
Společný návrh metodiky společného modelu sítě podaný všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 67 odst. 1 a 70 odst. 1 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav

12. února 2018

1
2

3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47

Provozovatelé přenosových soustav s přihlednutím k následujícímu:

Preamble

- (1) Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“) ohledně vytvoření návrhu metodiky společného modelu sítě (dále jen „CGMM“).
- (2) Tento návrh (dále jen „návrh CGMM“) bere v úvahu obecné požadavky a cíle stanovené v nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen jako „nařízení 2017/1485“), jakož i nařízení (ES) č. 714/2009 Evropského parlamentu a Rady ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem nařízení 2017/1485 je stanovit detailní pokyny ohledně požadavků a zásad týkajících se fungování systému s cílem zajistit bezpečný provoz propojených soustav. Aby se usnadnilo dosažení těchto cílů, je potřeba, aby všichni PPS používali společný model sítě. Společný model sítě může být vytvořen pouze na základě společné metodiky pro vytvoření takového modelu.
- (3) Článek 17 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen jako „nařízení 2015/1222“), je odkazován v článku 67 odst. 1 a článku 70 odst. 1 nařízení 2017/1485 a definuje několik konkrétních požadavků, které návrh CGMM musí vzít na vědomí:
 1. *Ve lhůtě 10 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují všichni PPS společně návrh metodiky společného modelu sítě. Tento návrh se předloží ke konzultaci podle článku 12.*
 2. *Metodika společného modelu sítě musí umožnit vytvoření společného modelu sítě. Musí obsahovat alespoň tyto údaje:*
 - (a) *vymezení scénářů podle článku 18;*
 - (b) *vymezení individuálních modelů sítě podle článku 19;*
 - (c) *popis postupu, kterým budou individuální modely sítě spojeny do společného modelu sítě.*
- (4) Článek 67 odst. 1 nařízení 2017/1485 představuje právní základ návrhu metodiky společného modelu sítě s ohledem na roční společné modely sítě a stanoví několik dodatečných požadavků:

„Do 6 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni PPS společně vypracují návrh metodiky vytváření ročních společných modelů sítě z individuálních modelů sítě vypracovaných v souladu s čl. 66 odst. 1 a metodiky jejich ukládání. Tato metodika zohlední a v případě potřeby doplní provozní podmínky metodiky společného modelu sítě vypracované v souladu s článkem 17 nařízení (EU) 2015/1222 a článkem 18 nařízení (EU) 2016/1719, pokud jde o tyto prvky:

 - (a) *lhůty pro shromáždění ročních individuálních modelů sítě, jejich spojení do společného modelu sítě a ukládání individuálních a společných modelů sítě;*
 - (b) *kontrolu kvality individuálních a společných modelů sítě, prováděnou za účelem zajištění jejich úplnosti a konzistence, a*

- 48 (c) *opravu a vylepšení individuálních a společných modelů sítě za pomoci alespoň kontrol kvality podle písmene*
49 *(b).*"
- 50 (5) Článek 70 odst. 1 nařízení 2017/1485 představuje právní základ návrhu metodiky společného modelu sítě s ohledem
51 na denní a vnitrodenní společné modely sítě a obsahuje tyto dodatečné požadavky:
52 *„Do 6 měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni PPS společně vypracují návrh metodiky pro*
53 *vytváření denních a vnitrodenních společných modelů sítě z individuálních modelů sítě a metodiky pro*
54 *jejich ukládání. Tato metodika zohlední a v případě potřeby doplní provozní podmínky metodiky společného*
55 *modelu sítě vypracované v souladu s článkem 17 nařízení (EU) 2015/1222, pokud jde o tyto prvky:*
56 *(a) definice časových značek;*
57 *(b) lhůty pro shromáždění individuálních modelů sítě pro jejich spojení do společného modelu sítě a pro*
58 *ukládání individuálních a společných modelů sítě. Lhůty odpovídají regionálním postupům stanoveným*
59 *pro přípravu a aktivaci nápravných opatření;*
60 *(c) kontrola kvality individuálních modelů sítě a společného modelu sítě, které mají být zavedeny, za*
61 *účelem zajištění jejich úplnosti a konzistentnosti;*
62 *(d) oprava a vylepšení individuálních a společných modelů sítě za pomoci alespoň kontrol kvality podle*
63 *písmene (c) a*
64 *(e) zpracování doplňkových informací týkajících se provozního uspořádání, jako je například nastavení*
65 *ochran nebo schémata chránění soustavy, přehledová schémata a zapojení rozvoden za účelem*
66 *dosažení bezpečnosti provozu.*"
- 67 (6) Jelikož CGMM v souladu s nařízením 2015/1222 usiluje o stanovení CGM pro účel výpočtu kapacity pro časové rámce
68 pro výpočet denní a vnitrodenní kapacity a CGMM v souladu s nařízením Komise (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016,
69 kterým se stanoví rámcový pokyn usiluje o stanovení CGM pro účel výpočtu dlouhodobé kapacity, tento návrh CGMM
70 řeší tvorbu CGM pro různé provozní procesy soustavy. Jelikož metodiky požadované článkem 67 odst. 1 a článkem 70
71 odst. 1 uvedené výše spolu nutně souvisí, tento návrh CGMM je z důvodu efektivity společným návrhem pro obě
72 metodiky.
- 73 (7) Článek 2 odst. 2 nařízení 2015/1222 definuje společný model sítě jako:
74 *„soubor dat za celou Unii sesouhlasený mezi různými PPS, který popisuje hlavní charakteristiku (sic)*
75 *elektrizační soustavy (výroba, zatížení a topologie sítě) a pravidla pro změnu těchto charakteristik při*
76 *výpočtu kapacity"*
- 77 (8) Článek 2 odst. 4 nařízení 2015/1222 definuje scénář jako:
78 *„předpověď stavu elektrizační soustavy pro daný čas"*
- 79 (9) Článek 2 odst. 1 nařízení 2015/1222 definuje individuální model sítě jako:
80 *„soubor dat popisující charakteristiky elektrizační soustavy (výroba, zatížení a topologie sítě) a související*
81 *pravidla pro změnu těchto charakteristik při výpočtu kapacity vypracovaný příslušnými PPS, který se spojuje*
82 *s dalšími individuálními modely sítě za účelem vytvoření společného modelu sítě"*
- 83 (10) Požadavky uvedené v článku 17 jsou podrobněji popsány v článcích 18 a 19 nařízení 2015/1222. Článek 18 týkající se
84 scénářů stanovuje následující:
85 *„1. Všichni PPS společně vypracují společné scénáře pro každý časový rámec pro výpočet kapacity uvedený*
86 *v čl. 14 odst. 1 písm. a) a b). Tyto společné scénáře se použijí k popisu*
87
88
89
90
91
92

93 *konkrétní předpovědi situace z hlediska výroby, zatížení a topologie sítě pro přenosovou soustavu ve*
94 *společném modelu sítě.*

95 *2. Pro každý obchodní interval se jak v denním, tak ve vnitrodenním časovém rámci pro výpočet kapacity*
96 *vypracuje jeden scénář.*

97 *3. Pro každý scénář všichni provozovatelé přenosových soustav společně vypracují společná pravidla pro*
98 *určení salda v každé nabídkové zóně a toku na každém vedení stejnosměrného proudu. Tato společná pravidla*
99 *musí vycházet z nejlepší předpovědi salda pro každou nabídkovou zónu a z nejlepší předpovědi toků na*
100 *každém vedení stejnosměrného proudu pro každý scénář a musí zahrnovat celkovou bilanci mezi zatížením*
101 *a výrobou pro přenosovou soustavu v Unii. V souladu s bodem 1.7 přílohy I nařízení (ES) č. 714/2009 nesmí*
102 *při vymezování scénářů dojít k neoprávněné diskriminaci mezi výměnami uvnitř zón a výměnami mezi*
103 *zónami."*

104 **Bod 1.7 přílohy I nařízení (ES) č. 714/2009 stanoví následující:**

105 *„Při určování příslušných síťových oblastí, v nichž a mezi nimiž se řízení přetížení má uplatňovat, se*
106 *provozovatelé přenosových soustav řídí zásadami účinnosti nákladů a minimalizací nepříznivých dopadů na*
107 *vnitřní trh s elektřinou. PPS výslovně nesmějí, s výjimkou výše zmíněných důvodů a důvodů provozní*
108 *bezpečnosti, omezovat propojovací kapacitu, aby vyřešili přetížení uvnitř své regulační oblasti. Jestliže taková*
109 *situace nastane, je PPS popsána a transparentním způsobem zpřístupněna všem uživatelům. Takovou situaci*
110 *lze strpět jen do té doby, než je nalezeno dlouhodobé řešení. PPS popíšíou a transparentním způsobem*
111 *zpřístupní všem uživatelům metody a projekty k dosažení dlouhodobého řešení."*

112 (11) **Článek 19 nařízení 2015/1222 stanovuje konkrétnější požadavky týkající se individuálních modelů sítě, základních**
113 **stavebních kamenů společného modelu sítě:**

114 *„1. Pro každou nabídkovou zónu a pro každý scénář*

115 *všichni PPS v dané nabídkové zóně společně předloží jeden individuální model sítě, který je v souladu s čl.*
116 *18 odst. 3, nebo*

117 *každý PPS v dané nabídkové zóně předloží individuální model sítě pro svou regulační oblast, včetně propojení,*
118 *pokud součet sald v regulačních oblastech, včetně propojení, které nabídkovou zónu pokrývají, je v souladu*
119 *s čl. 18 odst. 3.*

120 *2. Každý individuální model sítě musí představovat nejlepší možnou předpověď podmínek přenosové*
121 *soustavy pro každý scénář stanovený provozovatelem nebo provozovateli přenosových soustav v době*
122 *vytvoření individuálního modelu sítě.*

123 *3. Individuální modely sítě musí zahrnovat všechny síťové prvky přenosové soustavy, které jsou u dotčeného*
124 *časového rámce používány v regionální analýze provozní bezpečnosti.*

125 *Všichni provozovatelé přenosových soustav v nejvyšší možné míře harmonizují způsob, jakým jsou*
126 *individuální modely sítě vytvářeny.*

