

	Registrační číslo: K PŘIPOMÍNKOVÁNÍ	Úroveň zpracování: Revize 15 leden 2015	Číslo výtisku:
---	---	---	----------------

PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ PŘENOSOVÉ SOUSTAVY

KODEX PŘENOSOVÉ SOUSTAVY

Část III.

Poskytování systémových a přenosových služeb

Základní podmínky pro užívání přenosové soustavy

Obsah:

1. Poskytování systémových a přenosových služeb
2. Obchod se systémovými službami
3. Obchod s přenosovými službami na úrovni PS ČR
4. Přeshraniční obchod s PŘS

Obsah

1	Poskytování systémových a přenosových služeb	3
1.1	Právní normy pro poskytování systémových a přenosových služeb	3
2	Obchod se systémovými službami	3
2.1	Předávání údajů souvisejících s úhradou za Sys, POZE, činnosti operátora trhu	4
2.2	Cena za poskytování služeb PS	4
2.3	Platební podmínky	4
3	Obchod s přenosovými službami na úrovni PS ČR	4
3.1	Obecné podmínky	4
3.2	Odběrné místo	4
3.3	Technické podmínky přenosu	5
3.4	Platební podmínky	5
4	Přeshraniční obchod s PŘS	5
4.1	Obecné podmínky	5
4.2	Metodika stanovení přeshraničních přenosových kapacit	6
4.3	Alokace přenosových kapacit pro přeshraniční přenos	8
4.4	Dlouhodobé přeshraniční přenosy	9
4.5	Přeshraniční přenosy na profilu ČEPS/SEPS – nominace prostřednictvím implicitní aukce	10
4.6	Vnitrodenní přeshraniční přenosy - Intraday na profilu ČEPS/TENNET, ČEPS/50HzT, ČEPS/PSEO, ČEPS/SEPS a ČEPS/APG	10
4.7	Regulační energie pro potřeby PPS	11
4.8	Technická realizace přeshraničních přenosů	12

1 Poskytování systémových a přenosových služeb

1.1 Právní normy pro poskytování systémových a přenosových služeb

SyS a PřS poskytuje ČEPS, a.s. (dále jen „ČEPS“) na základě uzavřené Smlouvy o poskytování služeb **P**řenosové soustavy (dále jen „PS“) (dále jen „Smlouva“) a na základě Rámcové dohody o přeshraničních přenosech elektřiny prostřednictvím PS (dále jen „Rámcová dohoda“) v rozsahu a za podmínek stanovených zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), v platném znění (dále jen „zákon č. 458/2000 Sb.“), a prováděcími předpisy k energetickému zákonu, a to:

Vyhláškami MPO:

- č. 79/2010 Sb. - Vyhláška o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení, v platném znění, (dále jen „vyhláška MPO č. 79/2010 Sb.“),
- č. 80/2010 Sb. - Vyhláška o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu, v platném znění, (dále jen „vyhláška MPO č. 80/2010 Sb.“),
- č. 82/2011 Sb. - Vyhláška o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, v platném znění, (dále jen „vyhláška MPO č. 82/2011 Sb.“).

Vyhláškami ERÚ:

- č. 540/2005 Sb. - Vyhláška o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, v platném znění, (dále jen „vyhláška ERÚ č. 540/2005 Sb.“),
- č. 541/2005 Sb. - Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, v platném znění, (dále jen „vyhláška ERÚ č. 541/2005 Sb.“),
- č. 140/2009 Sb. - Vyhláška o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, v platném znění, (dále jen „vyhláška ERÚ č. 140/2009 Sb.“),
- **č. 401/2010 Sb.** - Vyhláška o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu v platném znění, (dále jen „vyhláška ERÚ č. 401/2010 Sb.“).

Cenovými rozhodnutími ERÚ a dalšími předpisy vydávanými ČEPS, a to:

- Kodexem PS,
- Provozními instrukcemi ČEPS ve smyslu vyhlášky MPO č. 79/2010 Sb.

Případné změny právních předpisů EU či obecně závazných právních předpisů vydávaných v České republice mohou být do Kodexu PS promítány po odsouhlasení či stanovení ERÚ.

2 Obchod se systémovými službami

SyS poskytuje ČEPS na základě uzavřené Smlouvy. Součástí této Smlouvy jsou i platby na **krytí úhradu** nákladů spojených s podporou elektřiny (POZE) a platby za činnosti operátora trhu **OTE a.s.** (dále jen „OTE“).

