408

VYHLÁŠKA
ze dne 23. prosince 2015

o Pravidlech trhu s elektřinou

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 90/2014 Sb. a zákona č. 131/2015 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb.:

ČÁST PRVNÍ
ÚVODNÍ USTANOVENÍ

§ 1
Předmět úpravy

(1) Tato vyhláška upravuje v návaznosti na přímo použitelné předpisy Evropské unie[2],[5],[11])

a) podmínky přístupu k přenosové soustavě a k distribučním soustavám, rozsah zveřejňovaných informací pro umožnění přístupu k přenosové a k distribuční soustavě a způsoby řešení nedostatku kapacit v elektrizační soustavě,

b) termíny pro předkládání žádostí o uzavření smluv na trhu s elektřinou a termíny uzavírání smluv a jejich registrace u operátora trhu,

c) postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku,

d) rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování odchylek a vyúčtování dodávek elektřiny nebo poskytnuté flexibility, postupy pro vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek, včetně zúčtování a vypořádání regulační energie ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze,

e) postupy pro obstarávání regulační energie a způsoby zúčtování regulační energie,

f) pravidla organizace krátkodobého trhu s elektřinou,

g) pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek elektřiny,

h) termíny a postup při volbě a změně dodavatele elektřiny a agregátora,

i) postup při přerušení, omezení a obnovení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru, neoprávněné distribuci a neoprávněném přenosu,

j) postup při zajištění dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance,

k) skladbu ceny služby přenosové soustavy, skladbu ceny služby distribuční soustavy a ostatních regulovaných cen v elektroenergetice a způsob a termíny předávání údajů mezi účastníky trhu s elektřinou pro vyúčtování regulovaných cen a způsob a termíny účtování a hrazení regulovaných cen mezi účastníky trhu s elektřinou,

l) technické požadavky na provoz pro ověření technologie,

m) rozsah, termíny a postup zveřejňování, poskytování a zpřístupňování údajů a informací operátorem trhu a datovým centrem,

n) postup pro stanovení zálohových plateb,

o) termíny a postup registrace odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav,

p) rozsah a termíny pro předávání údajů pro zohlednění sdílené elektřiny, aktivace flexibility a ukládání elektřiny a postupy pro zohlednění sdílené elektřiny, aktivace flexibility a ukládání elektřiny,

q) podmínky, termíny a postup registrace přiřazení a ukončení přiřazení registračních čísel předávacích míst do skupiny sdílení, postup vytváření skupiny sdílení, počet skupin sdílení, do nichž lze přiřadit jedno registrační číslo předávacího místa, a počet předávacích míst ve skupině sdílení nebo územní vymezení skupiny sdílení,

r) způsoby alokace sdílené elektřiny,

s) podmínky, termíny a postup zpracování výchozích diagramů dodávek a odběrů elektřiny,

t) podmínky, termíny a postup registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny a aktivace flexibility, technických údajů elektrických zařízení s možností poskytování flexibility, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, podružných měřicích zařízení, přiřazení plánované aktivace flexibility a přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny,

u) rozsah, termíny a postup předávání údajů o zranitelném zákazníkovi, zranitelné osobě a údajů pro vyhodnocení splnění podmínky hodnoty odběru elektřiny pro stanovení určeného odběrného místa zranitelného zákazníka a

v) rozsah poskytovaných informací o způsobu dynamického určení ceny elektřiny nebo jiného určení ceny závislého na změnách ceny elektřiny na organizovaných trzích s elektřinou a výhodách a rizicích spojených s uzavřením smlouvy s takovým určením ceny.

(2) Tato vyhláška dále stanoví

a) způsob a postup stanovení rozdílu mezi čtvrthodinovou cenou a výkupní cenou, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou a jeho úhrady operátorovi trhu,

b) způsob stanovení čtvrthodinového zeleného bonusu na elektřinu, aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje a ceny za činnost povinně vykupujícího,

c) termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím nebo vykupujícím o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu,

d) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy a mezi provozovateli distribučních soustav,

e) postup určení množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny a rozsah údajů předávaných provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem z podružného měřicího zařízení.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

a) diagramem ze smluv sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval v MW s rozlišením na 3 desetinná místa,

b) dodavatelem výrobce elektřiny nebo obchodník s elektřinou, který na základě smlouvy nakupuje nebo dodává elektřinu dalším účastníkům trhu s elektřinou prostřednictvím elektrizační soustavy,

c) vyhodnocovacím intervalem základní časový úsek v trvání 15 minut pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování; u prvního vyhodnocovacího intervalu je začátek stanoven na čas 00.00 hodin a konec na čas 00.15 hodin dne dodávky,

d) dnem dodávky den, ve kterém dochází k plnění uzavřených obchodů na dodávku nebo odběr elektřiny,

e) rezervovanou kapacitou smluvní maximální čtvrthodinový výkon v odběrném místě zákazníka nebo výrobce druhé kategorie nebo smluvní maximální čtvrthodinový výkon v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy nebo smluvní maximální čtvrthodinový výkon v souhrnu za předávací místa mezi provozovateli regionálních distribučních soustav uvedený ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy, nebo ve smlouvě o sdružených službách dodávek elektřiny,

f) systémovou odchylkou součet kladných a záporných odchylek všech subjektů zúčtování ve vyhodnocovacím intervalu,

g) účastníkem organizovaného krátkodobého trhu subjekt zúčtování odchylek, který se na základě smlouvy o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou zúčastňuje tohoto trhu, nebo nominovaný organizátor trhu s elektřinou[1]) v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů nebo v rámci jednotného propojení denních trhů podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení[2]),

h) redispečinkem opatření vedoucí k řešení přetížení nebo k jinému zajištění bezpečnosti soustavy podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou[4]),

i) protiodchylkou kladná odchylka subjektu zúčtování v případě záporné systémové odchylky nebo záporná odchylka subjektu zúčtování v případě kladné systémové odchylky,

j) informačním systémem operátora trhu informační systém operátora trhu, do něhož mají přístup registrovaní účastníci trhu a prostřednictvím kterého probíhá komunikace s operátorem trhu,

k) závazkem dodat elektřinu do elektrizační soustavy závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy z vlastní výrobny elektřiny anebo smlouvou převzatý závazek na dodávku elektřiny do přenosové soustavy nebo distribučních soustav nebo závazek tuto elektřinu dovézt do elektrizační soustavy,

l) závazkem odebrat elektřinu z elektrizační soustavy závazek vlastního odběru elektřiny z elektrizační soustavy anebo smlouvou převzatý závazek na odběr elektřiny v odběrném zařízení zákazníka nebo závazek tuto elektřinu vyvézt z elektrizační soustavy,

m) normálními klimatickými podmínkami třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území celého státu a třicetiletý regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území regionu typových diagramů,

n) skutečnými klimatickými podmínkami celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území celého státu a regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé kalendářní dny pro území regionu typových diagramů,

o) regionem typových diagramů region definovaný pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu,

p) třídou typového diagramu typový diagram dodávek elektřiny pro danou skupinu zákazníků s měřením typu C s definovaným charakterem odběru,

q) typovým diagramem relativní hodnoty, charakterizující průběh odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C, používané pro vyhodnocování odchylek,

r) registrovaným účastníkem trhu s elektřinou účastník trhu s elektřinou, který má přístup do informačního systému operátora trhu na základě registrace podle § 15 odst. 1,

s) sjednaným množstvím elektřiny množství elektřiny smluvené subjektem zúčtování s ostatními subjekty zúčtování pro každý vyhodnocovací interval a oznámené operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu,

t) zúčtovací cenou odchylky kladná, nulová, nebo záporná cena za odchylku v každém směru za každý vyhodnocovací interval,

u) obchodním intervalem doba, pro kterou je definován produkt na krátkodobém trhu s elektřinou,

v) lokální distribuční soustavou distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě,

w) regionální distribuční soustavou distribuční soustava, která je přímo připojena k přenosové soustavě,

x) místem určeným na krytí ztrát místo, na kterém jsou evidovány ztráty elektřiny provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy v jím provozované soustavě.

ČÁST DRUHÁ

ORGANIZACE KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTŘINOU, FINANČNÍ VYPOŘÁDÁNÍ OBCHODŮ A PŘEDKLÁDÁNÍ ÚDAJŮ

§ 3

Trh s elektřinou

(1) Předmětem trhu s elektřinou je dodávka činné elektrické energie. Obchodování s elektřinou se uskutečňuje zejména

a) na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou,

b) prostřednictvím dvoustranných obchodů mezi účastníky trhu s elektřinou včetně obchodů uzavřených na energetických burzách, nebo

c) prostřednictvím evropské platformy pro výměnu regulační energie podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5]).

(2) Předmětem obchodování může být dodávka nebo odběr jalové elektrické energie. Kupujícím je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přenosové soustavy organizuje trh s podpůrnými službami.

(4) V rámci trhu s elektřinou jsou všechny časové údaje uváděny v čase platném na území České republiky.

§ 4

Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou

(1) Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou podle § 20a odst. 4 písm. a) energetického zákona se skládá z denního trhu a vnitrodenního trhu.

(2) Účast účastníka trhu s vlastní odpovědností za odchylku na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou se uskutečňuje na základě smlouvy o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou.

(3) Poptávka předložená účastníkem organizovaného krátkodobého trhu znamená závazek, že účastník organizovaného krátkodobého trhu odebere z elektrizační soustavy České republiky zobchodované množství elektřiny v daném obchodním intervalu, pokud dojde k uspokojení této poptávky.

(4) Nabídka předložená účastníkem organizovaného krátkodobého trhu znamená závazek, že účastník trhu dodá do elektrizační soustavy České republiky zobchodované množství elektřiny v daném obchodním intervalu, pokud dojde k uspokojení této nabídky.

(5) Obchody na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou jsou anonymní a probíhají spojením nabídky s poptávkou.

(6) Místem dodání a místem odběru elektřiny obchodované subjektem zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou je elektrizační soustava České republiky.

§ 6

Denní trh

(1) Denní trh organizuje operátor trhu ve spolupráci s nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou v okolních nabídkových zónách nebo v rámci jednotného propojení denních trhů ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.

(2) Nabídky a poptávky na denní trh může podávat účastník organizovaného krátkodobého trhu způsobem a v termínech uvedených ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou do dne předcházejícího příslušnému dni dodávky. V rámci denního trhu je za obchodní intervaly vyhodnocováno

a) jednotné saldo za nabídkovou zónu České republiky v případě jednotného propojení denních trhů podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení[2]),
b) výsledná cena elektřiny na denním trhu a
c) zobchodovaná množství elektřiny.

(3) Operátor trhu zadá do svého informačního systému údaje o sjednaných množstvích elektřiny jednotlivých subjektů zúčtování v nabídkové zóně České republiky po jednotlivých obchodních intervalech a zahrne je při vyhodnocení a zúčtování odchylek.

(4) Operátor trhu oznámí každému účastníku organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou pro každý obchodní interval velikost sjednané dodávky elektřiny a sjednaného odběru elektřiny a dosaženou cenu.

(5) Po oznámení výsledků denního trhu jednotlivým účastníkům organizovaného krátkodobého trhu operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup nabídkové a poptávkové křivky, agregovaná množství elektřiny z uskutečněných obchodů, dosažené ceny elektřiny pro každý obchodní interval, množství elektřiny z neakceptovaných nabídek a poptávek, počet přijatých úspěšných a neúspěšných nabídek a počet přijatých úspěšných a neúspěšných poptávek. Zveřejňované údaje neobsahují informace o jednotlivých účastnících denního trhu.

§ 7

Vnitrodenní trh

(1) Vnitrodenní trh organizuje operátor trhu v rámci dne dodávky nebo následujícího dne dodávky a lze na něm zadávat a obchodovat nabídky a poptávky elektřiny způsobem a v termínech uvedených ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Vnitrodenní trh může být organizován v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory vnitrodenního trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.

(2) Obchody uzavřené na vnitrodenním trhu zahrne operátor trhu do vyhodnocení a zúčtování odchylek.

(3) Operátor trhu upraví způsobem a v termínech uvedených ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou celková sjednaná množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a celková sjednaná množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy každého subjektu zúčtování o údaje z obchodů uzavřených na vnitrodenním trhu a takto upravené hodnoty poskytne subjektu zúčtování.

(4) Operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o agregovaném množství elektřiny a váženém průměru cen z uskutečněných obchodů na vnitrodenním trhu, případně další informace z vnitrodenního trhu.

