

Brusel 20. prosince 2017
(OR. en)

15879/17

**Interinstitucionální spis:
2016/0379 (COD)**

**ENER 518
ENV 1079
CLIMA 353
COMPET 885
CONSOM 404
FISC 362
CODEC 2110**

VÝSLEDEK JEDNÁNÍ

Odesílatel:	Generální sekretariát Rady
Příjemce:	Delegace
Č. předchozího dokumentu:	15237/17
Č. dok. Komise:	15135/1/16 ENER 418 ENV 758 CLIMA 169 COMPET 637 CONSOM 301 FISC 221 IA 131 CODEC 1809 REV1 + ADD 1 REV 1 + ADD 2 REV 1
Předmět:	Návrh NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY o vnitřním trhu s elektřinou (přepracované znění)

Dne 18. prosince 2017 Rada přezkoumala kompromisní znění předsednictví uvedené v příloze. Znění bylo během zasedání Rady pozměněno a následně bylo dosaženo obecného přístupu.

Obecným přístupem byl stanoven prozatímní postoj Rady k tomuto návrhu, který je východiskem pro přípravu na jednání s Evropským parlamentem.

Doplnění z těchto tří přezkumů (dokumenty 10681/17, 10681/17 REV 1, 14625/17 a 15237/17) oproti návrhu Komise jsou vyznačeny **tučně**.

Nové znění připojené v návaznosti na zasedání Rady dne 18. prosince (dokument 15237/17) je uvedeno **tučně a podtržením**.

Všechna vypuštění jsou označena symbolem [].

Dokument 2016/0379 (COD).

Návrh

NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY

o vnitřním trhu s elektřinou

(přepracované znění)

(Text s významem pro EHP)

EVROPSKÝ PARLAMENT A RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské Unie, a zejména na čl. 194 odst. 2 této smlouvy,

s ohledem na návrh Evropské komise,

po postoupení návrhu legislativního aktu vnitrostátním parlamentům,

s ohledem na stanovisko Evropského hospodářského a sociálního výboru,

s ohledem na stanovisko Výboru regionů,

v souladu s řádným legislativním postupem,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009¹ bylo několikrát podstatně změněno. Vzhledem k potřebě nových změn by uvedené nařízení mělo být z důvodu srozumitelnosti přepracováno.
- (2) Cílem energetické unie je poskytovat spotřebitelům – domácnostem i podnikům – **spolehlivou**, bezpečnou, udržitelnou, konkurenceschopnou a cenově dostupnou energii. V minulosti elektroenergetický systém ovládaly vertikálně integrované monopoly, často ve veřejném vlastnictví, s velkými centralizovanými jadernými elektrárnami nebo elektrárnami na fosilní paliva. Účelem vnitřního trhu s elektřinou, který je postupně zaváděn od roku 1999, je poskytnout skutečnou možnost výběru všem spotřebitelům v Unii, jak občanům, tak i podnikům, dále nové obchodní příležitosti a intenzivnější přeshraniční obchod, aby se dosáhlo větší efektivity, konkurenceschopných cen a vyšších standardů služeb a aby se přispělo k větší bezpečnosti dodávek a k udržitelnosti. Vnitřní trh s elektřinou posílil hospodářskou soutěž, zejména na velkoobchodní úrovni, a přeshraniční obchod. Je i nadále základem účinného trhu s energií.
- (3) Evropský energetický systém právě prochází nejvýraznější proměnou za poslední desetiletí a trh s elektřinou je ústředním prvkem tohoto procesu. [] **Tato změna vytváří a usnadňuje** pro účastníky trhu nové příležitosti a výzvy. Technický vývoj současně s tím umožňuje nové formy účasti spotřebitelů a přeshraniční spolupráce.

¹ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003 (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 15).

- (3a) Toto nařízení stanoví pravidla k zajištění fungování vnitřního trhu s energií a zároveň začleňuje omezený počet požadavků souvisejících s rozvojem obnovitelných forem energie a politikou v oblasti životního prostředí, zejména pokud jde o některá zvláštní pravidla [] pro určitá elektrická výrobní zařízení [] využívající obnovitelné zdroje, a to z hlediska odpovědnosti za vyvažování výkonu, nasazení a redispečink [], jakož i k zajištění prahové hodnoty pro emise CO₂ nových výrobních kapacit v případech, kdy podléhají kapacitnímu mechanismu.**
- (4) Zásahy státu, často koncipované nekoordinovaným způsobem, vedly ke stále větší deformaci velkoobchodního trhu s elektřinou, což mělo negativní dopad na investice a přeshraniční obchod.
- (5) V minulosti byli zákazníci odebírající elektřinu čistě pasivní, často kupovali elektřinu za regulované ceny, které neměly přímý vztah k trhu. Je nutné, aby v budoucnu zákazníci měli možnost plně se na utváření trhu podílet, a to za stejných podmínek jako jiní účastníci trhu. Aby bylo možné integrovat rostoucí podíly obnovitelné energie, měl by budoucí elektroenergetický systém využívat veškeré zdroje flexibility, zejména odezvu strany poptávky a skladování. [] Měl by rovněž podporovat energetickou účinnost.
- (6) Větší integrace trhu a přechod na proměnlivější výrobu elektřiny vyžadují zvýšené úsilí o koordinaci vnitrostátních politik v oblasti energetiky se sousedními zeměmi a využití příležitostí, které nabízí přeshraniční trh s elektřinou.
- (7) Došlo k rozvoji regulačních rámců, který umožnil obchodování s elektřinou v rámci Unie. Tento rozvoj byl podpořen přijetím řady kodexů sítě a pokynů pro integraci trhů s elektřinou. Tyto kodexy sítě a pokyny obsahují ustanovení týkající se pravidel trhu, provozování soustavy a připojení k síti. Pro zajištění úplné transparentnosti a posílení právní jistoty by rovněž měly být řádným legislativním postupem přijaty a do jednoho aktu začleněny hlavní zásady fungování trhu a přidělování kapacity pro časové rámce trhu pro zajištění výkonové rovnováhy, vnitrodenního, denního a dlouhodobého trhu.

- (7a) **Rámcové pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy stanoví ve článku 13 postup, podle něhož mohou provozovatelé přenosových soustav přenést část nebo všechny své úkoly na třetí stranu. Pověřující provozovatelé přenosových soustav by měli být i nadále odpovědní za zajištění dodržování povinností stanovených v tomto nařízení. Podobně i členské státy by měly mít možnost přidělit úkoly a povinnosti třetí straně. Toto přidělení by mělo být omezeno na úkoly a povinnosti, které se provádějí na úrovni členského státu (jako například zúčtování odchylek). Uvedené omezení přidělení by nemělo vést ke zbytečným změnám stávajících vnitrostátních režimů. Provozovatelé přenosových soustav by však měli i nadále nést odpovědnost za úkoly, které jim jsou svěřeny podle článku 40 [přepracovaného znění směrnice o elektřině].**
- (7b) **Rámcové pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy stanoví v člancích 18, 30 a 32, že metoda stanovení cen standardních i specifických produktů regulační energie by měla vytvářet pozitivní pobídky pro účastníky trhu při udržování a/nebo napomáhání s obnovením výkonové rovnováhy soustavy v jejich oblasti zúčtovací ceny odchylky a omezit odchylky soustavy a náklady pro společnost. Takový cenový přístup by měl usilovat o nákladově efektivní využití reakce strany poptávky a dalších vyrovnávacích zdrojů, s výhradou omezení z důvodu provozní bezpečnosti. Cenová metoda používaná při obstarávání regulační zálohy by měla usilovat o nákladově efektivní využití reakce strany poptávky a dalších vyrovnávacích zdrojů, s výhradou omezení z důvodu provozní bezpečnosti.**
- (7c) **Integrace vyrovnávacích trhů s energií by měla usnadňovat účinné fungování vnitrodenního trhu s cílem umožnit účastníkům trhu dosáhnout rovnováhy mezi sebou co možná nejbližší reálnému času stanovením uzávěrek pro vyrovnávací energii definovaných v článku 24 rámcových pokynů pro zajištění výkonové rovnováhy. Pouze nerovnováhy zbývající po skončení vnitrodenního trhu by měly být provozovateli přenosové soustavy vyrovnávány prostřednictvím vyrovnávacího trhu. Rámcové pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy stanoví ve svém článku 53 harmonizaci intervalu zúčtování odchylek v Evropě na 15 minut. Tato harmonizace by měla podporovat vnitrodenní obchodování a posílit vývoj některých obchodních produktů se stejnými časy dodávky.**

- (7d) Aby bylo provozovatelům přenosové soustavy umožněno pořizovat a využívat a regulační zálohu účinným, hospodárným a tržním způsobem, je třeba podpořit integraci trhu. V tomto ohledu zavádí rámcové pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy v hlavě IV tři metody, jejichž prostřednictvím mohou provozovatelé přenosových soustav přidělovat kapacitu mezi zónami pro účely výměny regulační zálohy a sdílení záloh, je-li to podloženo analýzou nákladů a přínosů: proces souběžné optimalizace, proces tržního přidělování a přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity. Proces přidělování prostřednictvím souběžné optimalizace měl být prováděn na denním základě, zatímco proces tržního přidělování by mohl být prováděn v případě, že nasmlouvání probíhá nejvýše jeden týden před poskytnutím regulační zálohy, a přidělování na základě analýzy ekonomické efektivity v případě, že k nasmlouvání dochází více než jeden týden před poskytnutím regulační zálohy za podmínky, že jsou přidělené objemy omezené a že každý rok proběhne hodnocení. Poté, co příslušné regulační orgány schválí metodu procesu přidělování kapacity mezi zónami, by mohlo proběhnout včasné uplatňování dané metody dvěma nebo více provozovateli přenosové soustavy s cílem získat zkušenosti a umožnit jejich budoucí bezproblémové uplatňování více provozovateli přenosových soustav. Používání této metody, pokud je k dispozici, by však mělo být harmonizováno všemi provozovateli přenosových soustav s cílem podpořit integraci trhu.**
- (7e) Rámcové pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy stanoví v hlavě V, že obecným cílem zúčtování odchylek je zajistit, aby subjekty zúčtování efektivním způsobem podporovaly výkonovou rovnováhu soustavy, a motivovat účastníky trhu k tomu, aby udržovali nebo pomáhali obnovit výkonovou rovnováhu v soustavě. Aby vyrovnávací trhy a celkový energetický systém byl vhodný pro začlenění rostoucího podílu obnovitelných zdrojů energie, zúčtovací ceny odchylky by měly odrážet hodnotu energie v reálném čase.**

- (7f) Pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení² stanoví podrobné rámcové pokyny pro přidělování kapacity mezi zónami a řízení přetížení na denních a vnitrodenních trzích, včetně požadavků na vytvoření společných metodik pro stanovení objemu kapacity, která je souběžně k dispozici mezi nabídkovými zónami, kritérií pro posuzování efektivity a procesu přezkumu za účelem vymezení nabídkových zón. Články 32 a 34 stanoví pravidla týkající se přezkumu konfigurace nabídkových zón, články 41 a 54 stanoví harmonizované limity pro maximální a minimální zúčtovací cenu pro denní a vnitrodenní časový rámec, článek 59 stanoví pravidla pro uzávěrku přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami, zatímco článek 74 pokynů stanoví pravidla týkající se metodiky společné úhrady nákladů na redispečink a protiobchod.**
- (7g) Pokyny pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu³ stanoví podrobná pravidla pro přidělování kapacity mezi zónami na dlouhodobých trzích, vytvoření společné metodiky pro stanovení dlouhodobé kapacity mezi zónami, vytvoření jednotné platformy pro přidělování na evropské úrovni nabízející dlouhodobá přenosová práva a pro možnost vracet dlouhodobá přenosová práva k následnému přidělení kapacity na dlouhodobém trhu nebo převádět dlouhodobá přenosová práva mezi účastníky trhu. Článek 30 pokynů stanoví pravidla pro dlouhodobé produkty zajištění.**

² Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

³ Nařízení Komise (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu.

- (7h) **Kodex sítě týkající se požadavků na výrobce⁴ stanoví požadavky na připojení výroben elektřiny, jmenovitě synchronních výrobních modulů, nesynchronních výrobních modulů a nesynchronních výrobních modulů na moři, k propojené soustavě. Přispívá tak k zajištění spravedlivých podmínek hospodářské soutěže na vnitřním trhu s elektřinou, k zajištění bezpečnosti provozu soustavy a integraci obnovitelných zdrojů elektřiny do soustavy, jakož i k usnadnění obchodu s elektřinou v celé Unii. Články 66 a 67 kodexu sítě stanoví pravidla pro nově vznikající technologie v oblasti výroby elektřiny.**
- (8) Ústřední tržní zásadou by mělo být stanovení cen elektřiny podle poptávky a nabídky. Tyto ceny by měly signalizovat, kdy je elektřina potřeba, přičemž by měly být zajištěny pobídky pro investice do zdrojů flexibility, jako například flexibilní výroby, propojení, odezvy na straně poptávky nebo skladování.
- (9) **Jedním z cílů energetické unie []** je sice dekarbonizace odvětví elektřiny, přičemž by největší podíl na trhu měla tvořit energie z obnovitelných zdrojů, je však kriticky důležité, aby z trhu byly odstraněny stávající překážky bránící přeshraničnímu obchodu a podpořeny investice do podpůrné infrastruktury, například do flexibilnější výroby, propojení, odezvy na straně poptávky a skladování. S cílem podpořit přechod na proměnlivou a distribuovanou výrobu a zajistit, aby se zásady trhu s energií staly základem pro budoucí trhy Unie s elektřinou, je nutné se opětovně zaměřit na krátkodobé trhy a tvorbu cen odrážející nedostatek energie.

⁴ Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě.

- (10) Krátkodobé trhy zlepšují likviditu a hospodářskou soutěž tím, že umožní většímu počtu zdrojů plnou účast na trhu, a to zejména těm, které jsou flexibilnější. Účinná tvorba cen odrážející nedostatek energie, vybídne účastníky trhu k tomu, aby byli k dispozici, když to trh nejvíce vyžaduje, a zajistí, aby mohli pokrýt své náklady na velkoobchodním trhu. Je proto nezbytné zajistit, aby byly v co největší možné míře odstraněny správní i implicitní cenové stropy, aby bylo umožněno zvyšovat ceny odrážející nedostatek energie až na hodnotu nepokrytého zatížení. Až budou krátkodobé trhy a tvorba cen odrážející nedostatek energie plně zakotveny v tržní struktuře, přispějí k odstranění jiných opatření, jako jsou kapacitní mechanismy k zajištění bezpečnosti dodávek. Zároveň by však tvorba cen odrážející nedostatek energie bez cenových stropů na velkoobchodním trhu neměla ohrozit možnost spolehlivých a stabilních cen pro koncové zákazníky, zejména domácnosti a malé a střední podniky.
- (11) **S výhradou pravidel Unie o státní pomoci podle článků 107, 108 a 109** výjimky ze základních tržních zásad, jako je odpovědnost za odchylku, nasazení na základě potřeb trhu nebo [] redispečink, omezují signály flexibility a jsou překážkou pro rozvoj řešení, jako je skladování, odezva na straně poptávky nebo agregace. I když jsou výjimky stále nutné, aby se zabránilo zbytečné administrativní zátěži pro některé subjekty, zejména domácnosti a malé a střední podniky, nejsou rozsáhlé výjimky týkající se celých technologií v souladu s cílem dosažení tržního a efektivního **procesu** dekarbonizace a měly by být proto nahrazeny cílenějšími opatřeními.

- (12) Předpokladem účinné hospodářské soutěže na vnitřním trhu s elektřinou jsou nediskriminační a transparentní poplatky za používání sítě, včetně propojovacích vedení uvnitř přenosové soustavy. **Nekoordinované omezování kapacity propojovacího vedení ve stále větší míře omezuje výměnu elektrické energie mezi členskými státy a stalo se závažnou překážkou pro rozvoj a fungování vnitřního trhu s elektřinou.** Dostupná kapacita tohoto **propojovacího vedení** by **proto** měla být stanovena na nejvyšší hodnotu, která je v souladu s bezpečnostními normami bezpečného provozu sítí, **včetně dodržování bezpečnostního kritéria N-1.** V hustých sítích jsou však určitá omezení stanovení úrovně kapacity. Úroveň neplánovaných toků by neměla překračovat to, co je možno očekávat v nabídkové zóně bez strukturálních přetížení. Předvídatelné problémy ohledně zajištění bezpečnosti sítě, k nimž by mohlo dojít, mohou nastat například při údržbě sítě. Rovněž může docházet k jednotlivým událostem v souvislosti s bezpečností sítě. Omezení nad tuto úroveň lze akceptovat pouze během omezené přechodné fáze, která je nezbytná k přizpůsobení [] stávajícího fyzického stavu v sítích pro maximální využití kapacity propojovacích vedení. Nová cílová referenční hodnota a případně lineární trajektorie k této úrovni by měla zajistit, že je k dispozici minimální podíl kapacity propojovacích vedení pro obchodování nebo se využívá při výpočtu kapacity. Nevyžádané přeshraniční toky elektrické energie by měly být zohledněny při výpočtu kapacity pouze v míře, v níž by existovaly bez vnitřního přetížení. Zatímco některá jasně vymezená omezení kapacity mezi zónami mohou být odůvodnitelná, je třeba stanovit jasný minimální práh, který zabrání nadměrnému využívání možnosti odchylek a poskytne účastníkům trhu předvídatelnou hodnotu kapacity. Použije-li se přístup založený na toku, tato prahová hodnota by měla určit minimální podíl tepelné kapacity propojovacího vedení, které má být použito jako vstup pro koordinovaný výpočet kapacity v rámci výpočtu kapacity a rámcové pokyny pro přidělování kapacity.

- (13) Je důležité zabránit narušení hospodářské soutěže v důsledku různých bezpečnostních, provozních a plánovacích norem používaných provozovateli přenosových soustav v členských státech. Dostupné přenosové kapacity a bezpečnostní, plánovací a provozní normy, které mají vliv na dostupné přenosové kapacity, by navíc měly být pro účastníky trhu zpřístupňovány transparentním způsobem.
- (14) Pro účinné směřování potřebných investic je nutné, aby cena signalizovala, kde je elektřina nejvíce zapotřebí. Aby místně vztažené cenové signály v elektrizační soustavě rozdělené na zóny byly správné, je nutné, aby nabídkové zóny byly konzistentně, objektivně a spolehlivě stanoveny v rámci transparentního procesu. Pro zajištění účinného fungování a plánování elektrické sítě Unie a poskytování účinných cenových signálů pro novou výrobní kapacitu, odezvu na straně poptávky nebo pro infrastrukturu pro přenos by závazné zóny měly odrážet strukturální přetížení. Především by kapacita mezi zónami neměla být snižována s cílem řešit vnitřní přetížení.

(14a) S cílem zohlednit různé zásady optimalizace nabídkových zón, aniž by byly ohroženy likvidní trhy a investice do sítí, je třeba k překonání přetížení předpokládat dvě možnosti. Členské státy mohou volit mezi rozdělením nabídkové zóny nebo takovými opatřeními, jako je posílení sítě a optimalizace sítě. Výchozím bodem pro takové rozhodnutí by mělo být určení dlouhodobých strukturálních přetížení, které provede provozovatel přenosových soustav členského státu nebo které vyplyne z přezkumu nabídkových zón. Členské státy by se měly pokusit nejprve o nalezení společného řešení, jak nejlépe přetížení vyřešit. V takovém případě mohou členské státy pro vyřešení přetížení přijmout nadnárodní nebo vnitrostátní akční plány. V závěru provádění takového akčního plánu by měly mít členské státy možnost si vybrat, zda zvolí rozdělení nebo uplatní na zbývající přetížení nápravná opatření, která uhradí. V posledním uvedeném případě nebudou rozděleny proti jejich vůli, pokud bude dosaženo úrovně referenční hodnoty minimální kapacity. Minimální úroveň kapacity, která by měla být použita při výpočtu kapacity, by měla být procentním podílem kapacity kritického prvku sítě při respektování omezení z důvodu provozní bezpečnosti v krizové situaci a s ohledem na spolehlivostní rezervu. Kapacita kritických prvků sítě by neměla brát v úvahu vnitřní přetížení nebo toky neplánovaně opouštějící stejnou nabídkovou zónu a vracející se do ní. Rozhodnutí Komise o konfiguraci nabídkových zón by mělo být možné jako krajní opatření a pouze mění konfiguraci nabídkové zóny v těch členských státech, které si zvolily rozdělení nebo které nedosáhly minimální úrovně referenční hodnoty. V případě členských států, které přijaly akční plán k vyřešení přetížení prostřednictvím opatření, by se mělo pro otevření propojovacích vedení použít zaváděcí období. Za tímto účelem by měl členský stát schválit lineární trajektorii, jehož výchozím bodem je kapacita přidělená na této hranici před prováděním akčního plánu.

- (15) Efektivní [] integrace trhu vyžaduje systematické odstranění překážek pro přeshraniční obchod, a tím i fragmentace trhu, aby zákazníci odebírající energii v Unii mohli plně využívat výhody integrovaného trhu s elektřinou a hospodářské soutěže.
- (16) Toto nařízení by mělo stanovit základní zásady stanovení sazeb a přidělování kapacit a zároveň zabezpečit přijetí rámcových pokynů podrobně popisujících další významné zásady a postupy, aby bylo umožněno rychlé přizpůsobení změněným podmínkám.
- (17) Řízení problémů přetížení by mělo poskytnout provozovatelům přenosových soustav a účastníkům trhu správné hospodářské signály a mělo by vycházet z tržních mechanismů.
- (18) Na otevřeném konkurenčním trhu by provozovatelům přenosových soustav měly být vyrovnány náklady vynaložené v důsledku uskutečnění přeshraničních toků elektřiny přes jejich sítě provozovateli přenosových soustav, ze kterých přeshraniční toky elektřiny pocházejí, jakož i provozovateli soustav, ve kterých tyto toky končí.
- (19) Při stanovení sazeb ve vnitrostátních sítích by měly být brány v úvahu platby a příjmy z vyrovnávacích plateb mezi provozovateli přenosových soustav.

- (20) Skutečné splatné částky za přeshraniční přístup do soustav se mohou značně různit v závislosti na zúčastněných provozovatelích přenosových soustav a v důsledku rozdílů ve struktuře tarifních systémů uplatňovaných v členských státech. Proto je potřebný jistý stupeň harmonizace, aby se zabránilo narušení obchodu.
- (21) Pokud zvláštní povaha dotyčného propojovacího vedení neopravňuje k výjimce z těchto pravidel, měla by existovat pravidla pro používání výnosů pocházejících z postupů spojených s řízením přetížení.
- (22) Aby byly vytvořeny rovné podmínky pro všechny účastníky trhu, měly by být síťové sazby uplatňovány způsobem, který pozitivně ani negativně nediskriminuje výrobu připojenou na úrovni distribuce vůči výrobě připojené na úrovni přenosu. Neměly by vést k diskriminaci skladování energie a neměly by být demotivačním faktorem pro účast v odezvě na straně poptávky a rovněž by neměly představovat překážku pro zvyšování energetické účinnosti.
- (23) S cílem zvýšit transparentnost a srovnatelnost stanovování sazeb tam, kde závazná harmonizace není považována za vhodnou, by měla Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů zřízená [přepřpracovaným zněním nařízení (ES) č. 713/2009 podle návrhu COM(2016) 863/2] (dále jen „agentura“) vydat [] **zprávu o osvědčených postupech** k metodice stanovení sazeb.
- (24) Pro účinnější zajištění optimálních investic do transevropské sítě a řešení výzev tam, kde projekty na propojení nejsou z důvodu jiných priorit na vnitrostátní úrovni proveditelné, by mělo být znovu zváženo používání poplatků za přetížení, které by **přispívalo** [] k zajištění dostupnosti a zachování nebo rozšíření možností propojení.

- (25) Aby se v Unii zajistilo optimální řízení elektroenergetických přenosových soustav a umožnilo přeshraniční obchodování s elektřinou a její přeshraniční dodávky, měla by být zřízena Evropská síť provozovatelů přenosových soustav (dále jen „síť ENTSO pro elektřinu“). Síť ENTSO pro elektřinu by měla plnit své úkoly v souladu s pravidly Unie v oblasti hospodářské soutěže, které se na rozhodnutí sítě ENTSO pro elektřinu nadále vztahují. Úkoly sítě ENTSO pro elektřinu by měly být přesně vymezeny a její pracovní metody by měly zajistit, že funguje efektivně, reprezentativně, a transparentně. Účelem kodexů sítě vypracovaných sítí ENTSO pro elektřinu není nahradit nezbytné vnitrostátní kodexy sítě v otázkách jiných než přeshraničních. Vzhledem k tomu, že účinnějšího pokroku lze dosáhnout přístupem na regionální úrovni, měli by provozovatelé přenosových soustav zřídit v rámci celkové struktury spolupráce regionální struktury a zároveň zajistit, aby byly výsledky na regionální úrovni slučitelné s kodexy sítě a nezávaznými desetiletými plány rozvoje sítě na úrovni Unie. Členské státy by měly podporovat spolupráci a sledovat účinnost sítě na regionální úrovni. Spolupráce na regionální úrovni by měla být slučitelná s pokrokem při vytváření konkurenceschopného a účinného vnitřního trhu s elektřinou.
- (26) Síť ENTSO pro elektřinu by měla provést rozsáhlé střednědobé až dlouhodobé posouzení přiměřenosti zdrojů s cílem poskytnout objektivní základ pro posouzení obtíží v oblasti přiměřenosti. **S cílem poskytnout tento objektivní základ pro všechny druhy kapacitních mechanismů se ve scénářích a citlivých aspektech posouzení přiměřenosti zdrojů zohlední různé typy kapacitních mechanismů.** Obtíže v oblasti přiměřenosti zdrojů, které řeší kapacitní mechanismy, by měly vycházet z [] **dobře koordinovaného vnitrostátního a evropského posouzení přiměřenosti zdrojů.**

- (27) Střednědobé až dlouhodobé posouzení přiměřenosti zdrojů (prováděné na 10 let až jeden rok dopředu) stanovené v tomto nařízení má odlišný účel, než výhledy sezónní přiměřenosti (prováděné na šest měsíců dopředu) podle článku 9 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862]. Střednědobá až dlouhodobá posouzení jsou většinou využívána pro vyhodnocení potřeby kapacitních mechanismů, zatímco výhledy sezónní přiměřenosti slouží k upozornění na rizika, která se mohou vyskytnout v průběhu následujících šesti měsíců a která mohou vést ke značnému zhoršení situace v oblasti dodávek elektřiny. Kromě toho [] **regionální bezpečnostní koordinátoři** rovněž provádějí posouzení regionální přiměřenosti, jak stanoví právní předpisy EU týkající se provozu elektroenergetických přenosových soustav. Jedná se o velmi krátkodobé posouzení přiměřenosti (na jeden týden až jeden den dopředu) využívané v souvislosti s provozem soustav.
- (28) Před zavedením kapacitního mechanismu by členské státy měly posoudit narušení regulačního rámce, které prohlubuje související obtíže v oblasti přiměřenosti zdrojů. Měly by mít dále povinnost přijímat opatření pro odstranění zjištěných narušení, včetně harmonogramu jejich provádění. Kapacitní mechanismy by měly být zavedeny pouze v případě [] obtíží, které nelze řešit odstraněním těchto narušení.
- (29) Členské státy, které hodlají zavést kapacitní mechanismy, by měly odvozovat cíle přiměřenosti zdrojů transparentním a ověřitelným postupem. Členské státy by měly mít možnost stanovovat své vlastní požadované úrovně bezpečnosti dodávek.
- (30) Hlavní zásady kapacitních mechanismů by měly být stanoveny. Již zavedené kapacitní mechanismy by měly být na základě těchto zásad přezkoumány. V případě, že evropské **a vnitrostátní** posouzení přiměřenosti zdrojů nezjistí žádné obtíže v oblasti přiměřenosti, neměly by být zaváděny žádné nové kapacitní mechanismy a v rámci stávajících mechanismů by neměly být stanoveny žádné nové závazky týkající se kapacity. Uplatňování pravidel pro kontrolu státní podpory podle článků 107 až 109 SFEU musí být vždy dodrženo.