127 *Každý provozovatel přenosové soustavy poskytne v individuálním modelu sítě veškeré nezbytné údaje*
128 *umožňující analýzy toků činného a jalového výkonu a napětí v ustáleném stavu sítě.*

129 *Pokud je to vhodné a pokud se tak všichni provozovatelé přenosových soustav v rámci regionu pro výpočet*
130 *kapacity mezi sebou dohodnou, všichni provozovatelé přenosových soustav v uvedeném regionu pro výpočet*
131 *kapacity si mezi sebou vyměňují údaje umožňující analýzy napětí a dynamické stability."*

132 (12) **Článek 79 odst. 5 nařízení 2017/1485 stanovuje tento požadavek ve vztahu k regionálním bezpečnostním**
133 **koordinátorům:**

134 *„V souladu s metodikami podle čl. 67 odst. 1 a čl. 70 odst. 1 a s článkem 28 nařízení (EU) 2015/1222 jmenují*
135 *všichni provozovatelé přenosových soustav regionálního bezpečnostního koordinátora*

136
137

- 138 aby vytvořil společný model sítě pro každý časový rámec a uložil jej v datovém prostředí ENTSO pro
139 přípravu provozu."
- 140 (13) Článek 6 odst. 6 nařízení 2017/1485 stanoví dva další závazky:
141 „Návrh podmínek nebo metodik musí obsahovat návrh harmonogramu jejich zavádění a popis jejich
142 předpokládaného vlivu na cíle tohoto nařízení."
143 Očekávaný dopad na cíle je popsán níže (body (13) až (18) této preambule).
- 144 (14) Návrh CGMM přispívá a nijak neomezuje dosažení cílů článku 4 odst. 1 nařízení 2017/1485. Zejména návrh CGMM
145 slouží k určení společných požadavků a zásad provozní bezpečnosti předepisováním společné metodiky pro přípravu
146 individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného celoevropského modelu sítě.
- 147 (15) V souladu s článkem 4 písmeno b) nařízení 2017/1485 a s přihlédnutím k dodatečným metodikám, které mají být
148 vytvořeny podle nařízení 2017/1485 vytvoření společného modelu sítě a jeho využití při přípravě provozu přispěje ke
149 stanovení společných zásad pro přípravu provozu v propojených soustavách pomocí zajištění společné metodiky a
150 vstupních údajů pro přípravu individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného celoevropského
151 modelu sítě.
- 152 (16) Přípravou společného modelu sítě na základě společné závazné metodiky návrh CGMM zajistí, že bude splněn cíl
153 přispět k efektivnímu provozu a rozvoji elektroenergetické přenosové soustavy a elektroenergetiky v Unii, do té míry,
154 do jaké bude vytvoření společného modelu sítě založeno na závazné metodice, která byla předmětem konzultace
155 zúčastněných stran v souladu s nařízením 2017/1485, a která bude před jejím zavedením v EU schválena regulačními
156 orgány.
- 157 (17) Metodika CGMM zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost informací o provozu přenosových soustav
158 zajišťováním monitorování indikátorů kvality a zveřejňováním těchto indikátorů a výsledků monitorování.
- 159 (18) Návrh CGMM také přispívá k cíli zajistit podmínky pro udržování bezpečnosti provozu v celé Unii (článek 4 odst. 1
160 písmeno d) nařízení 2017/1485) prostřednictvím poskytnutí společného modelu sítě na základě společné metodiky
161 specifikující vstupní údaje pro přípravu individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného
162 celoevropského modelu sítě.
- 163 (19) V neposlední řadě návrh CGMM přispívá k cíli podporovat koordinaci provozu soustav a přípravy provozu
164 prostřednictvím vytvoření společného celoevropského modelu sítě, který bude používán koordinovaně v celé EU
165 (článek 4 odstavec 1 písmeno f) nařízení 2017/1485).
- 166 (20) Závěrem je možné říci, že návrh CGMM přispívá k obecným cílům nařízení 2017/1485 ve prospěch všech PPS,
167 nominovaných organizátorů trhu s elektřinou, regulačních orgánů a účastníků trhu.

168
169 PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH CGMM VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM:
170
171
172
173
174
175
176
177
178
179
180
181
182

183
184
185
186
187
188
189
190
191
192
193
194
195
196
197
198
199
200
201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
212
213
214
215
216
217
218
219
220
221
222
223
224
225
226
227

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

1. Metodika společného modelu sítě popsaná v tomto návrhu je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 67 odst. 1 a článkem 70 odst. 1 nařízení 2017/1485.
2. Tato metodika bude platit pro všechny PPS v oblasti vymezené v článku 2 odst. 2 nařízení 2017/1485.
3. PPS z jurisdikcí mimo oblast vymezenou v článku 2 odst. 2 nařízení 2017/1485 mohou dobrovolně poskytnout své individuální modely sítě (IGM), dovolit, aby byly zapojeny do společného modelu sítě (CGM) a zapojit se do procesu tvorby CGM, pokud
 - a. je to pro ně technicky proveditelné a slučitelné s požadavky nařízení 2017/1485;
 - b. souhlasí s tím, že budou mít stejná práva a povinnosti ohledně procesu tvorby CGM jako PPS uvedení v odstavci 1; zejména musejí souhlasit s tím, že tato metodika bude platit také pro příslušné subjekty v jejich regulační oblasti;
 - c. souhlasí s jakýmkoliv dalšími podmínkami souvisejícími s dobrovolnou povahou jejich účasti v procesu tvorby CGM, které mohou stanovit PPS uvedení v odstavci 1;
 - d. PPS uvedení v odstavci 1 uzavřeli s PPS zmíněnými v tomto odstavci smlouvu stanovující podmínky jejich dobrovolné účasti;
 - e. jakmile PPS dobrovolně se účastní procesu tvorby CGM objektivně prokázali splnění požadavků uvedených v písm. a), b), c) a d), PPS uvedení v odstavci 1 po zkontrolování splnění kritérií uvedených v písm. a), b), c) a d) schválili žádost PPS o zapojení se do procesu tvorby CGM v souladu s postupem uvedeným v článku 5 odst. 2 nařízení 2017/1485.
4. PPS uvedení v odstavci 1 budou monitorovat, zda PPS dobrovolně se účastní procesu tvorby CGM podle odstavce 3 plní své povinnosti. Pokud PPS účastníci se procesu tvorby CGM podle odstavce 3 nerespektuje své základní povinnosti způsobem, který významně ohrožuje provádění a fungování nařízení 2017/1485, PPS uvedení v odstavci 1 zruší dobrovolnou účast daného PPS v procesu tvorby CGM v souladu s postupem stanoveným v článku 5 odst. 3 nařízení 2017/1485.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

Pro účely tohoto návrhu se budou pojmy použité v tomto dokumentu vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 3 nařízení 2017/1485 a dalšími právními předpisy zmíněnými v tomto dokumentu a obsaženými v článku 2 metodiky společného modelu sítě v souladu s článkem 17 nařízení 2015/1222.

Článek 3

Scénáře

1. Při vytváření ročních IGM v souladu s článkem 66 nařízení 2017/1485 každý PPS vytvoří roční IGM pro každý ze scénářů vypracovaných v souladu s článkem 65 nařízení 2017/1485 či s jinými dodatečnými scénáři určenými v souladu s metodikou společného modelu sítě vypracovanou v souladu s článkem 18 nařízení (EU) 2016/1719.

- 228 2. Při vytváření denních IGM pro každý obchodní interval den před dnem dodáním a při tvorbě vnitrodenního IGM pro
229 každý obchodní interval dne dodání uplatní každý PPS zásady uvedené v odstavci 3.
- 230 3. Pro všechny denní a vnitrodenní scénáře platí následující zásady:
- 231 a. předpověď situace pro topologii sítě
- 232 i. odstávky, bez ohledu na to, čím jsou způsobeny, budou modelovány bez ohledu na to, zda se očekává,
233 že síťový prvek bude nedostupný po celou dobu trvání scénáře nebo jenom její část;
- 234 ii. síťové prvky, které podporují řízení napětí, budou použity, i když mohou být z provozních důvodů
235 vypnuty;
- 236 iii. topologie bude odrážet provozní situaci.
- 237 b. když se strukturální údaje změní v průběhu intervalu, ke kterému se scénář vztahuje
- 238 i. přidané nebo odebrané síťové prvky budou zapojeny v celém průběhu scénáře a budou odebrány z
239 topologie IGM ve všech scénářích, kde nejsou k dispozici alespoň na část průběhu scénáře;
- 240 ii. změny ve vlastnostech síťových prvků budou řešeny tak, že budou zapojeny ty vlastnosti, jejichž použití
241 je nejkonzervativnější z hlediska provozní bezpečnosti;
- 242 c. provozní limity
- 243 i. každý PPS zavede pro každý síťový prvek příslušné limity odpovídající článku 14 odst. 3;
- 244 ii. u tepelných limitů každý PPS použije jak PATL, tak i TATL.
- 245 d. s ohledem na předpověď situace pro výrobu
- 246 i. u intermitentní výroby každý PPS použije nejnovější předpověď pro intermitentní výrobu;
- 247 ii. u říditelné výroby: každý PPS bude zakládat svou předpověď na plánech;
- 248 e. s ohledem na předpověď situace pro zatížení
- 249 i. každý PPS bude zakládat svou předpověď na nejlepší předpovědi zatížení;
- 250 f. s ohledem na saldo pro každou nabídkovou zónu a toky na každém stejnosměrném vedení
- 251 i. každý PPS použije poslední dostupné výsledky v souladu s článkem 13 a článkem 18.
- 252
- 253
- 254

Článek 4

Individuální modely sítě

- 256 1. V souladu s článkem 66 odst. 1 nařízení 2017/1485 musí každý PPS vytvořit roční IGM pro každý ze scénářů
257 vypracovaných podle článku 65 nařízení 2017/1485.
- 258 2. V souladu s článkem 70 odst. 2 nařízení 2017/1485 musí každý PPS vytvořit denní IGM pro každý obchodní interval dne
259 dodání. Střed každého časového intervalu bude používán jako referenční časová značka.
- 260 3. V souladu s článkem 70 odst. 2 nařízení 2017/1485 musí každý PPS vytvořit před jednotlivými referenčními časy
261 vnitrodenní IGM pro každý obchodní interval dne dodání mezi referenčním časem a časem o osm hodin později, než je
262 referenční čas. Referenční časy budou 00:00 h,
- 263
- 264
- 265
- 266
- 267
- 268
- 269
- 270
- 271