§ 8

Finanční vypořádání obchodů na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou

(1) Finanční vypořádání obchodů na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou je nezávislé na skutečných hodnotách dodávek elektřiny do elektrizační soustavy a skutečných hodnotách odběrů elektřiny z elektrizační soustavy.

(2) Každý den oznámí operátor trhu každému účastníku organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou tyto informace za ukončené obchodní období v členění na jednotlivé trhy:

a) velikost sjednané dodávky elektřiny a velikost sjednaného odběru elektřiny,

b) dosažené ceny a

c) platby za sjednaný odběr elektřiny a úhrady za sjednanou dodávku elektřiny.

§ 9

Předkládání údajů z dvoustranných obchodů

(1) Dvoustrannými obchody se rozumí obchody s fyzickou dodávkou elektřiny registrované v systému operátora trhu kromě obchodů uzavřených na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou.

(2) Subjekt zúčtování odchylek (dále jen „subjekt zúčtování“) předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv o dvoustranných obchodech s elektřinou uskutečněných na území České republiky mezi subjekty zúčtování, včetně obchodů těmito subjekty zúčtování uzavřených na energetických burzách nejpozději do 14.00 hodin dne předcházejícího příslušnému dni dodávky. Předávanými údaji jsou diagramy ze smluv

a) subjektů zúčtování; údaje předává subjekt zúčtování za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,

b) subjektů zúčtování uzavřených na burze; údaje předává burza, a to za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; za správnost předaných hodnot odpovídá burza; burzou předané technické údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování a

c) subjektů zúčtování na dodávku elektřiny do zahraničí a ze zahraničí; údaje předává provozovatel přenosové soustavy, a to zvlášť za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a zvlášť za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; provozovatelem přenosové soustavy předané údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování.

(3) V případě, kdy je alespoň pro část dne dodávky vyhlášen stav nouze, subjekt zúčtování předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv podle odstavce 2 písm. a) a b) nebo jejich aktualizaci, a to za den dodávky:

a) v němž byl ukončen stav nouze, pokud byl stav nouze ukončen do 11.00 hodin včetně,

b) v němž byl ukončen stav nouze, a za následující den dodávky, pokud byl stav nouze ukončen po 11.00 hodině, s výjimkou případu, kdy byl stav nouze ukončen ve 24.00 hodin, nebo

c) následující po ukončení stavu nouze, pokud byl stav nouze ukončen ve 24.00 hodin.

(4) Subjekt zúčtování předkládá údaje podle odstavce 3 operátorovi trhu v termínu od 8.00 hodin do 14.00 hodin dne následujícího po dni, v němž byl ukončen stav nouze. Pokud subjekt zúčtování neprovede aktualizaci údajů o dvoustranném obchodování podle tohoto odstavce, zůstávají v platnosti údaje předané subjektem zúčtování operátorovi trhu podle odstavce 2.

(5) Operátor trhu prověřuje, zda všechny subjekty zúčtování, které předložily nebo za které burza předložila k registraci diagramy ze smluv, mají uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek. Po provedené kontrole zaregistruje operátor trhu diagramy ze smluv splňující všechny náležitosti a zašle

subjektům zúčtování potvrzení o jejich registraci. V případě, že registrovaný účastník trhu s elektřinou nemá uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek, operátor trhu předložené diagramy nezaregistruje a nepoužije je při vyhodnocování odchylek.

(6) Pro každý vyhodnocovací interval je každému subjektu zúčtování stanoveno, na základě předložených údajů z dvoustranných obchodů, sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy v MWh s rozlišením na 5 desetinných míst. Informace o jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzávěrce příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.

ČÁST TŘETÍ

POSKYTOVÁNÍ FLEXIBILITY A ORGANIZACE TRHU S REGULAČNÍ ENERGIÍ

§ 9a

Evidence registrovaných přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility

(1) Datové centrum přiřazuje výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny postupem podle přílohy č. 30 k této vyhlášce.

(2) Datové centrum pro evidenci registrovaných přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny registruje odběrné elektrické zařízení, výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility v informačním systému datového centra prostřednictvím identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny a v případě výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny i prostřednictvím vzájemně propojeného identifikačního číselného kódu téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaných v informačním systému operátora trhu, ve kterém jsou odběrné elektrické zařízení, výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojeny. Za tímto účelem provozovatel přenosové soustavy informuje datové centrum o uzavření smlouvy o poskytování podpůrných služeb mezi účastníkem trhu s elektřinou a provozovatelem přenosové soustavy a o záměru účastníka trhu s elektřinou poskytovat flexibilitu, u které dochází k dodávce regulační energie.

(3) Pro účely postupu podle odstavce 2 a pro účely registrace technických údajů odběrného elektrického zařízení, výrobny elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny

a) operátor trhu poskytuje datovému centru údaje registrované v informačním systému operátora trhu u identifikačních číselných kódů předávacího místa, ve kterém jsou připojeny odběrné elektrické zařízení, výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, a jejich změny a

b) provozovatel přenosové soustavy poskytuje datovému centru údaje podle odstavce 2 a informace o ověření schopnosti poskytovat sjednané podpůrné služby a připravenosti odběrného elektrického zařízení, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny k aktiva-

ci podpůrné služby a dodávce regulační energie v předávacím místě, ve kterém jsou připojeny, a jejich změny.

(4) Datové centrum přiřadí výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny, pokud

a) předávací místo, ve kterém jsou odběrné elektrické zařízení, výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny registrované v informačním systému datového centra podle odstavce 2 (dále jen „registrované zařízení s možností poskytování flexibility“) připojeny, je vybaveno průběhovým měřením, má status aktivní a není přiřazeno do skupiny sdílení,

b) provozovatel přenosové soustavy informuje datové centrum o tom, že ověřil schopnost poskytovat sjednané podpůrné služby a registrované zařízení s možností poskytování flexibility je připraveno k aktivaci podpůrné služby a dodávce regulační energie v předávacím místě, ve kterém je připojeno,

c) je registrováno přiřazení agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, a v předávacím místě odpovídá za odchylku flexibility v době její aktivace subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) a

d) je přiřazen dodavatel a v předávacím místě odpovídá za odchylku subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. a) nebo b).

§ 9b

Registrace technických údajů registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility

(1) Operátor trhu předává denně do 10.00 hodin datovému centru informaci, u kterých předávacích míst, ke kterým je přiřazen agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, došlo ke změně přiřazení poskytování flexibility podle § 40a, změně dodavatele, subjektu zúčtování nebo ke změně dalších údajů evidovaných v informačním systému operátora trhu.

(2) V případech podle § 39 a 40f operátor trhu bezodkladně informuje datové centrum o změnách, které se týkají přiřazení dodavatele, agregátora, účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, a dotčených subjektů zúčtování v předávacím místě, prostřednictvím kterého je registrované zařízení s možností poskytování flexibility registrováno podle § 9a odst. 4.

(3) Provozovatel přenosové soustavy informuje datové centrum o změnách údajů podle § 9a odst. 3 písm. b) i po přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny.

(4) Datové centrum registruje technické údaje registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility v rozsahu podle § 9a odst. 3 a jejich změny podle odstavců 1 až 3.

§ 9c

Změny a ukončení registrace registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility

(1) Datové centrum, operátor trhu a provozovatel přenosové soustavy se bezodkladně vzájemně informují o změnách údajů, které souvisí s přiřazením výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny, registrací příznaku o možnosti poskytování flexibility v informačním systému operátora trhu podle § 9d a s poskytováním regulační energie na základě smlouvy o poskytování podpůrných služeb.

(2) Datové centrum bezodkladně ukončí přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny v informačním systému datového centra, pokud

a) provozovatel přenosové soustavy informuje datové centrum o zániku závazku ze smlouvy o poskytování podpůrných služeb uzavřené mezi provozovatelem přenosové soustavy a agregátorem nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo,

b) provozovatel přenosové soustavy informuje datové centrum o tom, že ho agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, informoval o nevyužívání registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility pro poskytování služeb výkonové rovnováhy, nebo

c) není splněna některá z podmínek přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny podle § 9a odst. 4.

§ 9d

Úkony spojené s přiřazením nebo ukončením přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny

(1) Pokud datové centrum přiřadí výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny podle § 9a odst. 4, registruje v informačním systému operátora trhu příznak o možnosti poskytování flexibility u příslušného identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny a vzájemně propojeného identifikačního číselného kódu téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaných v informačním systému operátora trhu, a to s účinností nejdříve od druhého kalendářního dne.

(2) Pokud datové centrum ukončí přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny, ukončí v informačním systému operátora trhu registraci příznaku o možnosti poskytování flexibility u příslušného identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny a vzájemně propojeného identifikačního číselného kódu téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaných v informačním systému operátora trhu, a to s účinností nejdříve od následujícího kalendářního dne.

(3) O registraci příznaku podle odstavce 1 nebo o ukončení registrace příznaku podle odstavce 2 operátor trhu informuje příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, dodavatele a dotčené subjekty zúčtování.

§ 9e

Zohlednění aktivace flexibility

Pokud datové centrum zohledňuje aktivaci flexibility a poskytuje naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility, zohledňuje pouze poskytnutou flexibilitu v předávacím místě s příznakem o možnosti poskytování flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie.

§ 9f

Předávání údajů pro zohlednění aktivace flexibility a zpracování výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny

(1) Pro zohlednění aktivace flexibility registrovaným zařízením s možností poskytování flexibility předává prostřednictvím informačního systému datového centra po dobu účinnosti závazku ze smlouvy o poskytování podpůrných služeb uzavřené mezi provozovatelem přenosové soustavy a agregátorem nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo,

a) provozovatel přenosové soustavy údaje související s aktivací služby výkonové rovnováhy na registrovaném zařízení s možností poskytování flexibility a

b) agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, údaje z podružného měřicího zařízení o dodávce a odběru elektřiny registrovaným zařízením s možností poskytování flexibility.

(2) Údaje podle odstavce 1 musí obsahovat identifikaci registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility podle smlouvy o poskytování podpůrných služeb a dále identifikaci skupiny registrovaných zařízení s možností poskytování flexibility sdružených pro účely poskytování služeb výkonové rovnováhy podle této smlouvy, pokud je registrované zařízení s možností poskytování flexibility součástí této skupiny.

(3) Údaje podle odstavce 1 písm. a) předává provozovatel přenosové soustavy datovému centru nejpozději do 45 minut po skončení vyhodnocovacího intervalu, ve kterém dochází k aktivaci podpůrné služby a dodávce regulační energie, a jsou jimi zejména údaje o množství obstarané regulační energie za každý vyhodnocovací interval, ve kterém dochází k dodávce regulační energie, a dále informace o příznaku aktivace podpůrné služby na tomto registrovaném zařízení s možností poskytování flexibility ve vyhodnocovacím intervalu, ve kterém dochází k dodávce regulační energie. Údaje podle věty první provozovatel přenosové soustavy předává za registrované zařízení s možností poskytování flexibility, nebo za skupinu sdružující registrovaná zařízení s možností poskytování flexibility stejného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, pokud je takto flexibilita poskytována.

(4) Údaje z podružného měřicího zařízení podle odstavce 1 písm. b) předává agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, datovému centru nejpozději do 60 minut po skončení vyhodnocovacího intervalu, a to v minutovém členění za každý vyhodnocovací interval, ve kterém dochází nebo může dojít k dodávce regulační energie, a dále za alespoň 2 vyhodnocovací intervaly předcházející a 2 vyhodnocovací intervaly následující po těchto vyhodnocovacích intervalech. Datové centrum údaje podle věty první bezodkladně předává provozovateli přenosové soustavy.

(5) Pokud agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, poskytne datovému centru nesprávné nebo nepravdivé údaje pro zpracování výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny, na základě kterých nelze zpracovat výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny s přesností stanovenou Řádem datového centra, datové centrum dočasně ukončí registraci příznaku o možnosti poskytování flexibility u identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny a vzájemně propojeného identifikačního číselného kódu téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaných v informačním systému operátora trhu a informuje o tom bezodkladně agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo.

