

Odůvodnění žádosti o výjimku podle čl. 6 odst. 9 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (dále jen „Nařízení“)

Verze s vyznačeným obchodním tajemstvím

1 Předmět žádosti o udělení výjimky podle čl. 6 odst. 9 Nařízení

V současné době nakupuje ČEPS regulační zálohu v celkovém souhrnném objemu cca 1700 MW (jedná se o součet kladné i záporné regulační zálohy). Regulační zálohu tvoří tyto služby výkonové rovnováhy (dále jen „SVR“) aFRR+, aFRR-, mFRR15+, mFRR15- a mFRR5. Služba výkonové rovnováhy FCR (automatická regulace frekvence, dříve PR) regulační zálohu netvoří, jelikož aktivací FCR nevzniká regulační energie. Služba FCR tudíž není předmětem žádosti o výjimku dle odst. 9 čl. 6. Nařízení. Tato hodnota je dána zejména povinností ČEPS pokrýt největší potenciální incident, ke kterému může v elektrizační soustavě ČR dojít. Tímto incidentem je výpadek bloku jaderné elektrárny Temelín s výkonem cca 1100 MW. Pokud by k takovému výpadku došlo, je nezbytné jej okamžitě nahradit kladnou regulační zálohou. Vzhledem k relativně velké a předvídatelné potřebě regulační zálohy v porovnání se spotřebou elektrické energie v ČR a instalovaným výkonem elektráren v ČR bylo za účelem zajištění bezpečnosti dodávky nakupováno až 95 % regulační zálohy v rámci dlouhodobých výběrových řízení (do konce roku 2019). Zbytek regulační zálohy byl nakoupen na denním trhu. Pro rok 2020 bylo zajištěno přibližně 70 % objemu regulační zálohy prostřednictvím dlouhodobých výběrových řízení v souladu s rozhodnutím ERÚ č. j. 07013-13/2019-ERU ze dne 24. ledna 2020. Zbývající část regulační zálohy je v souladu s Nařízením nakupována na denním trhu.

Pro rok 2021 má ČEPS prostřednictvím dlouhodobých smluv uzavřených před 1. 1. 2020 zajištěno přibližně 60 % celkového objemu regulační zálohy. Dle rozhodnutí ERÚ č. j. 07013-13/2019-ERU ze dne 24. ledna 2020 nemá Nařízení na platnost a plnění těchto smluv i v roce 2021 vliv.

ČEPS na rok 2021 žádá na základě čl. 6 odst. 9 Nařízení o udělení výjimky v rozsahu 10 % (1 650 000 MW*h) celkového objemu regulační zálohy. Rozsah výjimky vychází z níže uvedené analýzy dopadů na provozní bezpečnost a hospodářský užitek, ze kterých je zřejmé, že pro ČEPS a konečné zákazníky je nejvýhodnější využít celého rozsahu, pro který Nařízení umožňuje výjimku udělit. V případě udělení výjimky bude v souhrnu nejvýše 70 %

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



celkového objemu regulační zálohy zajištěno v rámci dlouhodobých výběrových řízení. Zbývající část regulační zálohy ve výši minimálně 30 % bude nakupována na denním trhu. Požadavky Nařízení na objemy regulační zálohy, které je možné nakoupit na dlouhodobější bázi a na denním trhu, tak budou splněny. V této souvislosti je nutné zmínit, že důvodem pro aplikaci 70 % hranice pro nákup regulační zálohy je nedokončená implementace standardních produktů regulační zálohy (viz bod 4.1 tohoto odůvodnění).

Tento způsob nákupu regulačních záloh, po případném udělení předmětné výjimky, dává ČEPS v rámci daných možností největší prostor pro zajištění potřebného objemu záloh pro účely zajištění bezpečnosti provozu přenosové soustavy (viz k tomu v podrobnostech dále v tomto odůvodnění).

2 Analýza dopadů Nařízení na bezpečnost dodávek

2.1 Současný stav modulů a IT nástrojů pro nákup regulačních záloh

ČEPS při nákupu regulační zálohy využívá obchodní portál MMS, ve kterém byl k 1. 1. 2020 spuštěn nový modul „denní trh“ pro zajištění nákupu regulační zálohy na denní bázi.

Pro potřeby dlouhodobých výběrových řízení je historicky implementován modul elektronická výběrová řízení, který umožňuje spolupráci s optimalizačním nástrojem Lancelot PVR, ve kterém jsou dlouhodobá výběrová řízení vyhodnocována. Tento modul umožňuje poskytovatelům nabízet široké spektrum nabídek. Nabídky mohou být podávány v různých granularitách např. roční, měsíční, týdenní a s příznakem výkonové a časové dělitelnosti. Tento přístup umožňuje poskytovatelům přesně vystihnout provozní a technické možnosti jednotky poskytující regulační zálohu.

Modul denní trh

V rámci implementace nového modulu denní trh byly nově nastaveny procesy denního nákupu s ohledem na výrazně vyšší nakupovaný objem SVR. Modul byl dále v rámci minimalizace rizik rozšířen o dodatečné záložní procesy a nyní má toto základní časování:

- 1. kolo denního trhu s uzávěrkou podávání nabídek 8:45 D-1.
 - Standardní proces nákupu regulační zálohy na denní bázi.
- 2. kolo denního trhu s uzávěrkou podávání nabídek 9:45 D-1.
 - Záložní proces nákupu regulační zálohy v případě, že nebyla v 1. kole denního trhu uspokojena poptávka ČEPS.

- Přímé oslovení poskytovatelů do 10:45 D-1.
 - Nouzový proces nákupu regulační zálohy v případě, že poptávka ČEPS nebyla uspokojena v rámci 1. a 2. kola denního trhu.

