sup>11</sup> Rozhodnutí Komise ze dne 15. listopadu 2012, kterým se zřizuje Koordinační skupina pro otázky elektrické energie (2012/C 353/02), Úř. věst. C 353, 17.11.2012, s. 2.



**(31a) Komise, příslušné orgány a národní regulační orgány, subjekty nebo osoby, jež obdrží důvěrné informace podle tohoto nařízení, by měly zajistit důvěrnost obdržených informací. Za tímto účelem by informace obdržené a spravované členskými státy a jejich národními orgány měly podléhat existujícím vnitrostátním pravidlům týkajícím se nakládání s důvěrnými informacemi a postupů v této oblasti.**

(32) Směrnice 2005/89/ES by měla být zrušena,

PŘIJALY TOTO NAŘÍZENÍ:

# KAPITOLA I

## OBEČNÁ USTANOVENÍ

### Článek 1

#### Věc

Toto nařízení stanoví pravidla pro spolupráci členských států s cílem předcházet elektroenergetickým krizím a připravovat se [ ] na jejich řízení v duchu solidarity a transparentnosti a v plném souladu s požadavky konkurenceschopného vnitřního trhu s elektřinou.

### Článek 2

#### Definice

1. Pro účely tohoto nařízení se použijí definice stanovené v článku 2 směrnice o elektřině [návrh směrnice o elektřině] a y článku 2 nařízení o elektřině [návrh nařízení o elektřině].
2. Použijí se rovněž tyto definice:
  - a) „bezpečností dodávek elektřiny“ se rozumí schopnost elektroenergetické soustavy zaručit [ ] dodávku elektřiny [ ] zákazníkům na jasně stanovené úrovni výkonu, jak ji definují členské státy;
  - b) „elektroenergetickou krizí“ se rozumí situace, nastalá nebo bezprostředně hrozící, v níž dojde k významnému nedostatku elektřiny nebo není možné [ ] dodat elektřinu [ ] zákazníkům, jak je definováno členskými státy a popsáno v plánech rizikové připravenosti;

- c) „souběžnou krizí“ se rozumí elektroenergetická krize s dopady na více než jeden členský stát současně;
- d) „krizovým [ ] **koordinátorem**“ se rozumí osoba, skupina lidí, **tým složený z příslušných vnitrostátních vedoucích pracovníků zabývajících se elektroenergetickými krizemi** nebo orgán, jehož úkolem je fungovat jako kontaktní bod a koordinovat tok informací v průběhu elektroenergetické krize;
- e) „netržním opatřením“ se rozumí jakékoli opatření na straně nabídky nebo poptávky lišící se od tržních pravidel nebo obchodních dohod a přijaté s cílem zmírnit elektroenergetickou krizi;
- f) „regionem“ se rozumí skupina členských států, **jejichž provozovatelé přenosových soustav sdílejí stejného [ ] regionálního bezpečnostního koordinátora pro účely fungování regionální bezpečnosti provozu zřízeného podle [ ] rámcového pokynu pro provoz soustav přijatého na základě článku 18 nařízení 714/2009, nebo se jím rozumí podskupina takové skupiny členských států, která patří do téhož regionu výpočtu kapacity; [ ]**
- g) „úrovní včasného varování před elektroenergetickou krizí“ se rozumí stav, kdy jsou k dispozici konkrétní [ ] a spolehlivé informace o tom, že může nastat situace, jejímž výsledkem bude pravděpodobně významné zhoršení situace v oblasti dodávek elektřiny a jež pravděpodobně povede k elektroenergetické krizi.**

### Článek 3

#### Příslušný orgán

1. Co nejdříve a nejpozději do [Úřad pro publikace vloží přesné datum: [ ] **šest měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost**] každý členský stát ustaví národní vládní nebo regulační orgán jako svůj příslušný orgán pověřený prováděním úkolů **stanovených** [ ] tímto nařízením. Příslušné orgány mezi sebou pro účely tohoto nařízení spolupracují.
2. Po ustavení příslušného orgánu členské státy bezodkladně sdělí Komisi **a Koordinační skupině pro otázky elektrické energie** jeho název a kontaktní údaje.
3. Členské státy mohou příslušnému orgánu umožnit přenášet na jiné subjekty [ ] **provozní úkoly týkající se plánování rizikové připravenosti a řízení rizik stanovené v kapitolách I až V** [ ] tohoto nařízení. Přenesené úkoly se provádějí za dohledu [ ] příslušného orgánu a jsou upřesněny v plánu rizikové připravenosti **v souladu s** [ ] článkem 11.