- 272 08:00 h a 16:00 h. Střed každého časového intervalu bude používán jako referenční časová značka.
- 273 4. V souladu s článkem 70 odst. 2 a článkem 76 odst. 1 nařízení 2017/1485 musí každý PPS v rámci regionu pro výpočet
274 kapacity vytvořit vnitrodenní IGM pro každý obchodní interval dne dodání mezi dodatečnými referenčními časy
275 definovanými v souladu s článkem 76 odst. 1 písmeno a) (pokud existují) a časem o T hodin později než referenční
276 čas. Všichni PPS v rámci regionu pro výpočet kapacity musí společně definovat parametr T a dodatečné referenční
277 časy v souladu s článkem 76 odst. 1 písmeno a) nařízení 2017/1485 a publikovat tyto informace (jsou-li nějaké) na
278 internetu. Střed každého časového intervalu bude používán jako referenční časová značka.
- 279 5. Při vytváření IGM každý PPS provede za účelem zajištění jejich kvality, kompletnosti a konzistence následující kroky:
- 280 a. vytvoří aktuální model zařízení obsahující strukturální údaje popsané v článcích 5 až 11;
- 281 b. identifikuje a zapracuje strukturální změny podle zásad uvedených ve článku 3;
- 282 c. zapracuje do modelu aktuální provozní předpoklady zahrnutím proměnných údajů popsaných v článcích 12 až
283 16;
- 284 d. vymění si s ostatními PPS údaje popsané v článku 17 prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu
285 provozu uvedené v článku 21;
- 286 e. použije společná pravidla pro určení salda v každé nabídkové zóně a toků na každém stejnosměrném vedení
287 uvedené v článcích 18 a 19;
- 288 f. zajistí, aby byl model konzistentní se saldy a toky na stejnosměrných vedeních stanovenými podle článků 18 a
289 19;
- 290 g. zajistí, aby uplatněná nápravná opatření (byla-li uplatněna) mohla být jasně identifikována, jak je požadováno
291 dle článku 70 odst. 4 nařízení 2017/1485 a byla konzistentní mimo jiné s metodikou pro koordinovaně řízená
292 nápravná opatření podle článku 76 odst. 1 písm. b) nařízení 2017/1485 a s obecným dílem nediskriminačního
293 zacházení podle článku 4 odst. 2 písm. a) nařízení 2017/1485;
- 294 h. ověří výpočtem ustáleného chodu sítě
- 295 i. konvergenci řešení;
- 296 ii. věrohodnosti uzlových napětí a toků jalového a činného proudu na síťových prvcích;
- 297 iii. věrohodnosti činného a jalového výkonu každého generátoru;
- 298 iv. věrohodnosti jalového výkonu/spotřeby paralelně připojených jalových zařízení;
- 299 v. dodržení příslušných norem provozní bezpečnosti;
- 300 i. je-li to potřeba, upraví model zařízení a/nebo provozní předpoklady a zopakuje krok h);
- 301 j. je-li to na místě, provede redukci sítě podle článku 11;
- 302 k. dle požadavků článku 79 odst. 2 nařízení 2017/1485 exportuje IGM a dá ho k dispozici pro spojení do
303 společného modelu sítě prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21;
- 304 l. zajistí, aby IGM splňoval kritéria kvality v souladu s článkem 23;
- 305 m. zopakuje příslušné kroky podle potřeby a v souladu s dalšími povinnostmi určenými touto metodikou.
- 306 6. Každý PPS bude dodržovat postup pro spojení IGM do CGM popsaný v článku 20.
- 307
- 308
- 309
- 310
- 311
- 312
- 313
- 314
- 315
- 316

- 317 7. Každý PPS bude dodržovat požadavky stanovené článkem 22. Veškeré časy uvedené v návrhu CGMM odkazují k tržnímu
318 času, jak je definován v článku 2 odst. 15 nařízení 2015/1222.
319

320 Článek 5

321 Údaje, které mají být zahrnuty do IGM

- 322 1. IGM budou obsahovat prvky přenosových soustav o napětí 220 kV a vyšším včetně vysokonapěťových stejnosměrných
323 soustav. Prvky přenosové soustavy s napětím nižším než 220 kV budou zahrnuty, pokud tyto mají podstatný dopad na
324 přenosovou soustavu PPS. Toto vyžaduje zahrnutí minimálně prvků sítě velmi vysokého napětí, pokud jsou použity v
325 regionální analýze provozní bezpečnosti pro daný časový rámec a také všech dodatečných prvků sítě, které je třeba
326 zahrnout pro řádné zobrazení odpovídajících částí sítě včetně prvků sítě k těmto dodatečným prvkům připojeným.
327 2. Pro každý zapojený síťový prvek musí být poskytnut jedinečný identifikátor.
328 3. Tam, kde tato metodika odkazuje na rozklad podle primárních energetických zdrojů, je požadován rozklad podle
329 primárních energetických zdrojů konzistentní s centrální platformou pro transparentnost informací podle nařízení
330 543/2013.
331 4. Nemá-li PPS některé z požadovaných údajů k dispozici, použije místo nich svůj nejlepší odhad.
332

333 Článek 6

334 Síťové prvky

- 335 1. Síťové prvky popsané v odstavci 2 tohoto článku musejí být zahrnuty do každého IGM bez ohledu na to, zda jsou
336 provozovány PPS nebo provozovatelem distribuční soustavy (včetně provozovatelů uzavřených distribučních soustav),
337 mají-li tyto prvky hladinu napětí
338 a. 220 kV nebo vyšší;
339 b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
340 2. Příslušné síťové prvky a údaje, které pro ně mají být poskytnuty, jsou
341 a. rozvodny: hladiny napětí, sekce sběrnic, a pokud to vyžaduje způsob modelování použitý pro spínací zařízení
342 daného TSO: identifikátor vypínacího zařízení a typ vypínacího zařízení, což je buď vypínač, nebo odpojovač;
343 b. vedení nebo kabely: elektrické vlastnosti, připojené rozvodny;
344 c. transformátory včetně transformátorů s regulací fáze: elektrické vlastnosti, připojené rozvodny, typ přepínače
345 odboček, případně typ regulace;
346 d. zařízení pro kompenzaci výkonu a flexibilní systémy pro přenos střídavého proudu (FACTS): typ, elektrické
347 vlastnosti, případně typ regulace.
348 3. Model nebo ekvivalentní model částí sítě provozovaných při napětí nižším než 220 kV musí být zahrnut do IGM bez
349 ohledu na to, zda jsou tyto části sítě provozovány PPS nebo provozovatelem distribuční soustavy (včetně provozovatelů
350 uzavřených distribučních soustav), pokud
351 a. tyto části sítě obsahují prvky, které jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, nebo
352 b. dané síťové prvky v těchto částech sítě propojují
353
354
355
356
357
358
359
360
361

- 362 i. výrobní jednotky nebo zatížení detailně modelované podle článku 8 nebo 9 na hladině napětí
363 220 kV nebo vyšší;
364 ii. dva uzly na hladině napětí 220 kV nebo vyšší.
- 365 4. Modely nebo ekvivalentní modely částí sítě provozovaných při napětí nižším než 100 kV musí být zahrnuty v IGM pokud
366 (a v míře v jaké) je to nezbytné pro řádné zobrazení odpovídajících částí sítě včetně prvků sítě k těmto prvkům připojeným.
- 367 5. Bez ohledu na hladinu napětí modely a ekvivalentní modely podle odstavce 3 nebo 4 musí obsahovat alespoň sdružené
368 zatížení oddělené od výroby a výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zatížení v
369 odpovídajících částech sítě, rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou připojeny
370 odpovídající části sítě.

371 **Článek 7**

372 **Hraniční body**

- 374 1. Pro každou příslušnou hranici příslušní PPS vymezí svou odpovědnost, pokud jde o modelování sítě, dohodnutím
375 příslušných hraničních bodů.
- 376 2. Každý PPS zahrne veškeré příslušné síťové prvky na své straně hraničního bodu do svého IGM.
- 377 3. Každý PPS zahrne každý hraniční bod do svého IGM s fiktivní injekcí.

378 **Článek 8**

379 **Výroba**

- 381 1. Výrobní jednotky včetně synchronních kompenzátorů a přečerpávacích vodních elektráren musejí být detailně
382 modelovány, pokud jsou připojeny na hladině napětí
- 383 a. 220 kV nebo vyšší;
384 b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
- 385 2. Několik totožných nebo podobných výrobních jednotek může být detailně modelováno jako blok, pokud je tento
386 modelovací přístup dostačující s ohledem na regionální analýzu provozní bezpečnosti. U výrobních jednotek detailně
387 modelovaných jako blok musí být do IGM zahrnut ekvivalentní model.
- 388 3. Výrobní kapacita nemodelovaná detailně bude v IGM modelována sdruženě.
- 389 4. U detailně i sdruženě modelovaných výrobních jednotek, rozlišených podle primárních energetických zdrojů oddělených
390 od zatížení, musejí být do IGM zahrnuty následující údaje:
- 391 a. bod připojení;
392 b. primární energetický zdroj.
- 393 5. U detailně modelovaných výrobních jednotek musejí být do IGM zahrnuty tyto údaje:
- 394 a. maximální činný výkon a minimální činný výkon; definovány jako hodnoty, na které výrobní jednotka může
395 regulovat. V případě přečerpávacích vodních výrobních jednotek musí být modelovány dva režimy provozu a pro
396 každý režim musí být poskytnutý samostatný záznam (tzn. jeden pro výrobní a jeden pro čerpač režim);
- 397 b. typ režimu regulace jako jedna z následujících možností: „bez regulace“, „regulace napětí“, „regulace účinníku“,
398 „regulace jalového výkonu“ a u napětově regulovaných výrobních jednotek regulované přípojnice, ve kterých je
399 nastaveno plánované napětí;
- 400
401
402
403
404
405
406