(6) Pro zpracování výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny

a) registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility s přiřazenou kategorií výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny s označením predikce výkonu předává provozovatel přenosové soustavy datovému centru spolu s údaji podle odstavce 1 písm. a) dále poslední hodnotu očekávaného výkonu registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility ve vyhodnocovacím intervalu, kterou provozovateli přenosové soustavy předává agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, nejpozději 23 minut před vyhodnocovacím intervalem, ve kterém dochází k dodávce regulační energie,

b) registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility s přiřazenou kategorií výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny s označením před a po aktivaci flexibility datové centrum vychází z údajů podružného měření registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility, pokud je v daném vyhodnocovacím intervalu k dispozici alespoň 5 minutových hodnot podružného měření bez příznaku aktivace podpůrné služby, a stanoví hodnotu odpovídající aritmetickému průměru minutových hodnot měření bez příznaku aktivace podpůrné služby v kW, kterou datové centrum převede na kWh; pokud datové centrum nemá k dispozici alespoň 5 minutových hodnot podružného měření bez příznaku aktivace podpůrné služby, postupuje podle přílohy č. 30 k této vyhlášce,

c) v ostatních případech registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility předává provozovatel přenosové soustavy datovému centru za vyhodnocovací interval, ve kterém dochází k dodávce regulační energie, vyhodnocené hodnoty aktivovaných podpůrných služeb tímto zařízením, které se považují za poskytnutí flexibility tímto zařízením.

§ 9g

Poskytování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility

(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává datovému centru denně do 10.00 hodin za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech s příznakem o možnosti poskytování flexibility s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává datovému centru do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce zpřesněné hodnoty podle věty první.

(2) Datové centrum pro každý vyhodnocovací interval zpracuje postupem podle přílohy č. 31 k této vyhlášce na základě údajů podle odstavce 1 a § 9f výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny předávacího místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility a stanoví v kWh hodnotu poskytnuté flexibility v předávacím místě s příznakem o možnosti poskytování flexibility.

(3) Po zohlednění aktivace flexibility datové centrum předává operátorovi trhu a provozovateli distribuční soustavy

a) denně do 11.00 hodin skutečné hodnoty poskytnuté flexibility a hodnoty výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny v jednotlivých předávacích místech s příznakem o možnosti poskytování flexibility s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne a

b) do 12.00 hodin sedmého pracovního dne kalendářního měsíce zpřesněné hodnoty poskytnuté flexibility a zpřesněné hodnoty výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny v jednotlivých předávacích místech s příznakem o možnosti poskytování flexibility s měře-

ním typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 za každý vyhodnocovací interval předcházejícího kalendářního měsíce.

(4) Pokud datové centrum neobdrží hodnoty podle odstavce 1 věty první, použije místo nich hodnoty dodávek a odběrů elektřiny vypočítané jako průměr platných hodnot ve stejných vyhodnocovacích intervalech stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému datového centra. Pokud datové centrum nemá údaje za toto časové období, použije hodnoty rovny nule.

(5) Pokud datové centrum obdrží od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy nové naměřené a vyhodnocené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny po termínu uvedeném v odstavci 1, zpracuje postupem podle odstavce 2 do 7 kalendářních dnů od jejich obdržení skutečné hodnoty poskytnuté flexibility a hodnoty výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny v dotčených předávacích místech s příznakem o možnosti poskytování flexibility a předá je bezodkladně operátorovi trhu a provozovateli distribuční soustavy.

(6) Datové centrum nezohledňuje aktivaci flexibility ve vyhodnocovacích intervalech, kdy má předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility status přerušeno nebo bez elektroměru.

§ 9h

Zpřístupňování údajů

(1) Datové centrum zpřístupňuje

a) technické údaje registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility a výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny přiřazený k tomuto zařízení,

b) od okamžiku předání operátorovi trhu podle § 9g za každý vyhodnocovací interval

1. skutečné hodnoty dodávky a odběru elektřiny v předávacích místech s příznakem o možnosti poskytování flexibility s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,
2. hodnoty výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny a
3. skutečné hodnoty poskytnuté flexibility a

c) údaje z podružného měřicího zařízení o dodávce a odběru elektřiny registrovaným zařízením s možností poskytování flexibility.

(2) Datové centrum zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému datového centra

a) agregátorovi nebo účastníkovi trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, za každé předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, ke kterému je přiřazen, údaje podle odstavce 1,

b) subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) za každé předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, ve kterém odpovídá za odchylku flexibility v době její aktivace, údaje podle odstavce 1 písm. b) a c),

c) dodavateli a subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. a) nebo b) za každé předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, do kterého dodává nebo ze kterého odebírá elektřinu nebo ve kterém odpovídá za odchylku, údaje podle odstavce 1 písm. b) bodů 1 a 2,

d) provozovateli distribuční soustavy za všechna předávací místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility, která jsou připojena k jeho distribuční soustavě, údaje podle odstavce 1 písm. a) a odstavce 1 písm. b) bodů 2 a 3 a

e) provozovateli přenosové soustavy za všechna předávací místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility údaje podle odstavce 1.

(3) Operátor trhu zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu údaje obdržené od datového centra podle § 9g

a) agregátorovi nebo účastníkovi trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, za každé předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, ke kterému je přiřazen,

b) subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) za každé předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, ve kterém odpovídá za odchylku flexibility v době její aktivace,

c) dodavateli a subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. a) nebo b) za každé předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, do kterého dodává nebo ze kterého odebírá elektřinu nebo ve kterém odpovídá za odchylku,

d) provozovateli distribuční soustavy za všechna předávací místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility, která jsou připojena k jeho distribuční soustavě, a

e) provozovateli přenosové soustavy za všechna předávací místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility.

§ 10

Elektřina obstaraná provozovatelem přenosové soustavy

(1) Provozovatel přenosové soustavy obstarává pro každý vyhodnocovací interval elektřinu za účelem řešení stavů nerovnováhy mezi smluvně zajištěnými a skutečně realizovanými dodávkami elektřiny a smluvně zajištěnými a skutečně realizovanými odběry elektřiny v elektrizační soustavě (dále jen „elektřina pro řešení stavů nerovnováhy“) od registrovaných účastníků trhu s elektřinou nebo od účastníků trhu ze zahraničí. Provozovatel přenosové soustavy dále obstarává elektřinu prostřednictvím aktivace postupů plánu obrany soustavy podle jiného právního předpisu[11]), nebo prostřednictvím redispečinku[4]).

(2) Provozovatel přenosové soustavy obstarává elektřinu pro řešení stavů nerovnováhy

a) jako regulační energii prostřednictvím aktivace podpůrných služeb v České republice mimo evropskou platformu pro výměnu regulační energie,

b) jako regulační energii prostřednictvím aktivace v rámci evropské platformy pro výměnu regulační energie nebo

c) jako dodávku regulační energie ze zahraničí na základě smluv, jejichž účelem je operativní dodávka elektřiny pro vyrovnání systémové odchylky, nebo v rámci procesu vzájemné výměny systémových odchylek.

(3) Při určení zúčtovací ceny odchylek a protiodchylek se zohlední ceny elektřiny podle odstavce 2, s výjimkou cen elektřiny

a) u které provozovatel přenosové soustavy označí v souladu s Pravidly provozování přenosové soustavy, že cena za tuto elektřinu nevstupuje do výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky,

b) obstarané podle odstavce 2 písm. a) a b) sloužící k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,

c) obstarané pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb,

d) obstarané aktivací postupů plánu obrany soustavy nebo aktivací redispečinku.

(4) Provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni dodávky údaje o množství kladné a záporné regulační energie v MWh s rozlišením na 5 desetinných míst a ceně kladné a záporné regulační energie v Kč/MWh za každý vyhodnocovací interval dne dodávky

a) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy[6]) u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. a),

b) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. b) za elektřinu obstaranou v České republice, a to zvlášť pro řešení stavů nerovnováhy v České republice a zvlášť pro řešení stavů nerovnováhy v zahraničí,

c) obstarané provozovatelem přenosové soustavy podle odstavce 2 písm. b) a c) v zahraničí pro řešení stavů nerovnováhy v České republice,

d) obstarané provozovatelem přenosové soustavy podle odstavce 2 písm. b) v České republice výhradně k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,

e) členěné podle jednotlivých registrovaných účastníků trhu u elektřiny obstarané pro potřeby redispečinku a elektřiny obstarané aktivací postupů plánu obrany soustavy,

f) obstarané provozovatelem přenosové soustavy v rámci automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy pro řešení stavů nerovnováhy v České republice, přičemž cena je stanovena váženým průměrem marginálních cen podle odstavce 2 písm. c) přílohy č. 8 k této vyhlášce.

(5) Množství elektřiny obstarané provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy a její cenu, a dále množství elektřiny obstarané aktivací postupů plánu obrany soustavy nebo pro potřeby redispečinku, zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek a dále zúčtuje

a) poskytovateli podpůrné služby na základě smlouvy o zúčtování regulační energie u elektřiny podle odstavce 4 písm. a), b) a e) nebo

b) provozovateli přenosové soustavy u elektřiny obstarané podle odstavce 4 písm. c), d) a e).

Ustanovení odstavce 3 tím není dotčeno.

§ 12

Podpůrné služby zajišťované provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy

(1) Provozovatel přenosové soustavy nakupuje pro elektrizační soustavu podpůrné služby na úrovni přenosové soustavy zejména na základě smlouvy o poskytování podpůrných služeb. Nabízet poskytování podpůrných služeb může fyzická či právnická osoba, která splňuje podmínky pro poskytování podpůrných služeb stanovené provozovatelem přenosové soustavy.

(2) Rozsah poptávaných podpůrných služeb pro následující kalendářní rok zveřejňuje provozovatel přenosové soustavy způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději do 30. listopadu.

(3) Provozovatel přenosové soustavy vyhodnocuje podané nabídky pro každou podpůrnou službu zvlášť a neprodleně informuje každého nabízejícího o výsledku vyhodnocení jeho nabídky. Při nedostatku nabídek může být poptávka opakována. Není-li ani po opakované poptávce zajištěn dostatek podpůrných služeb, poptává provozovatel přenosové soustavy podpůrné služby přímo u konkrétních registrovaných účastníků trhu s elektřinou.

(4) Provozovatel přenosové soustavy může ověřovat schopnost poskytovatele podpůrných služeb poskytnout sjednanou službu. Za tím účelem může dát pokyn k aktivaci podpůrné služby a dodávce regulační energie i bez důvodu udržení výkonové rovnováhy.

(5) Provozovatel přenosové soustavy průběžně vyhodnocuje množství a kvalitu dodávaných podpůrných služeb na základě údajů z přípravy provozu[3]) a z měření dodaných podpůrných služeb.

(6) Provozovatel distribuční soustavy zajišťuje nefrekvenční podpůrné služby. Při zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb provozovatelem distribuční soustavy se použijí odstavce 1, 3 a 5 přiměřeně.

§ 13

Přeshraniční obchod s elektřinou

(1) Přeshraniční obchod s elektřinou se uskutečňuje na základě smlouvy o přeshraničním přenosu elektřiny za podmínek stanovených přímo použitelným předpisem Evropské unie[4]).

(2) Při nedostatečném finančním zajištění plateb subjektem zúčtování provozovatel přenosové soustavy přenos elektřiny do zahraničí nebo přenos elektřiny ze zahraničí subjektu zúčtování odmítne.

§ 14

Finanční zajištění plateb subjektů zúčtování

(1) Subjekt zúčtování poskytne operátorovi trhu finanční zajištění plateb, které slouží k zajištění rizik spojených s dodávkou a odběrem elektřiny, dvoustrannými obchody, obchody uzavřenými na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a přeshraničními obchody. Výše zajištění plateb požadovaná operátorem trhu se snižuje o závazky operátora trhu k subjektu zúčtování.

(2) Nemá-li subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb pro zaregistrování obchodu, operátor trhu takový obchod nezaregistruje a bez zbytečného odkladu o tom subjekt zúčtování informuje. V případě přeshraničního obchodu informuje také provozovatele přenosové soustavy.

(3) Nemá-li subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb, může operátor trhu krátit již zaregistrované obchody. Pokud nemá subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb ani po zkrácení obchodů, postupuje se podle § 58 až 60.

ČÁST ČTVRTÁ

REGISTRACE ODBĚRNÝCH A PŘEDÁVACÍCH MÍST

§ 15

Registrace účastníků trhu s elektřinou

(1) Účastník trhu s elektřinou se zaregistruje do 30 dnů od udělení licence u operátora trhu. Dodavatel, s výjimkou výrobce elektřiny, který na základě smlouvy nedodává elektřinu zákazníkovi, uzavře s operátorem trhu smlouvu, na jejímž základě získá přístup do informačního systému operátora trhu.