- (31) Měla by být stanovena podrobná pravidla pro usnadnění účinné přeshraniční účasti v kapacitních mechanismech jiných, než jsou systémy záloh. Provozovatelé přenosových soustav bez ohledu na hranice by měli zainteresovaným výrobcům usnadnit účast v kapacitních mechanismech v jiných členských státech. Proto by měli vypočítat kapacitu, do jejíž výše by přeshraniční účast byla možná, tuto účast umožnit a prověřit dostupnost. [] **Regulační orgány by měly prosazovat přeshraniční pravidla v členských státech.**
- (32) S ohledem na rozdíly ve vnitrostátních energetických systémech a na technická omezení stávajících elektroenergetických sítí bude pro dosažení pokroku v integraci trhu ve většině případů nejlepší přístup na regionální úrovni. Regionální spolupráce provozovatelů přenosových soustav by proto měla být posílena. Pro zajištění efektivní spolupráce by nový regulační rámec měl zahrnovat silnější regionální správu a regulační dohled, včetně posílení rozhodovacích pravomocí agentury v přeshraničních záležitostech. Užší spolupráce členských států může být potřebná rovněž v krizových situacích, aby se zvýšila bezpečnost dodávek a omezilo narušení trhu.
- (33) Koordinace provozovatelů přenosových soustav na regionální úrovni byla formalizována prostřednictvím povinné účasti provozovatelů přenosových soustav v rámci regionálních bezpečnostních koordinátorů, a tato opatření by měla být **dále rozvíjena a []** podpořit stále integrovanější provoz elektrizačních soustav v celé Unii, čímž se zajistí jejich efektivní a bezpečné fungování.
- (34) Zeměpisná oblast působnosti [] **regionálních bezpečnostních koordinátorů** by jim měla umožnit účinným způsobem **přispět ke koordinaci []** provozu soustav provozovatelů přenosových soustav v [] **regionech a měla by vést k lepší bezpečnosti systému a účinnosti trhu. Regionální bezpečnostní koordinátoři by měli flexibilně provádět úkoly v regionu tak, aby se co nejlépe přizpůsobili povaze jim svěřeným jednotlivým úkolům.**

- (35) **Regionální bezpečnostní koordinátoři by měli plnit úkoly**, jejichž realizace na regionální úrovni přináší ve srovnání s jejich prováděním na celostátní úrovni přidanou hodnotu. **Úkoly regionálních bezpečnostních koordinátorů** by měly zahrnovat funkce vykonávané regionálními bezpečnostními koordinátory **podle rámcových pokynů pro provoz soustav**⁵ i dodatečné funkce týkající se provozu soustav, fungování trhu a rizikové připravenosti. Mezi **úkoly** vykonávané **regionálními bezpečnostními koordinátory** by neměl patřit provoz elektrizační soustavy v reálném čase.
- (36) **Regionální bezpečnostní koordinátoři** by měli jednat především v zájmu fungování soustavy a trhu v regionu, a nikoli v zájmu jednotlivých subjektů. Proto by **regionálním bezpečnostním koordinátorům** měly být v souvislosti s určitými funkcemi svěřeny pravomoci **nezbytné pro podporu činností** vykonávaných provozovateli přenosových soustav v operačním regionu soustavy a posílená poradní úloha, pokud jde o zbývající funkce.
- (37) Síť ENTSO pro elektřinu by měla zajistit, aby činnosti **regionálních bezpečnostních koordinátorů** byly mezi jednotlivými regiony koordinovány.
- (38) S cílem zvýšit účinnost sítí pro distribuci elektřiny v Unii a zajistit úzkou spolupráci provozovatelů přenosových soustav a sítě ENTSO pro elektřinu by měl být založen Evropský subjekt sdružující provozovatele distribučních soustav v Unii (dále jen „subjekt EU DSO“). Úkoly Evropského subjektu sdružujícího provozovatele distribučních soustav v Unii by měly být přesně vymezeny a jeho pracovní metody by měly zajistit efektivitu, transparentnost a reprezentativnost, pokud jde o provozovatele distribučních soustav. Subjekt EU DSO by měl úzce spolupracovat se sítí ENTSO pro elektřinu při přípravě a provádění případných kodexů sítě a měl by provádět činnosti zaměřené na poskytování pokynů mimo jiné v oblasti integrace distribuované výroby a skladování v distribučních sítích nebo v jiných oblastech, které se týkají správy distribučních sítí. **Subjekt EU DSO rovněž řádně zohlední zvláštnosti, jimiž se vyznačují přenosové soustavy navazující na připojené elektrizační soustavy na ostrovech, které nejsou připojeny k ostatním elektrizačním soustavám prostřednictvím propojovacích vedení.**

⁵ Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (Úř. věst. L 220, 25.8.2017, s. 1).

- (39) Je potřeba dosáhnout intenzivnější spolupráce a lepší koordinace mezi provozovateli přenosových soustav, aby se vytvořily kodexy sítě v zájmu poskytování a řízení účinného a transparentního přeshraničního přístupu k přenosovým soustavám a aby se zajistilo koordinované plánování s dostatečným časovým předstihem a dobrý technický rozvoj přenosové soustavy v Unii včetně vytvoření fyzických propojení, a to s náležitým ohledem na životní prostředí. Tyto kodexy sítě by měly být v souladu s rámcovými pokyny nezávazné povahy (dále jen „nezávazné rámcové pokyny“) a které byly vypracovány agenturou. Agentura by se měla zapojit do přezkumu návrhu kodexů sítě na skutkovém základě, včetně jejich souladu s nezávaznými rámcovými pokyny, přičemž tento přezkum by měl vycházet ze skutečné situace. Agentura může tyto kodexy doporučit Komisi k přijetí. Dále by měla agentura provádět posuzování navrhovaných změn kodexů sítě, přičemž by měla mít možnost doporučit je Komisi k přijetí. Provozovatelé přenosových soustav by měli provozovat své sítě v souladu s těmito kodexy sítě.
- (40) Aby se zabezpečilo řádné fungování vnitřního trhu s elektřinou, měly by být stanoveny postupy, které umožní přijímat rozhodnutí a rámcové pokyny týkající se mimo jiné stanovení sazeb a přidělování kapacit Komisí a které zároveň zabezpečí, aby se do tohoto procesu v případě potřeby zapojily regulační orgány členských států prostřednictvím svého evropského sdružení. Regulační orgány spolu s ostatními příslušnými orgány v členských státech by měly hrát důležitou roli v rámci přispívání k řádnému fungování vnitřního trhu s elektřinou.
- (41) Na činnosti, která se očekává od sítě ENTSO pro elektřinu, mají zájem všichni účastníci trhu. Nesmírně důležitý je tedy účinný postup konzultace, přičemž stávající struktury vytvořené za účelem jeho usnadnění a zefektivnění, například prostřednictvím národních regulačních orgánů nebo agentury, by měly hrát důležitou roli.

- (42) Má-li být v souvislosti s celou elektroenergetickou přenosovou soustavou v Unii zajištěna větší transparentnost, měla by síť ENTSO pro elektřinu navrhnout, zveřejnit a pravidelně aktualizovat nezávazný desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii (dále jen „plán rozvoje sítě pro celou Unii“). Do tohoto plánu rozvoje by měly být zahrnuty realizovatelné elektroenergetické přenosové soustavy a potřebná regionální propojení významná z obchodního hlediska nebo kvůli zabezpečení dodávek.
- (43) Ze zkušeností s vypracováváním a přijímáním kodexů sítě vyplývá, že je přínosné zjednodušit postupy vypracování objasněním toho, že agentura má právo návrh kodexů sítě před jejich předložením Komisi [] **schválit**.
- (44) Je třeba výrazně podporovat investice do větší nové infrastruktury a zároveň zajistit řádné fungování vnitřního trhu s elektřinou. S cílem posílit pozitivní dopad, který na hospodářskou soutěž a bezpečnost dodávek mají výjimky udělené propojovacím vedením stejnosměrného proudu, měl by se ve fázi plánování projektu otestovat tržní zájem a měly by být přijaty předpisy pro řízení přetížení. Pokud se propojovací vedení stejnosměrného proudu nacházejí na území více než jednoho členského státu, měla by žádosti o výjimku v krajním případě vyřizovat agentura s cílem lépe zohlednit přeshraniční dopady a usnadnit příslušné správní řízení. Kromě toho by vzhledem k mimořádně rizikovému profilu realizace těchto větších infrastrukturních projektů, pro něž byla udělena výjimka, mělo být možné poskytnout podnikům majícím zájem na dodávce a výrobě u příslušných projektů dočasnou výjimku z pravidel plného oddělení. Výjimky udělené podle nařízení (ES) č. 1228/2003⁶ jsou platné až do plánovaného data uplynutí jejich platnosti, jak je stanoveno v rozhodnutí o udělení výjimky.

⁶ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1228/2003 ze dne 26. června 2003 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (Úř. věst. L 176, 15.7.2003, s. 1).

- (45) K posílení důvěry v trh je nezbytné, aby jeho účastníci měli jistotu, že ti, kteří se dopustí zneužívání, mohou být potrestáni účinným, přiměřeným a odrazujícím způsobem. Příslušným orgánům by měla být udělena pravomoc náležitě prošetřit obvinění ze zneužívání trhu. Za tímto účelem je nezbytné, aby příslušné orgány měly přístup k informacím o rozhodnutích, která v souvislosti s provozními činnostmi učinily dodavatelské podniky. Mnoho významných rozhodnutí činí na trhu s elektřinou výrobci, kteří by měli zajistit, aby informace týkající se těchto rozhodnutí byly po určitou stanovenou dobu k dispozici příslušným orgánům ve snadno přístupné formě. Příslušné orgány by měly navíc pravidelně sledovat, zda provozovatelé přenosových soustav dodržují příslušná pravidla. Na malé výrobce, kteří nemohou reálně narušovat trh, by se tato povinnost vztahovat neměla.
- (46) Je třeba, aby členské státy a příslušné vnitrostátní orgány poskytovaly Komisi důležité informace. S takovými informacemi musí Komise nakládat jako s důvěrnými. Pokud je to nutné, měla by mít Komise možnost požadovat důležité informace přímo od dotčených podniků za předpokladu, že budou informovány příslušné vnitrostátní orgány.
- (47) Členské státy by měly stanovit sankce za porušení tohoto nařízení nebo předpisů přijatých k jeho provedení. Tyto sankce musí být účinné, přiměřené a odrazující.
- (48) Členské státy, [] smluvní strany Energetického společenství a **další třetí země, které toto nařízení používají nebo jsou součástí synchronně propojené sítě kontinentální Evropy**, [] by měly úzce spolupracovat ve všech otázkách týkajících se vytvoření integrovaného regionu pro obchodování s elektřinou a neměly by přijímat žádná opatření, která by ohrozila další integraci trhů s elektřinou nebo bezpečnost dodávek členských států a smluvních stran.

- (49) **V době přijetí nařízení 714/2009 existovalo na úrovni EU pouze několik pravidel pro vnitřní trh s elektřinou. Od té doby se vnitřní trh EU změnil a je v důsledku zásadních změn, kterými trhy procházejí, zejména pokud jde o zavádění variabilní výroby energie z obnovitelných zdrojů, komplexnějším. Proto se kodexy sítě a rámcové pokyny staly široce komplexními a zabývají se technickými i obecnými otázkami. S cílem zajistit minimální stupeň harmonizace nezbytné pro řádné fungování trhu by Komisi měla být [] svěřena pravomoc přijímat a měnit prováděcí akty v souladu s článkem 291 Smlouvy o fungování Evropské unie, které se týkají jiných než podstatných prvků některých specifických oblastí, jež jsou klíčové pro integraci trhu. Tyto spory by měly zahrnovat [] přijímání a změny kodexů sítě a rámcových pokynů a rovněž uplatňování ustanovení o výjimce pro nová propojovací vedení. Je obzvláště důležité, aby Komise během přípravných prací uspořádala vhodné konzultace, včetně konzultací na odborné úrovni, a aby byly tyto konzultace vedeny v souladu se zásadami stanovenými v interinstitucionální dohodě o zdokonalení tvorby právních předpisů ze dne 13. dubna 2016⁷. Zejména v zájmu zajištění rovné účasti na vypracovávání [] prováděcích aktů obdrží Evropský parlament a Rada veškeré dokumenty současně s odborníky z členských států, přičemž jejich odborníci mají systematický přístup na zasedání odborných skupin Komise, jež se věnují přípravě [] prováděcích aktů.**
- (49a) **Oprávnění Komise ke změně kodexů a rámcových pokynů sítě je omezeno do 31. prosince 2027. Toto přechodné období poskytne Komisi dostatek času k tomu, aby provedla přezkum stávajících kodexů a rámcových pokynů sítě a v případě potřeby navrhla legislativní akty Unie.**

⁷ Úř. věst. L 123, 12.5.2016, s. 1.

(50) Jelikož cíle tohoto nařízení, totiž dosažení harmonizovaného rámce pro přeshraniční obchod s elektřinou, nemůže být uspokojivě dosaženo na úrovni členských států, a proto jej může být lépe dosaženo na úrovni Unie, může Unie přijmout opatření v souladu se zásadou subsidiarity stanovenou v článku 5 Smlouvy. V souladu se zásadou proporcionality stanovenou v uvedeném článku toto nařízení nepřekračuje rámec toho, co je nezbytné pro dosažení tohoto cíle.

(51) Pravidla trhu by měla umožnit integraci elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a poskytování pobídek ke zvýšení energetické účinnosti.

(52) V zájmu soudržnosti a právní jistoty by nic v tomto nařízení nemělo bránit uplatňování odchylek vyplývajících z [článku 66] [směrnice o elektřině].

[]

[]

(53) Pokud jde o vyrovnávací trhy, efektivní a nezkreslující tvorba cen v rámci obstarávání regulační zálohy a regulační energie vyžaduje, aby ceny regulační energie nebyly stanoveny na základě regulační zálohy. Netýká se to systémů řízení používajících integrovaný proces plánování podle nařízení Komise (EU) 2017/XXXX [zajištění výkonové rovnováhy].

PŘIJALY TOTO NAŘÍZENÍ:

Kapitola I

Předmět, oblast působnosti a definice

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

Cílem tohoto nařízení je:

- a) vymezit základ pro účinné dosažení cílů evropské energetické unie a zejména rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky pro rok 2030⁸ tak, aby bylo umožněno využívat tržní signály ke zvýšení **bezpečnosti dodávek**, flexibility, **udržitelnosti**, dekarbonizace a podnícení inovací;
- b) stanovit základní zásady pro dobře fungující integrované trhy s elektřinou, které umožní nediskriminační přístup na trh všem poskytovatelům zdrojů a zákazníkům odebírajícím elektřinu, posílí postavení spotřebitelů, umožní odezvu na straně poptávky a energetickou účinnost, a umožní agregaci distribuované poptávky a nabídky [] a **umožní** integraci trhu a tržní odměňování za elektřinu z obnovitelných zdrojů [];

⁸ KOM(2014)/015 v konečném znění.

- c) stanovit spravedlivá pravidla pro přeshraniční obchod s elektřinou, a tím posílit hospodářskou soutěž na vnitřním trhu s elektřinou, s přihlédnutím ke zvláštnostem celostátních a regionálních trhů. To zahrnuje vytvoření vyrovnávacího mechanismu pro přeshraniční toky elektřiny a stanovení harmonizovaných zásad pro poplatky za přeshraniční přenos a pro přidělování dostupných kapacit nebo propojení mezi vnitrostátními přenosovými soustavami;
- d) usnadnit vytvoření dobře fungujícího a transparentního velkoobchodního trhu s vysokou úrovní bezpečnosti dodávek elektřiny. Toto nařízení stanoví mechanismy pro harmonizaci pravidel pro přeshraniční obchod s elektřinou.

Článek 2

Definice

1. Pro účely tohoto nařízení se použijí definice uvedené v článku 2 směrnice [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2], v článku 2 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011⁹, v článku 2 nařízení Komise (EU) č. 543/2013¹⁰ a v článku 2 [přepřacovaného znění směrnice o energii z obnovitelných zdrojů] [...]

⁹ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Úř. věst. L 326, 8.12.2011, s. 1).

¹⁰ Nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ze dne 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a o změně přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Úř. věst. L 163, 15.6.2013, s. 1).

2. Kromě toho se dále rozumí:
- a) „regulačními orgány“ regulační orgány uvedené v článku čl. 57 odst. 1 [přepracovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2] ;
 - b) „přeshraničním tokem“ fyzický tok elektřiny přenosovou sítí členského státu, který je výsledkem dopadu činnosti výrobců nebo zákazníků mimo tento členský stát na jeho přenosovou síť;
 - c) „přetížením“ situace, v níž nelze vyhovět všem obchodním požadavkům účastníků trhu **mezi oblastmi sítě** [], jelikož by to vedlo ke značnému ovlivnění fyzických toků na prvcích sítě, které tyto toky nemohou pojmout;
 - d) „novým propojovacím vedením“ propojovací vedení nedokončené ke dni 4. srpna 2003;
 - e) „strukturálním přetížením“ přetížení v přenosové soustavě, **které lze jednoznačně určit**, je předvídatelné, v čase geograficky neměnné a často se za běžných podmínek elektrizační soustavy opakuje;
 - f) „organizátorem trhu“ subjekt, který poskytuje službu, jejímž prostřednictvím jsou nabídky prodeje elektřiny spárovány s poptávkami nákupu elektřiny;
 - g) „nominovaným organizátorem trhu s elektřinou“ subjekt, který byl určen příslušným orgánem, aby vykonával úkoly spojené s jednotným propojením denních nebo vnitrodenních trhů;
 - h) „hodnotou nepokrytého zatížení“ odhad hodnoty maximální ceny elektřiny v EUR/MWh, kterou jsou zákazníci ochotni zaplatit, aby předešli výpadku;

- i) „zajištěním výkonové rovnováhy“ veškerá opatření a postupy ve všech lhůtách, jejichž prostřednictvím provozovatelé přenosových soustav kontinuálně zajišťují zachování frekvence soustavy v rámci předem stanoveného rozsahu stability a soulad s množstvím potřebných záloh s ohledem na požadovanou kvalitu;
- j) „regulační energií“ energie používaná provozovateli přenosových soustav k zajištění výkonové rovnováhy;
- k) „poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy“ účastník trhu poskytující provozovatelům přenosových soustav regulační energii nebo regulační zálohu nebo obojí;
- l) „regulační zálohou“ objem záloh, k jejichž poskytování se zavázal poskytovatel služeb výkonové rovnováhy a ze kterých se poskytovatel služeb výkonové rovnováhy zavázal po dobu trvání smlouvy předkládat provozovatelům přenosových soustav nabídky na odpovídající objem regulační energie;
- m) „subjektem zúčtování“ účastník trhu s elektřinou, který nese odpovědnost za své odchylky, nebo jeho zvolený zástupce;
- n) „intervalem zúčtování odchylek“ časový úsek, za který se vypočítávají odchylky subjektů zúčtování;
- o) „zúčtovací cenou odchylky“ cena, ať již kladná, nulová nebo záporná, za odchylku v každém směru za každý interval zúčtování odchylek;
- p) „oblastí zúčtovací ceny odchylky“ oblast pro výpočet zúčtovací ceny odchylky;
- q) „postupem předběžné kvalifikace“ proces ověření souladu poskytovatele regulačních záloh s požadavky stanovenými provozovateli přenosových soustav;
- r) „objemem regulačních záloh“ objem záloh pro automatickou regulaci frekvence, regulaci výkonové rovnováhy nebo záloh pro náhradu, které musí mít provozovatel přenosové soustavy k dispozici;

- s) „přednostním nasazením“ **v případě modelu nasazení z vlastního podnětu** nasazení elektráren na základě kritérií jiných než je ekonomické pořadí nabídek a v případě **modelu** centrálního řízení [] **rovněž z důvodu** síťových omezení, při nichž se upřednostňuje nasazování konkrétních výrobních technologií;
- t) „regionem pro výpočet kapacity“ geografická oblast, ve které se použije koordinovaný výpočet kapacity;
- u) „kapacitním mechanismem“ [] administrativní opatření **nebo tržní opatření** pro zajištění dosažení požadované úrovně **přiměřenosti zdrojů** [] odměněním zdrojů za jejich dostupnost, bez opatření týkajících se podpůrných služeb **a řízení přetížení** [] ;
- []
- w) „vysoce účinnou kombinovanou výrobou“ kombinovaná výroba splňující kritéria stanovená v příloze II směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU¹¹;
- x) „demonstračním projektem“ projekt, který prokazuje, že určitá technologie je v Unii první svého druhu, a představuje významnou inovaci, která daleko překračuje hranice současného stavu technologie;
- y) „účastníkem trhu“ fyzická nebo právnická osoba, která vyrábí, nakupuje nebo prodává elektřinu, poskytuje služby ohledně reakce na poptávku nebo skladování, včetně vydávání příkazů k obchodování, v rámci jednoho či více trhů s elektřinou, včetně vyrovnávacích trhů s energií;

¹¹ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnic 2004/8/ES a 2006/32/ES (Úř. věst. L 315, 14.11.2012, s. 1).