Kritickými aspekty těchto procesů jsou časové hledisko a zajištění dostatečného objemu regulační zálohy v jednotlivých službách při minimalizaci celkových nákladů.

Na základě zkušeností eviduje ČEPS rozvojové požadavky na úpravu obchodního portálu MMS, které se průběžně realizují, včetně robustnosti záložních procesů, které již byly několikrát využity.

Další zkušenosti s těmito procesy ČEPS očekává v letních měsících vzhledem k souběhu odstávek jednotek poskytujících regulační zálohu, čímž velmi pravděpodobně dojde ke snížení nabízeného objemu jednotlivých služeb regulační zálohy. Častější použití záložních a nouzových procesů proto ČEPS předpokládá i v nadcházejícím období.

Kromě minimalizace provozních rizik ČEPS v úzké spolupráci s poskytovateli sbírá i jejich podněty pro zvýšení uživatelského komfortu.

ČEPS současně intenzivně pracuje na zvýšení likvidity trhu s regulační zálohou. V současné době je proto připravována aktualizace Pravidel provozování přenosové soustavy, části II. – Podpůrné služby (viz bod 5 tohoto odůvodnění). V rámci těchto změn ČEPS pokračuje v dlouhodobé strategii rozšiřování možností, které umožní větší zapojení dalších subjektů na trh s regulační zálohou. Obchodní portál MMS tedy musí být připraven na případný nárůst poskytovatelů, a proto v současné době probíhá implementace úprav systému, které toto umožní.

Z výše uvedených skutečností jasně vyplývá, že v obchodním portálu MMS stále probíhají intenzivní práce na odladění procesů a případné další rozvojové nebo změnové požadavky by mohly mít dopad na bezpečnost provozu přenosové soustavy ČR.

2.2 Právní úprava související s povinností ČEPS zajišťovat bezpečný, spolehlivý a efektivní provoz přenosové soustavy a stanovující pravidla pro obstarávání regulační zálohy

Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)

§ 2 odst. 2 písm. a)

„13. systémovými službami činnosti provozovatele přenosové soustavy pro zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav,“

§ 2 odst. 2 písm. a)

„20. službou přenosové soustavy zajišťování přenosu elektřiny, systémových služeb a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy,“

§ 24 (1) Provozovatel přenosové soustavy

a) *„zajišťuje bezpečný, spolehlivý a efektivní provoz, obnovu a rozvoj přenosové soustavy a zajišťuje propojení přenosové soustavy s jinými soustavami, a za tím účelem zabezpečuje podpůrné služby a dlouhodobou schopnost přenosové soustavy uspokojovat přiměřenou poptávku po přenosu elektřiny, spolupracuje s provozovateli propojených přenosových soustav a spolupracuje na integraci vnitřního evropského trhu s elektřinou,“*

b) *„poskytuje službu přenosové soustavy,“*

c) *„řídí toky elektřiny v přenosové soustavě při respektování přenosů elektřiny mezi propojenými soustavami ostatních států a ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav v elektrizační soustavě,“*

d) *„odpovídá za zajištění systémových služeb pro elektrizační soustavu na úrovni přenosové soustavy,“*

e) *„účastní se vyrovnávacího mechanismu a uskutečňuje platby podle vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav v souladu s Nařízením o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a při zachování bezpečnosti a spolehlivosti přenosové soustavy poskytuje přeshraniční přenos elektřiny účastníkům trhu s elektřinou,“*

f) *„v případě existujícího či hrozícího nedostatku kapacity přenosové soustavy informuje dotčené účastníky trhu s elektřinou na základě jejich žádosti o důvodech, pro které neuskutečnil přenos elektřiny.“*

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



(3) Provozovatel přenosové soustavy má právo

b) „obstarávat za nejnižší náklady podpůrné služby a elektřinu pro krytí ztrát elektřiny v přenosové soustavě a pro vlastní potřebu; pro řízení rovnováhy mezi výrobou a spotřebou a pro řízení toků elektřiny podle odstavce 1 písm. c) obstarávat regulační energii,“

(10) Provozovatel přenosové soustavy je dále povinen

r) „dodržovat stanovenou kvalitu dodávek a služeb, vykazovat Energetickému regulačnímu úřadu úroveň kvality dodávek a služeb a zveřejňovat ji způsobem umožňujícím dálkový přístup,“

z) „zajistit neznevýhodňující podmínky pro poskytovatele podpůrných služeb.“

Nařízení komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav

Článek 157 odst. 2

a) „všichni provozovatelé přenosových soustav z bloku LFC v synchronně propojené oblasti kontinentální Evropa a severské synchronně propojené oblasti stanoví požadovaný objem FRR bloku LFC na základě soustavných záznamů za uplynulé období obsahujících alespoň minulé hodnoty odchylky v daném bloku. Vzorek těchto záznamů za uplynulé období pokrývá přinejmenším dobu do obnovení frekvence. Časové období těchto záznamů je reprezentativní a zahrnuje období nejméně jednoho celého roku, které nekončí dříve než šest měsíců před datem, kdy byl proveden výpočet,“

c) „všichni provozovatelé přenosových soustav z bloku LFC stanoví poměr automatických a ručně ovládaných FRR a dobu do plné aktivace těchto automatických a ručně ovládaných záloh, aby splnili požadavky podle písmene b). Za tímto účelem nesmí být doba do plné aktivace automatických ani ručně ovládaných FRR bloku LFC delší než doba do obnovení frekvence;“