- 407 c. maximální a minimální hodnota jalového výkonu, když je dodáván minimální a maximální činný výkon, a pokud to
408 vyžaduje regionální analýza provozní bezpečnosti, příslušný výkonový diagram;
409 d. vlastní spotřeba výrobní jednotky bude modelována jako nekonformní zatížení v místě připojení výrobní jednotky,
410 pokud to vyžaduje regionální analýza provozní bezpečnosti.
411 6. U sdruženě modelovaných výrobních jednotek musejí být do IGM zahrnuty tyto údaje:
412 a. celkové výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zatížení v příslušných
413 částech sítě, rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě
414 připojeny.
415

Článek 9 Zatížení

- 416 1. Zatížení musí být detailně modelována, pokud jsou připojena na hladině napětí
417 a. 220 kV nebo vyšší;
418 b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
419 2. Několik totožných nebo podobných zatížení může být detailně modelováno dohromady, pokud je tento modelovací
420 přístup dostačující s ohledem na regionální analýzu provozní bezpečnosti. U zatížení detailně modelovaných jako blok
421 musí být do IGM zahrnut ekvivalentní model.
422 3. Zatížení, které nejsou detailně modelována, budou v IGM modelována sdruženě.
423 4. U detailně i sdruženě modelovaných zatížení, oddělených od výroby, musejí být do IGM zahrnuty následující údaje:
424 a. bod připojení;
425 b. účinník nebo jalový výkon;
426 c. příznak konformity (kde hodnota „true“ znamená, že spotřeba činného a jalového výkonu by měla být měněna v
427 průběhu procesu nastavení celkového zatížení).
428 5. U sdruženě modelovaných zatížení musejí být do IGM zahrnuty tyto údaje:
429 a. celková zatížení (oddělená od výroby) v příslušných částech sítě rozdělená podle rozvoden ekvivalentního modelu
430 nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.
431
432
433

Článek 10 Vysokonapěťová stejnosměrná (HVDC) spojení

- 434 1. HVDC spojení musejí být modelována bez ohledu na to, zda se nacházejí kompletně v jediné nabídkové zóně nebo
435 spojují dvě nabídkové zóny.
436 2. PPS, v jehož nabídkové zóně (zónách) se HVDC spojení nachází, nebo PPS, jejichž nabídkové zóny jsou propojeny
437 HVDC spojení, rozhodují o míře detailu, do jaké bude HVDC spojení modelováno. Svě rozhodnutí založí na funkcích,
438 pro které bude HVDC spojení používáno. Standardně je HVDC spojení detailně modelováno a informace o části se
439 střídavým/stejným proudem HVDC spojení budou vyměněny navzájem mezi danými PPS s výjimkou případů,
440 kdy to nevyžadují používané funkce.
441 3. Jak pro HVDC detailně modelovaná spojení, tak pro zjednodušeně modelovaná HVDC spojení, musejí být zahrnuty tyto
442 údaje:
443
444
445
446
447
448
449
450
451

a. body připojení.

- 452
453
454
455
456
457
458
459
460
461
4. U HVDC spojení mezi detailně modelovanými zónami se příslušní PPS dohodnou, který z nich poskytne detailní model, ať už zahrnutý do jeho IGM nebo zpřístupněný zvlášť. V případě, že HVDC spojení propojuje oblast CGM s nabídkovou zónou, která není součástí oblasti CGM, PPS nacházející se v oblasti CGM zahrme detailní model do svého IGM. Detailní modely HVDC spojení musejí obsahovat
 - a. elektrické vlastnosti;
 - b. typ a vlastnosti podporovaných režimů řízení.
 5. HVDC spojení modelovaná zjednodušeně budou znázorněna ekvivalentními injekcemi v bodech připojení.
 6. V případě HVDC spojení, která propojují oblast CGM s nabídkovou zónou, která není součástí oblasti CGM, PPS nacházející se v oblasti CGM je povinen usilovat o uzavření dohody s majiteli HVDC spojení nevázaných touto metodikou s cílem zajistit jejich součinnosti při plnění požadavků stanovených tímto článkem.

462
463

Článek 11

Modelování sousedících sítí

- 464
465
466
467
1. Každý PPS vymodeluje HVDC spojení se sousedícími sítěmi podle článku 10.
 2. Každý PPS vymodeluje střídavá přenosová (AC) spojení se sousedícími sítěmi, jak je popsáno v tomto článku.
 3. Na začátku procesu popsaného v článku 4 každý PPS využije ve svém IGM ekvivalentní model sousedících sítí.

468
469

Článek 12

Topologie

- 470
471
472
473
474
475
476
477
478
479
480
481
482
483
484
485
486
487
488
489
490
491
492
493
494
495
496
1. Při vytváření svého IGM je každý PPS povinen zajistit, aby
 - a. IGM znázorňoval stav – buď vypnuto nebo zapnuto – všech modelovaných vypínacích zařízení;
 - b. IGM znázorňoval pozici odbočky všech modelovaných transformátorů s přepínači odboček včetně transformátorů s regulací fáze;
 - c. topologie IGM odrážela plánovanou nebo vynucenou nedostupnost modelovaných zařízení, o kterých se ví, že jsou nedostupné v souladu se scénáři popsanými v článku 3;
 - d. topologie IGM byla aktualizována, aby odrážela nápravná opatření přijatá na základě metodik v souladu s článkem 76 odst. 1 písm. b) nařízení 2017/1485 a případně jiná topologická nápravná opatření;
 - e. s ohledem na c) a d) topologie IGM odrážela nejlepší předpověď provozního stavu;
 - f. podrobné údaje modelování a stav propojení pomocí interkonektorů a hraničních vedení s dalšími PPS byly konzistentní s IGM příslušných sousedních PPS;
 - g. topologie všech IGM vytvořených pro vnitrodenní účely odrážela vynucenou nedostupnost modelovaných zařízení.

Článek 13

Výkonové dodávky a zatížení

1. Při vytváření svých IGM je každý PPS povinen dodržovat následující obecné zásady týkající se výkonových dodávek a zatížení:
 - a. Pro rozložení dodávek
 - i. IGM udává dodávky činného a jalového výkonu pro každou modelovanou výrobní jednotku v provozu včetně synchronních kompenzátorů a přečerpávacích vodních elektráren, což se vztahuje na každou výrobní jednotku, ať už je modelovaná detailně samostatně nebo detailně v bloku nebo je modelovaná sdruženě;
 - ii. udávaná dodávka činného a jalového výkonu pro každou modelovanou výrobní jednotku je konzistentní s udávanými maximálními a minimálními limity pro činný a jalový výkon a/nebo platným provozním diagramem jalového výkonu;
 - iii. dodávky činného výkonu spojené s výrobou v rámci IGM musejí být konzistentní s příslušnými nápravnými opatřeními v souladu s článkem 76 odst. 1 písm. b) nařízení 2017/1485 a dalšími opatřeními vyžadovanými k tomu, aby systém zůstal v platných mezích provozní bezpečnosti včetně a ne pouze poskytnutí dostatečných kladných i záporných rezerv činného výkonu vyžadovaných pro potřeby řízení frekvence;
 - b. Pro rozložení zatížení
 - i. IGM udává spotřebu činného a jalového výkonu pro každé modelované zatížení a přečerpávací vodní elektrárnu v provozu;
 - ii. součet spotřeb činných výkonů modelovaných zatížení a přečerpávacích elektráren v provozu se musí rovnat celkovému zatížení uvažovaného scénáře.
2. Při vytváření svého IGM je každý PPS povinen dodržovat následující zásady týkající se dodávek:
 - a. pro vytvoření rozložení dodávky výkonu pro daný scénář PPS bude nastavovat nebo jinak upraví dodávky činného výkonu spojené s modelovanými výrobními jednotkami;
 - b. u detailně modelovaných výrobních jednotek bude jejich stav dostupnosti respektovat následující v souladu se scénáři popsány v článku 3:
 - i. plány odstávek;
 - ii. testovací profily;
 - iii. plánovanou nedostupnost;
 - iv. jakákoliv omezení kapacity činného výkonu;
 - c. u detailně modelovaných řízených výrobních jednotek bude model rozložení výroby respektovat následující v souladu se scénáři popsány v článku 3:
 - i. pro všechny scénáře
 1. dostupnost;
 2. platné zásady pro priority řízení a smlouvy;
 - ii. pro roční modely nejlepší předpověď založenou na některém z následujících faktorů:
 1. příslušné aktuální, historické nebo předpovídané obchodní/tržní údaje;
 2. rozdíl mezi výrobou v základním a mezním zatížení;
 3. zavedené klíče pro rozložení výroby, uspořádané pořadníky nebo participační faktory;
 4. jakékoli jiné relevantní informace;