- z) **„redispečinkem“ opatření, včetně omezování, aktivované jedním nebo několika provozovateli přenosových soustav změnou struktury výroby nebo zatížení tak, aby se změnil fyzické toky v přenosové soustavě a uvolnilo se fyzické přetížení;**
- aa) **„protiobchodem“ výměna mezi zónami zahájená provozovateli přenosových soustav mezi dvěma [] nabídkovými zónami za účelem odlehčení fyzickému přetížení.**
- bb) **„výrobnou elektřiny“ zařízení, které převádí primární energii na energii elektrickou a sestává z jednoho nebo více výrobních modulů připojených k síti [].**
- cc) **„modelem centrálního řízení“ model plánování a nasazování, kde plány výroby a plány spotřeby, jakož i nasazování výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení, v souvislosti s nastavitelnými zařízeními, určuje provozovatel přenosové soustavy v rámci integrovaného procesu plánování.**
- dd) **„standardním vyrovnávacím produktem“ harmonizovaný vyrovnávací produkt definovaný všemi provozovateli přenosové soustavy pro výměnu služeb výkonové rovnováhy, jak je stanoveno v [] rámcových pokynech pro zajištění výkonové rovnováhy přijatých na základě článku 18 nařízení 714/2009.**
- ee) **„specifickým vyrovnávacím produktem“ produkt odlišný od standardního produktu, na nějž jsou požadavky stanoveny v [] rámcových pokynech pro zajištění výkonové rovnováhy přijatých na základě článku 18 nařízení 714/2009.**
- ff) **„pověřeným organizátorem“ subjekt, na nějž byly provozovatelem přenosové soustavy nebo nominovaným organizátorem trhu s elektřinou přeneseny nebo členským státem či vnitrostátním regulačním orgánem přiděleny zvláštní úkoly nebo povinnosti tohoto provozovatele přenosové soustavy nebo nominovaného organizátora trhu s elektřinou podle tohoto nařízení či jiného nařízení, směrnice, kodexu sítě nebo pokynů.**

Kapitola II

Obecná pravidla pro trh s elektřinou

Článek 3

Zásady týkající se fungování trhů s elektřinou

1. Členské státy, vnitrostátní regulační orgány, provozovatelé přenosových soustav, provozovatelé distribučních soustav [] organizátoři trhu **a pověření organizátoři trhu** zajistí, aby trhy s elektřinou byly provozovány v souladu s těmito zásadami:
 - a) ceny jsou utvářeny na základě nabídky a poptávky;
 - b) zamezují se kroky, které brání tvorbě cen na základě nabídky a poptávky nebo představují překážku pro rozvoj flexibilnější výroby, nízkouhlíkové výroby nebo flexibilnější poptávky;
 - c) zákazníkům je umožněno využívat tržních příležitostí a větší hospodářské soutěže na maloobchodních trzích;
 - d) spotřebitelům a malým podnikům je umožněna účast na trhu prostřednictvím agregace výroby z několika výrobních zařízení nebo zatížení z několika odběrných zařízení s cílem poskytnout společné nabídky na trhu s elektřinou a umožnit společný provoz v elektrizační soustavě za předpokladu, že jsou dodržována pravidla týkající se hospodářské soutěže zakotvená ve Smlouvě o EU;
 - e) pravidla trhu [] **doplňují** dekarbonizaci hospodářství, **např.** umožněním integrace elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a vytvářením pobídek v oblasti energetické účinnosti;

- f) pravidla trhu vytvářejí vhodné pobídky k investicím do výroby, skladování, energetické účinnosti a odezvy na straně poptávky, aby byly splněny potřeby trhu, a tím zajištěna bezpečnost dodávek;
- g) zamezuje se překážkám pro přeshraniční toky elektřiny **mezi nabídkovými zónami nebo členskými státy** a přeshraniční transakce na trzích s elektřinou a souvisejícími službami;
- h) pravidla trhu zajišťují regionální spolupráci v případech, kdy může být efektivní;
- i) **bezpečná a udržitelná** výroba, skladování a poptávka se trhu účastní rovnoprávně, **v souladu s požadavky podle právních předpisů EU**;
- j) všichni výrobci jsou přímo nebo nepřímo odpovědní za prodej elektřiny, kterou vyrábějí;
-
- l) pravidla trhu umožňují účinné nasazení výrobních zařízení a odezvu na straně poptávky;
- m) pravidla trhu umožňují podnikům zahájit i ukončit výrobu elektřiny a dodávky elektřiny na základě jejich posouzení hospodářské a finanční uskutečnitelnosti jejich operací;
- n) **aby se účastníkům trhu umožnila ochrana před rizikem cenových výkyvů na trhu a zmírnila nejistota ohledně budoucí návratnosti investic, možnosti dlouhodobého zajištění budou transparentně obchodovatelné na burzách a dlouhodobé smlouvy na dodávky budou sjednatelné na mimoburzovních trzích, s výhradou dodržení pravidel týkajících se hospodářské soutěže zakotvených ve Smlouvě o EU.**
- o) **účastníci trhu mají právo získat přístup k přenosovým a distribučním sítím na základě objektivních, transparentních a nediskriminačních podmínek.**
-

Článek 4

Odpovědnost [] za odchylky

1. Všichni účastníci trhu [] odpovídají za odchylky, které v systému způsobí []. **Za tímto účelem jsou účastníci trhu [] buď subjekty zúčtování, nebo smluvně přenesou svou odpovědnost na subjekt zúčtování dle své volby. V souladu s rámcovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 17 a 18 nařízení 714/2009 nese každý subjekt zúčtování finanční odpovědnost za své odchylky a snaží se zůstat v rovnováze nebo napomáhat tomu, aby energetická soustava zůstala v rovnováze.**
2. Členské státy mohou udělit [] výjimky z [] odpovědnosti za odchylku pouze v těchto případech:
 - a) u demonstračních projektů **pro nové technologie, jak jsou definovány v člácích 66 a 67 nařízení (EU) 2016/631¹²**;
 - b) ve výrobních zařízeních využívajících obnovitelné zdroje energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobu s **celkovou** instalovanou kapacitou výroby elektřiny menší než [] **250 kW**;
 - c) **aniž jsou dotčeny smlouvy uzavřené před [vstup právního předpisu v platnost],** a zařízení využívajících podporu schválenou Komisí v rámci pravidel Unie pro státní podporu podle článků 107 až 109 SFEU, uvedených do provozu před [OP: vstup v platnost]. Členské státy mohou, [] **aniž jsou dotčeny články 107 a 108 SFEU** vytvářet pobídky pro účastníky trhu, kteří mají úplnou nebo částečnou výjimku z ustanovení o odpovědnosti za odchylku, aby přijali úplnou odpovědnost za odchylku. []

¹² **Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě (Úř. věst. L 112, 27.4.2016, s. 1).**

- 2a. **Pokud se členský stát rozhodne stanovit výjimku podle čl. 4 odst. 2, musí zajistit, že finanční odpovědnosti vyplývající z nerovnováhy jsou splněny jinou stranou.**
3. Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu po 1. lednu 2026 se odst. 2 písm. b) použije pouze u obnovitelných zdrojů energie nebo vysoce účinné kombinované výroby s celkovou instalovanou kapacitou na výrobu elektřiny menší než [] **150 kW. Členské státy mohou uplatňovat nižší prahové hodnoty.**

Článek 5

Vyrovnávací trh

[]

2. Vyrovnávací trhy, **včetně předkvalifikačních procesů**, musí být uspořádány tak, aby:
- a) byla účinně zajištěna nediskriminace účastníků trhu s ohledem na různé technické požadavky energetické soustavy, **transparentně a technologicky neutrální definice služeb a jejich transparentní, tržně orientované zadávání veřejných zakázek [],**
 - b) **zajistí přístup ke všem předběžně kvalifikovaným účastníkům trhu, ať už individuální nebo prostřednictvím agregace;**
 - c) **respektují nutnost zohlednění rostoucího podílu proměnlivé výroby i zvýšené schopnosti odezvy na straně poptávky a nástupu nových technologií.**

[]

4. Vyrovňovací trhy zajišťují provozní bezpečnost, přičemž umožňují co největší využití a účinné přidělování kapacity mezi zónami pro různé časové rámce v souladu s článkem 15.
5. **[] Pro standardní a specifické vyrovňovací produkty se zúčtování regulační energie zakládá na marginálním ocenění, platbě zúčtované ceny, aniž jsou dotčeny []**
rámcové pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijaté na základě článku 18
nařízení 714/2009. Účastníkům trhu je umožněno podávat nabídky co nejbližší reálnému času a [] [] **uzávěrky pro vyrovňovací energii nebudou předcházet** uzávěrce přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami v souladu s článkem 59 nařízení Komise (EU) 2015/1222¹³. **Provozovatel přenosové soustavy používající model centrálního řízení může stanovit další pravidla v souladu s []** **rámčovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009.**
- 5a. **Cena regulační energie nesmí být stanovena předem [] ve smlouvě o poskytování regulační zálohy. Výjimku pro zvláštní vyrovňovací produkty je možné použít v souladu s** **rámčovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009. Postupy obstarávání energie jsou transparentní a zároveň zachovávají důvěrnost v souladu s čl. 40 odst. 4 [přepracovaného znění směrnice o elektřině].**

¹³ Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (Úř. věst. L 197, 25.7.2015, s. 24).

6. Odchylky se zúčtovávají za cenu, která odráží hodnotu energie v reálném čase a vypočte se v souladu s rámcovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009.
- 6a. Oblast zúčtovací ceny odchylky odpovídá nabídkové zóně, kromě případu modelu centrálního řízení a v souladu s rámcovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009. Oblast odchylky odpovídá oblasti plánování, kromě případu modelu centrálního řízení, kde může oblast odchylky představovat část oblasti plánování v souladu s rámcovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009.
7. Dimenzování objemu regulačních záloh je prováděno provozovateli přenosové soustavy v souladu s rámcovými pokyny pro provoz soustav přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009 a může být usnadněno na regionální úrovni.
8. Obstarávání regulačních záloh je prováděno provozovateli přenosové soustavy, usnadněno na regionální úrovni v souladu s rámcovými pokyny pro provoz soustav přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009. Obstarávání regulačních záloh je prováděno tržně a je organizováno tak, aby bylo nediskriminační mezi účastníky trhu v předkvalifikačním procesu jednotlivě nebo prostřednictvím agregace v souladu s čl. 40 odst. 4 [přepřacovaného znění směrnice o elektřině].

9. Obstarávání kladné regulační zálohy a záporné regulační zálohy se provádí odděleně [] v souladu s [] rámcovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009. V možné míře a alespoň pro minimálně 40 % standardních produktů [] používaných pro regulační zálohy se smluvní zajištění regulačních záloh provádí na dobu nepřesahující jeden den před poskytnutím regulačních záloh, přičemž maximální délka smluvního období činí jeden den. Smluvní zadání zbývajících částí regulační zálohy musí být provedeno nejdéle jeden měsíc před poskytnutím regulační zálohy a smluvní období na zbývajících část záloh musí mít maximální lhůtu jednoho měsíce.

9a. Na žádost provozovatele přenosové soustavy může regulační orgán [] prodloužit délku smlouvy pro zbývajících část regulačních záloh podle odstavce 9 [] maximálně o [] dvanáct měsíců, pokud je takové rozhodnutí časově omezené a pozitivní účinky, pokud jde o snižování nákladů pro spotřebitele, převyšují negativní dopad na trh []. Žádost obsahuje:

- a) stanovení období, po němž bude výjimka platit;
- b) specifikaci objemu regulačních záloh, [] na které se výjimka použije;
- c) analýzu dopadů takové výjimky na účast regulačních zdrojů; a
- d) odůvodnění výjimky prokazující, že taková výjimka by vedla k nižším nákladům pro spotřebitele [].

10. Provozovatelé přenosové soustavy zveřejní **co nejdříve, ale nejpozději 30 minut** [] reálného času, informace o současné **rovnováze soustavy svých** [] oblastí [] **plánování a odhadovaných** [] regulačních cenách energie. **V rozsahu, v jakém byla odpovědnost za poskytování těchto informací přidělena třetí straně nebo na ni přenesena v souladu s [] rámcovými pokyny pro zajištění výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení 714/2009, budou tyto strany odpovídat za splnění požadavků tohoto článku.**

Článek 6

Denní a vnitrodenní trhy

1. Provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu s elektřinou společně organizují řízení integrovaných denních a vnitrodenních trhů na základě propojení trhu, jak je stanoveno v nařízení (EU) 2015/1222. Provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu s elektřinou spolupracují na úrovni Unie, nebo – pokud je to vhodnější – na regionální úrovni, s cílem maximalizovat účinnost a efektivitu denního a vnitrodenního obchodování s elektřinou v Unii. Povinností spolupracovat není dotčeno uplatňování ustanovení právních předpisů Unie v oblasti hospodářské soutěže. Provozovatelé přenosových soustav a nominovaní organizátoři trhu **s elektřinou** podléhají ve svých funkcích souvisejících s obchodováním s elektřinou regulačnímu dohledu orgánů a agentury podle článku 59 [přepracovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2] a článků 4 a 9 [přepracovaného znění nařízení (ES) č. 713/2009 podle návrhu COM(2016) 863/2].

2. Denní a vnitrodenní trhy:

- a) jsou organizovány tak, aby byly nediskriminační;
 - b) maximalizují schopnost **všech** účastníků trhu [] **řídít své** odchylky v soustavě;
 - c) maximalizují příležitosti pro **všechny** účastníky trhu účastnit se obchodování mezi [] **zónami** co možná nejbliže reálnému času ve všech nabídkových zónách;
 - d) utvářejí ceny, které odrážejí základní tržní faktory, **včetně hodnoty energie v reálném čase**, a na které se účastníci trhu mohou při sjednávání produktů pro dlouhodobé zajištění spolehnout;
 - e) zajišťují provozní bezpečnost, přičemž umožňují maximální využití přenosové kapacity;
 - f) jsou transparentní a zároveň zachovávají důvěrnost **a zajišťují, že obchodování probíhá v anonymně; a;**
- []
- h) nerozlišují mezi obchodními transakcemi v rámci jedné nabídkové zóny a mezi nabídkovými zónami.

[]

Článek 7

Obchodování na denních a vnitrodenních trzích

1. **Jmenovaní organizátoři trhu s elektřinou** umožňují účastníkům trhu obchodovat s energií co nejbližší reálnému času a alespoň do uzavěrky přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami v souladu s [] **rámčovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009.**
2. **Jmenovaní organizátoři trhu s elektřinou** poskytují účastníkům trhu příležitost obchodovat s energií v časových intervalech krátkých alespoň, jako je období zúčtování odchylek na denních i na vnitrodenních trzích **v souladu s [] rámčovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009.**
3. **Jmenovaní organizátoři trhu s elektřinou** poskytují produkty pro obchodování na denních a vnitrodenních trzích, jejichž velikost je dostatečně malá, přičemž minimální velikost nabídky činí 1 megawatt [], aby byla umožněna efektivní účast v odezvě na straně poptávky, skladování energie a energie z obnovitelných zdrojů v malém rozsahu **v souladu s metodikou vypracovanou podle [] rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009.**
4. [] Ke dni 1. ledna 2021 činí interval zúčtování odchylek 15 minut ve všech oblastech [] plánování, ledaže [] regulační orgány udělí výjimku nebo osvobození **v souladu s [] rámčovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení č. 714/2009. []**

Článek 8

Dlouhodobé trhy

1. V souladu s nařízením (EU) 2016/1719 provozovatelé přenosových soustav udělují dlouhodobá přenosová práva nebo zavedli rovnocenná opatření, aby účastníci trhu, [] **včetně** vlastníků zařízení na výrobu elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie, měli možnost zajistit se proti cenovým rizikům v rámci hranic nabídkové zóny, **kromě případu, kdy hodnocení trhu prováděné příslušnými regulačními orgány prokazuje na hranicích nabídkových zón dostatečné možnosti zajištění v dotčených nabídkových zónách v souladu s [] rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení č. 714/2009.**
2. Dlouhodobá přenosová práva jsou přidělována transparentně, tržně a nediskriminačně prostřednictvím jednotné platformy pro přidělování **v souladu s [] rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení č. 714/2009.** []
3. Za předpokladu, že jsou dodržována pravidla týkající se hospodářské soutěže zakotvená ve Smlouvě, mají organizátoři trhu možnost vyvíjet progresivní produkty pro dlouhodobé zajištění, i na dlouhá období, aby účastníci trhu, [] **včetně** vlastníků zařízení na výrobu elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie, měli možnost zajistit se proti finančním rizikům vyplývajícím z výkyvů cen. Členské státy neomezují tyto činnosti v oblasti dlouhodobého zajištění na obchodní transakce uzavírané v rámci jednoho členského státu nebo nabídkové zóny.

[] Technické nabídkové limity

1. **Velkoobchodní ceny elektřiny a ceny regulační energie, včetně nabídkových a zúčtovacích cen, nepodléhají minimálnímu nebo maximálnímu omezení. To platí, aniž jsou dotčeny technické cenové limity, které mohou být uplatňovány v souladu s časovým rámcem pro vyrovnávání v souladu s [] rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení č. 714/2009 a denními a vnitrodenními rámci stanovenými v následujícím odstavci. []**
2. **[] Jmenovaní organizátoři trhu s elektřinou mohou uplatňovat harmonizované mezní hodnoty maximální a minimální výše zúčtovacích cen pro denní a vnitrodenní rámce v souladu s [] rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení č. 714/2009. Tyto mezní hodnoty zohledňují maximální hodnotu nepokrytého zatížení. Jmenovaní organizátoři trhu s elektřinou zavedou transparentní mechanismus, jímž se automaticky včas upravují technické nabídkové limity lze-li očekávat, že bude dosaženo stanovených limitů []. Upravené vyšší limity zůstanou v platnosti, dokud nebudou požadována další zvýšení v rámci tohoto mechanismu.**
3. Provozovatelé přenosových soustav nezavádějí žádná opatření s cílem změnit velkoobchodní ceny. []
4. **Vnitrostátní regulační orgány nebo jiné příslušné orgány jmenované členskými státy určí politiky a opatření uplatňovaná na jejich území, které by mohly nepřímo přispívat k omezení tvorby **velkoobchodních** cen, včetně omezování nabídek v souvislosti s aktivováním regulační energie, kapacitních mechanismů, opatření provozovatelů přenosových soustav, opatření zaměřených na zpochybnění fungování trhu, na předcházení zneužívání dominantního postavení nebo také neefektivně vymezených nabídkových zón.**

5. Pokud **vnitrostátní regulační orgán nebo jiný příslušný orgán jmenovaný** členským státem zjistil, že určitá politika nebo opatření by mohly sloužit k omezení tvorby cen, přijme vhodná opatření k jejich odstranění, nebo pokud to není možné, k omezení jejich dopadu na nabídky. Členské státy předloží Komisi do [OP: *šesti měsíců po vstupu v platnost*] zprávu Komisi, v níž podrobně uvedou opatření a kroky, které podnikly nebo hodlají provést.

Článek 10

Hodnota nepokrytého zatížení

1. Do [OP: jeden rok po vstupu této směrnice v platnost], **pokud je to nezbytné pro zavedení standardu spolehlivosti v souladu s článkem 20, stanoví vnitrostátní regulační orgány nebo jiné příslušné orgány určené** členskými státy jediný odhad hodnoty nepokrytého zatížení (VoLL) na svém území []. Tento odhad [] se zpřístupní veřejnosti. **Vnitrostátní regulační orgány nebo jiné příslušné orgány jmenované** členskými státy mohou stanovit různé **odhady** [] za nabídkové zóny, pokud mají na svém území několik nabídkových zón. **V případě, že nabídková zóna sestává z území více než jednoho členského státu, dotyčné členské státy vytvoří pro danou nabídkovou zónu jediný VoLL.** Při stanovení VoLL uplatňují **vnitrostátní regulační orgány nebo jiné příslušné orgány jmenované** členskými státy metodiku vypracovanou podle čl. 19 odst. 5.
2. Členské státy aktualizují svůj odhad alespoň jednou za pět let **nebo pokud je zjištěna významná změna.**

Článek 11

Řízení výroby a odezvy na straně poptávky

1. Řízení výroby elektřiny a odezvy na straně poptávky je nediskriminační, **transparentní** a, **kromě případů podle čl. 11 odst. 2 až 4**, založené na tržních zásadách.
2. **Aniž jsou dotčeny články 107 až 109 SFEU, mohou členské státy stanovit, aby elektřina** vyrobená s použitím obnovitelných zdrojů energie nebo vysoce účinné kombinované výroby z **malých výroben elektřiny** nebo **výroben elektřiny** využívajících nových technologií **byla nasazována přednostně**, a to v následujícím rozsahu:
 - a) **výrobní elektřiny** využívající obnovitelné zdroje energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobu s celkovou instalovanou kapacitou výroby elektřiny menší než **250 kW**; nebo
 - b) demonstrační projekty pro **nové technologie definované v kodexu sítě pro požadavky na výrobce přijaté na základě článku 6 nařízení č. 714/2009.**

(Část odstavce 3 byla přesunuta níže jako odstavec 3a.)

- 3a. **Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu ke dni 1. ledna 2026 se odst. 2 písm. a) použije pouze pro výrobní elektřiny využívající obnovitelné zdroje energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobu s celkovou instalovanou kapacitou na výrobu elektřiny menší než 150 kW . Členské státy mohou uplatňovat nižší prahové hodnoty.**

4. Aniž jsou dotčeny smlouvy uzavřené před [den vstupu právního předpisu v platnost], je výroba elektřiny využívající obnovitelné zdroje energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobu, která byla uvedena do provozu před [OP: den vstupu v platnost] a na níž se v době uvedení do provozu vztahovalo přednostní nasazení podle čl. 15 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU nebo podle čl. 16 odst. 2 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES¹⁴, i nadále přednostně nasazována. Přednostní nasazení se přestane uplatňovat dnem, kdy je výroba elektřiny podrobena významným změnám, za které se považují přinejmenším případy, kdy je požadována nová dohoda o připojení nebo se zvýší výrobní kapacita.
5. Přednostní nasazení nesmí ohrozit bezpečnost provozu elektrizační soustavy, nesmí být využito jakožto odůvodnění pro omezování přeshraničních kapacit ve větším rozsahu, než je stanoveno v článku 14 a je založeno na transparentních a nediskriminačních kritériích.

¹⁴ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES (Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 16).

Článek 12

Redispečink []

1. **Redispečink výroby a redispečink odezvy na straně poptávky je založen na objektivních, transparentních a nediskriminačních kritériích. Je otevřen všem výrobním technologiím, skladování energie a odezvě na straně poptávky, a to včetně provozovatelů nacházejících se v jiných členských státech, pokud je to technicky proveditelné.**
2. Zdroje, které jsou předmětem [] redispečinku, se vybírají z výrobních, **skladovacích** nebo odběrných zařízení [] s využitím tržních mechanismů a jsou za ně finančně kompenzovány. [] **Nabídky na vyrovnání energie používané pro redispečink [] neurčují ceny [] regulační energie v souladu s [] rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení č. 714/2009.**

(Části odstavce 2 byly přesunuty níže jako odstavec 2a.)

- 2a. Aniž jsou dotčeny [] články 107 až 109 SFEU může být [] redispečink výroby na jiných než tržních zásadách nebo redispečink odezvy na straně poptávky použit pouze [] [] za těchto podmínek:**
- a) není dostupná žádná tržní alternativa,
 - b) [] všechny tržní zdroje byly využity, nebo
 - c) [] počet dostupných výrobních nebo odběrných zařízení v oblasti, kde jsou vhodná výrobní nebo odběrná zařízení pro poskytování služeb umístěna, je příliš malý pro zajištění účinné hospodářské soutěže. []

d) stávající situace vede k přetížení sítě tak pravidelně a předvídatelně, že by tržní redispečink vedl k pravidelnému strategickému podávání nabídek, což by zvýšilo úroveň vnitřního přetížení a dotčený členský stát přijal akční plán, jehož cílem je řešit toto přetížení nebo zajistí, aby v souladu s čl. 14 odst. 7 byla **minimální dostupná kapacita pro obchod mezi zónami** [].

3. Odpovědní provozovatelé soustavy podávají příslušnému regulačnímu orgánu alespoň jednou ročně zprávu o [] redispečinku ke snížení výkonu **výroben elektřiny** [] využívajících obnovitelné zdroje energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobu [].
4. S výhradou požadavků týkajících se zachování spolehlivosti a bezpečnosti sítě, provozovatelé distribučních soustav na základě transparentních a nediskriminačních kritérií vymezených příslušnými vnitrostátními orgány:
- a) zaručují schopnost přenosových a distribučních sítí přenášet elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobou při nejmenším [] redispečinkem. To při plánování sítí nebrání tomu, aby byl zohledněn omezený [] redispečink v případech, kdy se ukáže, že je to hospodářsky účinnější, a nepřekročí 5 % [] **roční vyrobené elektřiny za použití obnovitelných zdrojů energie [] v zařízeních, které jsou přímo připojeny ke své příslušné síti, pokud nestanoví jinak členský stát, v němž elektřina z výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobu představuje více než 50 % roční hrubé konečné spotřeby elektřiny;**
- b) provádějí vhodná provozní opatření týkající se sítě a trhu s cílem minimalizovat [] redispečink ke snížení výkonu v případě elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie nebo vysoce účinnou kombinovanou výrobou.

5. V případě využití redispečinku ke snížení výkonu na jiných než tržních zásadách se uplatňují tyto zásady:
- a) **výrobní elektřiny** využívající obnovitelné zdroje energie jsou předmětem redispečinku ke snížení výkonu nebo omezování pouze, pokud neexistuje jiná alternativa nebo pokud by jiná řešení vedla k nepřiměřeným nákladům nebo závažným rizikům pro bezpečnost sítě;
 - b) **elektřina vyráběná v procesu** vysoce účinné kombinované výroby je předmětem redispečinku ke snížení výkonu pouze pokud kromě redispečinku ke snížení výkonu v případě **výroben elektřiny** využívajících obnovitelné zdroje energie neexistuje jiná alternativa, nebo pokud by jiná řešení vedla k nepřiměřeným nákladům nebo **závažným** rizikům pro bezpečnost sítě;
-
- d) redispečink ke snížení výkonu v souladu s písmeny a) a b) je třeba řádně a transparentně odůvodnit. Odůvodnění je součástí zprávy podle odstavce 3.
6. Pokud se využije redispečink, které nevychází z tržních zásad, podléhá finanční náhradě vyplácené provozovatelem soustavy, který požaduje redispečink, **provozovateli** výrobního nebo odběrného zařízení, které bylo předmětem redispečinku, **kromě případu, kdy výrobci přijmou dohodu o připojení, podle které není pevně stanovené doručení energie zaručeno.** Výše finanční náhrady dosahuje alespoň výše nejvyšší z následujících částek **nebo jejich kombinace v případě, že by použití pouze jedné z nich vedlo k bezdůvodně nízké nebo k bezdůvodně vysoké náhradě:**

- a) dodatečné provozní náklady způsobené redispečinkem, jako jsou dodatečné náklady na palivo v případě zvýšení výkonu pro redispečink, nebo nákladů na zajištění záložního tepla v případě snížení výkonu pro redispečink **výroben elektřiny** využívajících vysoce účinnou kombinovanou výrobu;
- b) Čisté výnosy z prodeje elektřiny na denním trhu, které by výrobní nebo odběrné zařízení vyrobilo bez požadavku na redispečink. Pokud je výrobním nebo odběrným zařízením přiznána finanční podpora na základě objemu vyrobené nebo spotřebované elektřiny, je ušlá finanční podpora považována jako součást čistých výnosů.

Kapitola III

Přístup k síti a řízení přetížení

ODDÍL 1

PŘIDĚLOVÁNÍ KAPACITY

Článek 13

Opatření pro řešení přetížení a vymezení nabídkových zón

1. **Členské státy přijmou veškerá vhodná opatření [] k řešení přetížení.** Hranice nabídkové zóny se stanoví na základě dlouhodobých strukturálních přetížení v přenosové síti []. **Nabídkové zóny taková strukturální přetížení nezahrnují, ledaže nemají žádný dopad nebo je jejich dopad na sousední nabídkové zóny zmírněn použitím nápravných opatření a nevedou ke snížení obchodní kapacity mezi zónami.** Konfigurace nabídkových zón v Unii je vytvořena tak, aby se maximalizovala hospodářská účinnost, a s cílem maximalizovat přeshraniční obchodní příležitosti [] **při řádném zohlednění ustanovení článku 14.**

[]

[]

[]

3. S cílem zajistit optimální konfiguraci nabídkové zóny se provede přezkum nabídkových zón. Uvedený přezkum **identifikuje všechna strukturální přetížení a zahrnuje analýzu různých konfigurací nabídkových zón se zapojením dotčených zúčastněných stran ze všech příslušných členských států v souladu s rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009. Všichni příslušní provozovatelé přenosové soustavy předloží návrh příslušným vnitrostátním regulačním orgánům ke schválení. Příslušné vnitrostátní regulační orgány do [3 měsíců] učiní ohledně návrhu jednomyslné rozhodnutí. Pokud se v této časové lhůtě nedohodnou, rozhodne agentura o metodice a předpokladech, z nichž se při přezkumu nabídkových zón bude vycházet, jakož i o zvažovaných alternativních konfiguracích nabídkových zón. Tato metodika je založena na strukturálních přetíženích, u nichž se neočekává, že budou překonána v příštích pěti letech, například s ohledem na dosažení hmatatelného pokroku v projektech rozvoje infrastruktury, které by měly být v příštích pěti letech realizovány.**
- 3a. **Bez ohledu na konkrétní výsledek projektů rozvoje infrastruktury se článek 14 použije na výpočet dostupné kapacity pro výměny mezi zónami. Je-li akční plán prováděn podle odstavce 4a, je prahové hodnoty uvedené v čl. 14 odst. 7 dosaženo nejpozději ke konci roku 2025.**

4. Provozovatelé přenosových soustav účastníci se přezkumu nabídkové zóny předkládají **společný návrh příslušným členským státům nebo určeným příslušným orgánům příslušných členských států [nejpozději 12 měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost, konkrétní datum vloží Úř. věst.].** V tomto článku se příslušnými členskými státy [] rozumějí ty členské státy, které se účastní přezkumu [] konfigurace nabídkové zóny, a rovněž státy, které se nacházejí ve stejném regionu pro výpočet kapacity [] podle [] rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009.