PŘÍLOHA III

Tabulka 1

Určující parametry kvality frekvence jednotlivých synchronně propojených oblastí

	Kontinentální Evropa	Velká Británie	Irsko a Severní Irsko	Severská
Standardní rozsah frekvence	± 50 mHz	± 200 mHz	± 200 mHz	± 100 mHz
Maximální okamžitá odchylka frekvence	800 mHz	800 mHz	1 000 mHz	1 000 mHz
Maximální odchylka frekvence v ustáleném stavu	200 mHz	500 mHz	500 mHz	500 mHz
Doba do zotavení frekvence	nepoužívá se	1 minuta	1 minuta	nepoužívá se
Rozsah zotavení frekvence	nepoužívá se	± 500 mHz	± 500 mHz	nepoužívá se
Doba do obnovení frekvence	15 minut	15 minut	15 minut	15 minut
Rozsah obnovení frekvence	nepoužívá se	± 200 mHz	± 200 mHz	± 100 mHz
Doba do spuštění výstražného stavu	5 minut	10 minut	10 minut	5 minut

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



Tabulka 2

Cílové parametry kvality frekvence jednotlivých synchronně propojených oblastí

	Kontinentální Evropa	Velká Británie	Irsko a Severní Irsko	Severská
Maximální počet minut mimo standardní rozsah frekvence	15 000	15 000	15 000	15 000

Vyhláška č. 79/2010 Sb., o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení

§ 9

(1) Příprava provozu přenosové soustavy obsahuje:

- a) „*plán provozu zařízení přenosové soustavy zpracovávaný na základě plánu údržby a vypínání těchto zařízení, plánu provozu výroben elektřiny, přípravy provozu distribučních soustav a spolupráce se zahraničními provozovateli přenosových soustav,*“
- b) „*předpokládaný průběh zatížení,*“
- c) „*kontrolu spolehlivosti provozu přenosové soustavy včetně omezení přeshraničních přenosů,*“
- d) „*velikost a strukturu podpůrných služeb nezbytných pro spolehlivost provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení a*“
- e) „*plán vynuceného provozu výroben elektřiny.*“

(4) Údaje nezbytné pro zpracování přípravy provozu předávají provozovateli přenosové soustavy

- a) „*provozovatelé přenosových soustav, se kterými existuje propojení,*“
- b) „*provozovatelé regionálních distribučních soustav,*“
- c) „*výrobci elektřiny, jejichž výrobní elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě,*“
- d) „*zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě,*“
- e) „*poskytovatelé podpůrných služeb.*“

2.3 Dopady nákupu regulační zálohy na provozní bezpečnost

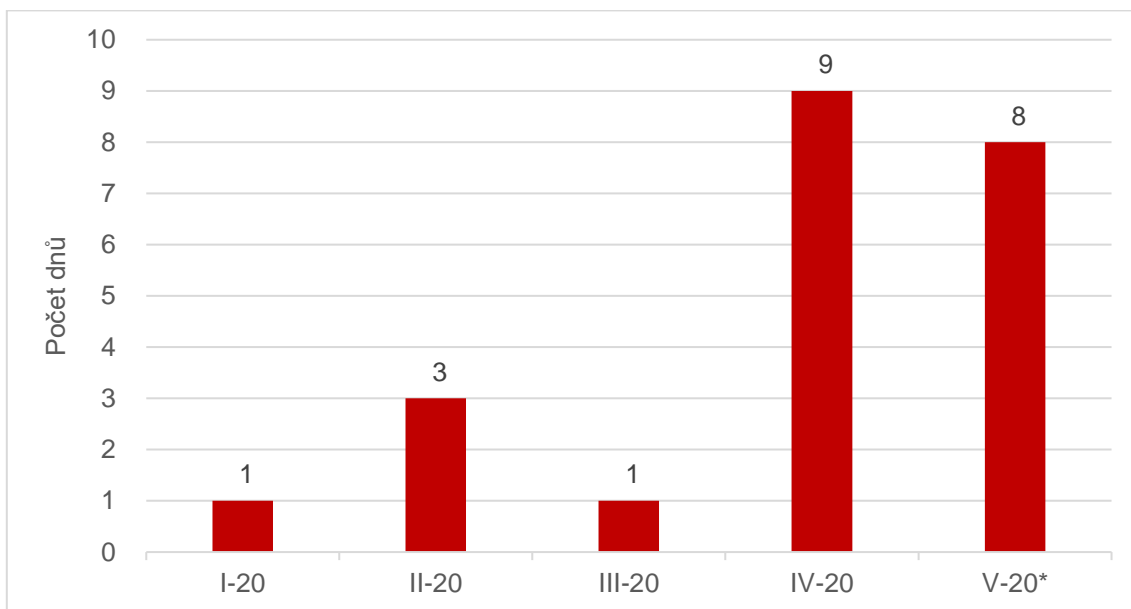
Cena silové elektřiny má výrazný dopad na likviditu a cenu nabídek na denním trhu se SVR. V případě vysokých cen silové elektřiny je pro poskytovatele výhodnější svůj volný výkon prodat na trzích se silovou elektřinou a neúčastnit se denního trhu se SVR. Případně na denním trhu se SVR zvyšují cenu prodávané zálohy. Naopak v období, kdy je cena se silovou elektřinou nízká, poskytovatelé často přistupují k odstavení svých energetických zařízení, protože provoz za nízké ceny silové elektřiny a prodej zbylého výkonu pro regulační zálohu pro ně není výhodný.

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



Výše uvedené situace pro ČEPS představují významné bezpečnostní riziko nepokrytí poptávky regulační zálohy.