## KAPITOLA II

### POSOUZENÍ RIZIK

#### Článek 4

##### **Posouzení rizik spojených s bezpečností dodávek elektřiny** [ ]

**Příslušné orgány každého** členského státu zajistí, aby veškerá **příslušná** rizika spojená s bezpečností dodávek elektřiny byla posouzena v souladu s pravidly stanovenými tímto nařízením a v [ ] **kapitole IV** nařízení o elektřině [návrh nařízení o elektřině]. Za tímto účelem spolupracují s **provozovateli přenosových soustav a příslušných distribučních soustav, národními regulačními orgány**, sítí ENTSO pro elektřinu, **regionálními bezpečnostními koordinátory** a [ ] **podle potřeby i s dalšími příslušnými zainteresovanými stranami**.

#### Článek 5

##### **Metodika pro stanovování scénářů elektroenergetických krizí na regionální úrovni**

1. Do [OPOCE to insert exact date: [ ] [ ] **six** months after entry into force of this Regulation] předloží síť ENTSO pro elektřinu agentuře návrh metodiky pro zjišťování nejrelevantnějších scénářů elektroenergetických krizí na regionální úrovni.
2. **Navrhovaná metodika určí krizové scénáře, pokud jde o vhodnost systému, bezpečnost systému a palivovou bezpečnost** [ ], na základě alespoň těchto rizik:
  - a) ojedinělá a extrémní přírodní nebezpečí;
  - b) nepředvídaná nebezpečí překračující bezpečnostní kritérium N-1 **a výjimečné mimořádné události**;

c) následná nebezpečí vzniklá **v důsledku úmyslných útoků a** nedostatku paliv;

[ ].

3. Navrhovaná metodika zahrnuje přinejmenším tyto prvky:

a) zohlednění veškerých relevantních vnitrostátních a regionálních okolností;

b) určení interakce a korelace přeshraničních rizik;

c) simulace scénářů souběžných krizí;

d) seřazení významu rizik **podle**[ ] podle jejich dopadu a pravděpodobnosti; [...]

e) **zásady týkající se způsobu nakládání s citlivými informacemi [ ] a zajištění transparentnosti vůči veřejnosti.**

**3a.** (před částí odstavce 3) Při zvažování rizik narušení **dodávek** plynu v kontextu určování rizik podle odst. 2 **písm. c)** [ ] použije Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav (ENTSO, síť ENTSO pro plyn) [ ] scénáře narušení dodávek plynu a plynárenské infrastruktury vypracované **sítí ENTSO pro plyn** podle článku 7 [ ] *nařízení o bezpečnosti dodávek plynu [návrh nařízení o bezpečnosti dodávek plynu]*.

4. Dříve než síť ENTSO pro elektřinu návrh metodiky předloží, uspořádá konzultaci [ ] za účasti alespoň průmyslových a spotřebitelských organizací, [ ] **výrobců nebo jejich profesních organizací**, provozovatelů **přenosových a** distribučních soustav, **příslušných orgánů**, národních regulačních orgánů a dalších vnitrostátních orgánů. Síť ENTSO pro elektřinu výsledky konzultací náležitě zohlední **a předloží je spolu s navrhovanou metodikou** **Koordinační skupině pro otázky elektrické energie.** [ ].

5. Agentura do dvou měsíců po **obdržení** [ ] návrhu metodiky tento návrh buď schválí, nebo pozmění. V případě, že agentura návrh pozmění, informuje před přijetím pozměněné verze síť ENTSO pro elektřinu **a příslušné orgány a řádně zohlední výsledky příslušných konzultací.** Konečné znění metodiky bude zveřejněno na [ ] webových stránkách agentury **a sítě ENTSO pro elektřinu.**
6. **Pokud budou k dispozici nové informace,** [ ] síť ENTSO pro elektřinu metodiku pravidelně aktualizuje a vylepšuje v souladu s odstavci 1 až 5. **Koordinační skupina pro otázky elektrické energie může tyto aktualizace a zlepšení doporučit a** agentura nebo Komise je mohou požadovat na základě náležitého odůvodnění. Síť ENTSO pro elektřinu předloží agentuře návrh změn do šesti měsíců od obdržení takového požadavku. Během [ ] dvou měsíců **po obdržení** [ ] návrhu agentura [ ] schválí **nebo pozmění navrhované změny.** V případě, že agentura návrh pozmění, konzultuje před přijetím pozměněného znění síť ENTSO pro elektřinu, **příslušné orgány a národní regulační orgány a řádně zohlední výsledky příslušných konzultací.** Konečné **znění** [ ] se zveřejní na [ ] webových stránkách **sítě ENTSO pro elektřinu a agentury.**

## *Článek 6*

### **Zjišťování scénářů elektroenergetických krizí na regionální úrovni**

1. Do [OPOCE to insert exact date: [ ] **six months after the approval of methodology as defined in Article 5(5)** [ ] ]a na základě metodiky přijaté podle článku 5 – **v úzké spolupráci s Koordinační skupinou pro otázky elektrické energie, regionálními bezpečnostními koordinátory, příslušnými orgány a národními regulačními orgány –** síť ENTSO pro elektřinu stanoví nejrelevantnější scénáře elektroenergetických krizí pro jednotlivé regiony. [ ]

2. Síť ENTSO pro elektřinu předloží stanovené scénáře regionálních elektroenergetických krizí **příslušným provozovatelům přenosových soustav, regionálním bezpečnostním koordinátorům, příslušným orgánům a národním regulačním orgánům, jakož i** Koordinační skupině pro otázky elektrické energie, **která může navrhnout změny** [ ].
3. Tyto **regionální krizové** scénáře síť ENTSO pro elektřinu aktualizuje každé [ ] **čtyři** roky, pokud si okolnosti nevyžadají aktualizace častější.