[]

- 4a. Pokud jeden nebo více provozovatelů [] přenosové soustavy zjistí strukturální přetížení nebo pokud přezkum nabídkových zón doporučuje změnu nabídkové zóny jednoho nebo více členských států, dotčené členské státy ve spolupráci se svými provozovateli přenosových soustav mají možnost do 6 měsíců definovat akční plány na vnitrostátní nebo mezinárodní úrovni. Tyto akční plány musí obsahovat konkrétní časový harmonogram pro přijetí opatření ke snížení strukturálních přetížení zjištěných ve lhůtě *[nejpozději do [4] let po vstupu tohoto nařízení v platnost, konkrétní datum vloží Úř. věst.]*, zahrnující například urychlení rozvoje sítí, účinnější využívání stávající infrastruktury, přezkoumání současných postupů provozu soustavy, větší koordinaci provozu soustav s příslušnými sousedními provozovateli přenosových soustav, přezkum nařízení týkajícího se nápravných opatření a překážek bránících zvýšené flexibilitě a vnitrostátních opatření v oblasti energetické politiky, v jejichž důsledku dochází ke změně místa výroby a spotřeby.

4b. Členské státy provádějící akční plány [] podle odstavce 4a [] zajistí, aniž by byly dotčeny odchylky podle čl. 14 odst. 7a a 7b, že úrovně přidělené kapacity uvedené v čl. 14 odst. 7 je dosaženo v posledním roce akčního plánu a že nejpozději [] ke konci roku 2025 je v každém případě dosaženo minimální přidělené kapacity. Členské státy dosáhnou [] kapacity uvedené v tomto odstavci prostřednictvím lineární trajektorie. Tato lineární trajektorie a její zahájení, jež obnáší buď přidělenou kapacitu na této hranici v roce předcházejícím provádění akčního plánu nebo průměr posledních tří let před akčním plánem podle toho, která hodnota je vyšší, je předmětem dohody mezi členskými státy ve stejném regionu pro výpočet kapacity. Pro období, kdy provádí akční plán, [] členský stát zajistí, aby kapacita zpřístupněná pro obchod mezi zónami tak, aby byla v souladu s odstavcem 7, byla rovna nejméně hodnotám trajektorie, včetně použití nápravných opatření v daném regionu pro výpočet kapacity, avšak rozhodnutí regulačních orgánů uvedená v odstavcích 7a a 7b se na tento členský stát nepoužijí. [] Náklady na nápravná opatření nezbytná ke sledování trajektorie či zpřístupnění kapacity mezi zónami na hranicích dotčených akčním plánem nesou členský stát či členské státy, které akční plán provádějí.

- 4c. Šest měsíců před uplynutím platnosti akčního plánu [] členské státy rozhodnou, zda rozdělí své nabídkové zóny za účelem řešení zbývajících přetížení, nebo zda vyřeší zbývající vnitřní přetížení nápravnými opatřeními, jejichž náklady uhradí. Každoročně v průběhu provádění akčního plánu a do šesti měsíců po skončení jeho platnosti [] provozovatelé přenosových soustav účastníci se přezkumu nabídkové zóny vyhodnotí dostupnou kapacitu mezi zónami vypočtenou podle metodiky uvedené v čl. 14 odst. 7 po dobu posledních 12 měsíců a prostřednictvím zprávy [] určí, zda kapacita přeshraničního obchodu dosáhla [] minimální úrovně [] uvedené v čl. 14 odst. 7. Pokud bylo zjištěno strukturální přetížení podle odstavce 4a, ale do 6 měsíců nebyl stanoven žádný akční plán, příslušní provozovatelé přenosových soustav musí do dvanácti měsíců poté, co bylo strukturální přetížení zjištěno, posoudit dostupnou kapacitu mezi zónami vypočtenou podle metodiky uvedené v čl. 14 odst. 7 za období posledních 12 měsíců a ve zprávě určit, zda přeshraniční obchodní kapacita dosáhla minimální úrovně uvedené v čl. 14 odst. 7. Hodnocení podle tohoto odstavce se opakuje každých 24 měsíců za období předchozích 24 měsíců.
- 4d. V případě členských států, u nichž posouzení podle odstavce 4c prokazuje, že provozovatel přenosové soustavy nedodržel úroveň stanovenou v čl. 14 odst. 7 nebo členských států, které se rozhodly pro dílčí nabídkové zóny, musí příslušné členské státy do 6 měsíců od obdržení zprávy uvedené v odstavci 4c dospět k jednomyslnému rozhodnutí o tom, zda má být konfigurace nabídkových zón zachována nebo změněna. Ostatní členské státy mohou předložit své připomínky příslušným členským státům, které by měly tyto připomínky při dospívání ke svému rozhodnutí zohlednit. Rozhodnutí bude odůvodněno a sděleno Komisi a agentuře.

- 4e. *(dříve odstavec 4a)* Nedosáhnou-li příslušné členské státy v povolené lhůtě jednomyslného rozhodnutí, [] neprodleně o tom uvědomí Komisi. Komise může předložit další návrhy a může vyzvat příslušné členské státy [] ke konzultacím zaměřeným na zajištění vyváženého řešení do tří měsíců. [] Jako krajní opatření přijme Komise po konzultaci s agenturou a příslušnými zúčastněnými stranami rozhodnutí o tom, zda změnit, či zachovat konfiguraci nabídkové zóny v těch členských státech, na něž se rozhodnutí podle odstavce 4d vztahuje, a mezi nimi, [] a to šest měsíců po [] obdržení takového oznámení.
- 4f. V případě, že se v jednom z po sobě jdoucích hodnocení podle odstavce 4c prokáže, že provozovatel přenosové soustavy neplní ustanovení čl. 14 odst. 7c, [] použije se postup podle odstavců 4d a 4e.
5. Rozhodnutí uvedené v odstavci 4d nebo 4e vychází ze **zprávy identifikující strukturální přetížení nebo** z výsledků přezkumu nabídkových zón a návrhu provozovatelů přenosových soustav **podle odstavce 4a a zprávy podle odstavce 4c** týkajících se zachování nebo změny konfigurace []. Toto rozhodnutí je odůvodněné, zejména pokud jde o možné odchylky od výsledků přezkumu nabídkových zón, **a zohledňuje postoje a závazky [] dotčených členských států, jakož i připomínky jiných členských států.**
6. Pokud jsou zahájeny další přezkumy nabídkových zón podle [] **rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009, použije se [] postup uvedený v tomto článku [].**

[]

8. V každém rozhodnutí **přijaté podle tohoto článku** je upřesněno datum zavedení změny. Datum zavedení umožní sladit potřebu nalézt vhodné řešení s praktickými hledisky, včetně dlouhodobého obchodu s elektřinou a **nesmí být kratší než 12 měsíců po zveřejnění rozhodnutí, pokud není dohodnuto jinak s příslušnými členskými státy.** V **rozhodnutí** mohou být vymezena vhodná přechodná ustanovení .

Článek 14

Obecné zásady přidělování kapacity a řízení přetížení

1. Na přetížení sítě se reaguje pomocí nediskriminujících tržně orientovaných řešení, která poskytnou účinné hospodářské signály daným účastníkům trhu a provozovatelům přenosových soustav. Problémy přetížení sítě se řeší metodami nezaloženými na transakcích, tedy metodami, které nezahrnují výběr mezi smlouvami jednotlivých účastníků trhu. Pokud provozovatel přenosové soustavy činí provozní opatření pro zajištění toho, aby jeho přenosová soustava setrvala v normálním stavu, vezme v úvahu účinek těchto opatření na sousední regulační oblasti a koordinuje tato opatření s dalšími dotčenými provozovateli přenosových soustav, jak je stanoveno **v rámcových pokynech pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) 714/2009.**
2. Transakce je možné omezovat jen v nouzových situacích, v nichž musí provozovatel přenosové soustavy rychle jednat a redispečink nebo protiobchody nejsou možné. Všechny tyto postupy se uplatňují nediskriminačním způsobem. Kromě případů vyšší moci dostávají účastníci trhu, jimž byla přidělena kapacita, za jakékoli omezování kompenzaci.

2a. Provozovatelé přenosové soustavy se mohou rozhodnout, že neprovedou koordinovaná opatření vydaná regionálním bezpečnostním koordinátorem operačního regionu soustavy, případně může regionální bezpečnostní koordinátor sám snížit kapacity uvedené ve výpočtu koordinované kapacity v jejich koordinovaných opatřeních, pokud by výsledek výpočtu koordinované kapacity provedený podle rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení a odstavců 3 a 7 měl za následek porušení limitů provozní bezpečnosti stanovených provozovatelem přenosové soustavy v souladu s rámcovým pokynem pro provoz soustav přijatým na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009, například v případě nedostatečného potenciálu pro redispečink v regionu pro výpočet kapacity. Takovou odchylku příslušní provozovatelé přenosových soustav řádně odůvodní. Příslušní provozovatelé přenosových soustav informují regionální bezpečnostní koordinátory a vnitrostátní regulační orgány regionu pro výpočet kapacity o dané odchylce bez zbytečného prodlení v souladu s čl. 38 odst. 2a tohoto nařízení. Jednou ročně regionální bezpečnostní koordinátor zpraví příslušné vnitrostátní regulační orgány a agenturu o odchylkách podle tohoto odstavce, posoudí jednotlivé případy a případně provede analýzu způsobů, jak těmto odchylkám v budoucnu předejít. Dojde-li agentura k závěru, že podmínky pro odchylku podle tohoto odstavce nebyly splněny nebo že jsou strukturální povahy, předloží agentura stanovisko příslušnému regulačnímu orgánu a Komisi. Pokud podmínky pro odchylku podle tohoto odstavce nebyly splněny, podnikne regulační orgán vůči provozovatelům přenosové soustavy odpovídající kroky. []

3. **Není-li v odstavcích 7, 7a, 7b, 7d a [] 2a stanoveno jinak**, účastníkům trhu se poskytne maximální **úroveň** kapacity propojení nebo přenosových sítí ovlivněných přeshraniční [] **kapacitou** odpovídající bezpečnostním normám pro bezpečný provoz sítí. [] **Protiobchod a redispečink**, včetně přeshraničního redispečinku, se využívají s cílem optimalizovat dostupné kapacity [] **a k jejich umožnění se použije koordinovaný a nediskriminační postup pro přeshraniční nápravná opatření vycházející z uplatňované metodiky pro sdílení nákladů na protiobchod a redispečink v souladu s [] rámcovými pokyny pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatými na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009 []**.
4. Kapacita se přiděluje pouze prostřednictvím explicitních či implicitních aukcí, které zahrnují kapacitu i energii. Obě metody mohou existovat souběžně na stejném propojení. Pro vnitrodenní obchodování se použije kontinuální obchodování, které může být doplněno aukcemi.
5. **V případě přetížení vítězí platné nabídky s nejvyšší hodnotou pro kapacitu sítě**, ať již implicitní nebo explicitní, **nabízející nejvyšší hodnotu za (nedostatkovou) přenosovou kapacitu** ve stanoveném časovém rámci. V jiných případech než u nových propojovacích vedení, které využívají výjimku podle článku 7 nařízení (ES) č. 1228/2003, článku 17 nařízení č. 714/2009 nebo článku 59, není stanovení cen záloh v postupech pro přidělování kapacity povoleno.
6. Kapacita je volně obchodovatelná na sekundárním základě pod podmínkou, že je provozovatel přenosové soustavy informován v dostatečném předstihu. V případě, že provozovatel přenosové soustavy odmítne určité sekundární obchodování (transakci), daný provozovatel přenosové soustavy to jasně a transparentním způsobem oznámí a objasní všem účastníkům trhu a oznámí tuto skutečnost regulačnímu orgánu.

7. Provozovatelé přenosových soustav [] neomezují objem propojovací kapacity, která má být zpřístupněna [] účastníkům trhu, aby vyřešili přetížení uvnitř své vlastní **nabídkové zóny, nebo [] jako prostředek k řízení toků neplánovaně opouštějících stejnou nabídkovou zónu a vracejících se do ní, pokud odstavec 7a nebo 7b nestanoví jinak.**

Aniž je dotčeno uplatňování odchylek podle odstavců 7a a 7b, považují se ustanovení tohoto odstavce za splněná, je-li dosaženo těchto minimálních úrovní dostupné kapacity pro obchod mezi zónami, jež se vypočítají podle rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009 s ohledem na kritérium N-1:

- i) **Pro hranice používající přístup založený na koordinované čisté přenosové kapacitě 75 % čisté přenosové kapacity podle rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009;**
- ii) **Pro hranice používající přístup založený na fyzických tocích 75 % zbývající dostupné rezervy vnitřních a přeshraničních kritických prvků sítě, jež je dána k dispozici pro přeshraniční toky podle rámcových pokynů pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatých na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009.**

Odchytky podle odstavce 7a nevedou k hodnotě nižší, než je tato prahová hodnota.

7a. Na návrh všech provozovatelů přenosové soustavy regionu pro výpočet kapacity schválí příslušné regulační orgány, odchylně od odstavce 7 , úroveň celkové dostupné kapacity mezi zónami na každé hranici nabídkových zón, jež bude použita v metodice pro výpočet kapacity, aby zohlednily neplánované toky mezi zónami v takové míře, jakou lze očekávat bez strukturálních přetížení v nabídkové zóně.

(Část odstavce 7 byla přesunuta jako odstavec 7b níže)

7b. Na žádost provozovatelů přenosové soustavy regionu pro výpočet kapacity mohou příslušné regulační orgány udělit odchylku od odstavce 7 z předvídatelných důvodů , je-li to nezbytné pro udržení provozní bezpečnosti, pokud se liší od důvodů uvedených v odstavci 7a, například v případě opatření na údržbu sítě. Tato odchylka, která se nesmí týkat omezování již přidělené kapacity podle odstavce 5, je omezena vždy na dobu jednoho roku nebo na maximální dobu až dvou let, přičemž úroveň odchylky se každým rokem významně snižuje, je přísně omezena na to, co je nezbytné, a zamezuje diskriminaci výměn uvnitř zón a mezi zónami. Odůvodnění a důvody udělení odchylky se zveřejňují. Pokud je odchylka udělena, příslušní provozovatelé přenosových soustav vypracují a zveřejní metodiku a projekty poskytující dlouhodobé řešení dané záležitosti, jíž se odchylka týká. Odchylka zaniká, jakmile vyprší časové omezení, nebo jakmile je toto řešení uplatněno, podle toho, co nastane dříve.

8. Účastníci trhu informují v rozumném předstihu dotčené provozovatele přenosových soustav před daným provozním obdobím, zda mají v úmyslu využít přidělenou kapacitu. Přidělené kapacity, které nebudou využity, se znovu uvedou na trh otevřeným, transparentním a nediskriminačním způsobem.
9. Pokud je to technicky možné, uspokojují provozovatele přenosových soustav v přetíženém vedení kapacitní požadavky všech toků elektřiny v opačných směrech, aby toto vedení co nejvíce využili. Při plném zohlednění bezpečnosti sítě nejsou transakce uvolňující přetížení nikdy odmítány.
10. Finanční důsledky nesplnění závazků spojených s přidělováním kapacity nesou ti, kdo jsou za toto nesplnění odpovědní. V případě, že účastníci trhu nevyužijí kapacitu, kterou se zavázali využít, nebo že v případě explicitně dražené kapacity neuskuteční sekundární obchodování či nevrátí kapacitu včas, ztrácí na tuto kapacitu právo a hradí poplatek, který odráží výši nákladů. Všechny poplatky za nevyužití kapacity, které odrážejí výši nákladů, musí být opodstatněné a přiměřené. Pokud provozovatel přenosové soustavy neplní svůj závazek, je povinen účastníkovi trhu kompenzovat ztrátu práv na kapacitu. Pro tyto účely se nezohledňují následné ztráty. Pojmy a metody klíčové pro stanovení povinností vyplývajících z neplnění závazků se určují předem s ohledem na finanční důsledky a přezkoumává je příslušný [] regulační orgán či orgány.
11. **Při přidělování nákladů nápravných opatření mezi provozovatele přenosových soustav regulační orgány posoudí, do jaké míry toky opouštějí nabídkovou zónou a vracejí se do ní, aniž by přispěly k přetížení mezi dvěma pozorovanými nabídkovými zónami, a rozloží náklady v poměru k příspěvku přetížení podle metodiky pro sdílení nákladů na redispečink a protiobchody přijaté v souladu s rámcovým pokynem pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatým na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009 a článku 76 nařízení Komise (EU) 2017/XYZZ. Výše uvedené se nepoužije na [] prahové hodnoty podle odstavce 7a.**

Článek 15

Přidělování kapacity mezi zónami pro různé časové rámce

1. Provozovatelé přenosových soustav přepočítají dostupnou kapacitu mezi zónami alespoň po uzávěrce přidělování denní a vnitrodenní kapacity mezi zónami. Provozovatelé přenosových soustav přidělí dostupnou kapacitu mezi zónami plus veškerou zbývající kapacitu mezi zónami, předtím nepřidělenou, a veškerou kapacitu mezi zónami, která byla předtím přidělena, a držitelé fyzických přenosových práv ji uvolnili pro další postup přidělování kapacity mezi zónami.
 - 1a. **Provozovatelé přenosových soustav definují vhodnou strukturu pro přidělení kapacity mezi zónami pro různé časové rámce, včetně denních, vnitrodenních a vyrovnávacích. [] Tuto přidělovací strukturu přezkoumávají příslušné regulační orgány. Ve svých návrzích provozovatelé přenosových soustav berou v úvahu:**
 - a) povahu trhů;
 - b) provozní podmínky, jako jsou důsledky vyrovnávání stabilně deklarovaných harmonogramů;
 - c) úroveň harmonizace procentuálních podílů a časových rámců přijatých pro různé stávající mechanismy přidělování kapacity.
2. Pokud je kapacita mezi zónami dostupná po uzávěrce přidělování vnitrodenní kapacity mezi zónami, provozovatelé přenosových soustav využijí tuto kapacitu mezi zónami pro výměnu regulační energie nebo v procesu vzájemné výměny systémových odchylek.

3. **Pokud je kapacita mezi zónami přidělena za účelem výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh podle čl. 5 odst. 8, provozovatelé přenosových soustav použijí metodiky vypracované v souladu s [] rámcovými pokyny pro zajišťování výkonové rovnováhy přijatými na základě článku 18 nařízení (EU) č. 714/2009. []**
4. Provozovatelé přenosových soustav nesmí v důsledku výměny regulační zálohy nebo sdílení záloh zvyšovat spolehlivostní rezervu vypočítanou podle nařízení (EU) 2015/1222.

ODDÍL 2

SÍŤOVÉ POPLATKY A PŘÍJEM Z PŘETÍŽENÍ

Článek 16

Poplatky za připojení a přístup k sítím

1. Poplatky účtované provozovateli sítí za přístup k sítím, včetně poplatků za připojení k sítím, využití sítí a případně poplatků za s tím související posílení sítí, musí být transparentní, brát v úvahu potřebu bezpečnosti sítě a flexibility a odrážet skutečné náklady, pokud odpovídají nákladům efektivního a strukturálně porovnatelného provozovatele sítě, a musí se uplatňovat nediskriminačním způsobem. [] **Aniž je dotčen čl. 15 odst. 1 a 6 a kritéria stanovená v příloze XI směrnice 2012/27/EU, []** metoda použitá k zavedení poplatků za využívání sítě se uplatňuje **zejména** způsobem, který pozitivně ani negativně nediskriminuje výrobu připojenou na úrovni distribuce oproti výrobě připojené na úrovni přenosu. Nesmí vést k **nepřiměřené pozitivní ani negativní** diskriminaci vůči skladování energie ani nesmí být demotivačním faktorem pro účast v odezvě na straně poptávky. Aniž je dotčen odstavec 3, nejsou tyto poplatky závislé na vzdálenosti.

2. **Metodiky** [] sazeb [] **zohlední** odpovídající pobídky a **pevné náklady** [] provozovatelů přenosových a distribučních soustav. **Povolené výnosy, které mají být získány zpět prostřednictvím** [] sazeb, **zohledňují odpovídající pobídky pro provozovatele přenosových a distribučních soustav**, a to jak krátkodobé, tak dlouhodobé, ke zvyšování účinnosti, včetně energetické účinnosti, na podporu integrace trhu [], bezpečnosti dodávek a na podporu investic **souvisejících výzkumných činností** a k [] **usnadnění inovací v zájmu spotřebitele**.
3. V případě potřeby musí místně vztažené cenové signály na úrovni Unie vycházet z úrovně sazeb stanovených pro výrobce nebo spotřebitele a brát v úvahu velikost síťových ztrát a způsobené přetížení, včetně investičních nákladů na infrastrukturu.
4. Při stanovování poplatků za přístup do sítě se berou v úvahu:
 - a) provedené platby a obdržené příjmy v rámci vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav;
 - b) skutečné provedené a obdržené platby, jakož i platby očekávané za budoucí časová období, odhadované na základě minulých období.
5. Stanovením poplatků za přístup do sítě nejsou dotčeny poplatky na základě řízení přetížení uvedeného v článku 14.
6. Nepožadují se žádné zvláštní síťové poplatky za jednotlivé transakce v rámci obchodu s elektřinou mezi [] **zónami**.
7. Sazby za distribuci musí odrážet náklady na využívání distribuční sítě uživateli soustavy, a to i aktivními zákazníky, a mohou být rozlišeny podle jejich spotřeby nebo profilů výroby. Pokud členské státy zavedly inteligentní měřicí systémy, [] **je možno zavést časově rozlišené síťové sazby odrážející využívání sítě**, a to transparentním a pro spotřebitele předvídatelným způsobem.

8. **Povolené výnosy, jež mají být pokryty prostřednictvím** distribučních tarifů, mohou zahrnovat výkonnostní cíle s cílem stimulovat provozovatele distribuční soustavy **k co nejefektivnějšímu provozování sítí.**
9. Do *[OP: vložte prosím konkrétní datum – tři měsíce po vstupu v platnost]* s cílem snížit riziko tříštění trhu předloží agentura zprávu o osvědčených postupech o metodikách přenosových a distribučních tarifů, přičemž ponechá dostatek prostoru pro zohlednění vnitrostátních specifik. Tato zpráva o osvědčených postupech se týká alespoň těchto otázek:
- a) poměru sazeb uplatňovaných u výrobců vůči sazbám uplatňovaným u spotřebitelů;
 - b) nákladů, které mají být získány zpět v rámci sazeb;
 - c) síťových sazeb rozlišených podle času;
 - d) místně vztažených cenových signálů;
 - e) vztahu mezi sazbami za přenos a distribuci,
 - f) metod k zajištění transparentnosti stanovování a struktury sazeb;
 - g) skupin uživatelů sítě podléhajících sazbám, včetně výjimek týkajících se sazeb.

Svou zprávu agentura aktualizuje alespoň jednou za dva roky.

Článek 17

Příjem z přetížení

1. Postupy řízení přetížení spojené s předem určeným časovým rámcem mohou mimo případy nových propojovacích vedení, jež využívají výhod výjimky podle článku 7 nařízení (ES) č. 1228/2003, podle článku 17 nařízení (ES) č. 714/2009 nebo podle článku 59, vytvářet výnosy, pouze pokud dojde k přetížení, a to v daném časovém rámci. Postup pro rozdělení těchto výnosů přezkoumávají regulační orgány. Nemá narušovat postup přidělování ve prospěch žádné ze stran požadujících kapacitu nebo energii ani je odrazovat od snižování přetížení.
2. Všechny výnosy vyplývající z přidělení propojovací kapacity se použijí k těmto účelům:
 - a) zaručení skutečné dostupnosti přidělené kapacity, **včetně kompenzace v souvislosti se závazností;**
 - b) udržování nebo zvyšování propojovacích kapacit prostřednictvím investic do sítě, zejména do nových propojovacích vedení **a vnitřních vedení a do vnitřních vedení, která jsou uvedena v desetiletém plánu rozvoje sítě vypracovaném sítí ENTSO pro elektřinu jako důležitá pro snížení přetížení propojovacích vedení, []**
 - c) **nebo případně k přeshraničním nápravným opatřením, jako je například redispečink a vzájemná obchodní výměna.**

(Část odst. 2 písm. b) byla přesunuta níže jako odstavec 2a.)

2a. Výnosy je možno s výhradou schválení regulačními orgány dotčených členských států využít jako příjem, který mají brát regulační orgány v úvahu při schvalování metodiky výpočtu síťových sazeb nebo při stanovování síťových sazeb.

3. Využití těchto výnosů v souladu s odst. 2 písm. a), b) nebo c) podléhá metodice navržené provozovateli přenosových soustav v konzultaci s regulačními orgány a schválené agenturou. Provozovatelé přenosových soustav předloží agentuře návrh do **[OP: 12 měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost]** a agentura o něm rozhodne do **šesti měsíců**.

(Část odst. 3 byla přesunuta níže jako odstavec 3a.)

3a. Metodika upřesňuje přinejmenším podmínky, za nichž se výnosy považují za podmínky, které splňují cíle uvedené v odst. 2 písm. a) b) nebo c) .