Za rizikové období s nízkou cenou silové elektřiny a vysokou cenou emisní povolenky lze považovat období počínající březnem 2020, které dosud neskončilo. V tomto období ČEPS zaznamenala znatelně nižší nabízený objem regulační zálohy zejména v záporných službách. Při poskytování těchto služeb většina energetických zařízení musí být v provozu na určitý minimální výkon, aby mohla tyto služby poskytovat. Poskytovatelé ovšem často energetická zařízení vlivem nízkých cen silové elektřiny raději odstavují, než aby provozovali své energetické zařízení se ztrátou. V provozu zůstávají jen zařízení s již v minulosti uzavřenými smluvními závazky, které nelze realizovat jinak (např. v topné sezoně teplárenské provozy a jednotky se sjednanými dlouhodobými kontrakty na poskytování SVR). Převládá tedy přímé ekonomické rozhodování a jednotliví poskytovatelé nejsou žádným způsobem motivováni udržovat svá energetická zařízení v provozu pouze za účelem účasti na denním trhu se SVR (s nejistým výhledem akceptace jejich nabídek). Kvůli těmto vlivům docházelo a stále dochází k nepokrytí poptávky na denním trhu se SVR, viz Obrázek 1.



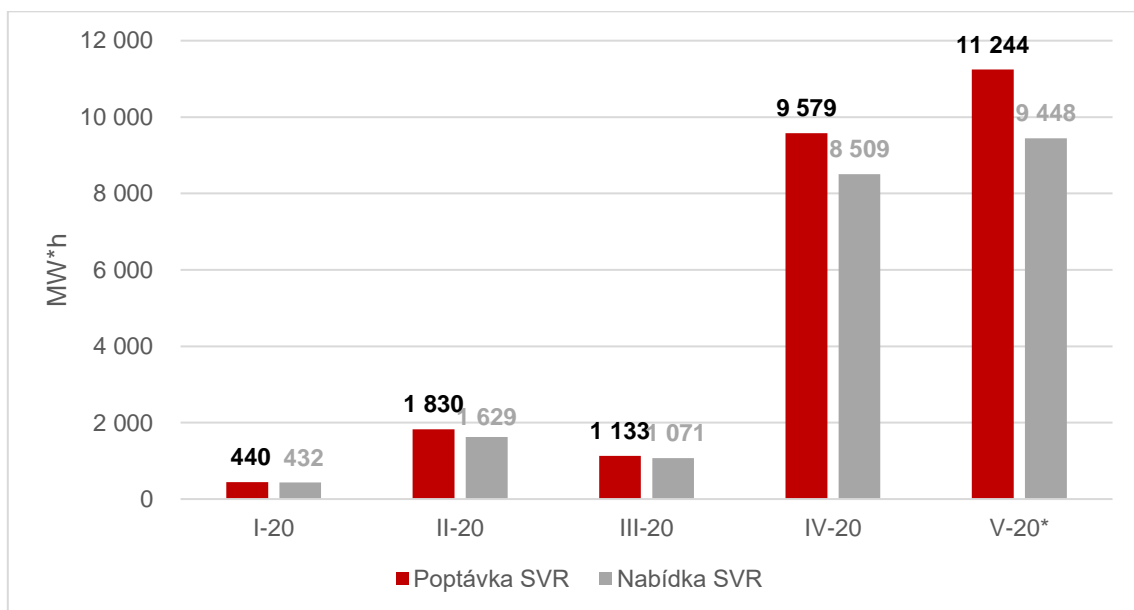
Obrázek 1 - Počet dnů s neuspokojenou poptávkou po SVR (* pro měsíc květen se jedná o poměrná data k 15. 5. 2020)

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



Obrázek 1 uvádí počet dnů, ve kterých nebyla uspokojena poptávka ČEPS po SVR. Větší nepokrytí poptávky lze pozorovat v dubnu, kdy ČEPS zaznamenala nedostatečnou nabídku regulační zálohy v každém třetím dnu a v květnu, kdy k nepokrytí poptávky došlo každý druhý den. Tento jev si lze vysvětlit v první řadě nízkou cenou silové elektřiny spojenou s nízkou spotřebou elektřiny. Jak již bylo uvedeno výše, poskytovatelé často přistupovali k odstavení svých energetických zařízení a na denním trhu nenabízeli SVR. Tento stav byl mj. způsoben mimořádným stavem nejen v ČR ale i v celé Evropě v souvislosti s šířením nemoci COVID-19.

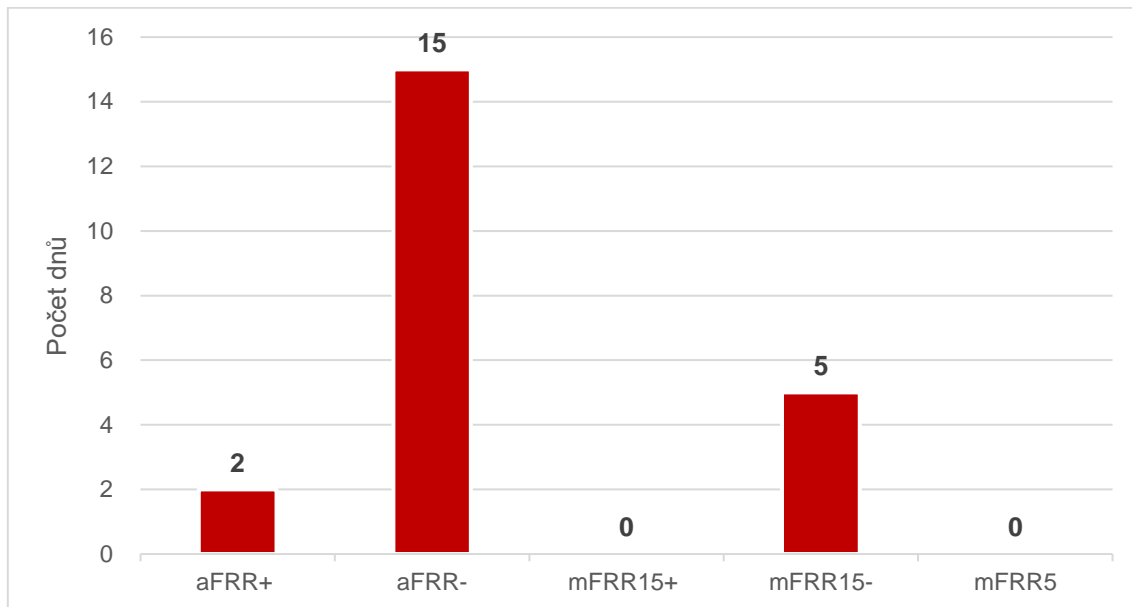
Obrázek 2 následně ilustruje objem nepokrytí poptávky v podobě poptávané a nabízené regulační zálohy agregované pro jednotlivé měsíce.