2.1 Předávání údajů souvisejících s úhradou za SyS, POZE, činnosti operátora trhu OTE

Subjekt připojený k PS ČR (Odběratel; odběratelem může být zákazník, PDS nebo výrobce) je povinen sdělovat ČEPS prostřednictvím ~~operátora trhu systému OTE~~ za podmínek stanovených Smlouvou údaje ve struktuře uvedené v platném Cenovém rozhodnutí vydaném ERÚ. Pokud nesplní tuto povinnost, použije ČEPS pro zúčtování údaje uvedené v příloze Smlouvy „Odhad spotřeby elektřiny Odběratele“ (dále jen „Odhad spotřeby“).

2.2 Cena za poskytování služeb PS

Pro služby poskytované subjektům připojeným k PS ČR (Odběratelům) jsou určeny pevné ceny dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ.

2.3 Platební podmínky

V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši 80 % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu spotřeby.

K těmto ~~zálohám-zálohovým platbám~~ se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“)

Na základě ~~sdělených~~ údajů o ~~spotřebě elektřiny v daném kalendářním měsíci ceně a množství~~ vyhotoví ČEPS faktury za jednotlivé služby se započtením uhrazených záloh a zašle je Odběrateli nejpozději ~~125.~~ kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. ~~Do 28. kalendářního dne- měsíce je dále možné provést doúčtování případných odchylek v množství za předchozí měsíc. Odběratel uhradí jednotlivé faktury, které obdržel, příkazem k úhradě nejpozději do Splatnosti všech daňových dokladů je 14 kalendářních dnů od jejich doručení.~~

3 Obchod s přenosovými službami na úrovni PS ČR

3.1 Obecné podmínky

PřS na úrovni PS ČR poskytuje ČEPS subjektům připojeným k PS ČR (Odběratelům) rovněž na základě Smlouvy.

Za PřS (včetně služeb Dispečinku ČEPS) poskytované ČEPS (Odběrateli) jsou Cenovým rozhodnutím ERÚ určeny pevné ceny:

- za rezervaci kapacity přenosových zařízení,
- za použití sítí.

Odběratel předává ČEPS roční požadavek na přenos elektřiny v rozpisu na jednotlivé měsíce roku při podpisu Smlouvy formou její přílohy.

Skutečná výše přenesené elektřiny je stanovena obchodním měřením v předávacích místech Odběratele.

3.2 Odběrné místo

Odběrné místo tvoří souhrn předávacích míst mezi Odběratelem a ČEPS uvedených ve Smlouvě o připojení.

3.3 Technické podmínky přenosu

Přenos elektřiny může být přerušen za podmínek uvedených v zákoně č. 458/2000 Sb. Dále může dojít k přerušení přenosu v určitém předávacím místě po přesunutí přenosu do jiného předávacího místa:

- při provádění plánovaných rekonstrukcí, oprav, údržbových a revizních prací na zařízení PS. V těchto případech je Dispečink ČEPS povinen projednat započetí a ukončení přerušení přenosu elektřiny s uživatelem v rámci roční, měsíční přípravy provozu, s upřesněním v týdenní a denní přípravě provozu a v souladu s § 24 odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb.,
- při provádění provozních manipulací.

ČEPS má právo sama urychleně rozhodnout o omezení nebo přerušení přenosu elektřiny sjednaného dle Smlouvy v nezbytném rozsahu v případech, kdy hrozí nebezpečí z prodlení.

Zásady platné pro obchodní měření jsou uvedeny v »VII. 2.3.

3.4 Platební podmínky

Za rezervaci kapacity přenosových zařízení uhradí Odběratel zálohu ve 2 splátkách vždy po 50 % ceny uvedené v platném Cenovém rozhodnutí ERÚ, a to vždy k 5. a 15. kalendářnímu dni příslušného měsíce, na který je rezervace poskytnuta. K těmto zálohám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb.

Vyúčtování za ~~přenos (za použití sítě a rezervaci kapacity přenosových zařízení)~~ je prováděno na základě daňového dokladu dle údajů z obchodního měření. -faktury za přenos elektřiny se započtením uhrazených záloh, kterou vystaví ČEPS nejpozději 10. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. Splatnost všech daňových dokladů je 14 kalendářních dnů od jejich doručení. Odběratel uhradí fakturu za přenos, kterou obdržel příkazem k úhradě, nejpozději do 14 kalendářních dnů od doručení faktury.