3b. Provozovatelé přenosových soustav předem jasně stanoví, jak budou využity veškeré příjmy z přetížení, a podají zprávu o stávajícím využití tohoto příjmu. Regulační orgány každoročně do **1. března** zveřejňují zprávu, v níž je uvedena výše výnosů obdržených za období dvanácti měsíců končící dnem **31. prosince předchozího kalendářního** roku a způsob, jak byly tyto výnosy využity **podle odstavce 2**, včetně konkrétních projektů, na které byly příjmy využity, nebo výše částky uložené na samostatný účet, **nebo částky použité při výpočtu síťových sazeb**, spolu s ověřením, že takové využití je v souladu s tímto nařízením a metodikou vypracovanou podle odstavce 3. **V takových případech, kdy se některé z výnosů z přetížení použijí při výpočtu síťových sazeb, se ve zprávě případně uvede, jak provozovatelé přenosových soustav splnili prioritní závazky podle odstavce 2.**

Kapitola IV

Přiměřenost zdrojů

Článek 18

Přiměřenost zdrojů

1. Členské státy sledují přiměřenost zdrojů na svém území [] **na základě** evropského posouzení přiměřenosti zdrojů podle článku 19 **a mohou navíc provádět [] vnitrostátní posouzení přiměřenosti zdrojů podle článku 19a.**
2. Pokud se při evropských **nebo vnitrostátních** posouzeních přiměřenosti zdrojů zjistí problémy v přiměřenosti zdrojů, členské státy určí veškerá narušení regulačního rámce **nebo narušení trhu nebo systémová úzká místa, jako je nedostatečná infrastruktura**, které obtíže způsobily nebo přispěly k jejich vzniku.
3. Členské státy zveřejní **plán s konkrétním** harmonogramem pro přijetí opatření k odstranění veškerých narušení regulačního rámce [] **nebo narušení trhu nebo systémová úzká místa**, které byly zjištěny. Při řešení problémů v přiměřenosti zdrojů členské státy zejména **zohlední zásady uvedené v článku 3 a zváží** odstranění narušení regulačního rámce, umožnění cenotvorby odrážející nízkou nabídku **prostřednictvím volné tvorby cen**, rozvoj propojení **s jinými členskými státy**, umožňující nenarušený přístup na trh všem účastníkům trhu, **mimo jiné** včetně skladování energie, opatření na straně poptávky a energetické účinnosti.

3a. Pokud se při vnitrostátním posouzení přiměřenosti zdrojů zjistí problém týkající se nabídkové zóny a při evropském posouzení přiměřenosti zdrojů se ve věci stejné nabídkové zóny žádný problém nezjistí, [] orgán spravující vnitrostátní posouzení přiměřenosti zdrojů [] konzultuje síť ENTSO pro elektřinu a požádá agenturu o stanovisko. V této míře orgán, který vnitrostátní posouzení přiměřenosti zdrojů řídí, do [] jednoho měsíce od zveřejnění vnitrostátního posouzení přiměřenosti zdrojů předloží síti ENTSO pro elektřinu a agentuře zprávu, ve které se odůvodní rozdíly mezi oběma posouzeními přiměřenosti zdrojů. *(Odstavec 3b byl začleněn do odstavce 3a.)* [] Do jednoho měsíce ode dne předložení zprávy [] síť ENTSO pro elektřinu poskytne [] své posouzení těchto rozdílů a do dvou měsíců ode dne předložení zprávy agentura poskytne stanovisko. [] Dotčený členský stát vezme posouzení i stanovisko řádně na vědomí.

Článek 19

Evropské posouzení přiměřenosti zdrojů

1. Evropské posouzení přiměřenosti zdrojů zahrnuje celkovou přiměřenost elektrizační soustavy z hlediska stávajících dodávek elektřiny a předpokládané poptávky po ní, a to **na každý jednotlivý rok v průběhu** období deseti let od data posouzení [].
2. Do *[OP: šesti měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost]* předloží síť ENTSO pro elektřinu **Koordinační skupině pro otázky elektrické energie** a agentuře návrh metodiky pro evropské posouzení přiměřenosti zdrojů vycházející ze zásad stanovených v odstavci 4.

3. Provozovatelé přenosových soustav poskytnou síti ENTSO pro elektřinu [] údaje, které potřebuje pro provedení evropského posouzení přiměřenosti zdrojů. Toto posouzení síť ENTSO pro elektřinu provede každoročně. **Výrobci a další účastníci trhu poskytnou provozovatelům přenosových soustav údaje týkající se očekávaného využívání výrobních zdrojů s ohledem na dostupnost primárních zdrojů a vhodné scénáře předpokládané poptávky a nabídky.**
4. Evropské posouzení přiměřenosti zdrojů vychází z metodiky, která [] **umožňuje**, aby posouzení:
- a) bylo provedeno na **každé příslušné** úrovni nabídkové zóny pokrývající alespoň všechny členské státy [];
 - b) bylo založeno na [] vhodných **ústředních** scénářích předpokládané poptávky a nabídky, včetně ekonomického posouzení pravděpodobnosti vyřazení výrobních zařízení nebo vybudování nových, a opatření k dosažení cílů energetické účinnosti a odpovídající citlivé aspekty týkající se **extrémních povětrnostních podmínek, hydrologických podmínek, velkoobchodních cen a vývoje cen uhlíku**;
 - ba) odráželo, jak různé druhy kapacitních mechanismů řeší otázky přiměřenosti;**
 - c) přiměřeně zohledňovalo příspěvek všech zdrojů, včetně stávající a budoucí výroby, skladování energie, odezvy na straně poptávky a možností dovozu a vývozu a jejich příspěví k flexibilnímu provozu soustavy;
 - d) předjímalo pravděpodobný dopad opatření uvedených v čl. 18 odst. 3;

- e) zahrnovalo scénáře bez stávajících nebo plánovaných kapacitních mechanismů **a případně s nimi**;
 - f) bylo založeno na tržním modelu využívajícím ve vhodných případech přístup založený na fyzikálních tocích;
 - g) využívalo pravděpodobnostní výpočty;
 - ga) používalo jednotný nástroj pro modelování s možností jeho využití pro vnitrostátní scénáře, citlivé aspekty a předpoklady;**
 - h) využívalo alespoň následujících ukazatelů **uvedených v článku 20**:
 - „EENS“ (odhad nedodané elektřiny) a
 - „LOLE“ (předpokládaná ztráta zatížení);
 - i) určovalo zdroje možných obtíží v oblasti přiměřenosti zdrojů, zejména zda se jedná o obtíže spojené se sítí nebo se zdroji nebo oboje.
 - j) zajistil []o, aby byly řádně zohledněny vnitrostátní [] charakteristiky výroby, flexibilita poptávky a skladování, [] dostupnost primárních zdrojů a úroveň propojení;**
5. Do [OP: *šesti měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost*] předloží síť ENTSO pro elektřinu agentuře návrh metodiky pro výpočet:
- a) hodnoty nepokrytého zatížení;

- b) „nákladů na nové zařízení“ souvisejících s výrobou nebo odezvou na straně poptávky; a
 - c) normy spolehlivosti **uvedené v článku 20** [] .
6. Návrhy uvedené v odstavcích 2 a 5 **týkající se návrhu metodiky, scénářů, citlivých aspektů a předpokladů, na kterých jsou posouzení založena**, a výsledky evropského posouzení přiměřenosti zdrojů uvedené v odstavci 3 jsou předmětem předchozích konzultací s členskými státy, **Koordinační skupinou pro otázky elektrické energie a příslušnými zúčastněnými stranami** a podléhají schválení v souladu s postupem stanoveným v článku 22.

Článek 19a

Vnitrostátní posouzení přiměřenosti zdrojů

1. **Vnitrostátní posouzení přiměřenosti zdrojů** [] vychází z metodiky uvedené v čl. 19 odst. 2, přičemž zejména ustanovení uvedená v odst. 4 písm. b) až j) však mohou při zohlednění vnitrostátních okolností stanovit další scénáře, citlivé aspekty a předpoklady. **Ve vnitrostátním posouzení přiměřenosti zdrojů se použijí stejné** [] nástroje pro modelování, jako používá síť ENTSO pro elektrinu pro evropské posouzení přiměřenosti zdrojů, a stejné vstupní údaje a další údaje, které odrážejí vnitrostátní scénáře, citlivé aspekty a předpoklady. **Mimoto se při vnitrostátním posouzení přiměřenosti zdrojů, když se posuzuje zahraniční příspěvek k bezpečnosti dodávek nabídkových zón, na které se vztahují, použijí hodnoty pro zahraniční příspěvek** [] s výhradou ustanovení článku 21.
- 1a. **Kromě vnitrostátního posouzení přiměřenosti zdrojů provedeného podle odstavce 1 mohou členské státy rovněž provést i druhé hodnocení, při němž uplatní jiné nástroje pro modelování, než jaké používá síť ENTSO pro elektrinu pro evropské posouzení přiměřenosti zdrojů; přitom se členské státy řídí ostatními požadavky odstavce 1.**

2. **Vnitrostátní posouzení přiměřenosti zdrojů a případně posouzení sítě ENTSO pro elektřinu a stanovisko agentury podle čl. 18 odstavce 3a se zpřístupní veřejnosti [].**

Článek 20

Norma spolehlivosti

1. Při uplatňování kapacitních mechanismů se členské státy řídí normou spolehlivosti, která transparentním způsobem stanoví jimi požadovanou úroveň bezpečnosti dodávek.
2. Normu spolehlivosti stanoví [] **členský stát nebo příslušný orgán určený členským státem** na základě metodiky uvedené v čl. 19 odst. 5.
3. Norma spolehlivosti se vypočítá za použití **alespoň** hodnoty nepokrytého zatížení a nákladů na nové zařízení ve stanoveném časovém rámci **a vyjádří se jako „odhad nedodané elektřiny“ a „předpokládaná ztráta zatížení“**.
4. **Při uplatňování kapacitních mechanismů** schvaluje parametry určující objem kapacity zajištěné v rámci kapacitního mechanismu **členský stát nebo jiný příslušný orgán určený členským státem. []**

Článek 21

Přeshraniční účast v kapacitních mechanismech

1. Mechanismy jiné než strategické zálohy, **a je-li to technicky proveditelné, strategické rezervy** jsou otevřeny přímé **přeshraniční** účasti poskytovatelů kapacity nacházejících se v jiném členském státě [] **podle ustanovení tohoto [] článku.**

2. Členské státy zajistí, aby se zahraniční kapacita, která je schopna poskytnout [] **rovnocenný technický výkon** jako domácí kapacity, měla možnost účastnit stejného procesu hospodářské soutěže jako domácí kapacity. **V případě kapacitních mechanismů, které jsou v provozu ke [datum vstupu v platnost], mohou členské státy povolit přímou účast v témže procesu hospodářské soutěže prostřednictvím propojovacích vedení jakožto zahraniční kapacity na dobu nejvýše čtyř let od [vstupu v platnost], nebo dvou let po schválení metodik uvedených v odstavci 10 tohoto článku podle toho, co nastane dříve. Členské státy mohou uplatnit tyto požadavky na zahraniční kapacitu:**
- a) **kapacita se nachází v členském státě [] s přímým propojením sítí mezi tímto členským státem [] a členským státem [] uplatňujícím mechanismus,**
 - b) **kapacita se neúčastní jiného kapacitního mechanismu, pro nějž musí být kapacita k dispozici.**
3. Členské státy neomezují kapacitu, která se nachází na jejich území, v účasti na kapacitních mechanismech jiných členských států.
4. Přeshraniční účast na [] kapacitních mechanismech se nemění, neupravuje ani jiným způsobem neovlivňuje plány mezi zónami a fyzické toky mezi členskými státy, které jsou stanoveny výhradně na základě přidělování kapacity podle článku 14.
5. Poskytovatelé kapacity **jsou v případě nedostupnosti povinni uhradit platby za nedostupnost.** Účastní-li se **poskytovatelé kapacity []** více než jednoho mechanismu ve stejném období dodávky, jsou v případě, že **nejsou schopni splnit větší počet závazků, povinni uhradit platby za nedostupnost [].**

6. **Jsou-li uplatňovány kapacitní mechanismy, provozovatelé přenosových soustav []** každoročně vypočítají maximální vstupní kapacitu, která je k dispozici pro účast zahraničních kapacit, **a to na základě metodiky uvedené v odst. 10 písm. a) a při zohlednění doporučených hodnot vypočítaných regionálními bezpečnostními koordinátory podle čl. 34 odst. 1 písm. q), článků 38 a 39, úrovně fyzického propojení mezi členskými státy, očekávané dostupnosti propojení a pravděpodobného výskytu přetížení soustavy mezi soustavou, kde je mechanismus využíván, a soustavou, v níž se nachází zahraniční výrobní kapacita.** Výpočet se požaduje pro každou hranici nabídkové zóny.
7. Členské státy zajistí, aby vstupní kapacita uvedená v odstavci 6 byla přidělena způsobilým poskytovatelům kapacity transparentním, nediskriminačním způsobem a na základě tržních zásad.
8. **Jsou-li k dispozici kapacitní mechanismy umožňující přeshraniční účast ve dvou sousedících státech, náleží jakékoli výnosy []** vyplývající z přidělování podle odstavce 7 provozovatelům přenosových soustav, mezi něž se rozdělí podle metodiky uvedené v odst. 10 písm. b) **nebo společné metodiky schválené oběma příslušnými [] regulačními orgány. Pokud sousední členský stát kapacitní mechanismus neuplatňuje, podíl výnosů schválí po vyžádání stanoviska [] regulačních orgánů sousedních členských států příslušný vnitrostátní orgán členského státu, v němž je kapacitní mechanismus uplatňován.** Provozovatelé přenosových soustav tyto výnosy využívají pro účely stanovené v čl. 17 odst. 2.

9. Provozovatel přenosové soustavy, v níž se zahraniční kapacita nachází:
- a) zjistí, zda zainteresovaní poskytovatelé kapacity mohou poskytnout technický výkon požadovaný kapacitním mechanismem, jehož se daný poskytovatel kapacity hodlá účastnit, a zapíše poskytovatele kapacity do registru jako způsobilého poskytovatele kapacity;
 - b) provádí [] kontroly dostupnosti.
 - c) **je příslušným poskytovatelem kapacity neprodleně informován o jeho účasti v zahraničním kapacitním mechanismu;**
 - d) **oznámí provozovateli přenosové soustavy v členském státě uplatňujícím kapacitní mechanismus informace obdržené podle odstavce 9a až 9c.**
10. Do [OP: *dvanácti měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost*] předloží síť ENTSO pro elektřinu agentuře:
- a) metodiku pro výpočet maximální vstupní kapacity pro přeshraniční účast, jak je uvedeno v odstavci 6, **ze strany regionálního bezpečnostního koordinátora a provozovatelů přenosových soustav;**
 - b) metodiku pro rozdělení výnosů podle odstavce 8;
 - c) společná pravidla pro provádění kontrol dostupnosti uvedených v odst. 9 písm. b);
 - d) společné **zásady** [], jimiž se stanoví, kdy je splatná platba za nedostupnost;

- e) podmínky provozu registru uvedeného v odst. 9 písm. a);
- f) společná pravidla pro zjišťování kapacity způsobilé pro účast, jak je uvedeno v odst. 9 písm. a).

Návrh je předmětem předchozích konzultací s agenturou a podléhá jejímu schválení v souladu s postupem stanoveným v článku 22.

- 11. **Dotčené vnitrostátní regulační orgány** ověří, zda kapacity byly vypočítány v souladu s metodikou uvedenou v odst. 10 písm. a).
- 12. Regulační orgány zajistí, aby přeshraniční účast v kapacitních mechanismech byla organizována efektivně a nediskriminačně. Zejména zajistí přiměřená správní opatření pro vymáhání plateb za nedostupnost v přeshraničním kontextu.
- 13. Přidělené kapacity uvedené v odstavci 7 jsou mezi způsobilými poskytovateli kapacity přenositelné. Způsobilí poskytovatelé kapacity oznámí jakýkoli přenos registru uvedeného v odst. 9 písm. a).

14. Nejpozději [OP: *dva roky po vstupu tohoto nařízení v platnost*] síť ENTSO pro elektřinu zřídí a zahájí provoz registru uvedeného v odst. 9. Registr je otevřen pro všechny způsobilé poskytovatele kapacity, soustavy využívající mechanismy a jejich provozovatele přenosových soustav.

[]

Článek 22

Schvalovací postup

1. Pokud se odkazuje na tento článek, uplatňuje se pro schvalování návrhu předloženého sítí ENTSO pro elektřinu postup stanovený v odstavcích 2 až 4.
2. Před předložením návrhu vede síť ENTSO pro elektřinu konzultace, do nichž jsou zapojeny všechny příslušné zúčastněné subjekty, [] regulační orgány a další vnitrostátní orgány **a výsledky postupu konzultací řádně zohlední.**
3. Agentura do tří měsíců od data obdržení návrhu tento návrh buď schválí, nebo pozmění. V případě, že agentura návrh pozmění, informuje před přijetím pozměněného návrhu síť ENTSO pro elektřinu. Přijatý návrh je zveřejněn na internetových stránkách agentury nejpozději tři měsíce od data přijetí navrhovaných dokumentů.
4. Agentura může kdykoli požádat o provedení změn v přijatém návrhu. Síť ENTSO pro elektřinu předloží agentuře návrh změn do šesti měsíců od obdržení takového požadavku. Agentura tento návrh pozmění nebo schválí a zveřejní na svých internetových stránkách do tří měsíců od data jeho obdržení.

Článek 23

Koncepční zásady kapacitních mechanismů

1. Pro řešení zbývajících obtíží, které nelze odstranit pomocí opatření podle čl. 18 odst. 3, zavedou členské státy kapacitní mechanismy, které jsou předmětem ustanovení tohoto článku, a [] **aniž jsou dotčena** pravidla pro státní podporu Unie **podle článků 107 až 109 SFEU**.
2. Pokud členský stát hodlá uplatnit kapacitní mechanismus, vede o navrhovaném mechanismu konzultace alespoň se sousedními členskými státy, s nimiž je **přímo** propojen elektroenergetickou sítí, **a to na základě komplexní studie o možných dopadech na tyto členské státy**.
- 2a. **Je-li kapacitní mechanismus navržen jako strategická rezerva, zdroje ve strategické rezervě se nasazují pouze v případě, kdy je pravděpodobné, že provozovatelé přenosových soustav [] vyčerpají své vyrovnávací zdroje k zajištění rovnováhy mezi spotřebou a dodávkou []. Tímto požadavkem není dotčena aktivace zdrojů před jejich skutečným nasazením, aby bylo možno zohlednit omezení jejich schopnosti zvyšovat a snižovat zátěž a jejich operační požadavky. V obdobích, kdy byly nasazeny zdroje ve strategické rezervě, se odchylky na trhu zúčtovávají alespoň v hodnotě nabídkového limitu podle článku 9 []. [] Zdroje ve strategické rezervě nejsou odměňovány prostřednictvím [] velkoobchodních trhů s elektřinou nebo vyrovnávacích trhů.**
3. Kapacitní mechanismy:
 - a) nenarušují zbytečně trh a neomezují obchod [] **překračující zóny;**
 - b) **mají tržní povahu;**

- c) být otevřené účasti všech zdrojů, které jsou schopny poskytnout požadovaný technický výkon technologicky neutrálním způsobem a prostřednictvím spravedlivých a transparentních pravidel, včetně mimo jiné účasti skladování, energetické účinnosti a odezvy na straně poptávky [];
- d) jsou dočasné povahy, avšak v souladu s pravidly pro státní podporu mohou fungovat po celou dobu, po kterou podle příslušného posouzení přiměřenosti zdrojů existuje problém v přiměřenosti zdrojů;
- e) [] nepřekračují rámec toho, co je nezbytné pro řešení problému v **přiměřenosti zdrojů**.

[]

4. **[] V koncepci kapacitního mechanismu členské státy uplatní tyto požadavky ohledně mezních hodnot emisí CO₂:**

- a) **Od 31. prosince 2025 výrobní kapacity s emisemi vyššími než 550 g CO₂/kWh energie nebo průměrně vyššími než 700 kg CO₂ ročně na každý instalovaný kW, u nichž bylo konečné rozhodnutí o investici učiněno po [OP: den vstupu v platnost], neobdrží v rámci kapacitního mechanismu platby ani závazky na další platby.**
- b) **Od 31. prosince 2030 výrobní kapacity s emisemi vyššími než 550 g CO₂/kWh energie nebo průměrně vyššími než 700 kg CO₂ ročně na každý instalovaný kW, u nichž bylo konečné rozhodnutí o investici učiněno před [OP: den vstupu v platnost], neobdrží v rámci kapacitního mechanismu platby ani závazky na další platby, s výjimkou smluv se zbývajícím délkou trvání nejvýše 5 let a uzavřených před 31. prosincem 2030. V období od 31. prosince 2025 do 31. prosince 2030 by kapacita přijímající odměnu za tuto účast měla být snížena o 5 % ročně.**

- c) Mezní hodnota emisí ve výši 550 g CO₂/kWh energie a mezní hodnota CO₂ v průměru 700 kg ročně na instalovaný kW se vypočítá na základě navrhované účinnosti výrobní jednotky podle akreditované certifikační organizace.

[]

- 5a. Při navrhování kapacitních mechanismů členské státy zahrnou ustanovení, která umožní účinné postupné ukončení kapacitního mechanismu do 4 let v případě, že [] problém v oblasti přiměřenosti zdrojů již pominul. Toto postupné ukončení může mít formu administrativního ukončení mechanismu, které se s dostatečným předstihem oznámí, nebo ustanovení v návrhu mechanismu, která by vedla k pozastavení souvisejících ekonomických pobídek v případě, že žádný problém v oblasti přiměřenosti neexistuje.

Článek 24

Stávající mechanismy

1. Členské státy uplatňující kapacitní mechanismy ke dni [OP: *vstupu tohoto nařízení v platnost*] upraví své mechanismy tak, aby byly v souladu s články 18, 21 a 23 tohoto nařízení [], **aniž jsou dotčeny závazky nebo smlouvy uzavřené před tímto dnem a aniž jsou dotčena pravidla Unie pro státní podporu podle článků 107 a 109 SFEU, včetně rozhodnutí o státní podpoře přijatých následně před tímto dnem.**

Kapitola V

Provozování přenosové soustavy

Článek 25

Evropská síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav

1. Provozovatelé přenosových soustav spolupracují na úrovni Unie prostřednictvím sítě ENTSO pro elektřinu s cílem podpořit dotvoření a fungování vnitřního trhu s elektřinou a obchod mezi [] **zónami** a zajistit, aby byla evropská elektroenergetická přenosová soustava optimálně řízena a dobře se technicky rozvíjela v rámci koordinované spolupráce.
2. Při vykonávání svých funkcí podle právních předpisů EU síť ENTSO pro elektřinu [] přispívá k účinnému a udržitelnému dosažení cílů stanovených v rámci politiky v oblasti klimatu a energetiky na období 2020–2030, zejména přispěním k účinné integraci elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie a zvýšení energetické účinnosti **a při zachování bezpečnosti systému.**

Článek 26

Zřízení sítě ENTSO pro elektřinu

1. Provozovatelé elektroenergetických přenosových soustav předloží Komisi a agentuře návrh stanov sítě ENTSO pro elektřinu, která se má zřídit, seznam jejích členů a návrh jejího jednacího řádu, včetně postupů pro konzultace s jinými zúčastněnými subjekty.
2. Do dvou měsíců ode dne obdržení návrhu stanov, seznamu budoucích členů a návrhu jednacího řádu poskytne agentura po formální konzultaci s organizacemi zastupujícími všechny zúčastněné strany, zejména uživatele soustavy včetně zákazníků, Komisi stanovisko.
3. Komise vydá stanovisko k návrhu stanov, seznamu budoucích členů a návrhu jednacího řádu do tří měsíců ode dne obdržení stanoviska agentury a toto stanovisko poskytnuté agenturou podle odstavce 2 zohlední.
4. Do tří měsíců ode dne obdržení kladného stanoviska Komise zřídí provozovatelé přenosových soustav sítě ENTSO pro elektřinu a přijmou a zveřejní její stanovy a jednací řád.
5. Dokumenty uvedené v odstavci 1 se předkládají Komisi a agentuře v případě jejich změn nebo odůvodněné žádosti Komise nebo agentury. Agentura a Komise vypracují stanovisko v souladu s odstavci 2 až 4.

Článek 27

Úkoly sítě ENTSO pro elektřinu

1. Síť ENTSO pro elektřinu:
 - a) vypracovává kodexy sítě pro oblasti uvedené v čl. 55 odst. 1 v zájmu dosažení cílů uvedených v článku 25;
 - b) přijímá a zveřejňuje každé dva roky nezávazný desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii (dále jen „plán rozvoje sítě pro celou Unii“);
 - c) připravuje a přijímá návrhy související s evropským posouzením přiměřenosti zdrojů podle čl. 19 odst. 2, 3 a 5 a návrhy technických specifikací pro přeshraniční účast v kapacitních mechanismech podle čl. 21 odst. 10;
 - d) přijímá doporučení týkající se koordinace technické spolupráce mezi provozovateli přenosových soustav Unie a provozovateli těchto soustav ze třetích zemí;
 - e) přijímá rámec pro spolupráci a koordinaci **regionálních bezpečnostních koordinátorů**;
 - f) přijímá návrh vymezující [] **operační region soustavy [] v souladu s ustanoveními článku 33**;
 - fa) **spolupracuje s provozovateli distribučních soustav a subjektem EU DSO**;
 - fb) **podporuje digitalizaci přenosových sítí, včetně zavádění inteligentních sítí a inteligentních měřicích systémů**;
- []

- g) přijímá společné nástroje provozování sítě k zajištění koordinace provozu sítě za běžných a nouzových podmínek, včetně společné stupnice pro klasifikaci mimořádných událostí, a výzkumné plány, včetně zavádění těchto plánů prostřednictvím účinného výzkumného programu. Tyto nástroje mimo jiné specifikují:
- i) informace, včetně informací týkajících se následujícího dne, daného dne a reálného času, jež jsou užitečné pro zlepšení koordinace provozu, jakož i optimální četnost shromažďování a sdílení těchto informací;
 - ii) technologickou platformu pro výměnu informací v reálném čase a tam, kde je to vhodné, technologické platformy pro shromažďování, zpracování a přenos dalších informací uvedených v bodě i), jakož i pro provádění postupů, které mohou zvýšit koordinaci provozu mezi provozovateli přenosových soustav s cílem dospět k takové koordinaci v celé Unii;
 - iii) jakým způsobem zpřístupní provozovatelé přenosových soustav provozní údaje jiným provozovatelům přenosových soustav nebo jakémukoli subjektu řádně pověřenému jejich podporou s cílem dosáhnout koordinace provozu a agentuře; a
 - iv) že provozovatelé přenosových soustav určí kontaktní místo, které bude pověřeno odpovídat na dotazy ostatních provozovatelů přenosových soustav nebo jakéhokoli řádně pověřeného subjektu uvedeného v bodě iii), nebo dotazy agentury, které se týkají těchto informací.
- h) přijímá roční pracovní program;
- i) přijímá výroční zprávu;
- j) vypracovává a přijímá výhledy sezónní přiměřenosti podle čl. 9 odst. 2 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862].