## *Článek 7*

### **Zjišťování scénářů elektroenergetických krizí na vnitrostátní úrovni**

1. Do [ ] **čtyř** měsíců po **stanovení scénářů elektroenergetických krizí na regionální úrovni podle článku 6** [ ] stanoví **určený příslušný orgán** [ ] nejrelevantnější scénáře elektroenergetických krizí na vnitrostátní úrovni.
  - 1a. Při stanovení národních scénářů elektroenergetických krizí konzultuje příslušný orgán provozovatele přenosových soustav a **relevantní** provozovatele distribučních soustav, **relevantní orgány** [ ] **výrobců nebo jejich profesní orgány**, jakož i národní regulační orgán, **pokud tento orgán není zároveň příslušným orgánem**.
2. Krizové scénáře se stanovují přinejmenším na základě rizik stanovených v čl. 5 odst. 2 a jsou v souladu s regionálními scénáři stanovenými podle článku 6. Tyto scénáře členské státy aktualizují každé [ ] **čtyři** roky, pokud si okolnosti nevyžadají aktualizace častější.



3. Do [ ] čtyř měsíců po stanovení scénářů elektroenergetických krizí na regionální úrovni v souladu s článkem 6 členské státy informují Koordinační skupinu pro otázky elektrické energie a Komisi o možných rizicích, která vnímají v souvislosti s vlastnictvím infrastruktury, jež má význam pro bezpečnost dodávek elektriny, jakož i o opatřeních přijatých k předcházení těmto rizikům nebo jejich zmírnění a uvedou důvod, proč tato opatření považují za nutná a přiměřená.

#### *Článek 8*

#### **Metodika pro posouzení krátkodobé přiměřenosti**

1. Do [OPOCE to insert exact date: [ ] [ ] six months after entry into force of this Regulation] předloží síť ENTSO pro elektřinu agentuře návrh metodiky pro posouzení sezónní a krátkodobé přiměřenosti, zejména sezónní přiměřenosti, jakož i [ ] měsíční, týdenní až vnitrodenní [ ] přiměřenosti, který pokrývá přinejmenším:
- e) nejistotu vstupních faktorů, jako je pravděpodobnost výpadku přenosové kapacity, pravděpodobnost neplánovaného výpadku elektráren, nepříznivé povětrnostní podmínky, proměnlivost poptávky a proměnlivost výroby energie z obnovitelných zdrojů energie;
  - f) pravděpodobnost výskytu [ ] **elektroenergetické krize**;
  - g) pravděpodobnost výskytu souběžné elektroenergetické krize [ ] .

- 1a.** *(před částí odstavce 1)* Tato metodika stanoví pravděpodobnostní přístup, včetně vícero scénářů, a vezme v úvahu širší vnitrostátní, regionální a unijní souvislosti, včetně pokud možno třetích zemí v synchronně propojených oblastech Unie. Tato metodika zohlední zvláštnosti odvětví energetiky jednotlivých států, včetně specifických povětrnostních podmínek a vnějších vlivů.
2. Dříve než síť ENTSO pro elektřinu návrh metodiky předloží, uspořádá konzultaci přinejmenším za účasti průmyslových a spotřebitelských organizací, [ ] výrobců nebo jejich profesních organizací, provozovatelů přenosových a distribučních soustav, příslušných orgánů, národních regulačních orgánů a dalších příslušných národních orgánů. Síť ENTSO pro elektřinu výsledky konzultací náležitě zohlední **a předloží je spolu s navrhovanou metodikou k dalšímu zvážení** [ ] **Koordinační skupině pro otázky elektrické energie.**
3. Agentura do dvou měsíců po obdržení [ ] návrhu metodiky tento návrh buď schválí, nebo pozmění. V případě, že agentura návrh pozmění, konzultuje před přijetím pozměněného znění síť ENTSO pro elektřinu, příslušné orgány a národní regulační orgány a řádně zohlední výsledky příslušných konzultací. Konečné znění metodiky bude zveřejněno na [ ] webových stránkách agentury a sítě ENTSO pro elektřinu.
4. Pokud budou k dispozici nové informace, [ ] síť ENTSO pro elektřinu metodiku aktualizuje a vylepšuje v souladu s odstavci 1 až 3. **Koordinační skupina pro otázky elektrické energie může tyto aktualizace a zlepšení doporučit a** agentura nebo Komise je mohou požadovat na základě náležitého odůvodnění. Síť ENTSO pro elektřinu předloží agentuře návrh změn do šesti měsíců od přijetí takového požadavku. Během [ ] dvou měsíců po obdržení [ ] návrhu agentura [ ] schválí **nebo pozmění navrhované změny.** V případě, že agentura návrh pozmění, konzultuje před přijetím pozměněného znění síť ENTSO pro elektřinu a národní regulační orgány a řádně zohlední výsledky příslušných konzultací. Konečné znění metodiky bude zveřejněno na [ ] webových stránkách agentury a sítě ENTSO pro elektřinu.