Obrázek 2 - Přehled nepokryté poptávky po SVR (* pro měsíc květen se jedná o poměrná data k 15. 5. 2020)

VEDEME ELEKTRINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ

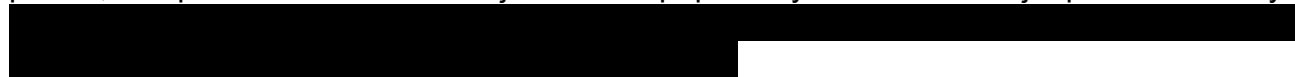




Obrázek 3 – Počet dnů s neuspokojenou poptávkou dle typu SVR

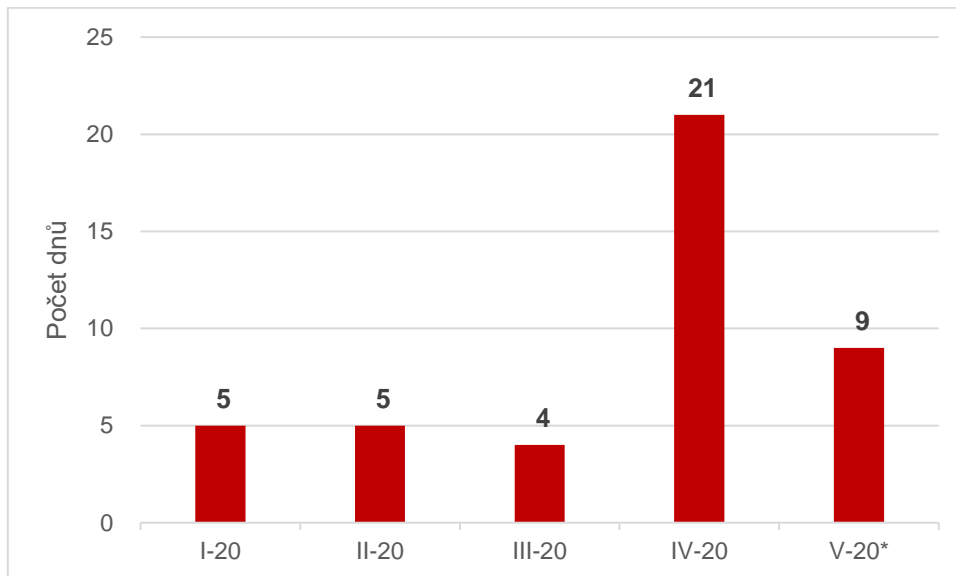
Z kategorizace neuspokojené poptávky podle jednotlivých služeb, kterou obsahuje Obrázek 3, lze konstatovat, že nepokrytí poptávky převažuje u záporných služeb. U kladných služeb je riziko nepokrytí poptávky aktuálně nižší. Krátkodobě odstavená energetická zařízení jsou totiž schopna operativně najet a poskytovatelé tak na denním trhu nepřestávají podávat nabídky v kladných službách. Na druhou stranu je potřeba zmínit, že nabídky na těchto zařízeních jsou za násobně vyšší cenu než u zařízení v provozu.

Pokud do poptávaného množství připočteme minimální bezpečnostní rezervu ve výši 10 % z poptávaného množství v jednotlivých službách, tak počet rizikových dnů, kdy mohlo dojít k nepokrytí poptávky, ještě vzroste. Tato situace je vykreslena na Obrázek 4. Z Obrázku je patrné, že převis nabízeného objemu nad poptávaným množstvím je poměrně nízký.



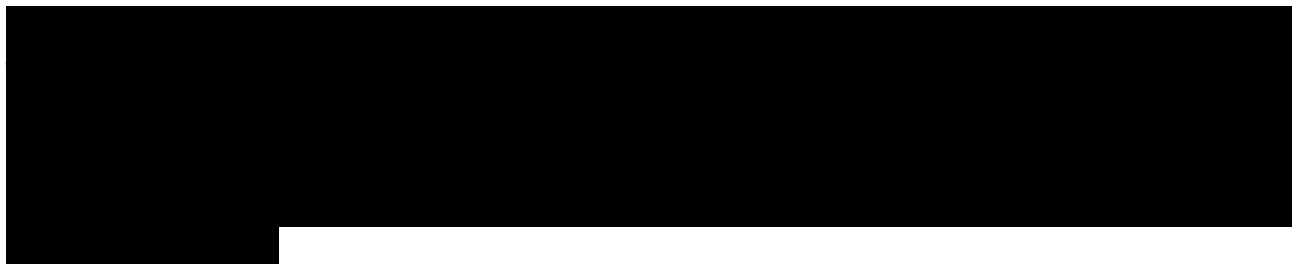
VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ





Obrázek 4 – Počet dnů s neuspokojenou poptávkou po SVR nebo nedostatečnou bezpečnostní rezervou SVR (* pro měsíc květen se jedná o poměrná data k 15. 5. 2020)

Z hlediska provozní bezpečnosti tak ČEPS od zavedení denního trhu čelí nové a velice rizikové situaci, kdy často nemá pro pokrytí potřeb nutných k zajištění bezpečného provozu přenosové soustavy ČR dostatek objemu regulační zálohy v jednotlivých službách SVR. Zatímco dlouhodobé kontrakty dokázaly zajistit provoz zařízení i v nestandardních situacích, denní trh je na mimořádné události v provozu velice náchylný.