- 542 iii. pro denní a vnitrodenní modely
- 543 1. nejnovější dostupné tržní plány;
- 544 d. u sdruženě modelovaných říditelných výrobních jednotek bude modelované rozložení dodávky respektovat
- 545 i. pro všechny scénáře nejlepší předpověď rozložení výroby založenou na některých z následujících faktorů:
- 546 1. příslušné aktuální, historické nebo předpovídané obchodní/tržní údaje;
- 547 2. rozdíl mezi výrobou v základním a mezním zatížení;
- 548 3. zavedené klíče pro rozložení výroby, uspořádané pořadníky nebo participační faktory;
- 549 4. údaje o výrobní kapacitě sdruženě modelovaných výrobních jednotek, které jsou rozlišeny podle
- 550 primárních energetických zdrojů a odděleny od zatížení a spravované agregátorem, jehož údaje jsou
- 551 používány v regionální analýze provozní bezpečnosti rozdělené podle rozveden ekvivalentního modelu
- 552 nebo rozveden, ke kterým jsou připojeny odpovídající části sítě;
- 553 5. jakékoli jiné relevantní informace;
- 554 e. pro všechny scénáře pro detailně modelované jednotky intermitentní výroby bude model rozložení výroby brát v
- 555 potaz jejich dostupnost v souladu se scénáři popsány v článku 3;
- 556 f. pro všechny intermitentní výrobní jednotky, ať už detailně nebo sdruženě modelované, bude model rozložení
- 557 výroby respektovat v souladu se scénáři popsány v článku 3
- 558 i. pro roční modely nejvhodnější předpověď v souladu se scénáři vypracovanými v souladu s článkem 65
- 559 odst. 1 nařízení 2017/1485;
- 560 ii. pro denní a vnitrodenní modely nejnovější předpověď intermitentní výroby odvozenou z
- 561 meteorologických předpovědí;
- 562 3. Při vytváření svého IGM je každý PPS povinen dodržovat následující zásady týkající se zatížení:
- 563 a. pro vytvoření rozložení zatížení PPS nastaví nebo jinak jednotlivě upraví spotřebu činného a jalového výkonu v uzlu
- 564 spojenou s modelem zatížení a přečerpávacích elektráren;
- 565 b. pro všechny scénáře to bude založeno na některých z následujících faktorů:
- 566 i. reprezentativní historická referenční data pro příslušné roční období, den, čas a jiné relevantní údaje;
- 567 ii. SCADA a/nebo změřené údaje;
- 568 iii. výsledky stavové estimace;
- 569 iv. statistické analýzy a předpovídaná data;
- 570 v. rozdíl mezi konformním a nekonformním zatížením;
- 571 vi. plánované odstávky přinejmenším pro detailně modelovaná zatížení;
- 572 vii. pro detailně modelovaná zatížení maximální spotřeba činného výkonu a charakteristiky instalované regulace
- 573 jalového výkonu, jakož i maximální a minimální činný výkon dostupný pro řízení spotřeby a maximální a
- 574 minimální trvání možného užití tohoto výkonu pro řízení spotřeby;
- 575 viii. pro sdruženě modelovaná zatížení spravovaná agregátorem, jehož údaje jsou používány v regionální
- 576 analýze provozní bezpečnosti, celkové maximální a minimální činné výkony dostupné pro řízení spotřeby
- 577 oddělené od výroby,
- 578
- 579
- 580
- 581
- 582
- 583
- 584
- 585
- 586

- 587 a maximální a minimální trvání možného užití tohoto výkonu pro řízení spotřeby spravované agregátorem v
588 odpovídajících částech sítě rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou
589 připojeny odpovídající části sítě;
- 590 ix. pro sdruženě modelovaná zatížení spravovaná agregátorem, jehož údaje jsou používány v regionální analýze
591 provozní bezpečnosti, předpověď neomezeného činného výkonu dostupného pro řízení spotřeby veškeré
592 plánované řízení výroby;
- 593 x. pro denní a vnitrodenní modely detailně modelovaného zatížení bude IGM odrážet plánovanou činnou a
594 odhadovanou jalovou spotřebu;
- 595 xi. jakékoli jiné relevantní informace.

Článek 14 Monitorování

- 599 1. Při vytváření každého IGM je každý PPS povinen dodržovat pravidla stanovená v tomto článku s ohledem na
600 provozní bezpečnostní limity pro všechny modelované síťové prvky.
- 601 2. Pro každý scénář musí všechny provozní limity odpovídat provozním podmínkám zejména, nikoli však výlučně
602 sezónním a dalším relevantním přírodním a meteorologickým faktorům.
- 603 3. Pro každý scénář každý PPS zajistí, aby
- 604 a. IGM pro každé přímo modelované přenosové vedení, kabel, transformátor a související stejnosměrné
605 zařízení udával buď
- 606 i. a PATL, pokud jeho typ nezávisí na meteorologických podmínkách nebo předporuchových
607 stavech, nebo
- 608 ii. nejlepší předpověď zatížitelnosti, pokud tato závisí na meteorologických podmínkách nebo
609 předporuchových stavech;
- 610 b. IGM pro každé relevantní zařízení udával jedno nebo několik TATL, která by odrážela odpovídající roční dobu
611 a byla založena na aplikovatelném PATL pro každé přímo modelované přenosové vedení, kabel,
612 transformátor a související stejnosměrné zařízení;
- 613 c. IGM udával trvání TATL pro všechny prvky přenosového zařízení, pro které je TATL specifikováno, a to pro
614 každé specifikované TATL;
- 615 d. IGM udával vypínací proud pro každý relevantní prvek přímo modelovaného přenosového zařízení, je-li to
616 na místě;
- 617 e. IGM adekvátně odrážel maximální a minimální přípustné napětí na každé z úrovní jmenovitého napětí podle
618 relevantních platných místních předpisů, norem, licencí, zásad a smluv;
- 619 f. bezpečnostní provozní limity platné pro interkonektory a hraniční vedení s dalšími PPS byly konzistentní s
620 uvedenými v IGM příslušných sousedních PPS;
- 621 g. bezpečnostní provozní limity vymezené v IGM byly vzájemně konzistentní;
- 622 h. IGM udával vypočtené PATL a TATL pro relevantní jednotlivé prvky nebo skupiny prvků modelovaného
623 přenosového zařízení s cílem zapracovat místní přenosová omezení nespojené s tepelnou nebo napět'ovou
624 bezpečností v ustáleném stavu včetně omezení spojených s dynamickou nebo napět'ovou stabilitou;
- 625 i. IGM udával adekvátní ekvivalentní provozní limity pro všechny ekvivalentní modely přenosového zařízení a
626 pro modelované prvky zařízení neprovozované PPS včetně distribučních sítí důležitých z hlediska
627
628
629
630

631 analýzy provozní bezpečnosti a výpočtu kapacity mezi nabídkovými zónami.

632

633

Článek 15

Nastavení regulací

- 634
- 635 1. Při vytváření každého IGM každý PPS specifikuje adekvátní nastavení regulací alespoň pro následující prvky
- 636 regulačních zařízení, pokud byly modelovány a jsou relevantní:
- 637 a. transformátory a související přepínače odboček;
- 638 b. transformátory s regulací fáze a související přepínače odboček;
- 639 c. kompenzace jalového výkonu, včetně ale nikoliv pouze
- 640 i. příčných kompenzátorů včetně kompenzačních kondenzátorů nebo tlumivek nebo diskrétně
- 641 spínané sady kompenzačních kondenzátorů nebo tlumivek;
- 642 ii. statických kompenzátorů VAR;
- 643 iii. synchronních kompenzátorů;
- 644 iv. statických synchronních kompenzátorů (STATCOM) a jiných zařízení flexibilní přenosové
- 645 soustavy střídavého proudu (FACTS);
- 646 d. generátory pomáhající regulovat napětí;
- 647 e. stejnosměrná zařízení.
- 648 2. V případě prvků zařízení uvedených v písm. a), b), c) a d) odstavce 1 musí každý IGM zahrnovat následující
- 649 informace, je-li to na místě:
- 650 a. stav regulace – aktivována/deaktivována;
- 651 b. režim regulace – napětí, činný výkon, jalový výkon, účinník, proud, nebo jiný vhodný režim;
- 652 c. regulační cíl nebo cílový rozsah v kV, MW, MVAR, p.u. nebo jiných vhodných jednotkách;
- 653 d. mrtvé pásmo regulačního cíle;
- 654 e. regulační participační faktory;
- 655 f. regulované uzly.
- 656 3. V případě prvků zařízení uvedených v písm. e) odstavce 1 musí každý IGM zahrnovat příslušné informace týkající se
- 657 níže uvedeného, je-li to na místě:
- 658 a. provozní režim – střídač / usměřovač;
- 659 b. režim řízení – napětí, činný výkon, jalový výkon, účinník, proud, nebo jiný vhodný režim;
- 660 c. cíle pro činný výkon;
- 661 d. cíle pro napětí;
- 662 e. regulované uzly.
- 663 4. Tam, kde modelovaný prvek stejnosměrného zařízení tvoří součást interkonektoru, každý PPS zajistí konzistenci
- 664 výsledných toků interkonektoru s dohodnutými toky na stejnosměrném vedení pro příslušný scénář v souladu s
- 665 článkem 18.
- 666 5. Každý PPS zajistí, aby výsledná napětí a výsledné napěťové rozsahy odrážely příslušný scénář, jakož i aplikovatelnou
- 667 instrukci pro regulaci napětí a limity provozní bezpečnosti.
- 668 6. Každý PPS specifikuje alespoň jeden volný uzly v každém IGM pro účely řízení neshody mezi celkovou výrobou a
- 669 poptávkou během výpočtu ustáleného stavu sítě.
- 670
- 671
- 672
- 673
- 674
- 675

676
677
678
679
680
681
682
683
684
685
686
687
688
689
690
691
692
693
694
695
696
697
698
699
700
701
702
703
704
705
706
707
708
709
710
711
712
713
714
715
716
717
718
719
720

Článek 16

Předpoklady týkající se sousedních sítí

1. Při vytváření každého IGM každý PPS aktualizuje provozní předpoklady s ohledem na sousední síť podle co možná nejspolehlivější sady proveditelných odhadů. Po úspěšném dokončení kontrol popsanych v článku 4 odst. 5 písm. h) musí být ekvivalentní modely sousedních sítí odstraněny a nahrazeny rovnocennými dodávkami v příslušných hraničních bodech.
2. Pro každý IGM se součet dodávek na hraničních bodech musí rovnat odpovídajícímu saldu.

Článek 17

Související informace

1. Aby bylo možné uplatnit pravidla pro změnu charakteristik IGM v průběhu relevantních obchodních operací, každý PPS prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 zpřístupní pro všechny PPS následující informace:
 - a. klíče ke změnám výroby.

Článek 18

Salda a toky na stejnosměrných vedeních

1. Pro všechny scénáře pro roční IGM podle článku 3 se každý PPS bude řídit postupem pro sesouhlasení CGM popsáním v článku 19.
2. Pro všechny scénáře pro denní a vnitrodenní IGM podle článku 3,
 - a. nejlepší předpověď salda pro každou nabídkovou zónu a toku na každém stejnosměrném vedení bude založena na ověřených sesouhlasených plánovaných výměnách;
 - b. každý PPS prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 a v souladu s procesem CGM popsáním v článku 22 zpřístupní pro všechny PPS saldo nabídkové zóny (nabídkových zón) a hodnoty toku na každém stejnosměrném vedení použité v jeho IGM.
3. U všech scénářů podle článku 3 v případě nabídkových zón připojených více než jedním stejnosměrným vedením se dotčení PPS dohodnou na konzistentních hodnotách toků na stejnosměrných vedeních, které budou použity v IGM každého z PPS. Tyto hodnoty PPS pak zpřístupní pro všechny ostatní PPS.