## Článek 9

### Posouzení krátkodobé přiměřenosti

1. Veškerá posouzení krátkodobé přiměřenosti, **at' už jsou prováděna na vnitrostátní, regionální nebo unijní úrovni**, se provádějí **v souladu s** [ ] metodikou vypracovanou v souladu s článkem 8.
2. Síť ENTSO pro elektřinu provádí výhledy sezónní přiměřenosti podle metodiky vypracované v souladu s článkem 8. Výsledky pro zimní výhled zveřejňuje nejpozději do 1. prosince a pro letní výhled nejpozději do 1. června každého roku. [ ] Výhledy předloží Koordinační skupině pro otázky elektrické energie, která může k výsledkům případně vydat doporučení.
3. Regionální **bezpečnostní koordinátoři** [ ] provádějí týdenní až **jednodenní** [ ] posouzení přiměřenosti, **jak je definováno v rámcovém pokynu pro provoz soustav**, na základě metodiky přijaté v souladu s článkem 8.

# KAPITOLA III

## PLÁNY RIZIKOVÉ PŘIPRAVENOSTI

### Článek 10

#### Vypracování plánů rizikové připravenosti

1. Na základě regionálních a vnitrostátních scénářů elektroenergetických krizí stanovených podle článků 6 a 7 vypracuje příslušný orgán každého členského státu plán rizikové připravenosti po konzultaci s **příslušnými provozovateli distribučních soustav, provozovateli přenosových soustav, [ ] příslušnými výrobci nebo jejich profesními organizacemi,** elektroenergetickými a plynárenskými podniky, příslušnými organizacemi zastupujícími zájmy [ ] průmyslových i **neprůmyslových** odběratelů elektřiny a národním regulačním orgánem (pokud se nejedná přímo o příslušný orgán). [ ]
2. Plán sestává z vnitrostátních a regionálních opatření vymezených v člancích 11 a 12. Aniž je dotčen článek 15, veškerá opatření plánovaná nebo přijatá k předcházení elektroenergetickým krizovým situacím, k přípravě na ně a k jejich zmírnění musí být plně v souladu s pravidly upravujícími vnitřní trh s elektřinou a provozování soustavy. Musí být jasně vymezená, transparentní, přiměřená a nediskriminační.
3. Plán je vypracován v souladu s **obsahem a strukturou článku 11 a 12 [ ]**. Komise **může [ ] vydat nezávazné pokyny týkající se formátu takových plánů. [ ]**
4. **V zájmu zajištění konsistentnosti plánů rizikové připravenosti,** předloží před přijetím plánu příslušný orgán návrh ke konzultaci příslušným orgánům [ ] [ ] **příslušných** členských států v rámci daného regionu **a přímo propojeným členským státům, pokud neleží v témže regionu, [ ] [ ]** jakož i [ ] Koordinační skupině pro otázky elektrické energie.

5. Do [ ] **tří** měsíců **po obdržení** [ ] návrhu plánu jej přezkoumají příslušné orgány [ ] členských států v regionu, **přímo propojené členské státy** a Koordinační skupina pro otázky elektrické energie [ ] a mohou k němu vydat doporučení.
6. **Příslušný orgán** [ ] **dotčeného** členského státu plán přijme do [ ] **devíti** měsíců od předložení jeho návrhu, přičemž vezme v úvahu výsledky konzultací a doporučení příslušných orgánů ostatních členských států a Koordinační skupiny pro otázky elektrické energie. Přijatý plán bezodkladně [ ] **oznámí** [ ] **Komisi**.
7. **Příslušné orgány členských států a Komise zveřejní** [ ] plány **na svých webových stránkách** [ ] a zajistí zachování důvěrnosti citlivých informací, zejména informací o opatření týkajících se prevence a zmírnění **dopadů** úmyslných útoků. **Ochrana důvěrnosti citlivých informací je založena na [ ] zásadách stanovených podle článku 17a[ ]**.
8. **Příslušné orgány** členských států přijmou a zveřejní první plán nejpozději do [OPOCE to insert exact date: two **and a half** years after entry into force of this Regulation]. Tyto plány členské státy aktualizují každé [ ] **čtyři** roky, pokud si okolnosti nevyžádají aktualizace častější.