ČEPS v mimořádně rizikových situacích využívá i nouzové principy zajištění bezpečnosti přenosové soustavy, jejichž charakter již ovšem není tržní. Jedná se o přímé oslovení poskytovatelů (při nezajištění dostatečného objemu z denního trhu) a v případě mimořádné situace je ČEPS připravena přistoupit i k vynucení provozu v souladu s platnou evropskou i českou legislativou.

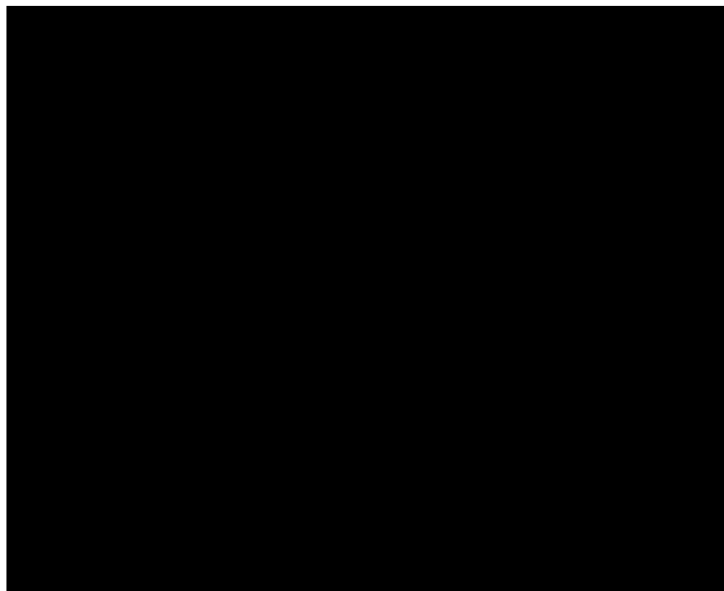


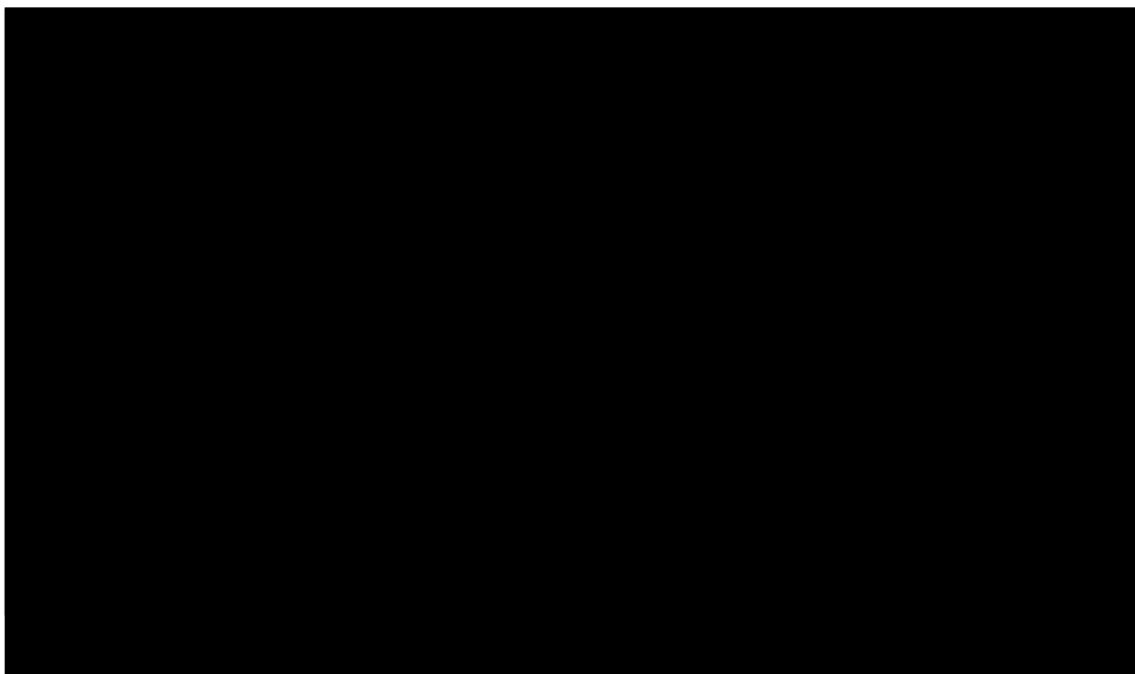
VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