4 Přeshraniční obchod s PŘS

4.1 Obecné podmínky

a) Rámcová dohoda – podmínky uzavření

- Výpis z Obchodního rejstříku (doklad o existenci právního subjektu ne starší než tři měsíce).
- Doklad o uzavření smlouvy na zúčtování odchylek s ~~operátorem trhu OTE, a.s. (dále jen „OTE“)~~.
- Platný identifikační kód používaný Uživatelem PS při sjednávání přeshraničního přenosu – EIC kód registrovaný v seznamu EIC kódů zveřejňovaném ENTSO-E.
- Kontaktní seznam osob pověřených pro komunikaci smluvních stran v členění: a) pro záležitosti obchodní a smluvní a b) pro komunikaci s ePortálem Damas Energy

b) Postup uzavření Rámcové dohody

- Pořízení Žádosti o uzavření Rámcové dohody včetně všech shora požadovaných příloh.
- Žádost je třeba doručit elektronicky na registrační e-mailovou adresu: registrCBT@ceps.cz, případně na faxové číslo +420 211 044 401.
- ČEPS provede kontrolu Žádosti a v případě že je neúplná, vyzve žadatele k nápravě.

- Návrh Rámcové dohody je zaslán elektronicky v pdf verzi zpět žadateli, a to na e-mailové adresy uvedené v Žádosti – takto zasláný návrh nesmí být žadatelem měněn.
- Žadatel vytiskne doručenou verzi Rámcové dohody ve dvou vyhotoveních, doplní požadované přílohy a podepsanou statutárním orgánem společnosti nebo jím zmocněnou osobou, která přiložila plnou moc, zašle zpět ČEPS.
- ČEPS provede kontrolu správnosti příloh Rámcové dohody, případně vyzve žadatele k nápravě či doplnění.
- Po podepsání Rámcové dohody smluvní stranou ČEPS je jedno kompletní vyhotovení zasláno zpět žadateli, resp. Uživateli.

c) Systém M:N

- Systém „M:N“ je obecný princip, týkající se povinnosti uzavřeného partnerského vztahu mezi subjekty (s přidělenými EIC kódy) při nominaci (využití) přidělené kapacity z denních a dlouhodobých aukcí a v rámci sjednávání vnitrodenního přeshraničního přenosu.
- Systém M:N umožňuje využití přidělené kapacity s libovolným počtem partnerů na jednom přeshraničním profilu během jednoho Obchodního dne, a to až do úplného vyčerpání kapacitních práv Uživatele a/nebo jeho příslušných partnerů na příslušných profilech.
- EIC kódy používané pro nominace M:N musí splňovat podmínky registrace v centrální databázi ENTSO-E Central Issuing Office a registrace příslušnými PPS na obou stranách přeshraničního profilu.
- Volba Zahraničního partnera M:N je vyžadována při vlastním zadání přeshraničního přenosu příslušným formulářem (nominací). V případě zaslání XML souboru nominací (e-mail, webové služby), je nezbytné určit Zahraničního partnera M:N již v tomto souboru. Pokud tato podmínka není splněna, nominace je odmítnuta.

d) Spolupráce s ostatními Provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“)

- Podmínky pro vstup do sítí jednotlivých PPS sousedících s PS ČR jsou dány pravidly příslušného PPS. Podrobné podmínky na jednotlivých profilech jsou zveřejňovány na webových stránkách příslušných sousedních PPS.

4.2 Metodika stanovení přeshraničních přenosových kapacit

Předpoklad pro sjednání přeshraničního přenosu je stanovení přeshraničních kapacit. Metodika popsána v této kapitole je principem užívaným v ČEPS vycházejícím z postupu ENTSO-E upraveného na poměry tranzitní soustavy ČEPS s více sousedními PPS. Metodika je aplikována ve všech fázích přidělování přenosových kapacit tj. pro roční, měsíční a denní aukce. Principy jsou použity i pro určování volných kapacit v rámci vnitrodenního obchodování.

Princip vychází z fyzikální podstaty rozdělení změnového toku mezi místem přebytku (dodávky) a místem nedostatku (odběru) v poměru impedancí elektrické cesty na všechny prvky PS. Jednotlivé změnové toky se pak na sebe superponují a tvoří výsledný tok elektrického výkonu po každém prvku sítě. Pro výpočty je použit tzv. „Flow Based“ princip použitím PTDF koeficientů (metodika ENTSO-E).