## Článek 11

### Obsah plánů rizikové připravenosti s ohledem na vnitrostátní opatření

1. Každý plán musí obsahovat veškerá opatření plánovaná nebo přijatá k předcházení elektroenergetickým krizovým situacím stanoveným podle článků 6 a 7, k přípravě na ně a k jejich zmírnění. Přinejmenším musí:
  - a) obsahovat shrnutí scénářů elektroenergetických krizí vymezených pro příslušné členské státy a region v souladu s postupem **stanoveným** v článcích 6 a 7;
  - b) stanovit úlohu a povinnosti příslušného orgánu a popsat, jaké případné úkoly jsou přeneseny na jiné orgány;
  - c) popisovat opatření určená k přípravě na rizika stanovená podle článků 6 a 7 a k jejich předcházení;
  - d) ustavit národního krizového [ ] **koordinátora** nebo tým a stanovit jejich povinnosti;
  - e) stanovit podrobné postupy, kterými je nutno se řídit v elektroenergetické krizové situaci, včetně odpovídajících režimů informačních toků;
  - f) určit přínos tržních opatření, **zejména opatření na straně poptávky a nabídky**, ke zvládnutí elektroenergetických krizových situací;
  - g) určit možná netržní opatření zaváděná v elektroenergetických krizových situacích a upřesnit příčinu jejich spuštění a podmínky a postupy pro jejich zavedení s popisem toho, jak se shodují s požadavky stanovenými v článku 15 a **s regionálně koordinovanými opatřeními**;

- h) poskytnout **rámec pro [ ] manuál** týkající se odlehčování, [ ] který stanoví, **za jakých okolností [ ] má k odlehčování dojít [ ]**. **Pokud jde o veřejnou bezpečnost a osobní bezpečnost, [ ] rámec** konkrétní stanoví, které kategorie uživatelů elektřiny jsou **v souladu s vnitrostátním právem** oprávnění obdržet zvláštní ochranu proti odpojení, a odůvodní potřebu pro takovou ochranu [ ] **a konkrétně uvede, jakým způsobem by měli provozovatelé přenosových a distribučních soustav daných členských států jednat, aby snížili spotřebu;**
- i) popsat mechanismy určené k informování veřejnosti o elektroenergetické krizi;
- j) **zahrnout informace týkající se souvisejících a nutných plánů pro rozvoj budoucích sítí, které přispějí k řešení následků identifikovaných krizových situací.**
2. Veškerá vnitrostátní opatření musí plně zohledňovat regionální opatření dohodnutá **v souladu s [ ] článkem 12, nesmí ohrozit provozní bezpečnost nebo zabezpečení příslušné přenosové soustavy** a nesmí ohrozit bezpečnost dodávek elektřiny jiných členských států[ ].

## Článek 12

### Obsah plánů rizikové připravenosti s ohledem na [ ] koordinovaná přeshraniční opatření

1. Kromě opatření uvedených v článku 11 musí plány jednotlivých členských států obsahovat regionální **a, pokud existují, dvoustranná** opatření, která zajistí, aby se řádně předcházelo krizovým situacím s přeshraničním dopadem a aby byly řádně řízeny. **Regionální opatření se dohodnou mezi členskými státy v rámci dotyčného regionu. Dvoustranná opatření se dohodnou mezi členským i státy, které jsou vzájemně propojeny, avšak nejsou součástí stejného regionu. Regionální a dvoustranná** [ ] opatření zahrnou přinejmenším:
  - j) ustavení [ ] [ ] koordinátora nebo týmu složeného z příslušných vnitrostátních manažerů zabývajících se elektroenergetickými krizemi;
  - k) mechanismy pro sdílení informací a spolupráci [ ] ;
  - l) koordinovaná opatření ke zmírnění dopadu elektroenergetické krize, včetně souběžných krizových situací, pro účely pomoci podle článku 14; [ ]
  - m) postupy pro provedení **každoročních nebo dvouletých** [ ] prověrek plánů;
  - e) mechanismus zahájení netržních opatření uplatněný v souladu s článkem 15.**



2. Na regionálních **a dvoustranných** opatřeních obsažených v plánu se musí dohodnout příslušné [ ] členské státy [ ]. **Komise může hrát podpůrnou úlohu [ ] při přípravě dohody o regionálních opatřeních. Může požadovat, aby agentura a síť ENTSO pro elektřinu poskytly pomoc [ ] členským státům [ ] s [ ] cílem podpořit určitou dohodu.** Příslušné orgány o dosažených dohodách informují Koordinační skupinu pro otázky elektrické energie nejméně osm měsíců před lhůtou přijetí nebo aktualizace plánu. Pokud **některé [ ] členské státy [ ] nejsou** schopny dosáhnout dohody, [ ] **dané příslušné orgány** informují Komisi o důvodech nedosažení dohody. V takovém případě Komise **navrhne opatření včetně mechanismu spolupráce pro [ ] uzavření dohody [ ] [ ] o přeshraničních opatřeních.**
3. [ ] Se [ ] zapojením příslušných zúčastněných stran příslušné orgány jednotlivých regionů **zkoušejí pravidelně účinnost postupů vyvinutých v plánech rizikové připravenosti pro předcházení elektroenergetickým krizovým situacím, včetně komunikačních mechanismů a provádějí [ ] dvouleté simulace krizí, při nichž jsou zejména prověřovány komunikační mechanismy uvedené v odst. 1 písm. b).**