(2) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s elektřinou a při procesu registrace přiděluje účastníkovi trhu s elektřinou třináctimístný identifikační číselný kód (dále jen „registrační číslo“). Dále operátor trhu přiděluje výše uvedeným účastníkům trhu identifikační číslo registrovaného účastníka trhu s elektřinou.

(3) Zákazník je registrován v informačním systému operátora trhu prostřednictvím svého odběrného místa podle § 16a. Registrační číslo zákazníka je shodné s identifikačním číselným kódem jeho odběrného místa.

Registrace odběrných míst a jejich předávacích míst, předávacích míst výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav

§ 16

(1) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky identifikačních číselných kódů odběrných a předávacích míst v přenosové soustavě a distribučních soustavách nezbytné k identifikaci jednotlivých odběrných a předávacích míst a přiděluje jednotlivým provozovatelům přenosové nebo distribuční soustavy číselné řady z číselníků identifikačních číselných kódů odběrných a předávacích míst.

(2) Pokud je uzavřena smlouva o připojení a splněny podmínky připojení v ní sjednané, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiděluje osmnáctimístný identifikační číselný kód a do 5 pracovních dnů registruje u operátora trhu jednotlivá

a) odběrná místa a předávací místa odběrného místa,
b) předávací místa výroben,
c) předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny,
d) předávací místa mezi soustavami,
e) místa měření mezi regiony typových diagramů dodávek.

(3) Místo nebo místa připojení záložního napájení na jedné napěťové hladině, které nelze využívat soudobě s hlavním vedením a které je ve smlouvě o připojení označeno jako záložní vedení (dále jen „záložní vedení“), registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako samostatné předávací místo.

(4) Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy sděluje zákazníkovi do 5 pracovních dní na základě jeho žádosti identifikační číselné kódy jeho odběrných a předávacích míst.

(5) V případě zániku odběrného nebo předávacího místa zruší provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registraci odběrného nebo předávacího místa v informačním systému operátora trhu. V případě zániku odběrného místa s více předávacími místy zruší provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy i registraci všech předávacích míst tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu.

(6) V případě zajišťování služby pro řešení stavu nerovnováhy podle § 10 odst. 1 věty druhé registruje provozovatel přenosové soustavy v informačním systému operátora trhu za účelem vyrovnání toků dodávky elektřiny předávací místa, kde se subjektem zúčtování stane subjekt zúčtování poskytovatele redispečinku nebo poskytovatele opatření aktivovaných postupy podle plánu obrany soustavy.

(7) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zajistí v informačním systému operátora trhu registraci vzájemného propojení identifikačních číselných kódů téhož předávacího místa.

§ 16a

Postup registrace odběrného místa a předávacího místa odběrného místa

(1) Pokud má odběrné místo jedno předávací místo, je identifikační číselný kód předávacího místa shodný s identifikačním číselným kódem odběrného místa.

(2) Pokud má odběrné místo více předávacích míst, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst tohoto odběrného místa a stanoví osmnáctimístný identifikační číselný kód jednoho z těchto předávacích míst, kterým bude identifikováno odběrné místo. Má-li odběrné místo více předávacích míst, operátor trhu zpřístupní účastníkům trhu na vyžádání výčet předávacích míst odběrného místa.

(3) Je-li odběrné místo připojeno prostřednictvím společné domovní instalace nebo prostřednictvím elektrické přípojky a společné domovní instalace, za předávací místo se považuje místo, kde je umístěno měřicí zařízení.

(4) Pokud je v odběrném místě zákazníka připojena výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy registruje předávací místo výrobny elektřiny podle § 16b, nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 16d.

(5) Odběrné místo, pro které byla sjednána sazba pro neměřený odběr podle cenového výměru Úřadu, se v informačním systému operátora trhu neregistruje.

§ 16b

Postup registrace předávacího místa výrobny

(1) Pokud má výrobna jedno nebo více předávacích míst pro dodávku elektřiny, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst této výrobny.

(2) Pokud má výrobna jedno nebo více předávacích míst pro odběr z přenosové nebo distribuční soustavy, které slouží pouze pro odběr pro technologickou vlastní spotřebu (dále jen „předávací místo

výrobny pro TVS“), příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst této výrobny.

(3) Pokud má výrobna jedno nebo více předávacích míst pro odběr z elektrizační soustavy, který neslouží pouze pro technologickou vlastní spotřebu, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód pro odběrné místo podle § 16a.

(4) Pokud je v předávacím místě podle odstavce 1 nebo 3 připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy k identifikačnímu číselnému kódu registrovanému podle odstavce 1 nebo 3 registruje příznak zařízení pro ukládání elektřiny.

§ 16c

Postup registrace soustavy a předávacího místa mezi soustavami

(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registruje u operátora trhu každou jím provozovanou elektrizační soustavu. Při registraci přenosové soustavy nebo distribuční soustavy je v informačním systému operátora trhu této soustavě přidělen operátorem trhu i osmnáctimístný číselný kód pro místo určené na krytí ztrát této soustavy.

(2) Provozovatel přenosové soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující přenosovou soustavu se zahraniční přenosovou soustavou a všechna předávací místa spojující přenosovou soustavu s distribuční soustavou k ní připojenou, a to jako jednotlivá předávací místa v rozlišení po napěťových hladinách.

(3) Provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující distribuční soustavu s jinou distribuční soustavou k ní připojenou, a to jako jednotlivá předávací místa v rozlišení po napěťových hladinách, a všechna místa měření spojující regiony typových diagramů dodávek.

(4) Pokud provozovatel distribuční soustavy provozuje distribuční soustavu nebo její část nepřipojenou k elektrizační soustavě České republiky, zaregistruje u operátora trhu předávací místo spojující tuto distribuční soustavu nebo část distribuční soustavy se zahraniční elektrizační soustavou. Pro účely registrace v systému operátora trhu se uvede typ měření A nebo B.

(5) Pokud je k distribuční soustavě připojena zahraniční distribuční soustava, která není připojena k elektrizační soustavě státu, na jehož území se nachází, provozovatel distribuční soustavy zaregistruje u operátora trhu předávací místo spojující distribuční soustavu se zahraniční distribuční soustavou. Pro účely registrace v systému operátora trhu se uvede typ měření A nebo B.

§ 16d

Postup registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny

(1) Pokud má zařízení pro ukládání elektřiny jedno nebo více předávacích míst pro dodávku elektřiny, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy

a) přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst tohoto zařízení pro ukládání elektřiny s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny, nebo

b) pokud je v předávacím místě připojena i výrobna elektřiny, přiřadí a registruje předávací místo podle § 16b, nebo přiřadí registrovaný osmnáctimístný identifikační číselný kód pro

dodávku s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny podle písmene a) k předávacímu místu této výrobny elektřiny podle § 16b odst. 1.

(2) Pokud má zařízení pro ukládání elektřiny jedno nebo více předávacích míst pro odběr z elektrizační soustavy, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód pro odběrné místo podle § 16a s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny.

§ 17

Status

(1) Registrované předávací místo má status aktivní, pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy nezmění status aktivní na status přerušeno nebo bez elektroměru v souladu s odstavcem 2, 3 nebo 4.

(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní u předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS status aktivní na status

a) přerušeno v případě přerušení dodávky podle § 24 odst. 3 písm. c) bodů 3 a 5, podle § 25 odst. 3 písm. c) bodů 3 a 4 nebo podle § 30 odst. 1 písm. d) energetického zákona,

b) bez elektroměru v případě neosazení odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS elektroměrem, s výjimkou případů podle písmena a).

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní u předávacího místa výrobny elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny pro dodávku do soustavy status aktivní na status

a) přerušeno v případě přerušení dodávky podle § 24 odst. 3 písm. d) bodů 3 a 4 a § 25 odst. 3 písm. d) bodů 3 a 5 energetického zákona, nebo

b) bez elektroměru v případě neosazení předávacího místa elektroměrem.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní u předávacího místa mezi soustavami status aktivní na status bez elektroměru v případě neosazení předávacího místa mezi soustavami elektroměrem. Změna statusu předávacího místa mezi soustavami nemá vliv na odběrná místa a jejich předávací místa, předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny a předávací místa výroben v těchto soustavách.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy udržuje aktuálnost přiřazeného statusu předávacího místa. Předávací místo, u něhož je přiřazen status aktivní, zahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a jsou k němu předávána data podle § 19 až 22. Změnu statusu předávacího místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů ode dne, kdy k této změně došlo, a to s účinností k datu této změny. Operátor trhu o této skutečnosti informuje dotčené registrované účastníky trhu s elektřinou a dále datové centrum, jedná-li se o předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility, předávací místo přiřazené do skupiny sdílení nebo předávací místo registrované pro zohlednění ukládání elektřiny. Ode dne platnosti změny statusu podle odstavce 2, 3 nebo 4 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy nepředává data o odběru a dodávkách elektřiny k předávacímu místu a operátor trhu odstraní ve svém informačním systému veškeré údaje předané podle § 19 až 22 k předávacímu místu a neprovede stanovení hodnot podle § 20 odst. 2.

§ 17a

Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka

(1) Po určení odběrného místa zranitelného zákazníka dodavatel bez zbytečného odkladu elektronicky předává provozovateli distribuční soustavy zprávu s údaji v rozsahu podle přílohy č. 29 k této vyhlášce. Pokud zpráva obsahuje údaje, které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy ke zprávě nepřihlíží a nejpozději do 5 pracovních dnů vyzve dodavatele k novému předání podle věty první.

(2) Je-li hodnota plánovaného ročního odběru v odběrném místě podle odstavce 1 do 30 MWh včetně, provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu po obdržení zprávy podle odstavce 1 eviduje odběrné místo v evidenci určených odběrných míst a současně předává operátorovi trhu identifikaci určeného odběrného místa a operátor trhu k tomuto dni zpřístupní dodavateli a subjektu zúčtování ve svém informačním systému hodnotu plánovaného ročního odběru elektřiny tohoto odběrného místa. O zařazení odběrného místa v evidenci určených odběrných míst, kterým je den zpřístupnění hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny určeného odběrného místa dodavateli podle věty první, informuje provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu elektronicky dodavatele.

(3) Je-li hodnota plánovaného ročního odběru v odběrném místě podle odstavce 1 vyšší než 30 MWh, provozovatel distribuční soustavy informuje bez zbytečného odkladu elektronicky dodavatele o nezařazení odběrného místa do evidence určených odběrných míst.

(4) V případě, že dodavatel informuje provozovatele distribuční soustavy o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem, není od tohoto dne provozovatelem distribuční soustavy odběrné místo evidováno v evidenci určených odběrných míst. Provozovatel distribuční soustavy o této skutečnosti neprodleně informuje operátora trhu.

(5) Provozovatel distribuční soustavy při stanovení plánovaného ročního odběru v určeném odběrném místě s měřením typu B postupuje podle § 24 odst. 1 obdobně.

ČÁST PÁTÁ

PŘENESENÍ A PŘEVZETÍ ODPOVĚDNOSTI ZA ODCHYLKU, VYHODNOCOVÁNÍ ZÚČTOVÁNÍ A VYPOŘÁDÁNÍ ODCHYLEK

§ 18

Odpovědnost za odchylku

(1) Odpovědnost za odchylku se vztahuje ke každému odběrnému místu, předávacímu místu výrobny elektřiny, předávacímu místu zařízení pro ukládání elektřiny a místu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určenému na krytí ztrát této soustavy.

(2) Odpovědnost za odchylku

a) v odběrném místě a v místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, s výjimkou odběrného místa zákazníka provozujícího výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, má vždy pouze jeden subjekt zúčtování,

b) u výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, včetně výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny provozovaných zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona, mohou mít dva různé subjekty zúčtování s tím, že jeden subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v odběrném místě a předávacím místě výrobny pro TVS a druhý subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v předávacích místech výrobny elektřiny nebo předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny pro dodávku elektřiny do soustavy,

c) v odběrném místě podle písmene a) a předávacím místě podle písmene b) má v době aktivace flexibility až další jeden subjekt zúčtování, a to pouze za odchylku flexibility v době její aktivace.