2. Síť ENTSO pro elektřinu podává agentuře zprávu o zjištěných nedostatcích týkajících se zřizování a fungování [] **regionálních bezpečnostních koordinátorů.**
3. Síť ENTSO pro elektřinu zveřejňuje zápisy ze svých schůzí shromáždění, rady a výborů a pravidelně informuje veřejnost o svých rozhodnutích a činnostech.
4. Roční pracovní program uvedený v odst. 1 písm. h) obsahuje seznam a popis kodexů sítě, jež mají být vypracovány, plán koordinace provozu sítě a činností v oblasti výzkumu a vývoje, které mají být v daném roce realizovány, a orientační časový harmonogram.
5. Síť ENTSO pro elektřinu poskytuje agentuře veškeré informace, které si vyžádá za účelem plnění svých úkolů podle čl. 29 odst. 1. Provozovatelé přenosových soustav zpřístupní síti ENTSO pro elektřinu veškeré informace, které potřebuje k plnění svých úkolů, jak je uvedeno v první větě.
6. Síť ENTSO pro elektřinu poskytne Komisi na její žádost stanovisko k přijetí rámcových pokynů uvedených v článku 57.

Článek 28

Konzultace

1. Při vypracovávání návrhů podle úkolů uvedených v čl. 27 odst. 1 vede síť ENTSO pro elektřinu otevřeným a transparentním způsobem rozsáhlé a včasné konzultace v souladu s postupy pro konzultace uvedenými v článku 26 se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty, a zejména s organizacemi zastupujícími jednotlivé zúčastněné subjekty. Konzultace zahrnují vnitrostátní regulační orgány a další vnitrostátní orgány, dodavatelské a výrobní podniky, uživatele soustavy, včetně zákazníků, a provozovatele distribučních soustav, včetně příslušných odvětvových sdružení, odborných subjektů a platform zúčastněných subjektů. Zaměří se na zjištění názorů a návrhů všech příslušných stran, které se účastní rozhodovacího procesu.
2. Všechny dokumenty a zápisy z jednání týkající se konzultací uvedených v odstavci 1 se zveřejňují.
3. Před přijetím návrhů podle čl. 27 odst. 1 uvede síť ENTSO pro elektřinu, jakým způsobem byly připomínky získané během konzultací zohledněny. Pokud připomínky nebyly zohledněny, uvede důvody.

Článek 29

Sledování prováděné agenturou

1. Agentura sleduje plnění úkolů sítě ENTSO pro elektřinu podle čl. 27 odst. 1, 2 a 3 a informuje o něm Komisi.

Agentura sleduje, jak síť ENTSO pro elektřinu provádí kodexy sítě vypracované podle čl. 55 odst. 14. Pokud síť ENTSO pro elektřinu neprovede některý z těchto kodexů sítě, agentura ji vyzve, aby toto opomenutí řádně vysvětlila. Agentura o tomto vysvětlení informuje Komisi a poskytne jí k tomu své stanovisko.

Agentura sleduje a analyzuje provádění kodexů sítě a rámcových pokynů přijatých Komisí v souladu s čl. 54 odst. 1 a jejich dopad na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnění integrace trhu, jakož i nediskriminace, účinná hospodářská soutěž a účelné fungování trhu, a informuje o nich Komisi.

2. Síť ENTSO pro elektřinu předkládá agentuře návrh plánu rozvoje sítě pro celou Unii, návrh ročního pracovního programu, včetně informací o postupu konzultace, a ostatní dokumenty uvedené v čl. 27 odst. 1, aby k nim agentura vydala stanovisko.

Do dvou měsíců ode dne jejich obdržení poskytne agentura síti ENTSO pro elektřinu a Komisi řádně odůvodněné stanovisko a doporučení, pokud má za to, že návrh ročního pracovního programu nebo návrh plánu rozvoje sítě pro celou Unii předloženého sítí ENTSO pro elektřinu nepřispívá k nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a dobrému fungování trhu nebo nezajišťuje dostatečnou úroveň přeshraničního propojení umožňujícího přístup třetím osobám.

Článek 30

Náklady

Náklady, které souvisejí s činnostmi sítě ENTSO pro elektřinu a jsou uvedeny v člancích 25 až 29 a 54 až 57 tohoto nařízení a v článku 11 nařízení (EU) č. 347/2013, se zohlední při výpočtu sazeb a nesou je provozovatelé přenosových soustav. Regulační orgány tyto náklady schválí, pouze pokud jsou opodstatněné a přiměřené.

Článek 31

Regionální spolupráce provozovatelů přenosových soustav

1. S cílem přispět k činnostem uvedeným v čl. 27 odst. 1, 2 a 3 navazují provozovatelé přenosových soustav regionální spolupráci v rámci sítě ENTSO pro elektřinu. Každé dva roky zejména zveřejňují regionální investiční plán, přičemž mohou na jeho základě přijímat investiční rozhodnutí. Síť ENTSO pro elektřinu podporuje spolupráci mezi provozovateli přenosových soustav na regionální úrovni zajištěním interoperability, komunikace a sledování výkonnosti na regionální úrovni v oblastech, které doposud nejsou harmonizovány na úrovni Unie.
2. Provozovatelé přenosových soustav podporují provozní ujednání s cílem zajistit optimální řízení sítě a podpořit rozvoj energetických burz, koordinované přidělování přeshraniční kapacity prostřednictvím nediskriminačních tržních řešení, s náležitou pozorností věnovanou specifickým výhodám implicitních aukcí pro krátkodobé přidělování, a integraci mechanismů vyrovnávání a rezervního výkonu.

3. Komise může za účelem dosažení cílů stanovených v odstavcích 1 a 2 tohoto článku vymezit zeměpisné oblasti, na něž se vztahují jednotlivé struktury regionální spolupráce, přičemž zohlední stávající struktury regionální spolupráce. Každý členský stát může podporovat spolupráci ve více než jedné zeměpisné oblasti. Komise je zmocněna přijímat **prováděcí akty** [] v souladu s čl. [] **62 odst. 2** týkající se zeměpisných oblastí, na něž se vztahují jednotlivé struktury regionální spolupráce. **Rozhodnutí a zmocnění uvedená v tomto odstavci se použijí, aniž je dotčen článek 33, a jsou předmětem konzultací.** Za tím účelem vede Komise konzultace s agenturou a se sítí ENTSO pro elektřinu.

Článek 32

Zřízení a úkoly [] regionálních bezpečnostních koordinátorů

1. Do [OP: *dvanácti měsíců po vstupu v platnost*] všichni provozovatelé přenosových soustav **operačního regionu soustavy** [] **předloží návrh na [] posílení regionálních bezpečnostních koordinátorů zřízených podle [] rámcového pokynu pro provozování soustav přijatého na základě článku 18 nařízení 714/2009 ke schválení příslušnými regulačními orgány.**

Návrh [] obsahuje tyto [] prvky:

- a) **zúčastněné členské státy a provozovatelé přenosových soustav;**
- b) **organizační, finanční a provozní ujednání nezbytná pro zajištění účinného, bezpečného a spolehlivého fungování propojené přenosové soustavy;**

- c) **prováděcí plán pro zahájení fungování regionálních bezpečnostních koordinátorů;**
- d) **stanovy a jednací řád regionálních bezpečnostních koordinátorů;**
- e) **popis postupů spolupráce v souladu s článkem 35;**
- f) **popis opatření týkajících se odpovědnosti regionálních bezpečnostních koordinátorů v souladu s článkem 44.**

2. **Zřizují se regionální bezpečnostní koordinátoři v rámci operačního regionu soustavy, kde provádí své úkoly a mají právní formu ve smyslu přílohy II směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1132¹⁵.**
3. **Provozovatelé přenosových soustav nesou odpovědnost za řízení toků elektřiny a zajištění bezpečného, spolehlivého a účinného elektrického systému v souladu s článkem 40 [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES, jak je navrženo v dokumentu COM(2016) 864/2] a s vnitrostátními právními předpisy. Regionální bezpečnostní koordinátoři doplňují úlohu provozovatelů přenosových soustav plněním úkolů regionálního významu, které jim byly přiděleny v souladu s článkem 34.**
- 4a. **Regionální bezpečnostní koordinátoři se plnění nových úkolů stanovených v čl. 34 odst. 1 ujmou do dne 1. ledna 2025. Všechny členské státy téhož operačního regionu soustavy mohou společně rozhodnout o dřívějším zahájení činnosti příslušného regionálního bezpečnostního koordinátora [+].**

¹⁵ **Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1132 ze dne 14. června 2017 o některých aspektech práva obchodních společností (Úř. věst. L 169, 30.6.2017, s. 46).**

Zeměpisná oblast působnosti [] regionálního bezpečnostního koordinátora

- 0a.** Pro účely tohoto nařízení se zeměpisné oblasti v působnosti každého z provozovatelů přenosových soustav sdílejících stejné regionální bezpečnostní koordinátory zřízené podle [] rámcového pokynu pro provozování soustav přijatého na základě článku 18 nařízení č. 714/2009 označují jako operační regiony soustavy.
- 0b.** Regionální bezpečnostní koordinátoři mohou pokrývat větší nebo menší zeměpisné oblasti, než jsou ty stávající podle [] rámcového pokynu pro provozování soustav přijatého na základě článku 18 nařízení č. 714/2009. V takovém případě příslušní provozovatelé přenosových soustav předloží agentuře návrh s vymezením operačních regionů soustavy spadajících do působnosti regionálního bezpečnostního koordinátora.
1. Do [OP: šesti měsíců po vstupu tohoto nařízení v platnost] síť ENTSO pro elektřinu předloží agentuře návrh, v kterém upřesní, kteří provozovatelé přenosových soustav, nabídkové zóny, hranice nabídkových zón, regiony výpočtu kapacity a regiony pro koordinaci odstávek spadají do jednotlivých operačních regionů soustavy.
- 1a.** Je-li členský stát součástí několika různých synchronních oblastí, provozovatel přenosové soustavy může být koordinován dvěma regionálními bezpečnostními koordinátory. Pokud jde o hranice nabídkových zón v blízkosti operačních regionů soustavy, návrh v odstavci 1 upřesní, jak má probíhat koordinace mezi regionálními bezpečnostními koordinátory pro tyto hranice.
- 1b.** Každý z regionálních bezpečnostních koordinátorů plní úkoly uvedené v čl. 34 odst. 1 pro provozovatele přenosových soustav v operačním regionu soustavy, v němž je usazen. []

[]

2. Do tří měsíců od obdržení **návrhu uvedeného v odstavci 1** agentura tento návrh vymezující operační regiony soustavy buď schválí, nebo navrhne jeho změny. V případě, že agentura návrh pozmění, informuje před přijetím změn síť ENTSO pro elektřinu. Přijatý návrh se zveřejňuje na internetových stránkách agentury.

Článek 34

Úkoly [] regionálních bezpečnostních koordinátorů

1. Každý z [] regionálních **bezpečnostních koordinátorů** plní [] tyto [] **úkoly [] regionálního významu pro provozovatele přenosových soustav** v operačním regionu soustavy [] podrobněji uvedené v příloze I:
- a) koordinovaný výpočet kapacity **v souladu s metodikami vypracovanými podle [] rámcového pokynu pro přidělování kapacity a řízení přetížení přijatého na základě článku 18 nařízení č. 714/2009;**
 - b) koordinovanou analýzu bezpečnosti **v souladu s metodikou vypracovanou podle [] rámcového pokynu pro provozování soustav přijatého na základě článku 18 nařízení č. 714/2009;**
 - c) vytvoření společných modelů [] **sítě v souladu s metodikami a postupy vypracovanými podle [] rámcového pokynu pro provozování soustav přijatého na základě článku 18 nařízení č. 714/2009;**
 - d) **podporu** posuzování konzistentnosti plánů provozovatelů přenosových soustav na ochranu a obnovu soustavy **v souladu s postupem stanoveným v [] kodexu sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy přijatého na základě článku 6 nařízení č. 714/2009;**

da) **regionální týdenní až [] denní prognózu přiměřenosti systému a posouzení [] opatření ke snížení rizik v souladu s postupy stanovenými v [] rámcovém pokynu pro provozování soustav přijatém na základě článku 18 nařízení č. 714/2009;**

db) **koordinaci plánování odstávek na regionální úrovni v souladu s postupy stanovenými v [] rámcovém pokynu pro provozování soustav přijatého na základě článku 18 nařízení č. 714/2009;**

[]

dd) **odbornou přípravu a certifikaci pracovníků, kteří pracují pro regionální bezpečnostní koordinátory [+];**

[]

e) **podporu koordinace a optimalizace regionální obnovy na žádost provozovatelů přepravní soustavy;**

f) **analýzu a podávání zpráv v návaznosti na provoz a narušení provozu;**

[]

[]

[]

[]

[]

[]

m) stanovení regionálních scénářů elektroenergetických krizí, pokud jsou požadovány, a to v rozsahu podle čl. 6 odst. 1 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862];

n) přípravu a provádění každoroční simulace krize ve spolupráci s příslušnými orgány podle čl. 12 odst. 3 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862];

[]

p) úkoly spojené s výhledy sezónní přiměřenosti, pokud jsou požadovány, a to v rozsahu, v jakém jsou na ně přeneseny podle čl. 9 odst. [] 3 [nařízení o rizikové připravenosti podle návrhu COM(2016) 862];

[]

q) výpočet **hodnoty** maximální vstupní kapacity, která je k dispozici pro účast zahraničních kapacit, **pro účely doporučení vydaného podle čl. 21 odst. 6 []**.

2.

Na **společný návrh regulačních orgánů**, v návaznosti na konzultaci s provozovateli přepravních soustav a regionálními bezpečnostními koordinátory, členské státy operačního regionu soustavy mohou společně rozhodnout o stanovení doplňujících poradenských koordinačních úkolů, na jejichž základě budou regionální bezpečnostní koordinátoři vydávat doporučení podle článku 38. V takovém případě regionální bezpečnostní koordinátoři tyto úkoly provádějí na základě metodik navržených provozovateli přenosových soustav a schválených příslušnými regulačními orgány.

3. Provozovatelé přenosových soustav poskytují svým **regionálním bezpečnostním koordinátorům** informace potřebné k plnění jejich úkolů.

4. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** poskytují provozovatelům přenosové soustavy operačního regionu soustavy veškeré informace potřebné k provádění **koordinovaných** **opatření** a doporučení navržených **regionálními bezpečnostními koordinátory**.

Článek 35

Spolupráce v rámci regionálních bezpečnostních koordinátorů a mezi nimi

1. Každodenní **koordinace v rámci regionálních bezpečnostních koordinátorů a mezi nimi** se řídí kooperativními **postupy** na základě:

a) ujednání týkajících se organizace práce zaměřených na aspekty plánování a provozní aspekty **relevantní pro úkoly uvedené v čl. 34 odst. 1;**

- b) postupu pro **sdílení analýz a konzultaci návrhů regionálních bezpečnostních koordinátorů s provozovateli přenosových soustav v operačním regionu soustavy při vykonávání provozních povinností a úkolů v souladu s článkem 37 a s jinými regionálními bezpečnostními koordinátory;**
- c) postupu pro přijímání **koordinovaných opatření** a doporučení podle článku 38;
- d) postupu přezkumu **koordinovaných opatření** a doporučení **vydaných regionálními bezpečnostními koordinátory** v souladu s článkem 39.

Článek 36

Ujednání týkající se organizace práce

1. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** vypracovávají ujednání týkající se organizace práce zaměřená na plánování a provozní aspekty spojené s **úkoly**, které mají plnit, přičemž se zohledňují zejména specifika a požadavky těchto **úkolů** vymezených v příloze I. **Regionální bezpečnostní koordinátoři rovněž vypracují postup pro případný přezkum těchto ujednání týkajících se organizace práce.**
2. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** zajistí, aby ujednání týkající se organizace práce obsahovala pravidla pro oznamování dotčených stran.

Článek 37

Postup konzultací

1. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** vypracují v rámci vykonávání svých denních provozních povinností a úkolů postup pro organizaci odpovídajících a pravidelných konzultací s provozovateli **přenosových soustav operačního regionu soustavy, jinými regionálními bezpečnostními koordinátory** a příslušnými zúčastněnými subjekty. Podle potřeby budou zapojeny regulační orgány, aby se zajistila možnost řešení regulačních otázek.
2. **Regionální bezpečnostní koordinátoři mohou v případě potřeby konzultovat členské státy** **operačního regionu soustavy a případně jejich regionální fóra, jež jsou z politického hlediska relevantní, ohledně záležitostí, které se netýkají každodenní činnosti regionálních bezpečnostních koordinátorů a** **plnění jejich úkolů. Regionální bezpečnostní koordinátoři náležitě zohlední doporučení vydaná členskými státy a případně jejich regionálními fóry.**

Článek 38

[] Koordinovaná opatření a doporučení

1. **Provozovatelé přenosových soustav operačního regionu soustavy** vypracují postup pro přijímání **koordinovaných opatření a doporučení předložených regionálními bezpečnostními koordinátory v souladu s kritérii stanovenými v odstavcích 2 až 4.**

2. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** stanoví **koordinovaná opatření** určená provozovatelům přenosových soustav v souvislosti s **úkoly** uvedenými v čl. 34 odst. 1 písm. a) a b) . Provozovatelé přenosových soustav **se mohou rozhodnout** neprovádět **koordinovaná opatření** vydaná **regionálními bezpečnostními koordinátory**, **pokud by provádění koordinovaných opatření vedlo k porušení omezení z důvodu provozní bezpečnosti vymezených každým z provozovatelů přenosových soustav v souladu s rámcovým pokynem pro provozování soustav přijatým na základě článku 18 nařízení 714/2009 .**
- 2a. **Rozhodne-li se provozovatel přepravní soustavy v návaznosti na revizi zahájenou v souladu s článkem 39 neprovést koordinované opatření z důvodů uvedených v odstavci 2, bez zbytečného prodlení oznámí transparentním způsobem podrobné důvody regionálnímu bezpečnostnímu koordinátorovi a provozovatelům přenosových soustav operačního regionu soustavy .** V takových případech **regionální bezpečnostní koordinátor posoudí dopad na ostatní provozovatele přenosových soustav operačního regionu soustavy a může navrhnout jiný soubor koordinovaných opatření podle postupu uvedeného v odstavci 2.**
3. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** přijmou doporučení určená provozovatelům přenosových soustav pro **úkoly** uvedené v čl. 34 odst. 1, **s výjimkou úkolů, na něž se vztahuje odstavec 2 tohoto článku.**
4. **Na návrh regulačního orgánu, v návaznosti na konzultace s provozovateli přenosových soustav a regionálními bezpečnostními koordinátory členské státy operačního regionu soustavy mohou společně rozhodnout o udělení pravomoci pro koordinovaná opatření nebo pravomoci vydávat závazná rozhodnutí regionálním bezpečnostním koordinátorům pro jeden nebo více úkolů stanovených v čl. 34 odst. 1.**

Článek 39

Přezkum koordinovaných opatření a doporučení

1. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** vypracují postup pro přezkum **koordinovaných opatření a doporučení týkajících se úkolů popsaných v článku 34.**
2. Postup se zahajuje na žádost jednoho nebo několika provozovatelů přenosových soustav v operačním regionu soustavy. V návaznosti na přezkum **koordinovaného opatření** nebo doporučení **regionální bezpečnostní koordinátoři** dané opatření potvrdí nebo pozmění.
3. Pokud je opatřením, které je předmětem přezkumu, **koordinované opatření** v souladu s čl. 38 odst. 2, žádost o přezkum nepozastaví **koordinované opatření** s výjimkou případů, **kdy by provádění koordinovaných opatření mělo za následek porušení omezení z důvodu provozní bezpečnosti vymezených každým z provozovatelů přenosových soustav v souladu s rámcovým pokynem pro provozování soustav přijatým na základě článku 18 nařízení 714/2009.**
4. Pokud se v **návaznosti na** přezkum doporučení podle čl. 38 odst. **3** provozovatel operační soustavy po přezkumu rozhodne od tohoto doporučení odchýlit, předloží **regionálním bezpečnostním koordinátorům** a ostatním provozovatelům přenosových soustav v operačním regionu soustavy podrobné odůvodnění.

Článek 40

Správní rada [] regionálních bezpečnostních koordinátorů

1. S cílem přijmout opatření týkající se jejich správy a sledování jejich fungování, zřídí [] **regionální bezpečnostní koordinátoři** správní radu.
2. Správní rada je složena z členů zastupujících provozovatele přenosových soustav [].
3. Správní rada je odpovědná za:
 - a) vypracování a schvalování stanov a jednacího řádu [] **regionálních bezpečnostních koordinátorů**;
 - b) rozhodování o organizační struktuře a její zavedení;
 - c) přípravu a schvalování ročního rozpočtu;
 - d) přípravu a schvalování postupů [] spolupráce v souladu s článkem 35.
4. Mezi pravomoci správní rady nepatří záležitosti spojené s běžným provozem [] **regionálních bezpečnostních koordinátorů** a plněním jejich úkolů [].

Článek 41

Organizační struktura

1. **Provozovatelé přenosových soustav přijmou nezbytná opatření**, aby mohli regionální bezpečnostní koordinátoři [] řídit svou organizaci podle struktury, která podporuje bezpečnost jejich **úkolů** [].
Organizační struktura vymezí:
 - a) kompetence, povinnosti a odpovědnost řídicích pracovníků;
 - b) vztahy a hierarchická propojení mezi různými složkami a procesy organizace.
2. [] **Regionální bezpečnostní koordinátoři** mohou zřídit regionální oddělení s cílem řešit [] **subregionální** specifické otázky nebo podporovat regionální bezpečnostní koordinátory pro účinné a spolehlivé plnění jejich [] **úkolů**.

Článek 42

Vybavení a zaměstnanci

[] **Regionální bezpečnostní koordinátoři** musí být vybaveni veškerými lidskými, technickými, fyzickými a finančními zdroji potřebnými pro plnění svých povinností podle tohoto nařízení a v rámci výkonu svých [] **úkolů**.

Článek 43

Sledování a podávání zpráv

1. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** zavedou postup soustavného sledování alespoň:
 - a) své provozní výkonnosti;
 - b) **koordinovaných opatření** a vydaných doporučení, **míry provádění koordinovaných opatření a doporučení ze strany provozovatelů přenosových soustav** a dosažených výsledků;
 - c) efektivity a účinnosti každého z **úkolů**, za něž nesou odpovědnost.
2. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** předloží agentuře , regulačním orgánům a **provozovatelům přenosových soustav** operačního regionu soustavy alespoň jednou ročně údaje vyplývající z jejich soustavného sledování.
3. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** určí transparentním způsobem své náklady a podají o nich zprávu agentuře a regulačním orgánům operačního regionu soustavy.
4. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** předkládají síti ENTSO pro elektřinu, agentuře, regulačním orgánům operačního regionu soustavy a Koordinační skupině pro otázky elektrické energie zřízené podle článku 1 rozhodnutí Komise 2012/C 535/02 výroční zprávu týkající se jejich činnosti¹⁶.

¹⁶ Rozhodnutí Komise ze dne 15. listopadu 2012, kterým se zřizuje Koordinační skupina pro otázky elektrické energie (Úř. věst. C 353, 17.11.2012, s. 2).

5. **Regionální bezpečnostní koordinátoři** překládají síti ENTSO pro elektřinu, regulačním orgánům **regionu**, agentuře a příslušným orgánům členského státu odpovědným za předcházení krizových situacím a jejich řízení zprávu o nedostacích v procesu sledování podle odstavce 1. **Na základě této zprávy mohou regulační orgány daného regionu navrhnout regionálním bezpečnostním koordinátorům opatření k nápravě nedostatků.**

Článek 44

Odpovědnost

V návrhu na zřízení regionálních bezpečnostních koordinátorů v souladu s článkem 32 provozovatelé přenosových soustav operačního regionu soustavy přijmou nezbytné kroky k pokrytí odpovědnosti spojené s vykonáváním jejich úkolů. Metoda používaná pro pokrytí odpovědnosti zohlední právní postavení **regionálního bezpečnostního koordinátora** a úroveň krytí komerčního pojištění, které je k dispozici.

Článek 45

Desetiletý plán rozvoje sítě

1. Plán rozvoje sítě pro celou Unii uvedený v čl. 27 odst. 1 písm. b) zahrnuje vytváření modelů integrované sítě, vypracovávání scénářů a posouzení odolnosti soustavy.

Plán rozvoje sítě pro celou Unii zejména:

- a) vychází z investičních plánů jednotlivých členských států, přičemž zohlední regionální investiční plány uvedené v čl. 12 odst. 1, a případně z aspektů plánování sítě na úrovni Unie, jak stanoví nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013¹⁷; podléhá analýze nákladů a přínosů za použití metodiky stanovené v článku 11 tohoto nařízení;
- b) v souvislosti s přeshraničním propojením vychází rovněž z opodstatněných potřeb jednotlivých uživatelů soustavy a zahrnuje dlouhodobé závazky investorů podle článku 44 a 51 [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2]; a
- c) poukazuje na nedostatečnou míru investic, především pokud jde o přeshraniční kapacitu.

Pokud jde o písm. c) lze k plánu rozvoje sítě pro celou Unii přiložit analýzu překážek, které brání zvýšení přeshraniční kapacity sítě a jsou způsobeny rozdílnými schvalovacími postupy a praxí.

2. Agentura poskytuje stanoviska k národním desetiletým plánům rozvoje sítě s cílem posoudit jejich soulad s plánem rozvoje sítě pro celou Unii. Zjistí-li agentura mezi národním desetiletým plánem rozvoje sítě a plánem rozvoje sítě pro celou Unii nesrovnalosti, doporučí náležitým způsobem upravit tento národní plán rozvoje sítě nebo plán rozvoje sítě pro celou Unii. Pokud je tento národní plán rozvoje sítě vypracován v souladu s článkem 51 [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2], agentura příslušnému vnitrostátnímu regulačnímu orgánu doporučí, aby tento národní desetiletý plán rozvoje sítě upravit v souladu s čl. 51 odst. 7 uvedené směrnice a aby o této změně informoval Komisi.