[ ]

## KAPITOLA IV

# ŘÍZENÍ ELEKTROENERGETICKÝCH KRIZOVÝCH SITUACÍ

### Článek 13

#### Včasné varování a vyhlášení krize

1. Pokud výhled sezónní přiměřenosti nebo jiný **kvalifikovaný** zdroj poskytuje konkrétní **[ ]** a spolehlivé informace, že v některém členském státě **může dojít k elektroenergetické krizi [ ] , v takovém případě** musí příslušný orgán daného členského státu bezodkladně poskytnout včasné varování Komisi, **příslušným orgánům [ ] členských států v témže regionu a přímo propojeným členským státům. [ ] . Komise oznámí tuto informaci Koordinační skupině pro otázky elektrické energie.** Poskytne informace o příčinách **možné elektroenergetické krize [ ]**, o opatřeních přijatých nebo plánovaných k předejití elektroenergetické krizi a o případné potřebě pomoci od jiných členských států. Tyto informace zahrnují možné dopady opatření na vnitřní trh s elektřinou [ ].
2. Pokud příslušný orgán dotčeného členského státu čelí elektroenergetické krizové situaci, vyhlásí [ ] **v koordinaci s dotýčným provozovatelem přenosové soustavy** elektroenergetickou krizi a informuje o tom bezodkladně příslušné orgány **v témže regionu** a příslušné orgány sousedních členských států a Komisi. **Poskytne jim informace o příčinách zhoršení situace a důvodech vyhlášení elektroenergetické krize, opatřeních přijatých nebo plánovaných k jejímu zmírnění a o případné potřebě pomoci od jiných členských států.**
3. V případech, kdy jsou informace uvedené ve zprávě považovány za nedostatečné, může Komise [ ] , **Koordinační skupina pro otázky elektrické energie nebo dotýčné členské státy** požádat o příslušný dotýčný členský stát o poskytnutí doplňujících informací.

4. Vydá-li příslušný orgán **dotyčného členského státu** včasné varování nebo vyhlásí-li elektroenergetickou krizi, postupuje se podle opatření stanovených v plánu rizikové připravenosti v nejvyšší možné míře.

#### *Článek 14*

#### **Spolupráce a pomoc**

1. Členské státy jednají a spolupracují v duchu solidarity s cílem předcházet elektroenergetickým krizovým situacím a řídit je [ ] .
2. **Dále** si členské státy, je-li to [ ] **technicky možné**, poskytují vzájemnou pomoc **prostřednictvím koordinovaných opatření dohodnutých podle tohoto článku a článku 12 ještě před poskytnutím pomoci** [ ] .

**Za tímto účelem a s výhledem na ochranu veřejné a osobní bezpečnosti členské státy dohodnou koordinovaná opatření podle své volby s cílem dodávat elektřinu koordinovaným způsobem.**

[ ]

- 2a. Členské státy se dohodnou na nezbytných technických, právních a finančních ujednáních pro provádění koordinovaných opatření ještě než bude pomoc** [ ] **nabídнuta. Taková ujednání stanoví mj. maximální množství elektřiny, které bude možné dodat na regionální nebo dvoustranné úrovni, uvolňovací úroveň pro pomoc a možnost požádat o pozastavení pomoci, způsob, jakým bude elektřina dodána, jakož i ustanovení o spravedlivém vyrovnání mezi členskými státy v souladu s odstavci 2b, 2c a 3.**