(3) Registrovaný účastník trhu s elektřinou podává žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku v odběrném místě zákazníka, v místě provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určeném na krytí ztrát této soustavy, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny nebo předávacím místě výrobny prostřednictvím operátora trhu nejpozději do 22.00 hodin posledního dne před požadovaným dnem účinnosti. Pokud subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku, operátor trhu posoudí, zda je finanční zajištění plateb subjektu zúčtování dostatečné, a do 120 minut od odsouhlasení přenesení odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování informuje účastníka trhu s elektřinou, subjekt zúčtování a příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o výsledku posouzení přiřazení odpovědnosti za odchylku. Pokud je finanční zajištění plateb subjektu zúčtování dostatečné, operátor trhu zaregistruje přiřazení odpovědnosti za odchylku danému subjektu zúčtování, pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku způsobilo nedostatečné finanční zajištění plateb subjektu zúčtování přebírajícího odpovědnost za odchylku, operátor trhu přenesení odpovědnosti za odchylku nezaregistruje. Účinnost přiřazení odpovědnosti za odchylku nastává nejdříve následující kalendářní den po zaregistrování operátorem trhu nebo k pozdějšímu datu uvedenému v žádosti. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy určí k tomuto datu stav měřicího zařízení podle § 38 odst. 2 a 3. Při přenášení odpovědnosti za odchylku více odběrných nebo předávacích míst jednoho subjektu zúčtování se postupuje obdobně.

(4) Subjekt zúčtování může přenést odpovědnost za celkovou odchylku na jiný subjekt zúčtování. Spolu s přenesením odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování lze přenést také odpovědnost za rozdíl hodnot odběru elektřiny určený podle § 25 odst. 1. Pokud přebírající subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku, operátor trhu postupuje obdobně podle věty třetí a čtvrté odstavce 3. Odpovědnost za odchylku subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku od jiného subjektu zúčtování, nelze již dále přenést na jiný subjekt zúčtování.

(5) Pokud v odběrném místě, předávacím místě výrobny elektřiny, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy s přenesenou odpovědností za odchylku končí dodávka elektřiny a nenavazuje nová dodávka elektřiny s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo pokud končí přenesení odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, operátor trhu informuje o této skutečnosti příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy a registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u tohoto odběrného místa, předávacího místa výrobny elektřiny, předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny nebo místa určeného na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Operátor trhu dále informuje o této skutečnosti dodavatele dodávajícího elektřinu do odběrného místa, předávacího místa výrobny pro TVS nebo místa určeného na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy nebo odebírajícího elektřinu z daného předávacího mí-

sta výrobny elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny na základě smlouvy podle § 50 odst. 1 energetického zákona, a to nejpozději 30 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku a dále den po ukončení odpovědnosti za odchylku. Operátor trhu informuje účastníky trhu o počátku dodávky dodavatelem nebo změně subjektu zúčtování v odběrném místě, předávacím místě výrobny elektřiny, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, a to v den zahájení dodávky. Dodavatel informuje zákazníka, výrobce elektřiny, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o ukončení dodávky s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo o ukončení přenesení odpovědnosti za odchylku v tomto odběrném místě, předávacím místě výrobny elektřiny, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, a to nejpozději 25 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku.

(6) Účastník trhu s elektřinou, který uzavřel smlouvu podle § 50 odst. 1 energetického zákona, může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů nebo odběratelů elektřiny. Požadavek na více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny podávají operátorovi trhu společně účastník trhu s elektřinou, sjednávající více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny, příslušní dodavatelé a subjekt zúčtování, který za odběrná místa, předávací místa výrobny elektřiny, předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny nebo místo určené na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku.

(7) Odpovědnost za odchylku flexibility v době její aktivace podle odstavce 2 písm. c) v předávacích místech, ke kterým je přiřazen stejný agregátor, má vždy pouze jeden subjekt zúčtování, a to ten, který odpovídá za odchylku za množství obstarané regulační energie tímto agregátorem.

(8) Odpovědnost za odchylku flexibility v době její aktivace podle odstavce 2 písm. c) v předávacích místech, ke kterým není přiřazen agregátor, ale flexibilitu poskytuje účastník trhu s elektřinou přímo, má vždy pouze jeden subjekt zúčtování, a to ten, který odpovídá za odchylku za množství obstarané regulační energie tímto účastníkem trhu s elektřinou.

(9) Pokud v rozporu s odstavcem 7 nebo 8 nemá shodný subjekt zúčtování odpovídající za odchylku za množství obstarané regulační energie agregátorem nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, přiřazenou rovněž odpovědnost za odchylku podle odstavce 2 písm. c) v předávacích místech, ke kterým je registrováno přiřazení tohoto agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, operátor trhu informuje o této skutečnosti dotčeného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, a dotčené subjekty zúčtování. Nastane-li situace podle věty první, dotčený subjekt zúčtování, který má mít přiřazenou odpovědnost za odchylku za množství obstarané regulační energie, postupuje v součinnosti s agregátorem nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, tak, aby v předávacích místech, ke kterým je registrováno přiřazení tohoto agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, byla zajištěna náprava v souladu s odstavcem 7 nebo 8.

(10) Operátor trhu eviduje ve vztahu k odpovědnosti za odchylku za množství obstarané regulační energie poskytované agregátorem nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, souhrnné údaje o množství obstarané regulační energie tímto agregátorem nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, získané od provozovatele přenosové soustavy podle § 10. Odpovědnost za odchylku podle věty první má jeden subjekt zúčtování, přičemž odstavce 7 až 9 se použijí obdobně.

§ 18a

Pokud dojde v odběrném místě, předávacím místě výrobny elektřiny, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování a dodavatel se zavázal zajistit v tomto místě odpovědnost za odchylku, operátor trhu o této skutečnosti neprodleně informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování. Dodavatel uzavře ke dni ukončení zajištění odchylky subjektem zúčtování smlouvu o zúčtování odchylek nebo přenese odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, v opačném případě nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

§ 18b

Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. Není-li předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové předávací místo do vyhodnocení odchylek.

§ 19

Předávání údajů provozovatelem přenosové soustavy pro vypořádání odchylek

(1) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne skutečné hodnoty

a) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny s měřením typu A v přenosové soustavě,

b) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých zařízení pro ukládání elektřiny s měřením typu A v přenosové soustavě,

c) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech odběrných míst jednotlivých zákazníků s měřením typu A v přenosové soustavě,

d) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami s měřením typu A,

e) množství jím obstarané elektřiny pro řešení stavů nerovnováhy v členění podle § 10 odst. 2,

f) přenosů elektřiny do zahraničí a ze zahraničí jednotlivých subjektů zúčtování, přenosů elektřiny do zahraničí nebo ze zahraničí vypočtených v případě organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou společného pro nabídkovou zónu České republiky a okolní nabídkové zóny, a zahraničních fyzických nebo právnických osob; za skutečné hodnoty jsou považovány sjednané hodnoty,

g) množství jím opatřené elektřiny pro potřeby redispečinku a

h) množství neodebrané elektřiny z výroben elektřiny a množství neodebrané nebo nedodané elektřiny z nebo do zařízení pro ukládání elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona.

(2) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce zpřesněné údaje podle odstavce 1.

(3) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu údaje podle odstavců 1 a 2 v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval dne dodávky.

§ 20

Předávání údajů provozovatelem distribuční soustavy pro vypořádání odchylek

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny

a) v předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,

b) v předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,

c) v předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,

d) v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,

e) v místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 a

f) neuvedených v písmenech a) až e) s měřením typu A.

(2) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacím místě nebo místě měření mezi regiony typových diagramů s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3 podle odstavce 1, použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr platných hodnot ve stejných vyhodnocovacích intervalech stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud operátor trhu nemá údaje za toto časové období, použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(3) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny pro následující kalendářní měsíc v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C kategorie C4 nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin.

(4) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 3, použije pro vypořádání odchylek poslední známé skutečné hodnoty měsíčního odběru a měsíční dodávky elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C kategorie C4. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty nebo se skutečné hodnoty nevztahují k úplnému měsíci, použije operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu zpřesněné hodnoty podle odstavce 1 a dále skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C kategorie C4.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každou jím provozovanou distribuční soustavu kromě údajů uvedených v odstavci 5 skutečné hodnoty odběrů elektřiny v předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu C kategorie C4 za předcházející měsíc.

(7) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty podle tohoto paragrafu v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa.

§ 20a

Předávání údajů datovým centrem pro vypořádání odchylek

(1) V případě, že je předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení, datové centrum předává operátorovi trhu hodnoty podle § 65i odst. 4 v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa.

(2) Pro účely vyhodnocení odchylek vychází operátor trhu u předávacích míst přiřazených do skupiny sdílení z naměřených a vyhodnocených hodnot se zohledněním sdílené elektřiny předaných podle odstavce 1.

(3) Pokud operátor trhu neobdrží od datového centra hodnoty podle § 65i odst. 4, použije pro vypořádání odchylek hodnoty podle § 20.

(4) V případě předávacího místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility datové centrum předává operátorovi trhu hodnoty podle § 9g odst. 3 v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa.

(5) Pro účely vyhodnocení odchylek vychází operátor trhu u předávacích míst s příznakem o možnosti poskytování flexibility z hodnot předaných podle odstavce 4.

(6) Pokud operátor trhu neobdrží od datového centra hodnoty podle § 9g odst. 3, použije pro vypořádání odchylek hodnoty podle § 19 a 20.

§ 22

Předávání skutečných hodnot dodávek

(1) Předávání skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny se vztahuje

a) k předávacímu místu odběrného místa,

b) k předávacímu místu každé jednotlivé výrobny elektřiny,

c) k předávacímu místu každého jednotlivého zařízení pro ukládání elektřiny,

d) k předávacímu místu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, nebo

e) k místům měření mezi regiony typových diagramů dodávek.

(2) Při předávání hodnot z měření typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 označuje operátor trhu na základě údajů od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy předávané hodnoty takto:

a) platná hodnota je hodnota, kdy se jedná o skutečnou hodnotu, kterou přijal operátor trhu podle § 19, § 20 odst. 1 a § 20 odst. 5 a 6 a příslušné měřicí zařízení nevykazovalo znaky poruchy,

b) náhradní platná hodnota je hodnota, kdy se jedná o náhradní hodnotu za dobu trvání poruchy měřicího zařízení, která se považuje za skutečnou hodnotu podle § 19, § 20 odst. 1 a § 20 odst. 5 a 6; provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy náhradní platné hodnoty označí způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu,

c) náhradní předběžná hodnota je hodnota, kterou operátor trhu přijal nebo stanovil na základě údajů od provozovatele distribuční soustavy podle § 20 odst. 2 a 3; provozovatel distribuční soustavy takto označenou hodnotu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení měsíce nahradí hodnotou podle odstavce 2 písm. a) nebo odstavce 2 písm. b) a

d) nulová hodnota je hodnota, kdy se jedná o nulovou hodnotu odběru elektřiny v odběrném místě, ze kterého provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je dané odběrné místo připojeno, dočasně nezasílá skutečné hodnoty; o této skutečnosti informuje daný provozovatel operátora trhu způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu.

(3) Na základě údajů předaných podle § 20 odst. 5 provede operátor trhu úpravu hodnot předaných podle § 20 odst. 1, případně stanovených podle § 20 odst. 2 a 4, a hodnot diagramů v jednotlivých vyhodnocovacích intervalech vzniklých lineárním rozdělením hodnot předaných podle § 20 odst. 3. Na základě údajů předaných podle § 65i odst. 4 písm. c) provede operátor trhu úpravu hodnot předaných podle § 65i odst. 4 písm. a), případně stanovených podle § 20a odst. 3.

(4) Rozhodne-li soud o úpadku zákazníka podle insolvenčního zákona, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy provede odečet způsobem stanoveným právním předpisem, který stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, nebo stanoví stav měřicího zařízení, jedná-li se o odběrné nebo předávací místo s měřením typu C kategorie C4, a to do 3 pracovních dnů ode dne obdržení žádosti dodavatele o provedení odečtu. Pro stanovení stavu měřicího zařízení se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro odečty měřicího zařízení nebo stanovení stavu měřicího zařízení při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku. Žádost dodavatele musí obsahovat seznam odběrných a předávacích míst, u kterých požaduje provést odečet, a informaci z insolvenčního rejstříku o rozhodnutí soudu o úpadku zákazníka. V případě úpadku výrobce nebo provozovatele lokální distribuční soustavy se ustanovení tohoto odstavce použije přiměřeně.

(5) Operátor trhu nepřijímá údaje zasílané podle § 19, § 20 odst. 1, 3, 5 a 6 a § 65i odst. 4 mezi

a) 18.00 hodinou třetího pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou čtvrtého pracovního dne měsíce,

b) 18.00 hodinou pátého pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou šestého pracovního dne měsíce,

c) 18.00 hodinou sedmého pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou osmého pracovního dne měsíce a

d) 18.00 hodinou posledního kalendářního dne měsíce a 6.00 hodinou prvního pracovního dne následujícího měsíce.