Hodnoty TBC, NBC, FRM a ABC se vyčíslují nezávisle pro jednotlivé profily / rozhraní mezi sousedními PPS, rozlišených indexem „i“. Tím je zajištěna koordinace výsledných hodnot mezi jednotlivými směry. Pro každý vyšetřovaný časový řez jsou vyčísleny:

TBC_i (Total Border Capacity) – jako maximální přenosová schopnost profilu mezi dvěma sousedícími PPS, skládajícího se z několika vedení. Tato vedení jsou zatěžována nerovnoměrně, takže maximální přenosová schopnost není prostým součtem dílčích hodnot, ale je to taková hodnota, při níž první z vedení dosáhne svého přenosového limitu. Limitním prvkem na každém vedení může být zatížitelnost vlastního lana nebo dovolený průhyb při daném oteplení, zatížitelnost měřícího transformátoru proudu při daném převodu, proudová dráha odpojovače, zatížitelnost vypínače resp. dalšího prvku proudové dráhy vývodu (například vazební tlumivky). Pro udržení standardu základního bezpečnostního kritéria (N-1) je třeba hodnotu TBC vyšetřovat navíc při vypnutém jednom prvku PS (výslednou je pak nejnižší ze všech kombinací možných vypnutí).

FRM_i (Flow Reliability Margin) - je rezerva zahrnující neurčitost výpočtu hodnot TBC, způsobená variabilitou provozních stavů ve zkoumaném období, odchylkou skutečných provozních podmínek od předpokládaných, tolerancí regulace frekvence a předávaných výkonů a rezervou pro smluvně vázané výpomoci. Pokud není odůvodněna vyšší hodnota, používá se jako základní rezerva 10% z hodnoty TBC. V závislosti na přesnosti vstupních hodnot může tato hodnota dále klesat spolu s upřesňováním zkoumaného stavu.

NBC_i (Net Border Capacity) - je čistá přenosová kapacita profilu po odečtení rezervy (FRM_i).

BF_i (Base Flow) – základní fyzický tok přes profil v modelu zahrnující jak modelové podíly všech známých obchodů mezi naší a sousedními soustavami (NF_i), tak parazitní a kruhové toky (PF+LF)_i.

NF_i (Net Flow)- je část fyzického toku přes i-tý profil, zahrnující modelové podíly všech známých obchodů resp. přidělené kapacity v předchozích etapách alokací (AAC_i).

(LF+PF)_i – je zbytkový tok přes profil po odečtení podílů všech známých kontrahovaných obchodů. To znamená, že obsahuje jen fyzikální toky kruhové toky dané nerovnoměrným rozprostřením výroby a spotřeby výkonu v celé propojené soustavě – kruhové toky (Loop-Flow) a paralelní toky, vyvolané obchody mezi okolními soustavami (Parallel-Flow). Jednotlivé dílčí toky se na sebe superponují a jejich velikost závisí na provozních změnách v soustavách, proto je nelze od sebe jednoduše oddělit. Typický zbytkový tok pro dané období a profil je určen ze statistického vyhodnocení údajů z archivu skutečných průběhů za minulá období. Tyto toky se nově souhrnně označují jako BFRM (Base Flow Reliability Margin)

ABC_i (Available Border Capacity) – je pro každý vyšetřovaný profil a časový průřez hodnota, vyjadřující volnou přenosovou kapacitu použitelnou pro další obchodní případy. V případě PS ČR je vyčíslena vždy pro každý z pěti profilů se sousedícími PPS. Hodnota ABC_i je platná jen do okamžiku, kdy se některá z výchozích hodnot (TBC_p, FRM_p, PF+LF) změní.

Přitom platí, že celková volná přenosová kapacita není součtem dílčích hodnot z jednotlivých parciálních profilů, protože každý tok výkonu vyvolaný novým obchodním případem (exportem, importem) se **rozdělí na všechny profily** a to nerovnoměrně. Kapacita celé soustavy z hlediska výměn elektrického výkonu je pak maximální hodnota, při níž se dosáhne limitu na prvním hraničním profilu.