3 Analýza dopadů povinnosti nákupu na denním trhu na hospodářský užitek

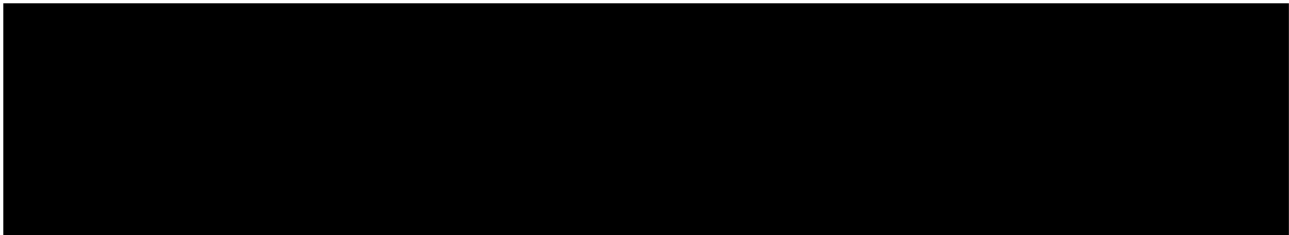
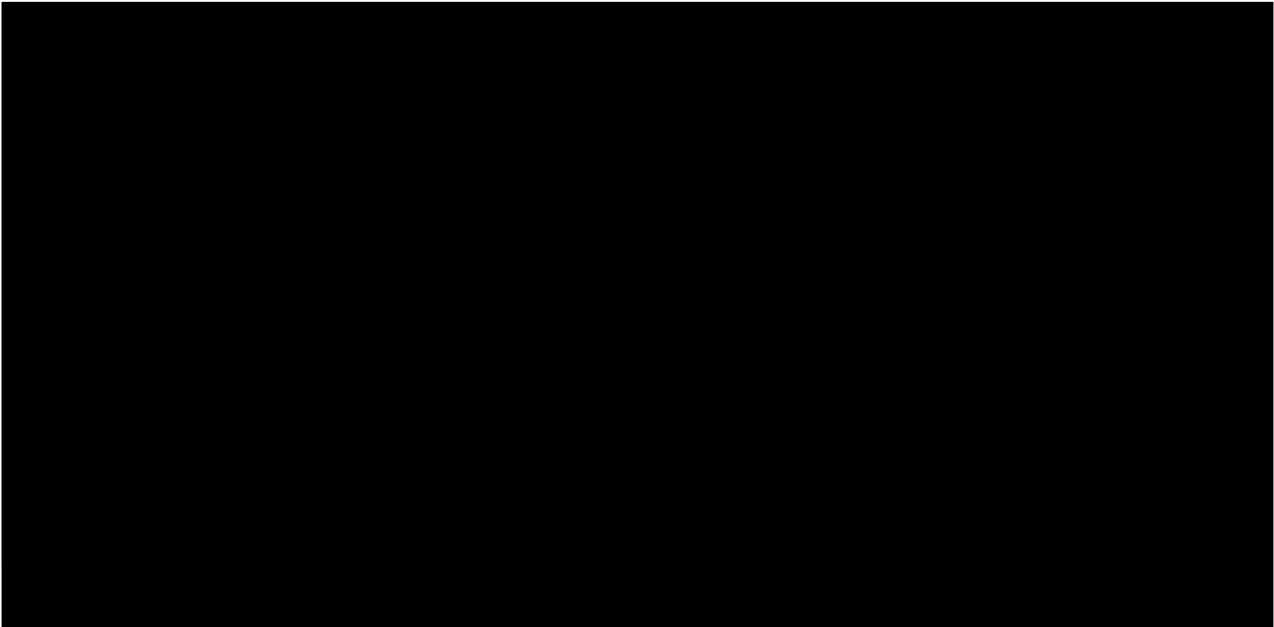
V současné době zaručuje kombinace dlouhodobých a krátkodobých nákupů relativně stabilní prostředí pro poskytovatele, kteří jsou díky jistotě v plánování svých výnosů ochotní nabízet nižší ceny v dlouhodobých kontraktech. Jak je patrné z hodnot v níže uvedené tabulce 1, ceny vysoutěžené v dlouhodobých kontraktech (DK) jsou výrazně nižší než ceny na denním trhu (DT). U služby mFRR5 je rozdíl mezi dlouhodobými a denními kontrakty nejnižší, u ostatních služeb jsou pak ceny na DT vyšší několikanásobně, a to zejména u záporných služeb vlivem odstavení energetických zařízení z ekonomických důvodů, jak bylo popsáno výše.





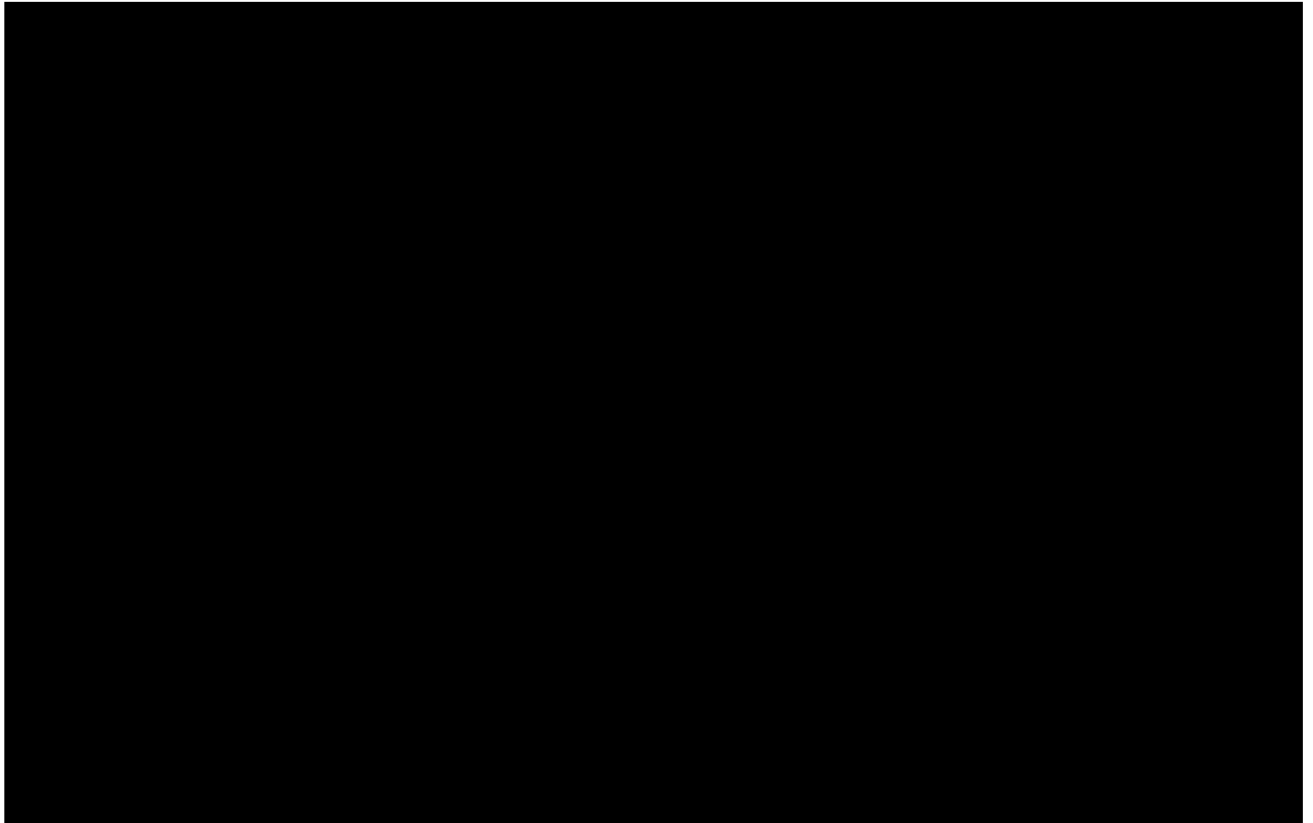
VEDEME ELEKTRINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ





VEDEME ELEKTRINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ





S ohledem na vše výše uvedené lze důvodně předpokládat, že udělení výjimky umožňující v části objemu SVR (10 %) dlouhodobější nákup regulační zálohy bude mít výrazný potenciál snížit náklady na nákup SVR a tedy zvýšit celkový hospodářský užitek. Náklady na obstarávání regulační zálohy mají přímý dopad do cen elektrické energie hrazené koncovými zákazníky v podobě platby za systémové služby (dále jen „SyS“) a případné další zvýšení nákladů na SVR bude zahrnuto do jejich cen.

4 Mezinárodní hledisko

4.1 Standardní produkty regulační zálohy

Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (dále jen „EB GL“) zmiňuje standardní produkty, jako harmonizované produkty výkonové rovnováhy definované všemi provozovateli přenosové soustavy za účelem výměny SVR. EB GL v čl. 25 odst. 2 ukládá všem provozovatelům přenosových soustav vypracovat do dvou let od vstupu EB GL v platnost návrh seznamu standardních produktů regulačních záloh. Tento

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ



odstavec určuje datum 18. prosince 2019 pro předložení návrhu ke schválení. Tento návrh již byl předložen Agentuře Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) ke schválení. Schválení se předpokládá v polovině roku 2020 s dobou pro implementaci 18 měsíců. V současné době tak standardní produkty pro regulační zálohu nejsou dostupné a jejich dostupnost se předpokládá až v průběhu roku 2022.

4.2 Účast ČEPS na zahraničních dobrovolných výměnách regulační zálohy

ČEPS je za účelem posilování konkurenčního prostředí aktivně zapojena do přípravy a následné implementace metodik pro stanovení přeshraničních přenosových kapacit pro výměnu a sdílení regulačních záloh dle článků 40, 41 a 42 EB GL v rámci ENTSO-E a regionu CORE. Po zavedení metodik pro výměnu a sdílení regulačních záloh bude následovat analýza možností pro ČEPS, v jakém rozsahu bude vhodné se do výměny nebo sdílení regulačních záloh zapojit.

Současné využití domácích regulačních záloh je pro ČEPS bezpečnější než využití zahraničních zdrojů. Tato strategie odpovídá i článku 167 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, jež definuje minimální požadavky na objem záloh, které musí být zajištěné přímo v dané regulační oblasti.

5 Plánované změny trhu se SVR

Za účelem zmírnění výše uvedených dopadů ČEPS intenzivně pracuje na zvýšení atraktivity a likvidity denního trhu prostřednictvím úpravy podmínek pro možnost působit na trhu se SVR. V červnu 2020 proto ČEPS předá ERÚ návrh aktualizace Pravidel provozování přenosové soustavy (Část II. – Podpůrné služby). Tato aktualizace bude obsahovat:

- zavedení agregačního bloku;
- rozšíření poskytování regulační zálohy na BSAE;
- změnu kodexových minim;
- úpravu převodu rezervovaných záloh;
- změnu tolerancí SVR;
- využití volných nabídek SVR;
- úpravu oceňování SVR v návaznosti na připojení k EU platformám;
- změnu řízení aFRR v návaznosti na připojení k EU platformám;
- zrychlení SVR v návaznosti na připojení k EU platformám;
- zavedení žebříčkové aktivace aFRR v návaznosti na připojení k EU platformám.



Cílem těchto změn je zvýšení počtu poskytovatelů a zvýšená celková likvidita trhu s regulační zálohou. Tato opatření by měla vést k omezení výše popsaných negativních dopadů nákupu regulační zálohy na denním trhu.

6 Závěr

Udělení výjimky je pro ČEPS klíčové jak z pohledu plnění svých zákonných povinností spočívajících v zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního provozu elektrizační soustavy (resp., slovy Nařízení, zajištění bezpečnosti dodávek), tak i z hlediska hospodářského užitku a zajištění funkčního trhu s regulační zálohou.

Neudělení výjimky pro ČEPS (a potažmo ČR) představuje provozní rizika, která mohou vyústit v nepokrytí potřeb regulační zálohy a častější využívání netržních principů při zajišťování výkonové rovnováhy.