- 2b. Pomoc musí být předmětem spravedlivého vyrovnání dohodnutého mezi členskými státy ještě před tím, než je pomoc [ ] nabídnuta. Toto vyrovnání pokrývá alespoň:**
- a) elektrinu dodanou na území členského státu požadujícího pomoc, jakož i související náklady přenosu; a**
  - b) přiměřené náklady na vyrovnání vynaložené členským státem poskytujícím pomoc, včetně pokud jde o vyplacení jakéhokoli vyrovnání, které je výsledkem soudních řízení, arbitrážních postupů nebo podobných procedur a ujednání.**
- 2c. Spravedlivá kompenzace podle odstavce 2b zahrnuje mj. všechny přiměřené náklady, které při provádění tohoto článku členskému státu poskytujícímu pomoc vzniknou v důsledku povinnosti vyplatit kompenzaci vyplývající ze základních práv zaručených právem Unie a z platných mezinárodních závazků při provádění ustanovení tohoto nařízení o pomoci a další přiměřené náklady vzniklé v důsledku vyplacení vyrovnávací platby podle vnitrostátních pravidel pro vyrovnávání.**
- 3. Členský stát žádající o pomoc bezodkladně vyplatí spravedlivou vyrovnávací platbu členskému státu poskytujícímu pomoc, nebo bezodkladné vyplacení [ ] takové platby zajistí.**
- 4. Komise poskytne do [OPOCE to insert exact date: six months after entry into force of this Regulation] a po konzultaci Koordinační skupiny pro otázky elektrické energie právně nezávazné pokyny pro klíčové aspekty spravedlivé vyrovnávací platby podle odstavců 2a až 3 a pro další klíčové prvky technických, právních a finančních ujednání podle odstavce 2a.**

- 4a. V případě elektroenergetické krize, pokud se členské státy ještě nedohodly na koordinovaných opatřeních a technických, právních a finančních ujednáních podle tohoto článku, členské státy se dohodnou na ad hoc opatřeních a ujednáních s cílem uplatnit ustanovení tohoto článku, včetně ustanovení týkajících se spravedlivých vyrovnávacích plateb podle odstavců 2b, 2c a 3.**
- 4b. Členské státy zajistí, aby ustanovení tohoto nařízení o pomoci byla prováděna v souladu se Smlouvami, s Listinou základních práv Evropské unie a s platnými mezinárodními závazky. Za tímto účelem přijmou nezbytná opatření.**

### *Článek 15*

#### **Dodržování tržních pravidel**

1. Opatření plánovaná nebo přijatá k předcházení elektroenergetickým krizovým situacím nebo k jejich zmírnění jsou plně v souladu s pravidly upravujícími vnitřní trh s elektřinou a provozování soustavy.
2. Netržní opatření [ ] **se** v krizové situaci aktivují [ ] pouze **jako poslední možnost**, pokud byly vyčerpány všechny možnosti, které nabízí trh **nebo pokud tržní opatření samotná nebyla dostačující k zabránění dalšímu zhoršení**. Tato opatření nesmí nepřiměřeně narušovat hospodářskou soutěž a účinné fungování vnitřního trhu s elektřinou. Musí být nutná, přiměřená, nediskriminační a dočasná.
3. K omezování transakcí, včetně omezování již přidělené kapacity mezi zónami, k omezování v poskytování kapacity mezi zónami v rámci přidělování kapacity nebo k omezování v poskytování plánů lze přistoupit pouze v souladu s pravidly stanovenými v [ ] **rámcovém pokynu pro provoz soustav a [ ] kodexu sítě pro nouzové situace v oblasti dodávek elektřiny a obnovu dodávek, přijatých na základě článků 18 a 6 nařízení 714/2009 [ ]**.

## KAPITOLA V

### HODNOCENÍ A SLEDOVÁNÍ

#### Článek 16

##### Následné hodnocení

1. Bezodkladně a nejpozději do **tří měsíců po pozastavení nebo do šesti měsíců po** vyhlášení elektroenergetické krizové situace poskytnou dotčený příslušný **orgán nebo dotčené příslušné** orgány po konzultaci se svým národním regulačním orgánem (pokud se nejedná o příslušný orgán) Koordinační skupině pro otázky elektrické energie a Komisi zprávu o hodnocení.
2. Zpráva musí přinejmenším obsahovat:
  - a) popis události, která oznámenou krizi **spustila nebo důvod, proč měla krize na určitý členský stát dopad;**
  - b) popis **případných** přijatých preventivních, přípravných a zmírňujících opatření a posouzení jejich přiměřenosti a účinnosti;
  - c) posouzení přeshraničního dopadu přijatých opatření;
  - d) popis pomoci, která byla poskytnuta nebo přijata od sousedních členských států a zemí mimo EU;

- e) **v možném rozsahu** [ ] hospodářský dopad elektroenergetické krize a dopad přijatých opatření na odvětví elektřiny, zejména objemy nedodané energie a hodnoty manuálního odlehčení (včetně srovnání hodnot dobrovolného a nuceného odlehčení);
  - f) veškerá možná vylepšení nebo navrhovaná vylepšení plánu rizikové připravenosti; [...]
  - g) **možné zlepšení rozvoje sítě v případech, kdy nedostačující rozvoj sítě krizi vyvolal nebo k ní přispěl.**
3. V případech, kdy jsou informace uvedené ve zprávě považovány za nedostatečné, může Koordinační skupina pro otázky elektrické energie a Komise dotčený [ ] **příslušný orgán** požádat o poskytnutí doplňujících informací.
4. Dotčené příslušné orgány předloží výsledky hodnocení Koordinační skupině pro otázky elektrické energie.