(6) Operátor trhu přijímá a zpracovává údaje zasílané v období podle odstavce 5 písm. a) až d) až po uplynutí tohoto období.

§ 22a

Označování hodnot dodávek a odběrů elektřiny datovým centrem

(1) Při předávání hodnot dodávek a odběrů elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny operátorovi trhu datové centrum označuje hodnoty jako

a) platné, pokud je provozovatel distribuční soustavy předal datovému centru podle § 65i odst. 1, 2 nebo 6,

b) náhradní předběžné podle § 65i odst. 5.

(2) Při předávání hodnot dodávek a odběrů elektřiny se zohledněním aktivace flexibility operátorovi trhu datové centrum označuje hodnoty jako

a) platné, pokud datové centrum zohlednilo aktivaci flexibility na základě hodnot předaných

   1. provozovatelem přenosové soustavy podle § 9f odst. 1 písm. a),
   2. agregátorem, kterému účastník trhu s elektřinou poskytuje flexibilitu na základě smlouvy o agregaci, nebo účastníkem trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, podle § 9f odst. 1 písm. b) a
   3. provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy podle § 9g odst. 1,

b) náhradní předběžné, pokud datové centrum zohlednilo aktivaci flexibility na základě hodnot jiných, než uvedených v písmenu a).

§ 23

Vyhodnocování odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů

(1) Operátor trhu vytváří na základě dat poskytnutých provozovateli regionálních distribučních soustav normalizované typové diagramy pro jednotlivé třídy pro každý kalendářní rok. Normalizované typové diagramy jsou platné jednotně pro všechny regiony typových diagramů, s výjimkou typového diagramu třídy 5 podle přílohy č. 6 k této vyhlášce, jehož platnost je vymezena příslušným regionem typového diagramu.

(2) Přepočtené typové diagramy jsou normalizované typové diagramy přepočtené na skutečné klimatické podmínky ve dni dodávky.

(3) Pro každý den dodávky stanovuje operátor trhu zbytkový diagram zatížení v jednotlivých vyhodnocovacích intervalech za jednotlivé regiony typových diagramů definované operátorem trhu. Zbytkový diagram zatížení se stanoví jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny z odběrných a předávacích míst do příslušného regionu typových diagramů s měřeními typu A, B a C a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny odběrných a předávacích míst s měřeními typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích míst mezi soustavami s měřením typu C kategorie C4 v příslušných regionech typových diagramů a hodnot ztrát v daném dni dodávky. Hodnota ztrát se stanoví součinem míry celkových ztrát určené Úřadem a množství elektřiny vstupujícího do příslušného regionu typových diagramů. V případě dodávek elektřiny z předávacích míst s měřením typu B a C, odběrů elektřiny v předávacích místech s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi soustavami s měřením typu C kategorie C4 v příslušných regionech typových diagramů se použijí hodnoty a postupy podle § 19 a 20. Energie neměřených odběrů je považována za nulovou.

(4) Operátor trhu zpřístupní účastníkům trhu s elektřinou způsobem umožňujícím dálkový přístup a prostřednictvím informačního systému operátora trhu

a) údaje o normálních klimatických podmínkách platné po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním dnem dodávky kalendářního roku,

b) normalizované typové diagramy platné po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním dnem dodávky kalendářního roku,

c) skutečné klimatické podmínky, a to nejpozději následující den po dni, jehož se týkají, a

d) koeficienty zbytkových diagramů jednotlivých regionů typových diagramů a teplotní koeficient, a to nejpozději následující den po dni, jehož se týkají; podrobnosti způsobu stano-

vení koeficientu zbytkového diagramu a teplotního koeficientu jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(5) Přiřazení jednotlivých tříd typových diagramů k odběrným místům zákazníků s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy při připojení zákazníků nebo při změně charakteru odběrného místa a je založeno na kategorizaci zákazníků podle přílohy č. 7 k této vyhlášce a charakteru odběru elektřiny podle přílohy č. 6 k této vyhlášce. Přiřazení třídy typových diagramů k odběrným místům je účinné okamžikem zaregistrování přiřazení u operátora trhu. Operátor trhu vede evidenci přiřazování tříd typových diagramů nejméně za období posledních 3 let.

(6) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne měsíce následujícího po dni, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů u odběrných míst s měřením typu C kategorie C4 odečet odběru elektřiny. Provozovatel regionální distribuční soustavy zašle operátorovi trhu odečtené hodnoty odběru elektřiny nejpozději do 10 pracovních dnů od data registrace změny přiřazení třídy typových diagramů.

§ 24

Aktualizace typových diagramů

(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy stanovuje postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce plánovaný roční odběr elektřiny zákazníků s měřením typu C a zasílá operátorovi trhu hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny jednotlivě za odběrná místa zákazníků.

(2) Provozovatel regionální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny. Aktualizace zahrnuje i nově připojená odběrná místa, zrušená odběrná místa a akceptované reklamace zákazníků týkající se odečtu, kdy na základě této reklamace byla provedena oprava odečtených hodnot z měření typu C. Aktualizaci hodnot podle odstavce 1 zasílá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu v případě, že byl pro odběrné místo vystaven účetní doklad na základě provedeného odečtu a od předcházející aktualizace hodnot plánovaného ročního odběru elektřiny uplynulo nejméně sto dnů v případě měření typu C kategorie C4, nebo nejméně jeden měsíc v případě měření typu C kategorie C1, C2 a C3.

(3) Operátor trhu stanovuje na základě plánovaného ročního odběru elektřiny a přiřazených přepočtených typových diagramů hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech s měřením typu C kategorie C4 v regionech typových diagramů dodávek elektřiny za jednotlivé vyhodnocovací intervaly dne dodávky.

(4) Zbytkový diagram zatížení rozpočítá operátor trhu úměrně hodnotám odběrů elektřiny, stanovených podle odstavce 3 v daném vyhodnocovacím intervalu na odběrná místa zákazníků s měřením typu C kategorie C4. Takto upravené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C kategorie C4 pro zúčtování odchylek.

(5) Operátor trhu přiřazuje subjektům zúčtování hodnoty odběrů elektřiny podle odstavce 4 po jednotlivých třídách typových diagramů a regionech typových diagramů a sdělí je příslušným subjektům zúčtování nejpozději do 14.00 hodin následujícího dne. Takto stanovené hodnoty odběrů elektřiny použije operátor trhu pro výpočet odchylek.

§ 25

Vyhodnocení rozdílů mezi odečty odběru a odhady odběru podle typových diagramů

(1) Po obdržení odečtených hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C kategorie C4 v regionálních distribučních soustavách operátor trhu provede vyhodnocení rozdílu mezi hodnotami skutečného odběru elektřiny získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými podle § 24 odst. 5 za stejné období a zúčtuje je způsobem podle odstavce 3 jednotlivým subjektům zúčtování za cenu podle § 48 odst. 3 písm. f). V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílu, dojde ke změně ceny podle § 48 odst. 3 písm. f), vyhodnocují se rozdíly před změnou a po změně této ceny zvlášť. Pokud provozovatel distribuční soustavy nepředá operátorovi trhu rozdělení energie v kWh na množství před změnou a po změně ceny, určí operátor trhu rozdělení energie s využitím typových diagramů.

(2) Operátor trhu sečte rozdíly podle odstavce 1 za jednotlivé regiony typových diagramů a tento součet s opačným znaménkem zúčtuje vyrovnávací cenou subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku ztrát v příslušném regionu typových diagramů. Na vyžádání subjektu zúčtování, který je odpovědný za ztráty v příslušném regionu typového diagramu, operátor trhu zpřístupní tomuto subjektu zúčtování údaje, na základě kterých provedl zúčtování rozdílů. Podrobnosti jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(3) U odběrných míst zákazníků s měřením typu C kategorie C4 v regionech typových diagramů provádí operátor trhu zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 ve dvou etapách:

a) měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí dvanáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty odběrů elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou zaslány do 10 pracovních dnů po provedení odečtu a jejich opravy nejpozději jedenáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují, a

b) závěrečné měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí desátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty odběrů elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou operátorovi trhu zaslány do 10 pracovních dnů po provedení odečtu a jejich opravy nejpozději devátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují; hodnoty odečtů odběrů podle § 41 odst. 2 a jejich opravy zaslané operátorovi trhu po devátém pracovním dni čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují, nejsou operátorem trhu zahrnovány do zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2; tyto hodnoty operátor trhu pouze předává příslušnému dodavateli a subjektu zúčtování.

(4) Operátor trhu na zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 vystavuje samostatné daňové doklady a provede finanční vypořádání rozdílů. Zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 není součástí zúčtování odchylek.

§ 26

Vyhodnocování odchylek v lokálních distribučních soustavách

(1) Operátor trhu stanovuje diagramy zatížení odběrných míst lokální distribuční soustavy s měřením typu C kategorie C4 a hodnotu ztrát v této soustavě v případě

a) denního zúčtování odchylek jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 v lokální distribuční

soustavě a předběžných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu C kategorie C4 v lokální distribuční soustavě a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 v lokální distribuční soustavě a předběžných hodnot odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C kategorie C4 v lokální distribuční soustavě, nebo

b) měsíčního a závěrečného měsíčního zúčtování odchylek jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do lokální distribuční soustavy a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C v lokální distribuční soustavě.

(2) Operátor trhu určuje hodnoty ztrát v lokální distribuční soustavě a hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C kategorie C4 při

a) denním zúčtování odchylek v této distribuční soustavě rozdělením hodnoty, stanovené podle odstavce 1 písm. a), v poměru skutečné hodnoty ztrát za předcházející kalendářní měsíc v dané lokální distribuční soustavě stanovené podle odstavce 4 a jedné dvanáctiny hodnoty plánovaného ročního odběru podle odstavce 5 v odběrných místech zákazníků s měřením typu C kategorie C4, nebo

b) měsíčním a závěrečném měsíčním zúčtování odchylek v této distribuční soustavě rozdělením hodnoty, stanovené podle odstavce 1 písm. b), v poměru skutečné hodnoty ztrát pro příslušný kalendářní měsíc v dané lokální distribuční soustavě, stanovené podle odstavce 4 a velikostí skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C kategorie C4 v příslušném měsíci podle § 20 odst. 6.

(3) Operátor trhu sdělí příslušným subjektům zúčtování hodnoty odběrů elektřiny podle odstavce 2 písm. a) za předcházející den nejpozději do 14.00 hodin.

(4) Skutečné hodnoty ztrát jednotlivých lokálních distribučních soustav za předcházející kalendářní měsíc určí operátor trhu jako rozdíl hodnoty stanovené podle odstavce 1 písm. b) pro předcházející kalendářní měsíc a součtu všech skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech s měřením typu C kategorie C4 v dané lokální distribuční soustavě.

(5) Hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C kategorie C4 stanoví provozovatel lokální distribuční soustavy z hodnoty posledních 12 měsíčních odečtů odběru těchto zákazníků a takto stanovené hodnoty zasílá operátorovi trhu za odběrná místa zákazníků s měřením typu C kategorie C4.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C kategorie C4. Aktualizace zahrnuje i nově připojená odběrná místa, zrušená odběrná místa a akceptované reklamace zákazníků týkající se odečtu, kdy na základě této reklamace byla provedena oprava odečtených hodnot z měření typu C kategorie C4. Aktualizované hodnoty zasílá operátorovi trhu jednou měsíčně za předcházející měsíc po odečtech.

(7) Operátor trhu uvede podrobnosti způsobu stanovení ztrát, zbytkového diagramu zatížení a stanovení hodnot odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C kategorie C4 v lokálních distribučních soustavách v obchodních podmínkách.

§ 27

Výpočet odchylek

(1) Operátor trhu prověřuje úplnost údajů předaných podle § 19 až 26 a v případě nedostatků vyzve provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy nebo datové centrum k jejich doplnění.

(2) Pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu každému subjektu zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen „celková sjednaná dodávka elektřiny“) a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen „celkový sjednaný odběr elektřiny“) v MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn

a) sjednaných dodávek elektřiny subjektu zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou,

b) sjednaného množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy prostřednictvím dvoustranných obchodů,

c) sjednaných odběrů elektřiny subjektu zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a

d) sjednaného množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy prostřednictvím dvoustranných obchodů,

zjištěný na základě údajů podle § 4 až 9.