Článek 19

sesouhlasení CGM

1. Pro každý scénář pro roční modely podle článku 3 každý PPS připraví a prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 bude sdílet se všemi ostatními PPS v souladu s popisem procesu CGM stanoveným v článku 22 svoji nejlepší předpověď
 - a. salda pro svoji nabídkovou zónu, která představuje předběžnou velikost salda;
 - b. toku na každém stejnosměrném vedení připojeném k jeho nabídkové zóně, která představuje předběžnou velikost toku na každém stejnosměrném vedení;
 - c. jakákoli další vstupní data požadovaná algoritmem v souladu s odstavcem 2.

- 721 2. Všichni PPS společně určí algoritmus, který pro každý scénář a pro všechny nabídkové zóny sesouhlasí předběžné
722 velikosti sald a předběžné velikosti toků na každém stejnosměrném vedení tak, aby podle nastavení algoritmu
723 a. součet upravených sald pro všechny nabídkové zóny v oblasti CGM vyrovnával cílové saldo pro oblast CGM;
724 b. u všech nabídkových zón připojených alespoň jedním stejnosměrným vedením byl součet toků na všech
725 stejnosměrných vedeních vzájemně konzistentní pro obě dotčené nabídkové zóny.
- 726 3. Pro zajištění absence neoprávněné diskriminace mezi výměnami uvnitř zón a výměnami mezi zónami bude mít
727 algoritmus následující vlastnosti:
- 728 a. sesouhlasení předběžných sald a předběžných toků na každém stejnosměrném vedení bude rozprostřeno po
729 všech nabídkových zónách a žádná z nabídkových zón nebude předmětem jakéhokoliv přednostního zacházení
730 nebo výsadního postavení v souvislosti s fungováním algoritmu;
- 731 b. při stanovování potřebných úprav cílová funkce algoritmu stanoví vhodné váhy následujícího:
- 732 i. potřebné velikosti změny předběžné hodnoty sald a toků na každém stejnosměrném vedení, která
733 musí být minimalizována;
- 734 ii. schopnosti nabídkové zóny přizpůsobit svou předběžnou hodnotu sald a toků na každém
735 stejnosměrném vedení na základě objektivních a transparentních kritérií;
- 736 c. algoritmus určí objektivní a transparentní kritéria konzistence a kvality, která musí splňovat vstupní data
737 požadovaná od každého PPS;
- 738 d. algoritmus bude dostatečně robustní, aby za každých okolností poskytl výsledky v souladu s odstavcem 2 za
739 předpokladu, že mu byla poskytnuta vstupní data.
- 740 4. PPS se dohodnou na postupech
- 741 a. omezení absolutní hodnoty součtu předběžných velikostí sald pro všechny nabídkové zóny v oblasti CGM a
742 b. poskytování aktualizovaných vstupních dat, je-li potřeba a
743 c. zohlednění rezervních limitů kapacity a stability, pokud vyvstane potřeba aktualizovat vstupní data.
- 744 5. PPS budou pravidelně přezkoumávat a v případě potřeby zlepšovat algoritmus.
- 745 6. PPS zveřejní algoritmus v rámci údajů, které mají být poskytovány podle článku 31 odst. 3 nařízení 2015/1222 a článku
746 26 odst. 3 nařízení 2016/1719. Pokud bude algoritmus pozměněn v průběhu sledovaného období, PPS musejí jasně
747 uvést, který algoritmus byl používán během kterého období, a vysvětlí důvody jeho úpravy.
- 748 7. Všichni PPS společně zajistí, aby algoritmus byl přístupný pro příslušné strany prostřednictvím datové platformy ENTSO-
749 E pro přípravu provozu uvedené v článku 21.
- 750 8. Každý PPS jmenuje regionálního bezpečnostního koordinátora, který jménem daného PPS bude vykonávat následující
751 úkoly v souladu s procesem popsáním v článku 22:
- 752 a. zkontroluje úplnost a kvalitu vstupních dat poskytovaných v souladu s odstavcem 1 a nahradí v případě potřeby
753 chybějící data nebo data nedostačující kvality substitučními daty;
- 754 b. uplatní algoritmus pro výpočet sesouhlasených sald a sesouhlasených toků pro každý scénář a každou
755 nabídkovou zónu na všech stejnosměrných vedeních, která splňují požadavky popsané v odstavci 2, a
756 prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 je zpřístupní pro všechny
757 PPS;
- 758
759
760
761
762
763
764

- 765 c. zajistí, aby obdržené výsledky byly konzistentní s výsledky obdrženými všemi případnými ostatními regionálními
766 bezpečnostními koordinátory.
- 767 9. V souladu s článkem 4(5)(f) každý PPS zajistí, aby byl jeho IGM konzistentní se sesouhlasenými saldy a sesouhlasenými
768 toky na stejnosměrných vedeních poskytnutými regionálním bezpečnostním koordinátorem.

770 **Článek 20**

771 **Společný model sítě**

- 772 1. V souladu s článkem 77 odst. 1 písm. a) nařízení 2017/1485 každý PPS jmenuje regionálního bezpečnostního
773 koordinátora, který jménem daného PPS bude vykonávat následující úkoly v souladu s procesem popsáným v článku
774 22:
- 775 a. zkontroluje konzistenci IGM poskytnutých PPS podle kritérií kvality definovaných v souladu s článkem 23;
 - 776 b. pokud IGM neprojde kontrolou kvality uvedenou v (a), buď získá od zodpovědného PPS nový IGM dostačující
777 kvality, nebo jej nahradí alternativním IGM v souladu s pravidly pro náhradu uvedenými v odstavci 4 a zpřístupní
778 tento ověřený IGM prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21;
 - 779 c. uplatní požadavky uvedené v odstavci 2 pro spojení všech IGM do CGM v souladu s článkem 79 nařízení
780 2017/1485 a prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 zpřístupní
781 výsledné CGM pro všechny PPS;
 - 782 d. zajistí, aby byl vytvořený CGM konzistentní s těmi, které obdrželi regionální bezpečnostní koordinátoři (pokud
783 existují);
 - 784 e. identifikuje narušení limitů provozní bezpečnosti v CGM;
 - 785 f. získá od dotčených PPS IGM aktualizované na základě případných dohodnutých nápravných opatření a podle
786 požadavků zopakuje kroky a) až e);
 - 787 g. provede validaci výsledného CGM tak, že zkontroluje, zda je konzistentní s těmi, které obdrželi všichni ostatní
788 (případní) regionální bezpečnostní koordinátoři, a zpřístupní ho prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
789 přípravu provozu uvedené v článku 21.
- 790 2. Všichni PPS společně určí požadavky týkající se regionálních bezpečnostních koordinátorů a postupu pro spojení v souladu
791 s článkem 23.
- 792 3. Každý regionální bezpečnostní koordinátor musí splňovat požadavky uvedené v odstavci 2 a provede požadavky
793 vztahující se k postupu pro spojení uvedené v odstavci 2.
- 794 4. Všichni PPS společně stanoví pravidla pro náhradu vztahující se k IGM, které nesplňují kritéria kvality uvedená v článku
795 23.
- 796 5. Každý PPS prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 poskytne data
797 požadovaná pravidly pro náhradu uvedená v odstavci 4.

798 **Článek 21**

800 **Datová platforma ENTSO-E pro přípravu provozu**

- 801 1. Všichni PPS zadají realizaci a správu společné datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu, která bude poskytovat
802 přinejmenším služby popsané v odstavci 2 v souladu s článkem 114 nařízení 2017/1485.
- 803
- 804
- 805
- 806
- 807
- 808

- 809 2. Datová platforma ENTSO-E pro přípravu provozu bude podporovat proces tvorby CGM přinejmenším následujícími
810 způsoby a bude obsahovat všechny k tomuto účelu potřebné funkce:
- 811 a. roční modely – každý PPS musí být schopen používat datovou platformu ENTSO-E pro přípravu provozu ke
812 sdílení se všemi ostatními PPS v souladu s procesem CGM popsáním v článku 22 své nejlepší předpovědi
 - 813 i. salda pro svou nabídkovou zónu včetně předběžné velikosti salda;
 - 814 ii. toku na každém stejnosměrném vedení připojeném k jeho nabídkové zóně obsahující předběžné
815 velikosti toku na každém stejnosměrném vedení;
 - 816 iii. jakákoli další vstupní data požadovaná algoritmem podle článku 19 odst. 2;
 - 817 b. algoritmus podle článku 19 odst. 2 bude přístupným prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu
818 provozu;;
 - 819 c. regionální bezpečnostní koordinátor (koordinátoři) musí být schopni prostřednictvím datové platformy ENTSO-
820 E pro přípravu provozu zpřístupnit pro všechny PPS sesouhlasená salda a sesouhlasené toky na stejnosměrných
821 vedeních, která splňují požadavky stanovené v článku 19 odst. 2;
 - 822 d. denní a vnitrodenní modely – každý PPS musí být schopen používat datovou platformu ENTSO-E pro přípravu
823 provozu ke sdílení salda pro svoji nabídkovou zónu (svoje nabídkové zóny) a hodnot toku na každém
824 stejnosměrném vedení použitým v jeho IGM v souladu s procesem CGM popsáním v článku 22 se všemi
825 ostatními PPS;
 - 826 e. datová platforma ENTSO-E pro přípravu provozu zpřístupní všechny relevantní informace o plánovaných
827 výměnách, které jsou dostupné na datové platformě ENTSO-E pro přípravu provozu;
 - 828 f. každý PPS musí být schopen prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu zpřístupnit pro
829 všechny PPS související informace uvedené v článku 17;
 - 830 g. každý PPS musí být schopen prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu zpřístupnit pro
831 všechny PPS všechny svoje IGM;
 - 832 h. pro každého PPS a každý scénář budou prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu
833 dostupná všechna data požadovaná pravidly pro náhradu uvedenými v článku 20 odst. 5;
 - 834 i. datová platforma ENTSO-E pro přípravu provozu bude schopna poskytnout informace ohledně kvality
835 předložených IGM včetně nezbytných náhrad;
 - 836 j. všichni regionální bezpečnostní koordinátoři musí být schopni prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
837 přípravu provozu zpřístupnit CGM pro všechny PPS;
 - 838 k. veškeré informace požadované v souvislosti s hraničními body v souladu s článkem 7 budou dostupné
839 prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu;
 - 840 l. prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu budou pro všechny PPS dostupné následující
841 informace a/nebo údaje:
842 i. klíče ke změnám výroby.