¹⁷ 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, 25.4.2013, s. 39).

Článek 46

Vyrovnávací mechanismus mezi provozovateli přenosových soustav

1. Provozovatelé přenosových soustav obdrží vyrovnávací platby za náklady vzniklé přenosem přeshraničních toků elektřiny po jejich sítích.
2. Vyrovnávací platba uvedená v odstavci 1 se vyplácí provozovatelům vnitrostátních přenosových soustav, v nichž přeshraniční toky vznikají, a soustav, v nichž tyto toky končí.
3. Vyrovnávací platby se provádějí pravidelně za dané minulé časové období. Pokud je to nutné, provedené platby se dodatečně upraví podle skutečně vzniklých nákladů.

První období, za něž se provede vyrovnávací platba, se stanoví v rámcových pokynech uvedených v článku 57.

4. Komise přijme akty v přenesené pravomoci v souladu s článkem 63, pokud jde o výši splatných vyrovnávacích plateb.
5. Velikost provedených přeshraničních toků a velikost přeshraničních toků označených jako vznikající nebo končící ve vnitrostátních přenosových soustavách se určuje na základě fyzických toků elektřiny skutečně naměřených v daném časovém období.

6. Náklady vzniklé přenosem přeshraničních toků se stanoví na základě očekávaných dlouhodobých průměrných přírůstkových nákladů s přihlédnutím ke ztrátám, investicím do nové infrastruktury a přiměřenému podílu nákladů na stávající infrastrukturu, pokud se infrastruktura používá pro přenos přeshraničních toků, zejména s ohledem na potřebu zajistit bezpečnost dodávky. Při stanovení vzniklých nákladů se používají uznávané standardní metodiky pro výpočet nákladů. Přínosy vzniklé v síti jako důsledek přenosu přeshraničních toků se vezmou v úvahu za účelem snížení přijaté vyrovnávací platby.
7. Pokud přenosové sítě dvou nebo více členských států tvoří, zcela nebo částečně, součást jediného regulačního bloku, pak jen pro účely vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav se regulační blok jako celek považuje za součást přenosové sítě jednoho z dotyčných členských států, aby se předešlo tomu, že by se toky uvnitř regulačních bloků považovaly za přeshraniční toky podle čl. 2 odst. 2 písm. b) a způsobovaly vyrovnávací platby podle odstavce 1 tohoto článku. Regulační orgány daných členských států mohou rozhodnout, kterého z daných členských států bude regulační blok jako celek součástí.

Článek 47

Poskytování informací

1. Provozovatelé přenosových soustav zavedou postupy pro koordinaci a výměnu informací, aby se zajistila bezpečnost sítí v rámci řízení přetížení.

2. Bezpečnostní, provozní a plánovací normy používané provozovateli přenosových soustav se zveřejňují. Zveřejňované informace zahrnují obecný model výpočtu celkové přenosové kapacity a rozpětí spolehlivosti přenosu vycházející z elektrických a fyzikálních vlastností sítě. Tyto modely podléhají schválení regulačními orgány.
3. Provozovatelé přenosových soustav zveřejňují dostupné přenosové kapacity odhadnuté na každý den, s uvedením případných již rezervovaných kapacit. Tato zveřejnění se provádějí v určitých časových intervalech přede dnem přenosu a obsahují v každém případě odhady na příští týden a příští měsíc, jakož i kvantitativní určení očekávané spolehlivosti dostupné kapacity.
4. Provozovatelé přenosových soustav zveřejňují příslušné údaje o souhrnné prognóze a o aktuální poptávce, dostupnosti a aktuálním využití výrobních zařízení a spotřebičů, o dostupnosti a využití sítí a propojovacích vedení a vyrovnávacím výkonu a objemu regulačních záloh. Pro dostupnost a aktuální využití malých výrobních zařízení a spotřebičů lze využít souhrnné předpokládané údaje.
5. Dotčení účastníci trhu poskytují provozovatelům přenosových soustav příslušné údaje.
6. Výrobní podniky, které vlastní nebo provozují výrobní zařízení, z nichž alespoň jedno má instalovaný výkon alespoň 250 MW, nebo které mají portfolio sestávající z výrobních zařízení o výkonu nejméně 400 MW, uchovávají pro potřebu národního regulačního orgánu, vnitrostátního orgánu pro hospodářskou soutěž a Komise po dobu pěti let veškeré hodinové údaje z jednotlivých zařízení, které jsou nutné k ověření všech provozních dispečerských rozhodnutí a nabídek na energetických burzách, aukčních kapacit na propojovacím vedení, trhu s regulačními zálohami a přepážkových trhů. Hodinové údaje a informace z jednotlivých zařízení, jež se mají uchovávat, obsahují alespoň údaje o dostupné výrobní kapacitě a rezervovaných kapacitách, včetně jejich přidělení na úrovni jednotlivých zařízení, a to v okamžiku uskutečnění nabídky a během výroby.

7. Provozovatelé přenosových soustav si pravidelně vyměňují soubor dostatečně přesných údajů o síti a toku zatížení, aby bylo možné provádět výpočty toku zatížení pro každého provozovatele přenosové soustavy v jeho příslušné oblasti. Tentýž soubor údajů je na požádání k dispozici regulačním orgánům, Komisi **a členským státům**. Regulační orgány, **členské státy** a Komise zachází s uvedeným souborem údajů důvěrně a zajistí zachování důvěrnosti v řadách vlastních i v řadách veškerých konzultantů, kteří pro ně na požádání provádějí na základě uvedených údajů analytickou činnost.

Článek 48

Certifikace provozovatelů přenosových soustav

1. Komise přezkoumá oznámení o certifikaci provozovatele přenosové soustavy, jak je stanoveno v čl. 52 odst. 6 [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2], ihned po jeho obdržení. Do dvou měsíců od obdržení oznámení Komise sdělí stanovisko příslušnému národnímu regulačnímu orgánu, pokud jde o slučitelnost s čl. 52 odst. 2 nebo článkem 53 a s článkem 43 [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2].

Během přípravy stanoviska uvedeného v prvním pododstavci může Komise požádat agenturu o stanovisko k rozhodnutí národního regulačního orgánu. V takovém případě se dvouměsíční lhůta uvedená v prvním pododstavci prodlužuje o další dva měsíce.

Pokud Komise nevydá stanovisko ve lhůtách uvedených v prvním a druhém pododstavci, má se za to, že proti rozhodnutí regulačního orgánu nevznesla námitky.

2. Do dvou měsíců od obdržení stanoviska Komise přijme národní regulační orgán konečné rozhodnutí týkající se certifikace provozovatele přenosové soustavy, přičemž v nejvyšší možné míře zohlední toto stanovisko. Rozhodnutí regulačního orgánu a stanovisko Komise se zveřejní společně.
3. Kdykoliv během tohoto postupu mohou regulační orgány nebo Komise požádat provozovatele přenosové soustavy nebo podniky vykonávající funkci výroby či dodávek o jakékoli informace významné pro plnění jejich úkolů podle tohoto článku.
4. Regulační orgány a Komise zachovávají důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.
5. Pokud Komise obdrží oznámení o certifikaci provozovatele přenosové soustavy, jak je stanoveno v čl. 43 odst. 9 [přepracovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2], přijme rozhodnutí týkající se certifikace. Regulační orgán musí plnit rozhodnutí Komise.

Kapitola VI

Provoz distribuční soustavy

Článek 49

[] Spolupráce provozovatelů distribučních soustav

1. Provozovatelé distribučních soustav [] spolupracují na úrovni Unie [] s cílem podpořit dotvoření a fungování vnitřního trhu s elektřinou a podporovat optimální řízení a koordinovaný provoz distribučních a přenosových soustav. []
- 1a. **Provozovatelé distribuční soustavy jsou oprávněni se sdružovat zřízením evropského subjektu pro provozovatele distribučních soustav, subjektu EU DSO, a stát se jeho členy. Subjekt EU DSO vznikne nejpozději do 31. prosince 2022 a plní úkoly a postupy stanovené tímto nařízením v souladu s článkem [51]. Jakožto odborný subjekt pracující pro společný evropský zájem nesmí zastupovat zvláštní zájem ani se pokoušet ovlivnit rozhodovací proces s cílem hájit určité zájmy.**
- 1b. **Členové subjektu EU DSO podléhají registraci a zaplacení spravedlivého a přiměřeného členského příspěvku.**

Článek 50

Úkoly subjektu EU DSO []

0. **Subjekt EU DSO tvoří přinejmenším valné shromáždění, správní rada, strategická poradní skupina, expertní skupiny a generální tajemníka.**
1. [] **Do** [OP: *dvanácti měsíců po vstupu v platnost*] provozovatelé přenosových soustav [] předloží Komisi a agentuře návrh stanov, který je **v souladu s [článkem 50a] včetně kodexu chování**, seznam registrovaných členů a návrh jednacího řádu, včetně postupů pro konzultace se sítí ENTSO pro elektřinu a dalšími zúčastněnými subjekty, a finanční pravidla subjektu EU DSO, který má být zřízen.

[]
[]
2. Do dvou měsíců od obdržení návrhu stanov, seznamu členů a návrhu jednacího řádu poskytne agentura po formální konzultaci s organizacemi zastupujícími všechny zúčastněné subjekty, zejména uživatele distribučních soustav, Komisi stanovisko.
3. Komise vydá stanovisko k návrhu stanov, seznamu členů a návrhu jednacího řádu do tří měsíců od obdržení stanoviska agentury a toto stanovisko poskytnuté agenturou podle odstavce 2 zohlední.
4. Do tří měsíců ode dne obdržení kladného stanoviska Komise zřídí provozovatelé distribučních soustav subjekt EU DSO a přijmou a zveřejní jeho stanovy a jednací řád.

5. Dokumenty uvedené v odstavci 1 se předkládají Komisi a agentuře v případě jejich změn nebo na základě odůvodněné žádosti Komise nebo agentury. Agentura a Komise vypracují stanovisko v souladu s postupem stanoveným v odstavcích 2 až 4.
6. Náklady související s činnostmi subjektu EU DSO nesou provozovatelé distribučních soustav, kteří jsou registrováni jako jeho členové, a zohledňují se při výpočtu sazeb. Regulační orgány tyto náklady schválí, pouze pokud jsou opodstatněné a přiměřené.

Článek 50a

Hlavní pravidla a postupy pro subjekt EU DSO pro elektřinu

1. Stanovy subjektu EU DSO přijaté v souladu s článkem 50 zajistí dodržení následujících zásad:
 - a) účast na práci subjektu EU DSO je omezena na registrované členy s možností přenesení pravomoci v rámci členství;
 - b) strategická rozhodnutí týkající se činností subjektu EU DSO, stejně jako politické pokyny pro správní radu přijímá valné shromáždění;
 - c) rozhodnutí valného shromáždění se přijímají v souladu s těmito pravidly:
 - při dosažení 65 % hlasů členů Valného shromáždění,
 - přičemž každý člen disponuje počtem hlasů úměrným počtu svých zákazníků a
 - konečný výsledek je podpořen nejméně 55 % členů valné shromáždění.

- d) rozhodnutí valného shromáždění jsou blokována v souladu s těmito pravidly: – při dosažení 35 % hlasů členů valného shromáždění,
- přičemž každý člen disponuje počtem hlasů úměrným počtu svých zákazníků; a
 - konečný výsledek je podpořen nejméně 25 % členů valného shromáždění;
- e) správní rada je volena valným shromážděním na období maximálně 4 let;
- f) správní rada jmenuje předsedu a tři místopředsedy z řad svých členů;
- g) spolupráci s provozovatelem distribuční soustavy a provozovatelem přenosové soustavy podle článků 52 a 53 řídí správní rada;
- h) rozhodnutí správní rady jsou přijímána prostou většinou 15 hlasů;
- i) na návrh správní rady jmenuje valné shromáždění ze svých řad generálního tajemníka na čtyřleté funkční období, které může být jednou prodlouženo;
- j) na návrh správní rady jmenuje valné shromáždění skupiny odborníků, přičemž žádná skupina nemá více než 30 členů a 1/3 členů skupiny odborníků nemusí být členové valného shromáždění. Kromě toho se zřizuje skupina odborníků „z každé země jeden“ složená z jednoho zástupce provozovatele distribuční soustavy z každého členského státu.

2. Postupy přijaté subjektem EU DSO zajistí spravedlivé a přiměřené zacházení s členy subjektu a zohlední rozdílné zeměpisné a hospodářské struktury členství v něm. Postupy musí zejména stanovit, že:
- a) a) správní rada se skládá z předsedy rady a 27 zástupců členů, z nichž:
 - [] 9 jsou zástupci členů s více než jedním milionem uživatelů sítě;
 - [] 9 jsou zástupci členů s více než 100 000, ale méně než jedním milionem uživatelů sítě; a
 - [] 9 jsou zástupci členů s méně než 100 000 uživatelů sítě;
 - ab) zástupci stávajících sdružení provozovatelů distribuční soustavy se mohou schůzí správní rady účastnit jako pozorovatelé;
 - b) správní rada nesmí zahrnovat více než 3 zástupce členů se sídlem v témže členském státě nebo z téže průmyslové skupiny;
 - c) každý místopředseda správní rady musí být jmenován z řad zástupců členů v každé kategorii uvedené v písmeni a) výše;
 - e) zástupci se sídlem v témže členském státě nebo z téže průmyslové skupiny nesmí tvořit většinu expertní skupiny účastníků;
 - f) správní rada zřídí strategickou poradní skupinu, která poskytuje své stanovisko správní radě a skupině odborníků a skládá se ze zástupců evropských sdružení provozovatelů distribuční soustavy a zástupců členských států, kteří nejsou zastoupeni ve správní radě.

Článek 51

Úkoly subjektu EU DSO

1. Mezi úkoly subjektu EU DSO patří:

(došlo ke změně pořadí bodů)

- a) *(dříve f)* účast na vypracování kodexů sítě, **které jsou relevantní pro provoz a plánování distribučních sítí a koordinovaný provoz přenosových a distribučních sítí**, podle čl. 55.
- b) *(dříve a)* [] **podpora** provozu a plánování [] distribučních sítí **ve spolupráci s provozem a plánováním přenosových sítí**;
- c) *(dříve b)* **usnadnění** integrace obnovitelných zdrojů energie, distribuované výroby a dalších zdrojů začleněných do distribuční sítě, jako je skladování energie;
- d) *(dříve c)* [] **usnadnění** [] **flexibility** a reakce **na straně poptávky a přístup uživatelů distribuční soustavy k trhům**;
- e) *(dříve d)* **přispívá k** digitalizaci distribučních **soustav**, [] včetně zavádění inteligentních sítí a inteligentních měřicích systémů;
- f) *(dříve e)* **ve spolupráci s příslušnými orgány a regulovanými subjekty podporuje rozvoj** správy údajů, kybernetické bezpečnosti a ochrany údajů;

2. Kromě toho subjekt EU DSO:
- a) spolupracuje se sítí ENTSO pro elektřinu [] na sledování provádění kodexů sítě a příslušných rámcových pokynů pro provoz a plánování distribučních sítí a koordinaci provozu přenosových a distribučních sítí, které se přijímají podle tohoto nařízení;
 - b) spolupracuje se sítí ENTSO pro elektřinu [] a přijímá osvědčené postupy v oblasti koordinace provozu a plánování přenosových a distribučních soustav, včetně záležitostí jako je výměna údajů mezi provozovateli a koordinace distribuovaných zdrojů energie;
- []
- d) přijímá roční pracovní program a výroční zprávu;
 - e) vykonává činnost v plném souladu s pravidly hospodářské soutěže **a zajišťuje neutralitu.**

Článek 52

Konzultace v postupu vypracování kodexu sítě

1. Při vypracování případných kodexů sítě podle článku 55 vede subjekt EU DSO otevřeným a transparentním způsobem rozsáhlé a včasné konzultace se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty a zejména s organizacemi zastupujícími jednotlivé zúčastněné subjekty v souladu s jednacím řádem uvedeným v článku 50. Konzultace rovněž zahrnují [] regulační orgány a další vnitrostátní orgány, dodavatelské a výrobní podniky, uživatele soustavy, včetně zákazníků, [], odborných subjektů a platforem zúčastněných subjektů. Zaměří se na zjištění názorů a návrhů všech příslušných stran, které se účastní rozhodovacího procesu.

2. Všechny dokumenty a zápisy z jednání týkající se konzultací uvedených v odstavci 1 se zveřejňují.
3. Subjekt EU DSO zohledňuje připomínky vyjádřené během konzultací. Před přijetím návrhů kodexů sítě uvedených v článku 55 uvede subjekt EU DSO, jakým způsobem byly připomínky získané během konzultací zohledněny. Pokud připomínky nebyly zohledněny, uvede důvody.

Článek 53

Spolupráce mezi provozovateli distribučních soustav a provozovateli přenosových soustav

1. Provozovatelé distribučních soustav a **provozovatelé přenosových soustav vzájemně spolupracují** [] při plánování a provozu svých sítí. Provozovatelé přenosových a distribučních soustav si zejména vyměňují veškeré potřebné informace a údaje týkající se výkonu výrobních zařízení a odezvy na straně poptávky, každodenního provozu svých sítí a dlouhodobého plánování investic do sítí s cílem zajistit nákladově efektivní, bezpečný a spolehlivý rozvoj a provoz svých sítí.
2. Provozovatelé přenosových a distribučních soustav **vzájemně spolupracují** na docílení koordinovaného přístupu ke zdrojům, jako je distribuovaná výroba, skladování energie nebo odezva na straně poptávky, které mohou být oporou pro specifické potřeby jak distribuční soustavy, tak přenosové soustavy.

Kapitola VII

Kodexy sítě a rámcové pokyny

Článek 54

Přijímání kodexů sítě a rámcových pokynů

1. Komise může přijímat **prováděcí** akty [] v souladu s výhradou zmocnění podle článků 55 a 57. Tyto **prováděcí** akty [] mohou být přijaty buď jako kodexy sítě na základě návrhu předloženého sítí ENTSO pro elektřinu nebo, pokud je tak stanoveno v seznamu priorit podle čl. 55 odst. 2, subjektem EU DSO, **případně ve vzájemné spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu** a agenturou podle postupu stanoveného článkem 55, nebo jako pokyny podle postupu stanoveného článkem 57.

2. Kodexy sítě a pokyny:
[]
 - a) zajišťují minimální stupeň harmonizace požadované pro dosažení cílů tohoto nařízení;
 - a) zohledňují případné regionální zvláštnosti;

- b) nepřekračují rámec toho, co je nezbytné k dosažení tohoto účelu; a
- c) nejsou jimi dotčena práva členských států stanovit vnitrostátní kodexy sítě, které nemají dopad na obchod mezi [] **zónami**.

Článek 55

Zavedení kodexů sítě

1. Komise je oprávněna přijímat [] **prováděcí akty** v souladu s čl. [] **62 odst. 2 s cílem zajistit rovné podmínky pro provádění tohoto nařízení** [] stanovením [] kodexů sítě v těchto oblastech:
 - a) pravidla pro bezpečnost a spolehlivost sítě, včetně pravidel pro technickou přenosovou rezervní kapacitu pro provozní zabezpečení sítě **včetně stavů soustavy, nápravných opatření a limitů provozní bezpečnosti, řízení napětí a jalového výkonu, řízení zkratového proudu, řízení toku elektřiny, kontingenční analýzy a řešení kontingencí, ochranného zařízení a systémů výměny údajů, dodržování předpisů, odborné přípravy, provozního plánování a analýzy bezpečnosti, regionální koordinace bezpečnosti provozu, koordinace odstávek, plánů dostupnosti relevantních zařízení, analýzy přiměřenosti, pomocných služeb, plánování a datových prostředí pro přípravu provozu;**
 - b) pravidla pro připojení k síti, **včetně připojení odběrných elektrických zařízení připojených k přenosové soustavě, distribučních zařízení připojených k přenosové soustavě a distribučních systémů a propojení odběrných jednotek používaných k poskytování odezvy na straně poptávky, požadavků na připojení výroben k elektrizační soustavě, požadavků na síť vysokého napětí pro stejnosměrný proud, požadavků na připojení nesynchronních výrobních modulů se stejnosměrným připojením a vzdálených měření vysokonapěťových stejnosměrných a provozních oznamovacích postupů pro připojení k síti;**

- c) pravidla pro přístup třetích osob;
- d) pravidla pro předávání údajů a zúčtování;
- e) pravidla pro interoperabilitu;
- f) provozní postupy v případě stavu nouze **včetně systému obranných plánů, plánů obnovy, tržních interakcí, výměny informací a komunikačních nástrojů a zařízení;**
- g) pravidla pro přidělování kapacit a řízení přetížení [] **včetně metod a procesů výpočtu přidělování kapacity na následující den, vnitrodenní kapacity a kapacity na dlouhodobém trhu, modelů sítě, konfigurace nabídkových zón, redispečinku a protiobchodů, obchodních algoritmů, jednotného propojení denních a vnitrodenních trhů, závaznosti přidělené kapacity mezi zónami, rozdělování příjmu z přetížení, zajištění rizik spojených s přenosem mezi zónami, postupů jmenování, a pro přidělování kapacity a úhradě nákladů za řízení přetížení;**
- h) pravidla pro obchod týkající se technického a provozního zabezpečení služeb přístupu do sítě a vyrovnávání soustavy, **včetně funkcí a povinností, platform pro výměnu regulační energie, uzávěrek, požadavků na standardní a specifické produkty, obstarávání služeb výkonové rovnováhy, přidělování kapacity mezi zónami pro výměnu regulační zálohy nebo sdílení záloh, služby zúčtování regulační energie, zúčtování výměn energie mezi provozovateli soustav, zúčtování odchylek a zúčtování týkající se regulační zálohy;**
- i) pravidla transparentnosti;
- j) pravidla pro vyrovnávání, včetně pravidel ohledně rezervního výkonu v souvislosti se sítí, **včetně regulace frekvence odběru, určování kvality frekvence a cílových parametrů, záloh pro automatickou regulaci frekvence, regulace výkonové rovnováhy, záloh pro náhradu, výměny a sdílení záloh, přeshraničního procesu aktivace záloh, procesů časové kontroly a transparentnosti informací;**

k) pravidla týkající se harmonizovaných struktur [] přenosových sazeb **[uvedených v článku 16]**, [] včetně místně vztažených cenových signálů a pravidel vyrovnávání mezi provozovateli přenosových soustav; energetickou účinnost, pokud jde o elektroenergetické sítě;

m) pravidla pro nediskriminační, transparentní poskytování nefrekvenčních podpůrných služeb, včetně regulace napětí v ustáleném stavu, setrvačnosti, dodávek rychlého jalového proudu, **zajištění setrvačnosti kvůli stabilitě sítě, zkratového proudu**, schopnosti startu ze tmy **a schopnosti izolovaného provozu**;

[]

o) **odvětvová pravidla pro** aspekty přeshraničních toků elektřiny [] **týkající se kybernetické bezpečnosti**, [] **pro společné minimální požadavky, plánování, sledování, podávání zpráv a řešení krizí**;

[]

2. Komise po konzultaci s agenturou, sítí ENTSO pro elektřinu, **subjektem EU DSO** a dalšími příslušnými zúčastněnými subjekty vypracuje každé tři roky seznam priorit stanovující oblasti uvedené v odstavci 1 s cílem zahrnout je do kodexů sítí při jejich vypracování. Pokud předmět kodexu sítě přímo souvisí s provozem distribuční soustavy **a není prvořadě** [] důležitý z hlediska přenosové soustavy, může Komise požadovat, aby subjekt EU DSO [] **ve spolupráci se** [] sítí ENTSO pro elektřinu svolal výbor pro vypracování návrhu a předložil agentuře návrh kodexu sítě namísto sítě ENTSO pro elektřinu.

3. Komise požádá agenturu, aby jí v přiměřené lhůtě ne delší šesti měsíců předložila nezávazný rámcový pokyn (dále jen nezávazný rámcový pokyn), který stanoví jasné a objektivní zásady pro vypracování kodexů sítě vztahujících se k oblastem určeným v seznamu priorit. Žádost Komise může zahrnovat podmínky, které má rámcový pokyn upravovat. Každý nezávazný rámcový pokyn přispívá k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu. V návaznosti na odůvodněnou žádost agentury může Komise tuto lhůtu prodloužit.
4. Agentura otevřeným a transparentním způsobem formálně konzultuje nezávazný rámcový pokyn se sítí ENTSO pro elektřinu, subjektem EU DSO a dalšími zúčastněnými subjekty, a to alespoň po dobu dvou měsíců.
5. Agentura předkládá nezávazný rámcový pokyn Komisi, pokud je o to v souladu s odstavcem 3 požádána. Agentura provádí přezkum nezávazného rámcového pokynu a opětovně je předkládá Komisi, pokud je o to v souladu s odstavcem 6 požádána.
6. Domnívá-li se Komise, že nezávazný rámcový pokyn nepřispívá k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a řádnému fungování trhu, může požádat agenturu, aby nezávazný rámcový pokyn v přiměřené lhůtě přezkoumala a opětovně jej předložila Komisi.
7. Pokud agentura nepředloží nebo opětovně nepředloží nezávazný rámcový pokyn ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavců 3 nebo 6, vypracuje uvedený nezávazný rámcový pokyn Komise.
8. Komise požádá síť ENTSO pro elektřinu nebo, pokud je tak stanoveno v seznamu priorit podle odstavce 2, subjekt EU DSO [] **ve spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu**, aby v přiměřené lhůtě ne delší dvanácti měsíců předložila agentuře návrh kodexu sítě, který je v souladu s příslušným nezávazným rámcovým pokynem.