(3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. a) nebo b) pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný odběr elektřiny a skutečný odběr elektřiny z elektrizační soustavy jsou značeny záporným znaménkem. Za skutečné hodnoty subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. a) nebo b) se považují naměřené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a v případě poskytování flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, hodnoty výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny předané operátorovi trhu datovým centrem.

(4) Za odběr elektřiny subjektu zúčtování se považuje vlastní odběr subjektu zúčtování a odběr účastníků trhu s elektřinou se zohledněním sdílené elektřiny nebo aktivace flexibility, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy. Za dodávku elektřiny subjektu zúčtování je považována vlastní dodávka subjektu zúčtování a dodávka elektřiny účastníků trhu s elektřinou se zohledněním sdílené elektřiny nebo aktivace flexibility, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy.

(5) U přenosů elektřiny ze zahraničí na základě smlouvy a přenosů elektřiny do zahraničí na základě smlouvy je subjektem, který potvrzuje správnost údajů z těchto smluv pro účely vyhodnocování odchylek a který má odpovědnost za odchylku salda zahraničních výměn realizovaných na základě smlouvy, provozovatel přenosové soustavy. Saldem zahraničních výměn realizovaných na základě smlouvy je rozdíl mezi přenosem elektřiny ze zahraničí a přenosem elektřiny do zahraničí; saldo je záporné, pokud je doprava elektřiny do zahraničí větší než doprava elektřiny ze zahraničí; v opačném případě je saldo kladné.

(6) S množstvím neodebrané elektřiny ve výrobnách elektřiny a množstvím neodebrané nebo nedodané elektřiny v zařízeních pro ukládání elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona předaným provozovatelem přenosové soustavy se pro účely vyhodnocení odchylek zachází jako s regulační energií s nulovou cenou.

(7) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) pro každý vyhodnocovací interval hodnotu skutečné poskytnuté flexibility v MWh se zaokrouhlením na 5 desetinných míst, a to jako souhrn skutečně poskytnuté flexibility zjištěný na základě údajů předaných operátorovi trhu datovým centrem. Za sjednané hodnoty subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) se považují údaje o poskytnuté regulační energii předané operátorovi trhu provozovatelem přenosové soustavy podle § 10.

§ 28

Zaokrouhlování skutečných hodnot při výpočtu odchylky

(1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na 5 desetinných míst.

(2) Nejvýše o 15 kWh za kalendářní měsíc u odběrných nebo předávacích míst s měřením typu A nebo o 2 kWh za kalendářní měsíc u odběrných nebo předávacích míst s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 se může lišit rozdíl součtu skutečných denních hodnot dodávky elektřiny

a) pro potřeby vyhodnocování a zúčtování odchylek v daném kalendářním měsíci a skutečné měsíční hodnoty dodávky elektřiny pro vyúčtování platby za přenos nebo distribuci elektřiny,

b) se zohledněním sdílené elektřiny pro potřeby vyhodnocování a zúčtování odchylek v daném kalendářním měsíci a skutečné měsíční hodnoty dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny pro vyúčtování platby za dodávku elektřiny v případě, že se jedná o předávací místo přiřazené do skupiny sdílení, nebo

c) se zohledněním aktivace flexibility pro potřeby vyhodnocování a zúčtování odchylek v daném kalendářním měsíci a skutečné měsíční hodnoty dodávky elektřiny se zohledněním aktivace flexibility pro vyúčtování platby za dodávku elektřiny v případě, že se jedná o předávací místo s příznakem o možnosti poskytování flexibility.

(3) Jsou-li dodávka nebo odběr elektřiny měřeny na sekundární straně transformátoru, má se za to, že skutečnými hodnotami jsou naměřené hodnoty upravené tak, že v případě odběru elektřiny se naměřené hodnoty zvýší o hodnoty stanovené cenovým výměrem Úřadu a v případě dodávky elektřiny se naměřené hodnoty sníží o hodnoty stanovené cenovým výměrem Úřadu. Takto upravené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu pro vyhodnocování a zúčtování odchylek a vyúčtování dodávky nebo odběru elektřiny.

§ 29

Zúčtování odchylek

(1) Zúčtování a finanční vypořádání odchylek prováděné operátorem trhu zajišťuje mezi subjekty zúčtování úhradu elektřiny, která byla dodána do elektrizační soustavy nebo odebrána z elektrizační soustavy nad rámec sjednaného množství, nebo nebyla dodána do elektrizační soustavy nebo nebyla odebrána z elektrizační soustavy, přestože byla ve smlouvách sjednána.

(2) Zúčtovací ceny odchylky a zúčtovací ceny protiodchylky pro každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu na základě cen elektřiny podle § 10 a postupem podle přílohy č. 8 k této vyhlášce. Celkové příjmy ze systému zúčtování odchylek se stanoví jako součet všech plateb subjektů zúčtování podle odstavce 5.

(3) Operátor trhu zjišťuje pro každý vyhodnocovací interval rozdíl mezi celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek a náklady na elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy. Souhrn těchto rozdílů za daný kalendářní měsíc snížený o platby za elektřinu opatřenou pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb operátor trhu vypořádá s provozovatelem přenosové soustavy podle smlouvy, jejímž předmětem je vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky a nákladů na elektřinu podle § 10, a to tak, že kladnou hodnotu souhrnu rozdílů sníženého o platby za elektřinu opatřenou pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb operátor trhu hradí provozovateli přenosové soustavy a zápornou hodnotu souhrnu rozdílů sníženého o platby za elektřinu opatřenou pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb provozovatel přenosové soustavy hradí operátorovi trhu.

(4) Rozdíly podle odstavce 3 Úřad zohlední při stanovení ceny za systémové služby.

(5) Na základě zúčtování odchylek prováděného pro každý subjekt zúčtování za každý vyhodnocovací interval stanoví operátor trhu výši platby subjektu zúčtování za odchylku. Platba subjektu zúčtování za odchylku se stanoví jako součin velikosti odchylky a příslušné zúčtovací ceny. Dále operátor trhu stanoví každému subjektu zúčtování výši platby za činnost zúčtování operátora trhu podle § 48 odst. 3 písm. a) bodu 2.

(6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne denně do 14.00 hodin, s výjimkou případu podle odstavce 7. Toto vyhodnocení obsahuje

a) velikost odchylky v MWh s přesností na 5 desetinných míst a směr odchylky,
b) zúčtovací cenu odchylky v Kč/MWh a
c) platbu subjektu zúčtování v Kč.

(7) V případě, že došlo k ukončení stavu nouze nebo ukončení předcházení stavu nouze podle § 31 odst. 1 písm. b), operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne do 18.00 hodin dne následujícího po dni, v němž byl ukončen stav nouze nebo ukončeno předcházení stavu nouze podle § 31 odst. 1 písm. b).

§ 30

Finanční vypořádání odchylek

(1) Finančním vypořádáním odchylek se rozumí provedení úhrad mezi subjektem zúčtování a operátorem trhu za vyhodnocené a zúčtované odchylky subjektu zúčtování. Operátor trhu provádí finanční vypořádání ve 3 etapách, a to

a) denní vypořádání,
b) měsíční vypořádání a
c) závěrečné měsíční vypořádání.

(2) Denní vypořádání odchylek se provádí ve formě zálohové platby.

(3) Měsíční vypořádání provádí operátor trhu po skončení zúčtovacího období, kterým je 1 kalendářní měsíc, kdy zúčtuje subjektu zúčtování zálohy z denního vypořádání a vystaví daňový doklad,

uplatňuje-li daň z přidané hodnoty na výstupu operátor trhu, nebo vystaví podklad pro daňový doklad, uplatňuje-li daň z přidané hodnoty na výstupu subjekt zúčtování. Vypořádání plateb zajišťuje operátor trhu minimálně jednou za kalendářní měsíc.

(4) Závěrečné měsíční vypořádání provádí operátor trhu pro všechny dotčené subjekty zúčtování po uplynutí lhůty pro podávání reklamací podle obchodních podmínek operátora trhu.

(5) Pro finanční vypořádání odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů podle odstavce 1 písm. a) používá operátor trhu poslední aktuální hodnotu plánovaného ročního odběru elektřiny, kterou provozovatel distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu. Pro finanční vypořádání odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů podle odstavce 1 písm. b) a c) používá operátor trhu poslední aktuální hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny pro jednotlivé vypořádávané dny dodávky, které provozovatel distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu.

(6) Pro finanční vypořádání odchylek v lokálních distribučních soustavách podle odstavce 1 písm. a) používá operátor trhu poslední aktuální hodnotu plánovaného ročního odběru elektřiny, kterou provozovatel lokální distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu. Pro finanční vypořádání odchylek v lokálních distribučních soustavách podle odstavce 1 písm. b) a c) používá operátor trhu poslední aktuální hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny pro jednotlivé vypořádávané dny dodávky, které provozovatel lokální distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu.

(7) Pokud subjekt zúčtování neuhradí operátorovi trhu splatné závazky ve lhůtě jejich splatnosti, použije operátor trhu na jejich uhrazení prostředky z finančního zajištění plateb, a to způsobem uvedeným ve smlouvě o zúčtování odchylek. Pokud subjekt zúčtování jedná v rozporu se smlouvou o zúčtování odchylek, může operátor trhu registraci zrušit.

(8) Pokud operátor trhu zastaví činnost subjektu zúčtování nebo ukončí smluvní vztah se subjektem zúčtování, zveřejní bez zbytečného odkladu tuto informaci způsobem umožňujícím dálkový přístup a současně informuje všechny subjekty zúčtování, které pro období zastavení činnosti subjektu zúčtování nahlásily množství elektřiny sjednané se subjektem zúčtování, kterému byla činnost zastavena. Součástí oznámení o zastavení činnosti subjektu zúčtování je datum, od kterého je činnost zastavena. Diagramy ze smluv, ve kterých je na straně dodávky nebo odběru identifikován subjekt zúčtování se zastavenou činností, operátor trhu nepřijme a nezahrne do sjednaných množství subjektů zúčtování.

ČÁST ŠESTÁ

VYPOŘÁDÁNÍ REGULAČNÍ ENERGIE VE STAVU NOUZE A PŘI PŘEDCHÁZENÍ STAVU NOUZE

§ 31

(1) Zvláštní režim zúčtování se uplatní pro celou elektrizační soustavu a pro všechny subjekty zúčtování. Operátor trhu provádí zúčtování odchylek pro každý vyhodnocovací interval ve zvláštním režimu pro vyhodnocovací intervaly, pro které provozovatel přenosové soustavy

a) vyhlásí stav nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu, nebo

b) na základě informace operátora trhu podle odstavce 3 oznámí předcházení stavu nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu.

(2) Ve zvláštním režimu zúčtování neprovádí operátor trhu zúčtování a finanční vypořádání odchylek podle § 29 a 30. Sjednaná množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy registrovaná v informačním systému operátora trhu podle § 9 a sjednaná množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy registrovaná v informačním systému operátora trhu podle § 9 a sjednané dodávky a sjednané odběry na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou podle § 4, včetně elektřiny opatřené provozovatelem přenosové soustavy podle § 10, se považují za nulová, s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou. Zúčtování elektřiny provádí operátor trhu na základě přijatých skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny od provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatelů distribučních soustav. Hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení předané datovým centrem operátorovi trhu podle § 65i operátor trhu do zvláštního režimu zúčtování nezahrnuje.

(3) Pokud operátor trhu neoznámí subjektům zúčtování na základě předložených údajů z dvoustranných obchodů pro vyhodnocovací intervaly příslušného dne dodávky sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy do 23.00 hodin dne předcházejícího příslušnému dni dodávky a současně nezveřejní účastníkům organizovaného krátkodobého trhu pro žádný z těchto vyhodnocovacích intervalů velikost jejich dodávky elektřiny a odběru elektřiny sjednaných na denním a vnitrodenním trhu, informuje o této situaci a předpokládané době jejího trvání provozovatele přenosové soustavy.

(4) Předpokladem ukončení provádění zúčtování odchylek ve zvláštním režimu podle odstavce 1 písm. b) je sdělení operátora trhu provozovateli přenosové soustavy, pro které vyhodnocovací intervaly příslušného dne dodávky zpřístupnil subjektům zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy nebo zveřejnil účastníkům organizovaného krátkodobého trhu velikost jejich dodávky elektřiny a odběru elektřiny sjednaných na denním nebo vnitrodenním trhu.