### *Článek 17*

#### **Monitorování [ ]**

1. Kromě provádění jiných zvláštních úkolů stanovených v tomto nařízení Koordinační skupina pro otázky elektrické energie projednává [ ]::
- a) výsledky desetiletého plánu rozvoje elektroenergetické sítě vypracovaného sítí ENTSO pro elektřinu;
  - b) soudržnost plánů rizikové připravenosti přijatých členskými státy postupem podle článku 10;

- c) výsledky evropského posouzení přiměřenosti zdrojů vypracovaného sítěi ENTSO pro elektřinu podle čl. 19 odst. 3) nařízení o elektřině [návrh nařízení o elektřině];
- d) výkonnost členských států v oblasti bezpečnosti dodávek přinejmenším s ohledem na ukazatele vypočítané v evropském posouzení přiměřenosti zdrojů, konkrétně na odhad nedodané elektřiny (EENS)<sup>12</sup> a předpokládanou ztrátu zatížení (LOLE)<sup>13</sup>;
- e) výsledky sezónních výhledů podle článku 9;
- f) informace poskytnuté členskými státy v souladu s [ ] čl. 7 odst. 3;
- g) výsledky zpráv o hodnocení ex-post podle článku 16.
- b) metodika pro krátkodobé posouzení přiměřenosti podle článku 8;**
- c) metodika pro stanovování scénářů elektroenergetických krizí na regionální úrovni podle článku 5.**

2. K záležitostem uvedeným v odstavci 1 může Koordinační skupina pro otázky elektrické energie vydat doporučení členským státům i síti ENTSO pro elektřinu [ ].

[ ]

<sup>12</sup> Článek 19 odst. 4 písm. h) navrhovaného nařízení o elektřině.

<sup>13</sup> Článek 19 odst. 4 písm. h) navrhovaného nařízení o elektřině.



3. Agentura provádí průběžné monitorování opatření týkající se bezpečnosti dodávek elektřiny a podává pravidelně zprávu Koordinační skupině pro otázky elektrické energie.
4. Na základě zkušeností získaných podle tohoto nařízení Komise do 1. září 2025 vypracuje závěry ohledně možných způsobů, jak zvýšit bezpečnost dodávek elektřiny na úrovni Unie, a předloží Evropskému parlamentu a Radě zprávu o používání tohoto nařízení, do níž v nezbytných případech zahrne legislativní návrhy na změnu tohoto nařízení.

#### Článek 17a

##### Zacházení s důvěrnými informacemi

1. Jakékoli postupy zahrnující členské státy nebo jejich orgány uvedené v tomto nařízení se provádějí z jejich strany v souladu s platnými pravidly, včetně vnitrostátních pravidel souvisejících s nakládáním s důvěrnými informacemi a s postupy v této oblasti. Povede-li to k situaci, že informace nelze zveřejnit, dotýčný členský stát nebo orgán zajistí na požádání, pokud to bude možné, přehled těchto informací nedůvěrného charakteru.
2. Komise, agentura, Koordinační skupina pro otázky elektrické energie a síť ENTSO pro elektřinu zajistí, aby byla zachována důvěrnost citlivých informací.

## KAPITOLA VI

### ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

#### *Článek 18*

#### **Spolupráce se smluvními stranami energetického společenství**

**Pokud** členské státy a smluvní strany Energetického společenství [ ] spolupracují v **oblasti bezpečnosti dodávek elektřiny, taková spolupráce může zahrnovat definování krizových situací**, postup stanovení scénářů elektroenergetických krizí a zavedení plánů rizikové připravenosti, tak aby nebyla přijata žádná opatření, která by ohrozila bezpečnost dodávek v členských státech, smluvních stranách nebo Unii. V tomto ohledu se smluvní strany Energetického společenství mohou na pozvání Komise účastnit zasedání Koordinační skupiny pro otázky elektrické energie v souvislosti se všemi záležitostmi, které se daných stran dotýkají.

#### **Článek 18a**

#### **Odchylky**

**Jelikož není Kypr přímo propojen s jiným členským státem, ustanovení článků 6 a 12 a čl. 14 odst. 2 až 4b, pokud jde o Kypr, se nepoužijí mezi Kyprem a jinými členskými státy, ani pro síť ENTSO pro elektřinu. Kypr a příslušné další členské státy mohou s podporou Komise vyvinout alternativní opatření a postupy k opatřením a postupům stanoveným v člancích 6 a 12 a čl. 14 odst. 2 až 4b, pokud taková alternativní opatření a postupy neovlivní účinné provádění tohoto nařízení mezi ostatními členskými státy.**

[ ]

*Článek 20*

**Zrušení**

Směrnice 2005/89/ES se zrušuje.

*Článek 21*

**Vstup v platnost**

Toto nařízení vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V Bruselu dne

*Za Evropský parlament*

*Za Radu*

*předseda*

*předseda/předsedkyně*