Základní vzorec pro výpočet volné přenosové kapacity na jednotlivých profilech (kde $i = 1 \dots 5$) je:

Datum: 1.1.2015

Soubor:

Revize 15/leden2015

ČástIII_15_rev2015_k_prip.doc

$$ABC_i = TBC_i - FRM_i - NF_i - (LF + PF)_i = NBC_i - \sum_{j=1}^5 (PTDF_{ji} * AAC_j) - (LF + PF)_i$$

kde :

PTDF_{ji} – (Power Transmission Distribution Factor) je koeficient podílu obchodů v i-tém směru na p-tém profilu. Tyto typické hodnoty jsou získány výpočtem na modelu ES pro dané období a předpokládaný provozní stav.

AAC_j - (Already Allocated Capacity) – je již přidělená kapacita na j-tém profilu pro vyšetřované období v předchozích etapách alokace (roční resp. měsíční aukci).

VOK_j– je volná obchodovatelná kapacita v i-tém směru vyčíslená pro potřeby zveřejňování do aukcí přenosových kapacit, která současně čerpá volné přenosové kapacity ABC_j na všech profilech až do úplného vyčerpání první z nich. Potom platí pro k-tý profil rovnice:

$$ABC_k - \sum_{j=1}^5 (PTDF_{jk} * VOK_j) = 0$$

kde:

k - je index profilu, u něhož byla vyčerpána volná přenosová kapacita

PTDF_{jk} - je koeficient podílu obchodu v j-tém směru na k-tém profilu.

VOK_j - je volná obchodovatelná kapacita v j-tém směru

Celková volná obchodovatelná kapacita soustavy v exportním resp. importním směru je pak součtem všech dílčích hodnot VOK_i, přičemž platí, že ABC je vyčerpána právě na jednom hraničním profilu (k).

4.3 Alokace přenosových kapacit pro přeshraniční přenos

Na přeshraničních přenosových profilech ČEPS a sousedních PPS vznikají úzká místa převísem poptávky po přeshraničním přenosu nad reálnými přenosovými možnostmi. Nediskriminující a transparentní proces přidělování práva využití přenosových kapacit těchto úzkých míst je prováděn prostřednictvím aukcí.

Aukce je objektivní, nediskriminující a tržně založený proces přidělení přeshraničních přenosových kapacit, eliminující spekulativní chování a odpovídající požadavkům Nařízení Evropského parlamentu a Rady č. 714/2009/EC. Stanovuje zásady pro řízení úzkých míst v PS, nezbytné pro bezpečný a spolehlivý provoz PS.

Aukce volných obchodovatelných přenosových kapacit disponibilních pro kalendářní rok, jednotlivé kalendářní měsíce a obchodní dny v kalendářním roce na hraničních přenosových profilech ČEPS je organizována aukční kanceláří. Aukce volných obchodovatelných přenosových kapacit disponibilních pro jednotlivé obchodní dny v kalendářním roce může být organizována rovněž formou Implicitní aukce prostřednictvím Organizátora trhu. V roční aukci jsou přidělovány přenosové kapacity pro kalendářní rok, v měsíčních aukcích jsou přidělovány přenosové kapacity pro jednotlivé kalendářní měsíce, v denní aukci jsou přidělovány přenosové kapacity pro jednotlivé hodiny následujícího obchodního dne.

Podrobná pravidla aukcí, včetně termínů konání aukcí, kontaktních údajů aukční kanceláře/alokátora kapacit a podmínek pro účast v aukcích, jsou zveřejňována aukční kanceláří a/nebo Organizátorem trhu. Rozhodnými jsou informace zveřejňované na webových stránkách aukční kanceláře/alokátora kapacit a Organizátora trhu.

Mimo aukční proces je organizován tzv. vnitrodenní přeshraniční přenos elektřiny - Intraday, který je organizován formou kontinuálního obchodování v několika seancích během Obchodního dne. Vnitrodenní přidělování přeshraničních přenosových kapacit a sjednávání přeshraničního přenosu

~~v rámci přeshraničních profilů ČEPS probíhá analogicky a ČEPS působí v pozici alokátora kapacit. Podrobnější informace o vnitrodenním přidělování přeshraničních přenosových kapacit a sjednávání přeshraničního přenosu jsou zveřejněny na webových stránkách ČEPS.~~

~~Podrobná pravidla aukcí, včetně termínů konání aukcí, kontaktních údajů aukční kanceláře/alokátora kapacit a podmínek pro účast v aukcích, jsou zveřejňována aukční kanceláří a/nebo Organizátorem trhu. Rozhodnými jsou informace zveřejňované na webových stránkách aukční kanceláře/alokátora kapacit a Organizátora trhu.~~