843 Článek 22

844 Proces CGM

- 845 1. Při přípravě ročních CGM musí všichni PPS a regionální bezpečnostní koordinátoři provést tyto kroky:
- 846
- 847
- 848
- 849
- 850
- 851
- 852

- 853 a. do 15. července plus tři pracovní dny v roce předcházejícím roku dodávky musí každý PPS prostřednictvím
854 datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 zpřístupnit pro všechny PPS předběžné
855 velikosti sald, předběžné velikosti toků na stejnosměrných vedeních a případná další vstupní data vyžadovaná
856 pro proces sesouhlasení CGM;
- 857 b. do 15. července plus pět pracovních dní v roce předcházejícím roku dodávky musí regionální bezpečnostní
858 koordinátor (koordinátoři) ověřit úplnost a kvalitu vstupních dat poskytnutých v souladu s článkem 19 odst. 1 a
859 nahradit v případě potřeby chybějící data nebo data nedostačující kvality substitučními daty;
- 810 c. do 15. července plus šest pracovních dní v roce předcházejícím roku dodávky musí regionální bezpečnostní
861 koordinátor (koordinátoři) uplatnit algoritmus pro výpočet sesouhlasených sald a sesouhlasených toků na
862 stejnosměrných vedeních pro každý scénář a každou nabídkovou zónu, které splňují požadavky vymezené v
863 článku 19 odst. 2;
- 864 d. do 15. července plus devět pracovních dní v roce předcházejícím roku dodávky musí regionální bezpečnostní
865 koordinátor (koordinátoři) prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku
866 21 zpřístupnit všem PPS tato sesouhlasená salda a sesouhlasené toky na stejnosměrných vedeních;
- 867 e. do 1. září každý PPS zpřístupní svůj IGM prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu
868 uvedené v článku 21; v souladu s článkem 4 odst. 5 písm. f) PPS zajistí, aby byl IGM konzistentní se
869 sesouhlasenými saldy a sesouhlasenými toky na stejnosměrných vedeních poskytnutými regionálním
870 bezpečnostním koordinátorem (regionálními bezpečnostními koordinátory);
- 871 f. do 1. září plus pět pracovních dní regionální bezpečnostní koordinátor PPS
872 i. ověří konzistenci IGM poskytnutého PPS podle kritérií kvality v souladu s článkem 23;
873 ii. pokud IGM neprojde kontrolou kvality uvedenou v (i), buď získá od zodpovědného PPS nový IGM
874 dostačující kvality, nebo jej nahradí alternativním IGM v souladu s pravidly pro náhradu uvedenými
875 v článku 20 odst. 4 a zpřístupní tento validovaný IGM prostřednictvím datové platformy ENTSO-E
876 pro přípravu provozu uvedené v článku 21;
- 877 g. do 1. září plus deset pracovních dní regionální bezpečnostní koordinátor PPS
878 i. uplatní požadavky uvedené v článku 20 odst. 3 pro spojení všech IGM do CGM v souladu s článkem
879 79 odst. 5 nařízení 2017/1485 a prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu
880 uvedené v článku 21 zpřístupní výsledné CGM pro příslušné strany;
- 881 ii. provede validaci všech přijatých CGM a zajistí, aby byly konzistentní s těmi, které obdrželi všichni
882 ostatní regionální bezpečnostní koordinátoři (pokud existují).
- 883 2. V souladu s článkem 68 odst. 1 nařízení 2017/1485 PPS pošlou (tam, kde je to uplatnitelné) aktualizované modely do
884 konečného data 1. září každého roku a v souladu s článkem 68 odst. 2 nařízení 2017/1485 regionální bezpečnostní
885 koordinátoři připraví aktualizované CGM do konečného data 1. září plus deset pracovních dní každého roku.
- 886 3. Lhůty stanovené v odstavci 1 se týkají přípravy ročního CGM pokrývajícího celý kalendářní rok od 1. ledna do 31.
887 prosince. V případě, kdy se cílový časový horizont ročního CGM od tohoto liší, lhůty se příslušně posunou. Všichni PPS
888 se mohou společně dohodnout na zkrácení lhůt tak, aby bylo na splnění jednoho nebo více úkolů uvedených v odstavci
889 1 ponecháno méně času.
- 890
891
892
893
894
895
896

- 897 4. T0 je definován jako bod v procesu denního CGM, ke kterému PPS musí předložit svůj IGM pro následující den tak,
898 aby proces CGM mohl postupovat dle potřebného časového harmonogramu s ohledem na všechny následné kroky
899 procesu. T3 je definován jako bod v procesu denního CGM, ke kterému musí být CGM na základě minimálně jedné
900 kompletní iterace (tzn. na základě sady IGM aktualizované s ohledem na předchozí verzi CGM) k dispozici, aby bylo
901 možno dokončit včas všechny následné kroky procesu. T5 je definován jako bod v procesu denního CGM, ke kterému
902 byly konsolidovány a komunikovány všechny poznatky a rozhodnutí na základě koordinované analýzy bezpečnosti
903 založené na CGM. Při přípravě denních CGM musí všichni PPS a regionální bezpečnostní koordinátoři provést tyto
904 kroky:
- 905 a. k času T0 minus 95 minut v den přede dnem dodávky všichni PPS zpřístupní svá salda a toky na
906 stejnosměrných vedeních pro všechny denní scénáře prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu
907 provozu uvedené v článku 21. Tato salda a toky na stejnosměrných vedeních budou odrážet změny mezi
908 zónami k času T0 minus 120 minut. PPS v nabídkových zónách, kde se vnitrodenní trh mezi zónami pro
909 následující den otvírá před časem T0 minus 90 minut, budou používat údaje k T0 minus 120 minut;
 - 910 b. k času T0 minus 90 minut v den přede dnem dodávky budou všem PPS zpřístupněny sesouhlasená salda a
911 toky na stejnosměrných vedeních pro všechny denní scénáře prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
912 přípravu provozu uvedené v článku 21.
 - 913 c. okamžitě po čase T0 minus 15 minut v den přede dnem dodávky budou zpřístupněna aktualizovaná salda a
914 toky na stejnosměrných vedeních pro všechny denní scénáře všem PPS prostřednictvím datové platformy
915 ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21 těmi PPS, jejichž salda a toky na stejnosměrných vedeních
916 se změní ve vztahu hodnotám stanoveným v čase T0 minus 120 minut v důsledku preventivních nápravných
917 opatření uplatněných těmito PPS. Aktualizovaná salda a toky na stejnosměrných vedeních budou odrážet
918 výměny mezi zónami k času T0 minus 120 minut a také transakce PPS-PPS uzavřené mezi tímto časovým
919 bodem a T0 minus 20 minut pro účely spuštění preventivních nápravných opatření.
 - 920 d. k času T0 minus 10 minut v den přede dnem dodávky budou všem PPS zpřístupněna aktualizovaná
921 sesouhlasená salda a toky na stejnosměrných vedeních pro každý scénář pro denní výpočet kapacity
922 prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21.
 - 923 e. k času T0 v den přede dnem dodávky každý PPS zpřístupní svůj IGM prostřednictvím datové platformy ENTSO-
924 E pro přípravu provozu uvedené v článku 21; v souladu s článkem 4 odst. 5 písmeno f) PPS zajistí, aby byl
925 IGM konzistentní s plánovanými výměnami uvedenými v článku 22 odst. 4 písmeno d) a dohodnutými
926 náhradními opatřeními určenými v předchozím časovém rámci;
 - 927 f. k času T0 plus 50 minut v den přede dnem dodávky regionální bezpečnostní koordinátor PPS
928 i. ověří konzistenci IGM poskytnutého PPS podle kritérií kvality v souladu s článkem 23;
929 ii. pokud IGM neprojde kontrolou kvality uvedenou v (i), buď získá od zodpovědného PPS nový
930 IGM dostačující kvality, nebo jej nahradí alternativním IGM
931
932
933
934
935
936
937
938
939
940
941