9. Síť ENTSO pro elektřinu nebo, pokud je tak stanoveno v seznamu priorit podle odstavce 2, subjekt EU DSO, svolá výbor pro vypracovávání návrhu s cílem podpořit vypracování kodexu sítě. Výbor pro vypracovávání návrhu sestává ze zástupců sítě ENTSO pro elektřinu, agentury, **případně** subjektu EU DSO, případně nominovaných organizátorů trhu a omezeného počtu hlavních dotčených zúčastněných subjektů. Síť ENTSO pro elektřinu nebo, pokud je tak stanoveno v seznamu priorit podle odstavce 2, subjekt EU DSO **ve spolupráci se sítí ENTSO pro elektřinu** vypracuje na žádost Komise v souladu s odstavcem 8 návrhy kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavci 1 tohoto článku.
10. Agentura provede revizi kodexu sítě a zajistí, aby byl kodex sítě v souladu s příslušným rámcovým pokynem, přispíval k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu, a předloží revidovaný kodex sítě Komisi ve lhůtě šesti měsíců ode dne obdržení návrhu. V návrhu předloženém Komisi agentura zohlední připomínky vyjádřené všemi zúčastněnými stranami během vypracovávání návrhu, které vede síť ENTSO pro elektřinu nebo subjekt EU DSO, a vede s příslušnými zúčastněnými subjekty formální konzultace o znění, které má být předloženo Komisi.
11. Pokud síť ENTSO pro elektřinu nebo subjekt EU DSO nevypracují kodex sítě ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavce 8, může Komise požádat agenturu, aby připravila návrh kodexu sítě na základě příslušného nezávazného rámcového pokynu. Agentura může podle tohoto odstavce v průběhu přípravy kodexu sítě zahájit další konzultace. Agentura předloží návrh kodexu sítě připravený podle tohoto odstavce Komisi, přičemž může doporučit jeho přijetí.

12. Pokud síť ENTSO pro elektřinu nebo subjekt EU DSO nevypracovaly kodex sítě nebo agentura nevypracovala návrh kodexu sítě, jak je uvedeno v odstavci 11 tohoto článku, nebo na doporučení agentury podle odstavce 10 tohoto článku, může Komise z vlastního podnětu přijmout jeden nebo více kodexů sítě pro oblasti uvedené na seznamu v odstavci 1.
13. Navrhne-li Komise přijetí kodexu z vlastního podnětu, konzultuje návrh kodexu s agenturou, se sítí ENTSO pro elektřinu a se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty po dobu nejméně dvou měsíců.
14. Tímto článkem není dotčeno právo Komise přijímat a měnit rámcové pokyny podle článku 57. Není jím dotčena možnost, aby síť ENTSO pro elektřinu vypracovala nezávazné pokyny v oblastech stanovených v odstavci 1 za předpokladu, že nezahrnují oblasti, jichž se týká žádost předložená síti Komisi. Tyto pokyny jsou předkládány agentuře, která k nim vydá stanovisko. Síť ENTSO pro elektřinu toto stanovisko náležitě zohlední.

Článek 56

Změny kodexů sítě

1. **Do 31. prosince 2025** je Komise zmocněna přijímat [] **prováděcí akty** v souladu s čl. [] **62 odst. 2** ohledně změn kodexů sítě **v rámci oblastí uvedených v čl. 55 odst. 1** a postupem podle článku 55. []

2. Návrh změn kteréhokoliv kodexu sítě přijatého podle článku 55 může agentuře předložit subjekt, který může mít na tomto kodexu sítě zájem, včetně sítě ENTSO pro elektřinu, subjektu EU DSO, provozovatelů **distribučních a** přenosových soustav podléhajících **regulačním orgánům**, uživatelů soustav a spotřebitelů. Agentura může navrhnout změny rovněž z vlastního podnětu [].
3. Agentura může Komisi předložit odůvodněné návrhy změn [] a vysvětlí, v jakém smyslu jsou tyto návrhy v souladu s cíli kodexů sítě podle čl. 55 odst. 2. Je-li návrh změn považován za přípustný a v případě změn z vlastního podnětu vede agentura konzultace se všemi zúčastněnými stranami v souladu s článkem 15 [přepracovaného znění nařízení (ES) č. 713/2009 podle návrhu COM(2016) 863/2].
4. **Do 31. prosince 2025** je Komise zmocněna přijmout s ohledem na návrhy agentury změny kteréhokoliv kodexu sítě přijatého podle článku 55 jakožto **prováděcí akty** [] v souladu s [] čl. 62 odst. 2.

[]

Článek 57

Rámcové pokyny

1. **Do 31. prosince 2025** může Komise přijmout závazné rámcové pokyny v oblastech jmenovaných níže. **Tyto rámcové pokyny se přijímají jako prováděcí akty přezkumným postupem podle čl. 62 odst. 2.**
2. **Do 31. prosince 2025** může Komise přijmout [] **prováděcí akty ve formě** rámcových pokynů v oblastech, v nichž by tyto akty mohly být také vypracovány postupem pro kodexy sítě podle čl. 55 odst. 1.

3. Mohou být přijaty rámcové pokyny týkající se vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav. Tyto rámcové pokyny v souladu se zásadami uvedenými v člancích 46 a 16 stanoví:
- a) podrobnosti postupu pro určování provozovatelů přenosových soustav, kteří jsou povinni platit vyrovnávací platby za přeshraniční toky, včetně rozdělení na provozovatele vnitrostátních přenosových soustav, v nichž toky vznikají, a na provozovatele soustav, v nichž tyto toky končí, v souladu s čl. 46 odst. 2;
 - b) podrobnosti o platebním postupu, který má být dodržen, včetně určení prvního časového období, za které by se měla vyrovnávací platba zaplatit, v souladu s čl. 46 odst. 3 druhým pododstavcem;
 - c) podrobnosti metod pro určování uskutečněných přeshraničních toků, za něž se má platit vyrovnávací platba podle článku 46, jak z hlediska množství a druhu toků, tak velikosti takových toků jako vznikajících nebo končících v přenosových soustavách jednotlivých členských států, v souladu s čl. 46 odst. 5;
 - d) podrobnosti metodiky pro určování nákladů a přínosů vzniklých při přenosu přeshraničních toků, v souladu s čl. 46 odst. 6;
 - e) podrobnosti o zacházení s toky elektřiny, které pocházejí ze zemí mimo Evropský hospodářský prostor nebo v takových zemích končí, v rámci vzájemného vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav; a
 - f) zapojení vnitrostátních elektrizačních soustav, vzájemně propojených prostřednictvím vedení stejnosměrného proudu, v souladu s článkem 46.

4. Rámcové pokyny mohou rovněž stanovit vhodná pravidla týkající se poplatků uložených výrobcům, skladování energie a zákazníkům (zatížení) podle [] systémů přenosových sazeb jednotlivých členských států a režimů připojení [], včetně promítnutí vzájemného vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav do vnitrostátních síťových poplatků a poskytnutí vhodných a účinných místně vztažených cenových signálů, v souladu se zásadami stanovenými v článku 16.

Rámcové pokyny mohou zajistit vhodné a účinné harmonizované místně vztažené cenové signály na úrovni Unie.

Tato harmonizace nebrání členským státům používat mechanismy, které zabezpečí, aby poplatky za přístup do sítě hrazené zákazníky (zatížení) byly na celém jejich území srovnatelné.

5. V rámcových pokynech, kterými se stanoví minimální stupeň harmonizace požadované pro dosažení cíle tohoto nařízení, mohou být případně rovněž uvedeny:
- a) podrobnosti o pravidlech pro obchod s elektřinou; b) podrobnosti o pravidlech pro investiční pobídky v souvislosti s kapacitou propojovacího vedení, včetně místně vztažených cenových signálů;
6. Komise může přijmout rámcové pokyny ohledně provádění koordinace provozu mezi provozovateli přenosových soustav na úrovni Unie. Tyto rámcové pokyny musí být v souladu s kodexy sítě uvedenými v článku 55 tohoto nařízení a vycházet z nich a stavět rovněž na přijatých specifikacích uvedených v čl. 27 odst. 1 písm. g) tohoto nařízení. Při přijímání těchto rámcových pokynů zohlední Komise odlišné regionální a vnitrostátní provozní požadavky.

[Tyto rámcové se přijímají přezkumným postupem podle čl. 62 odst. 2.]

7. Při přijímání nebo změně rámcových pokynů Komise vede konzultace se sítí ENTSO pro elektřinu, **subjektem EU DSO** a případně jinými zúčastněnými subjekty.

Článek 58

Právo členských států přijmout podrobnější opatření

Tímto nařízením nejsou dotčena práva členských států zachovávat a zavádět opatření obsahující podrobnější předpisy než ty, které jsou stanoveny v tomto nařízení, v rámcových pokynech podle článku 55, nebo v kodexech sítě uvedených v článku 56 za předpokladu, že tato opatření **neodporují** [] právním předpisům Unie.

Článek 58a

Do 31. prosince 2023 Komise posoudí stávající prováděcí akty obsahující kodexy sítě a pokyny s cílem určit, které z jejich prvků by mohlo být prospěšné zakotvit v právních aktech Unie týkajících se vnitřního trhu s elektřinou a jak by bylo možno revidovat pravomoci týkající se kodexů sítě a rámcových pokynů podle článků 55 a 57. Komise předloží Evropskému parlamentu a Radě podrobnou zprávu o svém posouzení. K uvedené zprávě se případně připojí legislativní návrhy v návaznosti na posouzení Komise.

Kapitola VIII

Závěrečná ustanovení

Článek 59

Nová propojovací vedení

1. Nová propojovací vedení stejnosměrného proudu mezi členskými státy mohou být na základě žádosti na omezenou dobu osvobozeny od čl. 17 odst. 2 tohoto nařízení a článků 6, 43 a čl. 59 odst. 6 a čl. 60 odst. 1 [přepřacovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2] za těchto podmínek:
 - a) investice musí posílit hospodářskou soutěž v oblasti dodávání elektřiny;
 - b) úroveň rizika spojeného s investicí je taková, že k investici by bez udělení výjimky nedošlo;
 - c) propojovací vedení musí být vlastněno fyzickou nebo právnickou osobou, která je alespoň ve své právní formě oddělena od provozovatelů soustav, v jejichž soustavách bude toto propojovací vedení vybudováno;
 - d) od uživatelů daného propojovacího vedení jsou vybírány poplatky;
 - e) od částečného otevření trhu ve smyslu článku 19 směrnice Evropského parlamentu a Rady 96/92/ES¹⁸ není žádná část kapitálových nebo provozních nákladů propojovacího vedení získána zpět z žádné složky poplatků z používání přenosových nebo distribučních soustav propojených navzájem uvedeným propojovacím vedením a

¹⁸ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 96/92/ES ze dne 19. prosince 1996 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou (Úř. věst. L 27, 30.1.1997, s. 20).

- f) výjimka nesmí být na újmu hospodářské soutěži nebo účinnému fungování vnitřního trhu s elektřinou nebo řádnému fungování regulované soustavy, ke které je propojovací vedení připojeno.
2. Odstavec 1 se rovněž použije ve výjimečných případech na propojovací vedení střídavého proudu, pokud náklady a riziko dané investice jsou obzvlášť vysoké ve srovnání s náklady a riziky obvykle vznikajícími při propojení dvou sousedících vnitrostátních přenosových soustav propojovacím vedením střídavého proudu.
3. Odstavec 1 se týká rovněž významných zvýšení kapacity stávajících propojovacích vedení.
4. Rozhodnutí o výjimce podle odstavců 1, 2 a 3 je v každém jednotlivém případě přijímáno regulačními orgány dotčených členských států. Výjimka se může týkat celé kapacity nového propojovacího vedení nebo stávajícího propojovacího vedení s podstatně zvýšenou kapacitou, nebo její části.

Do dvou měsíců od data, kdy byla podána žádost o udělení výjimky u posledního z příslušných regulačních orgánů, může agentura pro tyto regulační orgány vydat poradní stanovisko, které by mohlo sloužit jako základ pro jejich rozhodnutí.

Při rozhodování o udělení výjimky se v každém jednotlivém případě posuzuje potřeba stanovit podmínky ohledně délky trvání výjimky a nediskriminačního přístupu k propojovacímu vedení. Při rozhodování o těchto podmínkách je zohledněna zejména další kapacita, která má být vybudována, nebo změna stávající kapacity, časový horizont projektu a vnitrostátní podmínky.

Před udělením výjimky rozhodne regulační orgán dotčeného členského státu o pravidlech a mechanismech pro řízení a přidělování kapacity. Pravidla řízení přetížení zahrnují povinnost nabídnout na trhu nevyužitou kapacitu, přičemž uživatelé zařízení mají právo obchodovat se svou smluvní kapacitou na sekundárním trhu. Při posuzování kritérií uvedených v odst. 1 písm. a), b) a f) tohoto článku jsou zohledněny výsledky postupu přidělování kapacity.

Pokud všechny dotčené regulační orgány dosáhnou shody ohledně rozhodnutí o výjimce do šesti měsíců, informují o svém rozhodnutí agenturu.

Rozhodnutí o výjimce, včetně podmínek uvedených v druhém pododstavci tohoto odstavce, musí být řádně odůvodněno a zveřejněno.

5. Rozhodnutí uvedené v odstavci 4 přijme agentura:
 - a) pokud všechny dotčené regulační orgány nedokázaly dosáhnout dohody do šesti měsíců ode dne, kdy bylo o výjimku požádáno u posledního z těchto regulačních orgánů, nebo
 - b) na společnou žádost dotyčných regulačních orgánů.

Agentura před přijetím tohoto rozhodnutí konzultuje s příslušnými regulačními orgány a uchazeči.

6. Aniž jsou dotčeny odstavce 4 a 5, mohou členské státy stanovit, že regulační orgán nebo agentura případně předloží příslušnému orgánu členského státu k formálnímu rozhodnutí stanovisko k dané žádosti o udělení výjimky. Toto stanovisko se zveřejní spolu s rozhodnutím.

7. Kopie každé žádosti o udělení výjimky předá regulační orgán pro informaci ihned po jejím obdržení agentuře a Komisi. Rozhodnutí je dotčnými regulačními orgány nebo agenturou („oznamující orgány“) neprodleně oznámeno Komisi, spolu se všemi důležitými informacemi, jež s ním souvisejí. Tyto informace mohou být Komisi předkládány v souhrnné formě, aby bylo rozhodnutí přijaté Komisí opodstatněné. Tyto informace obsahují zejména:
- a) přesné důvody, na jejichž základě byla výjimka udělena či zamítnuta, včetně finančních údajů odůvodňujících potřebu výjimky;
 - b) provedenou analýzu dopadu udělení výjimky na hospodářskou soutěž a účinné fungování vnitřního trhu s elektřinou;
 - c) důvody pro období a podíl na celkové kapacitě dotčeného propojovacího vedení, pro které je výjimka udělena, a
 - d) výsledek konzultací s dotčenými regulačními orgány.
8. Ve lhůtě 50 pracovních dnů, která začíná běžet prvním dnem po obdržení oznámení podle odstavce 7, může Komise přijmout rozhodnutí požadující, aby oznamující orgány změnilly nebo zrušily rozhodnutí o udělení výjimky. Pokud si Komise vyžádá doplňující informace, může být tato lhůta prodloužena o dalších 50 pracovních dnů. Tato dodatečná lhůta začíná běžet prvním dnem po obdržení úplných informací. Původní lhůtu lze rovněž prodloužit se souhlasem Komise a oznamujících orgánů.

Oznámení se považuje za vzaté zpět, pokud nejsou požadované informace poskytnuty ve lhůtě stanovené v žádosti, ledaže by před koncem této lhůty byla lhůta se souhlasem Komise i oznamujících orgánů prodloužena, nebo by oznamující orgány v řádně odůvodněném prohlášení informovaly Komisi o tom, že oznámení považují za úplné.

Regulační orgány nebo agentura splní rozhodnutí Komise o změně či zrušení rozhodnutí o výjimce do jednoho měsíce a uvědomí o tom Komisi.

Komise zachovává důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.

Schválení rozhodnutí o udělení výjimky Komisí pozbývá platnosti do dvou let od jeho přijetí, pokud do té doby nezačne výstavba propojovacího vedení, a do pěti let od jeho přijetí, pokud není do té doby propojovací vedení uvedeno do provozu, nerozhodne-li Komise na základě odůvodněné žádosti oznamujících orgánů, že veškeré zpoždění je způsobeno závažnými překážkami mimo kontrolu osoby, které byla výjimka udělena.

9. Pokud regulační orgány dotčených členských států rozhodnou, že změní rozhodnutí podle odstavce 1, oznámí toto rozhodnutí společně se všemi příslušnými informacemi, které se ho týkají, neprodleně Komisi. Na toto oznámené rozhodnutí se uplatňují ustanovení odstavců 1 až 8, přičemž se zohlední zvláštnosti stávající výjimky.

10. Komise může na žádost nebo z vlastního podnětu znovu zahájit řízení:
- a) pokud – při řádném zvážení legitimních očekávání zúčastněných stran a hospodářské rovnováhy dosažené původním rozhodnutím o udělení výjimky – došlo k zásadní změně některé ze skutečností, z nichž rozhodnutí vycházelo;
 - b) pokud dotčené podniky jednají v rozporu se svými závazky; nebo
 - c) pokud bylo rozhodnutí založeno na neúplných, nesprávných nebo zavádějících informacích zúčastněných stran.
11. Komise je zmocněna přijímat akty v přenesené pravomoci v souladu s článkem 63 týkající se přijetí rámcových pokynů k uplatňování podmínek uvedených v odstavci 1 tohoto článku a stanovit postup pro uplatňování odstavců 4, 7, 8, 9 a 10 tohoto článku.

Článek 59a

Odchytky

1. **Členské státy mohou požádat o odchytky od příslušných ustanovení článků 3, 5, čl. 6 odst. 1, čl. 7 odst. 1 a 4, článků 8 až 10, 13 až 15, 17 až 22, čl. 23 odst. 1, 2, 4, 5 a 5a, článků 24, 32 až 44 a 48, a to v těchto případech:**
 - a) **členský stát může prokázat, že má zásadní problémy související s provozováním svých malých izolovaných a připojených soustav. V tomto případě je výjimka časově omezena a podléhá podmínkám, jejichž cílem je větší hospodářská soutěž a integrace s vnitřním trhem.**
 - b) **pro nejvzdálenější regiony ve smyslu článku 349 SFEU, které nemohou být propojeny s evropským trhem s energií ze zřejmých fyzických důvodů. V tomto případě není odchylka časově omezena.**

V obou případech podléhají odchylky podmínkám zaměřeným na zajištění toho, že daná odchylka není překážkou pro přechod na obnovitelné energie.

Při udělování odchylky vezme Komise ve svém rozhodnutí v potaz míru, v níž musí předmětné odchylky zohledňovat používání kodexů sítě a rámcových pokynů.

V případě, že je odchylka udělena, Komise uvědomí členské státy o těchto žádostech před svým rozhodnutím při současném zachování důvěrnosti.

2. Články 3, 4, 5, čl. 6 odst. 1 a 2 písm. c) a h), články 7 až 10, 12 až 15, 17 až 22, čl. 23 odst. 1, 2, 5 a 5a, čl. 23 odst. 4 písm. b), článek 24, čl. 31 odst. 2 a 3, články 32 až 44, 46 a 48 se nepoužijí pro Kypr, dokud nebude přenosová soustava této země propojena s přenosovými soustavami ostatních členských států prostřednictvím propojení.

Pokud nebude přenosová soustava Kypru propojena s přenosovými soustavami dalších členských států prostřednictvím propojení do 1. ledna 2026, Kypr posoudí potřebu odchylky od těchto ustanovení a může podat Komisi žádost o její prodloužení. Komise posoudí, zda může uplatňování příslušných předpisů způsobit vážné obtíže pro provoz elektrizační soustavy na Kypru, nebo zda lze očekávat, že jejich uplatňování na Kypru bude přínosem pro fungování trhu. Na základě tohoto posouzení vydá Komise odůvodněné rozhodnutí o úplném nebo částečném prodloužení [] odchylky, která bude zveřejněna v Úředním věstníku Evropské unie.

3. Ustanoveními tohoto nařízení není dotčeno uplatňování odchylek podle [směrnice o elektrině].

Článek 60

Poskytování informací a důvěrnost údajů

1. Členské státy a regulační orgány na požádání poskytnou Komisi veškeré informace nezbytné pro účely vymáhání ustanovení tohoto nařízení.

Komise stanoví přiměřenou lhůtu, v níž mají být informace poskytnuty, s přihlédnutím ke složitosti požadovaných informací a k naléhavosti jejich potřeby.

2. Pokud dotčený členský stát nebo regulační orgán informace uvedené v odstavci 1 neposkytne v dané lhůtě podle odstavce 1, může si Komise veškeré informace nezbytné pro účely vymáhání ustanovení tohoto nařízení vyžádat přímo od dotyčných podniků.

Při zasílání žádosti o informace podniku Komise současně zašle kopii žádosti regulačním orgánům členského státu, na jehož území se nachází sídlo podniku.

3. V žádosti o informace uvedené v odstavci 1 Komise uvede právní základ, stanoví lhůtu, v níž mají být informace poskytnuty, účel žádosti a sankce podle čl. 61 odst. 2 pro případ poskytnutí nesprávných, neúplných nebo zavádějících informací. Komise stanoví přiměřenou lhůtu s přihlédnutím ke složitosti požadovaných informací a k naléhavosti jejich potřeby.

4. Majitelé podniků nebo jejich zástupci a v případě právnických osob osoby zmocněné je zastupovat podle zákona nebo podle zakládací smlouvy nebo stanov poskytnou požadované informace. Pokud řádně zmocnění právní zástupci poskytnou informace za své klienty, ti i nadále nesou plnou odpovědnost v případě, že informace nejsou neúplné, nesprávné nebo zavádějící.
5. Neposkytne-li podnik požadované informace ve lhůtě stanovené Komisí nebo jsou-li poskytnuté informace neúplné, může si Komise informace, které mají být poskytnuty, vyžádat prostřednictvím rozhodnutí. Toto rozhodnutí určí, které informace jsou nutné, a stanoví přiměřenou lhůtu, v níž mají být poskytnuty. Uvádí rovněž sankce podle čl. 61 odst. 2. Dále uvádí právo na přezkum rozhodnutí Soudním dvorem Evropské unie.

Komise současně zašle kopii rozhodnutí regulačním orgánům členského státu, na jehož území se nachází bydliště osoby nebo sídlo podniku.

6. Informace uvedené v odstavcích 1 a 2 mohou být použity pouze pro účely vymáhání ustanovení tohoto nařízení.

Komise nesmí sdělovat informace, které svou povahou podléhají profesnímu tajemství a které získala podle tohoto nařízení.

Článek 61

Sankce

1. Aniž je dotčen odstavec 2, stanoví členské státy sankce za porušování ustanovení tohoto nařízení, kodexů sítě přijatých podle článku 55 a rámcových pokynů přijatých podle článku 57 a přijmou veškerá opatření nezbytná k zajištění jejich uplatňování. Stanovené sankce musí být účinné, přiměřené a odrazující.
2. Komise může rozhodnutím uložit podnikům pokuty ve výši nejvýše 1 % celkového obratu za předchozí účetní období, jestliže úmyslně nebo z nedbalosti poskytnou nesprávné, neúplné nebo zavádějící informace jako odpověď na žádost podle čl. 60 odst. 3 nebo je neposkytnou ve lhůtě stanovené rozhodnutím podle čl. 60 odst. 5 prvního pododstavce. Při stanovení výše pokuty Komise přihlédne k závažnosti porušení požadavků stanovených v prvním pododstavci.
3. Sankce podle odstavce 1 a rozhodnutí přijatá podle odstavce 2 nemají trestněprávní povahu.

Článek 62

Postup projednávání ve výboru

1. Komisi je nápomocen výbor zřízený článkem 68 [přepracovaného znění směrnice 2009/72/ES podle návrhu COM(2016) 864/2].

2. Odkazuje-li se na tento odstavec, použije se článek 5 nařízení Evropského parlamentu a Rady¹⁹ (EU) č. 182/2011.

Článek 63

Výkon přenesené pravomoci

1. Pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci je svěřena Komisi za podmínek stanovených v tomto článku.
2. Komisi je svěřena pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci uvedené v [] čl. 46 odst. 4 [] a čl. 59 odst. 11 na dobu neurčitou počínaje [OP: vložte den vstupu tohoto nařízení v platnost].
3. Evropský parlament nebo Rada mohou přenesení pravomoci uvedené v [] čl. 46 odst. 4 [] a čl. 59 odst. 11 kdykoli zrušit. Rozhodnutím o zrušení se ukončuje přenesení pravomoci v něm blíže určené. Rozhodnutí nabývá účinku prvním dnem po zveřejnění v *Úředním věstníku Evropské unie*, nebo k pozdějšímu dni, který je v něm upřesněn. Nedotýká se platnosti již platných aktů v přenesené pravomoci.
4. Před přijetím aktu v přenesené pravomoci Komise vede konzultace s **Výborem pro přeshraniční dodávky elektřiny** a odborníky jmenovanými jednotlivými členskými státy v souladu se zásadami stanovenými v interinstitucionální dohodě o zdokonalení tvorby právních předpisů ze dne 13. dubna 2016.

¹⁹ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 182/2011 ze dne 16. února 2011, kterým se stanoví pravidla a obecné zásady způsobu, jakým členské státy kontrolují Komisi při výkonu prováděcích pravomocí (Úř. věst. L 55, 28.2.2011, s. 13).

5. Přijetí aktu v přenesené pravomoci Komise neprodleně oznámí současně Evropskému parlamentu a Radě.
6. Akt v přenesené pravomoci [] přijatý podle čl. 46 odst. 4 [] a čl. 59 odst. 11 vstoupí v platnost, pouze pokud proti němu Evropský parlament nebo Rada nevysloví námitky ve lhůtě dvou měsíců ode dne, kdy jim byl tento akt oznámen, nebo pokud Evropský parlament i Rada před uplynutím uvedené lhůty informují Komisi o tom, že námitky nevysloví. Z podnětu Evropského parlamentu nebo Rady se uvedená lhůta prodlouží o dva měsíce.

Článek 64

Zrušení

1. Nařízení (ES) č. 714/2009 se zrušuje. Odkazy na zrušené nařízení se považují za odkazy na toto nařízení v souladu se srovnávací tabulkou obsaženou v příloze II.
- 1a. Platnost jakéhokoliv prováděcího aktu přijatého na základě nařízení č. 714/2009 pokračuje i po dni zrušení nařízení č. 714/2009, dokud není zrušeno.**

Článek 65

Vstup v platnost

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

Použije se ode dne 1. ledna 2020.

Články 13 a 58a tohoto nařízení se začnou používat ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost.

Pro účely provádění článku 13 se článek 14 tohoto nařízení začne používat ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost.

Pro účely přezkumu tohoto nařízení, jenž se uskuteční nejpozději do konce roku 2030, Komise případně předloží návrh.

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

V Bruselu dne

Za Evropský parlament
předseda

Za Radu
předseda/předsedkyně