4.4 Dlouhodobé a denní přeshraniční přenosy (kromě profilu ČEPS/SEPS)

Časový průběh sjednávání Obchodního případu

1. Jednou z podmínek sjednání přeshraničního přenosu elektřiny na profilech ČEPS/PSE, ČEPS/50HzT ČEPS/TENNET a ČEPS/APG je získání práv pro využití přenosové kapacity na jednotlivých profilech a v příslušných směrech Uživatelem nebo jeho Zahraničním partnerem M:N. Tato práva lze získat:
 - a. Rezervaci Přenosové kapacity přidělené pro kalendářní měsíce roku:
 - i. V aukčním řízení – roční/měsíční aukce – způsobem popsaným v aAukčních pravidlech uveřejněných aAukční kanceláří.
 - ii. Převedením od třetí osoby podle aAukčních pravidel.
 - b. Rezervaci přenosové kapacity přidělené pro jednotlivé hodiny Obchodního dne v aukčním řízení – denní aukce – způsobem popsaným v aAukčních pravidlech uveřejněných aAukční kanceláří.
2. Sjednávání přeshraničního přenosu elektřiny s využitím přenosové kapacity získané v aukčním řízení rezervované pro jednotlivé kalendářní měsíce roku (viz odst. 1. písm. a) tohoto článku) probíhá v následujících krocích:
 - a. Předložení nominace nejpozději do časové uzávěrky.
 - b. Pro nominaci je používán systém Damas Energy pro profily: ČEPS/PSEO, ČEPS/50HzT ČEPS/ TENNET a ČEPS/APG, způsobem stanoveným v Pravidlech provozu Damas Energy.
 - c. Vyhodnocení nominace po přijetí z hlediska její formální správnosti, úplnosti a oprávněnosti a rezervované kapacity.
 - d. Přijetí zadané nominace v případě splnění všech podmínek.
 - e. Prověření technické realizovatelnosti s ohledem na bezpečný a spolehlivý provoz PS. V případě překročení jsou hodnoty nominací proporcionálně zkráceny.
 - f. Konečné sesouhlasení nominací přijatých prostřednictvím systému Damas Energy do časové uzávěrky, včetně případné úpravy – sjednání smlouvy na zajištění přeshraničního přenosu elektřiny v rozsahu sesouhlasených nominací.
3. ~~Sjednávání přeshraničního přenosu elektřiny pro jednotlivé obchodní dny roku s využitím rezervované kapacity získané v denní aukci (viz odst. 1. písm. b) tohoto článku) probíhá v následujících krocích:~~
 - ~~a. Předložení nominací nejpozději do časové uzávěrky pro profily ČEPS/50HzT, ČEPS/TENNET a ČEPS/APG, pro profil ČEPS/PSEO.~~
 - ~~b. Pro nominaci je používán systém Damas Energy pro sjednání přeshraničního přenosu elektřiny na profilech: ČEPS/PSEO, ČEPS/50HzT, ČEPS/ TENNET a ČEPS/APG způsobem stanoveným v Pravidlech provozu Damas Energy.~~

- ~~e. Vyhodnocení nominace po přijetí z hlediska její formální správnosti, úplnosti, oprávněnosti a rezervované kapacity.~~
- ~~d. Přijetí zadané nominace v případě splnění všech podmínek.~~
- ~~e. Prověření technické realizovatelnosti s ohledem na bezpečný a spolehlivý provoz PS. V případě překročení jsou hodnoty nominací proporcionálně zkráceny.~~
- ~~f. Konečné sesouhlasení nominací přijatých prostřednictvím systému Damas Energy do časové uzávěrky, včetně případné úpravy sjednání smlouvy na zajištění přeshraničního přenosu elektřiny v rozsahu sesouhlasených nominací.~~

4.5 Přeshraniční přenosy na profilu ČEPS/SEPS –nominace prostřednictvím implicitní aukce

Časový průběh sjednávání Obchodního případu

1. V případě profilu ČEPS/SEPS není pro zajištění přeshraničního přenosu v dlouhodobém režimu získání práv pro využití přenosové kapacity v příslušných směrech Uživatelem anebo jeho Zahraničním partnerem M:N nutné.