- 942 v souladu s pravidly pro náhradu uvedenými v článku 20 odst. 4 a zpřístupní tento validovaný
943 IGM prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21;
- 944 g. k času T0 plus 60 minut v den přede dnem dodávky regionální bezpečnostní koordinátor PPS
945 i. uplatní požadavky uvedené v článku 20 odst. 2 pro spojení všech IGM do CGM v souladu s
946 článkem 79 odst. 5 nařízení 2017/1485 a prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
947 přípravu provozu uvedené v článku 21 zpřístupní výsledné CGM pro všechny příslušné strany;
948 ii. provede validaci všech přijatých CGM a zajistí, aby byly konzistentní s těmi, které obdrželi všichni
949 ostatní regionální bezpečnostní koordinátoři (pokud existují);
- 950 h. po provedení validace CGM v čase T0 plus 60 minut den přede dnem dodávky
951 i. PPS a regionální bezpečnostní koordinátoři musí provést koordinované analýzy provozní
952 bezpečnosti v souladu s požadavky metodiky pro koordinaci analýz provozní bezpečnosti podle
953 článku 75 odst. 1 nařízení 2017/1485, v souladu se všeobecnými ustanoveními ohledně
954 regionální koordinace bezpečnosti provozu podle článku 76 odst. 1 a dalších příslušných
955 postupů a smluv;
956 ii. regionální bezpečnostní koordinátor musí zpřístupnit (tam, kde je to uplatnitelné) aktualizovaný
957 CGM včetně veškerých nápravných opatření dohodnutých k času T3;
- 958 i. proces bude opakován mezi časem T0 a časem T5 v souladu s požadavky metodiky pro koordinaci analýz
959 provozní bezpečnosti podle článku 75 odst. 1 nařízení 2017/1485.
- 960 5. Všichni PPS společně určí časy T0 a T3 a T5 v souladu s metodikou pro koordinaci analýz provozní bezpečnosti podle
961 článku 75 odst. 1 nařízení 2017/1485 a zveřejní tyto časy na webové stránce ENTSO-E. Všichni PPS se mohou společně
962 dohodnout na zkrácení lhůt tak, aby bylo na splnění jednoho nebo více úkolů uvedených v odstavci 4 ponecháno méně
963 času.
- 964 6. Při přípravě vnitrodenních CGM musí všichni PPS a regionální bezpečnostní koordinátoři splnit tyto kroky:
965 a. k času 1 hodina 35 minut před referenčním časem všichni PPS zpřístupní všem PPS svá salda a toky na
966 stejnosměrných vedeních pro všechny vnitrodenní scénáře prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
967 přípravu provozu uvedené v článku 21. Tato salda a toky na stejnosměrných vedeních budou odrážet změny
968 mezi zónami k referenčnímu času minus 2 hodiny;
- 969 b. k času 1 hodina 30 minut před referenčním časem musí být všem PPS zpřístupněna sesouhlasená salda a toky
970 na stejnosměrných vedeních všech PPS pro všechny vnitrodenní scénáře prostřednictvím datové platformy
971 ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21;
- 972 c. k času 1 hodina před referenčním časem musí každý PPS zpřístupnit svůj IGM pro každý obchodní interval mezi
973 referenčním časem a časem osm hodin po referenčním času prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
974 přípravu provozu v souladu s článkem 21; v souladu s článkem 4 odst. 5 písm. f) PPS zajistí, aby byl jeho IGM
975 konzistentní s plánovanými výměnami uvedenými v článku 22 odst. 6 písm. b) a dohodnutými nápravnými
976 opatřeními určenými v předchozím časovém rámci;
- 977 d. do času 55 minut před referenčním časem regionální bezpečnostní koordinátor PPS
978
979
980
981
982
983
984
985
986

- 987 i. ověří konzistenci IGM poskytnutého PPS podle kritérií kvality v souladu s článkem 23;
988 ii. pokud IGM neprojde kontrolou kvality uvedenou v (i), buď získá od zodpovědného PPS nový
989 IGM dostačující kvality, nebo jej nahradí alternativním IGM v souladu s pravidly pro náhradu
990 uvedenými v článku 20 odst. 4 a zpřístupní tento validovaný IGM prostřednictvím datové
991 platformy ENTSO-E pro přípravu provozu uvedené v článku 21;
992 e. do času 45 minut před referenčním časem regionální bezpečnostní koordinátor PPS
993 i. uplatní požadavky uvedené v článku 20 odst. 2 pro spojení všech IGM do CGM v souladu s
994 článkem 79 odst. 5 nařízení 2017/1485 a prostřednictvím datové platformy ENTSO-E pro
995 přípravu provozu uvedené v článku 21 zpřístupní výsledné CGM pro všechny příslušné
996 strany;
997 ii. provede validaci všech přijatých CGM a zajistí, aby byly konzistentní s těmi, které obdrželi
998 všichni ostatní regionální bezpečnostní koordinátoři (pokud existují);
999 f. bez zbytečného prodloužení po validaci CGM, 45 minut před referenčním časem
1000 i. regionální bezpečnostní koordinátor musí (tam, kde je to uplatnitelné) zpřístupnit aktualizovaný
1001 CGM na základě aktualizovaných IGM, které budou poskytnuty jednotlivými PPS, včetně
1002 jakýchkoli nápravných opatření dohodnutých v souladu s metodikou pro koordinaci analýz
1003 provozní bezpečnosti podle článku 75 odst. 1 nařízení 2017/1485, všeobecnými ustanoveními
1004 ohledně regionální koordinace bezpečnosti provozu podle článku 76 odst. 1 a dalších příslušných
1005 postupů a smluv.
1006 7. Referenční časy uvedené v odstavci 6 budou zpočátku 00:00 h, 08:00 h, 16:00 h. Všichni PPS se mohou společně
1007 dohodnout na určení dodatečných referenčních časů a/nebo zkrácení lhůt tak, aby bylo na splnění jednoho nebo více
1008 úkolů uvedených v odstavci 6 ponecháno méně času. V souladu s článkem 76 odst. 1 nařízení 2017/1485 a článku 4
1009 odst. 4 se všichni PPS v rámci regionu pro výpočet kapacity mohou společně dohodnout na tom, že určí dodatečné
1010 referenční časy platné pro PPS pouze v daném regionu pro výpočet kapacity a související pravidla pro náhradu.
1011 8. Všichni PPS musí zajistit, aby proces spojení a CGM byly dokončeny včas vzhledem k příslušným provozním lhůtám
1012 stanoveným v příslušné legislativě a souvisejících metodikách, které musí být dodrženy a tak, aby byl pro každý
1013 časový rámec dodán co nejpřesnější a nejaktuálnější model.

Článek 23

Monitorování kvality

- 1014
1015
1016
1017 1. Všichni PPS společně určí kritéria kvality, která by IGM měly splňovat, aby mohly být spojeny do společného modelu
1018 sítě. IGM, který nesplní tato kritéria kvality, musí být nahrazen substitučním IGM.
1019 2. Všichni PPS společně určí kritéria kvality, která by CGM měly splňovat, aby mohly být zpřístupněny prostřednictvím
1020 datové platformy ENTSO-E pro přípravu provozu.
1021 3. Všichni PPS společně určí kritéria, která musí splňovat předběžné velikosti sald a toků na stejnosměrných vedeních,
1022 jakož i další vstupní data potřebná pro proces sesouhlasení CGM podle článku 19. Datové soubory, které nesplní tato
1023 kritéria, musí být nahrazeny substitučními daty.
1024
1025
1026
1027
1028
1029
1030
1031

- 1032 4. Všichni PPS společně určí ukazatele kvality, které umožní vyhodnotit všechny fáze procesu tvorby CGM, včetně zejména
1033 procesu sesouhlasení CGM popsaného v článku 19. PPS musí monitorovat tyto ukazatele kvality a zveřejňovat ukazatele
1034 a výsledky monitorování v rámci dat, jejichž poskytnutí je požadováno článkem 31 odst. 3 nařízení 2015/1222 a
1035 článkem 26 odst. 3 nařízení 2016/1719.

Článek 24

Harmonogram implementace

- 1038 1. Po schválení této metodiky ji každý PPS zveřejní na internetu v souladu s článkem 8 odst. 1 nařízení 2017/1485.
- 1039 2. Všichni PPS musí společně vypracovat řídicí rámec pro datovou platformu ENTSO-E pro přípravu provozu uvedenou v
1040 článku 21, který se zaměří alespoň na otázky vlastnictví, provozování, rozdělení nákladů, licenčních požadavků a
1041 provozní odpovědnosti. Tento řídicí rámec musí být připraven s časovým předstihem dostatečným pro to, aby všichni
1042 PPS dodrželi lhůtu stanovenou v článku 3.
- 1043 3. Do tří měsíců od schválení metodiky společného modelu sítě předložené v souladu s články 67 odst. 1 a 70 odst. 1
1044 nařízení 2017/1485 všichni PPS zorganizují proces spojení jednotlivých modelů sítě provedením následujících kroků:
- 1045 a. všichni PPS společně vypracují řídicí rámec uvedený v odstavci 2;
 - 1046 b. každý PPS vyhotoví smlouvu o pověření s regionálním bezpečnostním koordinátorem uvedeným v článku 19;
 - 1047 c. všichni PPS společně stanoví a vyvinou algoritmus uvedený v článku 19 a rovněž stanoví pravidla a postup
1048 spojený s tímto algoritmem. Všichni PPS na internetu zveřejní specifikace, pravidla a postupy spojené s
1049 algoritmem uvedeným v článku 19;
 - 1050 d. všichni PPS společně určí kritéria a kvalitativní ukazatele uvedené v článku 23;
 - 1051 e. všichni PPS společně zformulují požadavky týkající se regionálních bezpečnostních koordinátorů a postupu pro
1052 spojení uvedeného v článku 20 odst. 2, jakož i pravidel náhrady uvedených v článku 20 odst. 4;
 - 1053 f. každý PPS vyhotoví smlouvu o pověření s regionálním bezpečnostním koordinátorem uvedeným v článku 20.
- 1054 4. Do šesti měsíců od schválení metodiky společného modelu sítě předložené v souladu s články 67 odst. 1 a 70 odst. 1
1055 nařízení 2017/1485 musí být datová platforma ENTSO-E pro přípravu provozu uvedená v článku 21 v provozu. Všichni
1056 PPS a všichni regionální bezpečnostní koordinátoři budou připojeni k datové platformě ENTSO-E pro přípravu provozu
1057 a musí být schopni využívat veškeré funkce platformy popsané v této metodologii. Všichni PPS společně zajistí, aby
1058 proces CGM byl funkční a dostupný k použití všem příslušným subjektům.
- 1059 5. Všichni PPS společně každoročně zveřejní dostupné údaje týkající se monitorování kvality po implementaci OPDE.

1060
1061
1062
1063
1064
1065
1066
1067
1068
1069
1070
1071
1072
1073
1074
1075

1076
1077
1078
1079
1080
1081
1082

Článek 25

Jazyk

Oficiálním jazykem tohoto návrhu CGMM je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebuje přeložit tento návrh do svého národního jazyka, v případě rozporů mezi anglickou verzí vydanou všemi PPS v souladu s článkem 8 odst. 1 nařízení 2017/1485 a jakoukoli jinou jazykovou verzí v souladu s vnitrostátními právními předpisy PPS předloží příslušným vnitrostátním regulačním orgánům aktualizovaný překlad tohoto návrhu.