~~Pro zajištění přeshraničního přenosu na tomto profilu není nutné získání práv pro využití přenosové kapacity v příslušných směrech Uživatelem anebo jeho Zahraničním partnerem M:N. Celkový přeshraniční přenos je sjednáván do výše přeshraniční kapacity přidělené pro účely implicitní aukce.~~

2. Sjednávání přeshraničního přenosu elektřiny v dlouhodobém režimu probíhá v následujících krocích:

- a. Předložení nominací nejpozději do časové uzávěrky.
- b. Pro nominaci je používán systém Damas Energy způsobem stanoveným v Pravidlech provozu Damas Energy.
- c. Vyhodnocení nominace z hlediska její formální správnosti a úplnosti.
- d. Přijetí zadané nominace, ~~případně upravené nominace~~ v případě splnění všech podmínek.
- e. Konečné sesouhlasení nominací přijatých prostřednictvím systému Damas Energy do časové uzávěrky vč. případné úpravy.
- f. Prověření sesouhlasených nominací ČEPS a SEPS z hlediska překročení technických limitů prvků uvedeného profilu. V případě překročení limitů v daných obchodních hodinách jsou hodnoty nominací proporcionálně zkráceny.
- g. Přijetí sesouhlasených nominací přijatých prostřednictvím systému Damas Energy, včetně případného zkrácení těchto nominací do časové uzávěrky - sjednání smlouvy na zajištění přeshraničního přenosu elektřiny v rozsahu přijatých nominací.

g.3. Denní přeshraniční přenosy na profilu ČEPS/SEPS probíhají formou implicitní aukce prostřednictvím Organizátora trhu, a to do výše určené přeshraniční kapacity. V případě problému na straně Organizátora trhu jsou jako záložní řešení aplikovány stínové explicitní aukce, kdy ČEPS působí v roli alokátora kapacit. Průběh sjednávání přeshraničního přenosu elektřiny probíhá v tomto případě dle čl. 4.4..

4.6 Vnitrodenní přeshraniční přenosy - Intraday na profilu ČEPS/TENNET, ČEPS/50HzT, ČEPS/PSEO, ČEPS/SEPS a ČEPS/APG

Časový průběh sjednávání Obchodního případu

1. Vnitrodenní přeshraniční přenos elektřiny na profilech ČEPS/TENNET, ČEPS/50HzT, ČEPS/PSEO, ČEPS/SEPS a ČEPS/APG je realizován nezávisle na procesu přidělování ročních,

Naformátováno: Víceúrovňové +
Úroveň: 1 + Styl číslování: 1, 2, 3, ... +
Začít od: 1 + Zarovnání: vlevo +
Zarovnat na: 0 cm + Tabulátor za:
0,63 cm + Odsadit na: 0,63 cm

Naformátováno: Víceúrovňové +
Úroveň: 1 + Styl číslování: 1, 2, 3, ... +
Začít od: 1 + Zarovnání: vlevo +
Zarovnat na: 0 cm + Tabulátor za:
0,63 cm + Odsadit na: 0,63 cm

Naformátováno: Odsazení: Vlevo:
2,54 cm, Bez odrážek a číslování

Naformátováno: Odrážky,
Víceúrovňové + Úroveň: 1 + Styl
číslování: 1, 2, 3, ... + Začít od: 1 +
Zarovnání: vlevo + Zarovnat na: 0 cm
+ Tabulátor za: 0,63 cm + Odsadit na:
0,63 cm

Naformátováno: Víceúrovňové +
Úroveň: 1 + Styl číslování: 1, 2, 3, ... +
Začít od: 1 + Zarovnání: vlevo +
Zarovnat na: 0 cm + Tabulátor za:
0,63 cm + Odsadit na: 0,63 cm

měsíčních a denních kapacit. Sjednávání vnitrodenního přeshraničního přenosu elektřiny probíhá ve dvou fázích: přidělování kapacity a nominace.

2. Vnitrodenní přeshraniční přenosy elektřiny jsou realizovány formou kontinuálního obchodování denně v seancích. Počet seancí a jejich délka (včetně časového harmonogramu) jsou zveřejňovány na webových stránkách ČEPS: www.ceps.cz. Harmonogram pro daný přeshraniční profil může být upraven po odsouhlasení ze strany ČEPS a příslušného PPS, změna však smí nabýt účinnosti nejdříve 7 kalendářních dnů po zveřejnění.
3. Přidělování rezervované kapacity pro danou seanci probíhá prostřednictvím systému Damas Energy způsobem stanoveným v Pravidlech provozu Damas Energy v těchto krocích:
 - a. Informování Uživatele o výši ATC pro danou seanci
 - b. Předložení požadavku na přenos nejpozději do časové uzávěrky.
 - c. Formální kontrola požadavku na přidělení kapacity a informování Uživatele o výsledku kontroly prostřednictvím systému Damas Energy.
 - d. Vyhodnocení požadavku na přidělení kapacity z hlediska ATC a informování Uživatele o přijetí, případně nepřijetí jeho požadavku na přidělení kapacity - získání kapacitních práv.
4. Nominace na vnitrodenní přeshraniční přenos elektřiny v jednotlivých seancích jsou předkládány a vyhodnoceny v následujících krocích:
 - a. Předložení nominací prostřednictvím systému Damas Energy ve stanovených časech způsobem stanoveným v Pravidlech provozu Damas Energy a Trader Guide.
 - b. Vyhodnocení nominace po přijetí nominace hlediska její formální správnosti a úplnosti.
 - c. Přijetí zadané nominace v případě splnění všech podmínek.
 - d. Konečné sesouhlasení nominací přijatých prostřednictvím systému Damas Energy do časové uzávěrky - sjednání smlouvy na zajištění přeshraničního přenosu elektřiny v rozsahu sesouhlasených nominací, vč. případného zkrácení na nižší z příslušných sesouhlasovaných nominací - sjednání smlouvy na zajištění přeshraničního přenosu elektřiny v rozsahu sesouhlasených nominací.
 - e. V případě, že nebude možné nominace sesouhlasit do času Time Out specifikovaném v Trader Guide, se všechny do té doby nesesouhlasené nominace anulují. O této skutečnosti ČEPS neprodleně informuje Uživatele.
5. Před zahájením jakékoliv seance vnitrodenního obchodování je každý příslušný PPS oprávněn jednostranně zrušit tuto seanci. Uživatel je informován o této skutečnosti bezodkladně prostřednictvím systému Damas Energy.

Naformátováno: Odsazení: Vlevo: 2,54 cm, Bez odrážek a číslování

Naformátováno: Víceúrovňové + Úroveň: 1 + Styl číslování: 1, 2, 3, ... + Začít od: 1 + Zarovnání: vlevo + Zarovnat na: 0 cm + Tabulátor za: 0,63 cm + Odsadit na: 0,63 cm

Naformátováno: Odsazení: Vlevo: 2,54 cm, Bez odrážek a číslování

Naformátováno: Víceúrovňové + Úroveň: 1 + Styl číslování: 1, 2, 3, ... + Začít od: 1 + Zarovnání: vlevo + Zarovnat na: 0 cm + Tabulátor za: 0,63 cm + Odsadit na: 0,63 cm

4.7 Regulační energie pro potřeby PPS

Sjednávání přenosu - realizace operativní dodávky elektřiny ze/do zahraničí

Pro poskytnutí operativní dodávky elektřiny ze/do zahraničí je nutné mít uzavřenu smlouvu o operativní dodávce elektřiny ze/do zahraničí ve smyslu § 7 odst. 1, písm. c) bod 2 vyhlášky č. 541/2005 Sb. Smluvními stranami této smlouvy jsou ČEPS a Poskytovatel.

4.8 Technická realizace přeshraničních přenosů

ČEPS realizuje přeshraniční přenosy elektřiny sjednané na základě platné a účinné Rámcové dohody a/nebo příslušných dohod o organizování přeshraničního trhu s elektřinou formou Implicitních aukcí (dále jen „Dohoda MC“). Pro sjednání konkrétního přenosu musí Uživatel zaslat ČEPS požadavek na sjednání přenosu ve formě nominace. Pro sjednání konkrétního přenosu musí osoba pověřená dle Dohody MC (dále jen pověřená osoba) zaslat na ČEPS informace o výsledku implicitní aukce. Tuto nominaci/informaci musí Uživatel/pověřená osoba doručit ČEPS způsobem stanoveným Rámcovou dohodou a/nebo Dohodou MC.

Zasláním nominace sděluje Uživatel požadavek na přenos pro technickou realizaci na přeshraničním přenosovém profilu včetně identifikace Zahraničního partnera M:N. Obě tyto náležitosti jsou nutné pro sjednání konkrétní smlouvy na přenos a odsouhlasení se zahraničním PPS.

Nominace doručená Uživatelem a nominace generované na základě výsledků implicitní aukce poskytnuté pověřenou osobou odsouhlasí ČEPS se sousedním PPS a po odsouhlasení zařadí do programu zahraniční spolupráce ES ČR.