(5) Zvláštní režim zúčtování platí pro celý vyhodnocovací interval, v jehož průběhu je vyhlášen nebo ukončen stav nouze podle odstavce 1 písm. a) nebo oznámeno nebo ukončeno předcházení stavu nouze podle odstavce 1 písm. b).

(6) Vyhlášení nebo ukončení stavu nouze podle odstavce 1 písm. a) a oznámení nebo ukončení předcházení stavu nouze podle odstavce 1 písm. b) oznamuje provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu bez zbytečného odkladu.

(7) Průměrnou cenu dodávky elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování pro každý vyhodnocovací interval stanovuje operátor trhu na základě ceny podle cenového výměru Úřadu.

(8) Agregaci skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny provádí operátor trhu pro jednotlivé subjekty zúčtování podle platného předání odpovědnosti za odchylku.

(9) Zaokrouhlení skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny provádí operátor trhu podle pravidel, která jsou uplatňována při agregaci skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny pro zúčtování odchylek mimo zvláštní režim zúčtování.

(10) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování výsledky zvláštního režimu zúčtování elektřiny podle § 29 odst. 7.

§ 32

(1) Operátor trhu zúčtovává skutečnou dodávku elektřiny subjektu zúčtování, včetně skutečného množství elektřiny opatřeného v zahraničí, s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženého na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou, za průměrnou cenu dodávky elektřiny stanovenou podle § 31 odst. 7. Při úhradě ceny za skutečnou dodávku elektřiny se postupuje podle odstavce 6. Subjektu zúčtování vzniká pohledávka vůči operátorovi trhu.

(2) Operátor trhu zúčtovává skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování, včetně skutečného množství elektřiny dodaného do zahraničí, s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženého na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou, za průměrnou cenu dodávky elektřiny stanovenou podle § 31 odst. 7. Při úhradě ceny za skutečný odběr elektřiny se postupuje podle odstavce 6. Subjektu zúčtování vzniká závazek vůči operátorovi trhu.

(3) Operátor trhu rozúčtuje pohledávky a závazky plynoucí z rozdílu v příjmech a výdajích zúčtování výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženém na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a plynoucích ze zúčtování podle odstavců 1 a 2 na jednotlivé subjekty zúčtování v poměru jejich skutečných hodnot dodávek a odběrů.

(4) Pro účely vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni, jehož se poskytované informace týkají, skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí jednotlivými subjekty zúčtování, a to pro každý vyhodnocovací interval, za který je prováděno zúčtování odchylek ve zvláštním režimu zúčtování. Pokud provozovatel přenosové soustavy nezašle operátorovi trhu skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí příslušným subjektem zúčtování, bude vypočtená odchylka způsobená těmito přeshraničními přenosy v období podléhajícímu zvláštnímu režimu zúčtování zúčtována vůči provozovateli přenosové soustavy. Vyhodnocení a vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny vůči jednotlivým subjektům zúčtování ve zvláštním režimu zúčtování je provedeno na základě hodnot množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí obdržených od provozovatele přenosové soustavy a je součástí zúčtování a finančního vypořádání odchylek ve zvláštním režimu zúčtování.

(5) Finanční vypořádání zvláštního režimu zúčtování provádí operátor trhu samostatně.

(6) Vypořádání plateb ve zvláštním režimu zúčtování provádí operátor trhu. Operátor trhu nejdříve přijímá platby od subjektů zúčtování, kterým vznikl závazek vůči operátorovi trhu. Operátor trhu hradí svoje závazky ze zvláštního režimu zúčtování vůči subjektům zúčtování až do výše plateb přijatých od subjektů zúčtování na základě jejich závazků vůči operátorovi trhu a přijatého finančního zajištění subjektů zúčtování. Pohledávky subjektů zúčtování hradí operátor trhu poměrným způsobem podle velikosti jednotlivých pohledávek subjektů zúčtování.

(7) Při předcházení stavu nouze s výjimkou § 31 odst. 1 písm. b) se při předávání údajů z dvoustranných obchodů, vypořádání regulační energie a zúčtování odchylek postupuje podle částí druhé, třetí a páté obdobně.

ČÁST SEDMÁ

VOLBA A ZMĚNA DODAVATELE ELEKTŘINY A AGREGÁTORA A POSTUPY PŘI REGISTRACI PŘIŘAZENÍ POSKYTOVÁNÍ FLEXIBILITY

§ 33

Oznámení o změně dodavatele

(1) Podmínkou pro podání oznámení o změně dodavatele v informačním systému operátora trhu je smlouva o dodávce elektřiny nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřená mezi účastníkem trhu s elektřinou a novým dodavatelem.

(2) Nejdříve 3 měsíce a nejpozději v 10.00 hodin desátého pracovního dne před datem, od kterého se má dodávka uskutečnit, oznamuje nový dodavatel operátorovi trhu změnu dodavatele. Je-li oznámení o změně dodavatele podáno operátorovi trhu později než v 10.00 hodin, platí, že bylo podáno následující pracovní den.

(3) Změnou dodavatele v odběrném místě se rozumí změna dodavatele v každém předávacím místě odběrného místa. Při změně dodavatele v předávacím místě výrobny pro TVS dochází ke změně dodavatele v každém předávacím místě výrobny pro TVS.

(4) Oznámení o změně dodavatele obsahuje

a) registrační číslo nového dodavatele,

b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,

c) datum účinnosti změny dodavatele,

d) dobu trvání právního vztahu založeného smlouvou,

e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna,

f) identifikační číselný kód odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS a

g) informaci, zda byla smlouva o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřena spotřebitelem v obchodních prostorech držitele licence, distančním způsobem nebo mimo obchodní prostory držitele licence nebo prostřednictvím zprostředkovatele.

(5) Oznámení o změně dodavatele pro odběrné místo nebo předávací místo výrobny pro TVS lze podat i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo s jeho předávacími místy nebo předávací místo výrobny pro TVS registrováno.

(6) Operátor trhu informuje nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém bylo oznámení podáno, stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování a dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o podaném oznámení o změně dodavatele. Operátor trhu současně předá novému dodavateli a novému subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 4. Operátor trhu dále předá stávajícímu dodavateli a stávajícímu subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 4 písm. c), f) a g) a dále provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy údaje v rozsahu podle odstavce 4 písm. a) až d), f) a g).

(7) Pokud odběrná nebo předávací místa, u nichž má dojít ke změně dodavatele, nejsou registrována v informačním systému operátora trhu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy taková odběrná nebo předávací místa registruje v informačním systému operátora trhu do 12.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle odstavce 6.

§ 34

Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy

(1) Nejpozději v termínu podání oznámení o změně dodavatele podává účastník trhu s elektřinou u dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření, nebo o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 3 k této vyhlášce pro odběrná místa nebo předávací místa výrobny pro TVS v těchto soustavách. Žádost o uzavření nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výrobny pro TVS obsahuje výčet všech předávacích míst výrobny pro TVS. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(2) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa.

(3) Žádost podává

a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona, nebo

b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti ve stanovené době, je to považováno za potvrzení žádosti.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne žádost a uvede konkrétní důvody tohoto odmítnutí ve zprávě zaslané operátorovi trhu pouze tehdy, jestliže

a) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat účastníka trhu,

b) odběrné místo nebo předávací místo výrobny pro TVS, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny smlouvy obsahující souhrn odběrných míst nebo předávacích míst výrobny pro TVS, pro která obchodník sjednává zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny (dále jen „rámcová smlouva“),

c) v žádosti není uvedena fakturační adresa účastníka trhu, nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, v jehož odběrném místě má dojít ke změně dodavatele,

d) není uzavřena smlouva o připojení se zákazníkem nebo není sjednána změna smluvních vztahů založených stávající smlouvou o připojení se zákazníkem, pokud je taková změna požadována,

e) je dodavatelem podána žádost o poskytnutí služby distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny pro předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny připojené na hladinu velmi vysokého nebo vysokého napětí,

f) v žádosti je požadována rezervovaná kapacita, která je vyšší než hodnota rezervovaného příkonu uvedená ve smlouvě o připojení, nebo

g) žádost obsahuje dřívější nebo pozdější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele uvedené v oznámení o změně dodavatele.

(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje o důvodech odmítnutí žádosti nového dodavatele prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme žádost, pokud nový dodavatel nedostatky žádosti podle odstavce 5 písm. a), c) až f) odstraní do 14.00 hodin sedmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6.

(7) Pokud žádost nového dodavatele obsahuje další údaje odlišné od údajů uvedených v odstavci 5 písm. a) až c), které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, použije se údaj o fakturační adrese účastníka trhu uvedený novým dodavatelem a údaj o zařazení účastníka trhu do regulačních stupňů, rezervovaném příkonu nebo proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a distribuční sazbě uvedený provozovatelem distribuční soustavy. Pokud zákazník splňuje podmínky stanovené pro sjednání distribuční sazby uvedené v žádosti nového dodavatele, použije se údaj o distribuční sazbě uvedený novým dodavatelem.

(8) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele a všechny dotčené subjekty zúčtování o výsledku posouzení žádosti.

§ 35

Žádost o změnu typu smlouvy

(1) Žádost o změnu typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, podává dodavatel do informačního systému operátora trhu nejdříve 3 měsíce a nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před požadovaným datem účinnosti změny. Je-li žádost o změnu typu smlouvy podána u operátora trhu později než v 10.00 hodin, platí, že byla podána následující pracovní den. Žádost o změnu typu smlouvy obsahuje

a) registrační číslo dodavatele evidovaného u odběrného místa v informačním systému operátora trhu,

b) registrační číslo subjektu zúčtování evidovaného u odběrného místa v informačním systému operátora trhu,

c) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,

d) datum účinnosti změny typu smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,

e) identifikační číselný kód odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS a

f) informaci, zda byla smlouva o dodávce elektřiny nebo sdružených službách dodávky elektřiny uzavřena spotřebitelem v prostorách obvyklých k podnikání, mimo prostory obvyklé k podnikání nebo prostřednictvím zprostředkovatele.

(2) Žádostí o změnu typu smlouvy v odběrném místě se rozumí žádost o změnu typu smlouvy v každém předávacím místě odběrného místa. Žádostí o změnu typu smlouvy v předávacím místě vý-

robny pro TVS se rozumí žádost o změnu typu smlouvy v každém předávacím místě výrobny pro TVS.

(3) Operátor trhu informuje nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém byla podána žádost podle odstavce 1, o obdržené žádosti o změnu typu smlouvy provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa, jichž se žádost týká, připojena, a předá mu údaje v rozsahu podle odstavce 1 písm. a) a c) až f).

(4) Nejpozději do termínu podle odstavce 1 podává účastník trhu s elektřinou u provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o změnu typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, včetně doložení příslušných náležitostí podle přílohy č. 1 nebo přílohy č. 3 k této vyhlášce, včetně případné žádosti o ukončení samostatné smlouvy o distribuci mezi zákazníkem a příslušným provozovatelem distribuční soustavy či samostatné smlouvy o přenosu elektřiny mezi zákazníkem a příslušným provozovatelem přenosové soustavy.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti o změnu typu smlouvy podané podle odstavce 1 do 24.00 hodin druhého dne předcházejícího datu požadované účinnosti změny typu smlouvy podle odstavce 1 písm. d). Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neakceptuje změnu typu smlouvy v případě, že nebyla uzavřena smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy.

(6) Operátor trhu neprodleně po obdržení informace podle odstavce 5 informuje stávajícího dodavatele o výsledku posouzení žádosti o změnu typu smlouvy. V případě souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se změnou typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, operátor trhu zaregistruje tuto změnu u předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS od požadovaného data účinnosti po dobu registrace dodavatele u odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS v informačním systému operátora trhu. Jedná-li se o změnu typu smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny na typ smlouvy o dodávkách elektřiny, zajistí provozovatel distribuční soustavy ke dni registrace změny typu smlouvy ukončení poskytování služby distribuční soustavy do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS podle stávající smlouvy.

(7) Operátor trhu umožní zasílání žádosti o změnu smlouvy i po termínu uvedeném v odstavci 1 a přijetí nebo odmítnutí žádosti o změnu typu smlouvy po termínu uvedeném v odstavci 5, nejpozději však do 24.00 hodin posledního dne před požadovanou účinností změny typu smlouvy, pokud se na změně typu smlouvy dohodnou všichni dotčení účastníci trhu.

Ukončení procesu změny dodavatele

§ 35a

(1) Nový dodavatel může operátorovi trhu oznámit ukončení procesu změny dodavatele do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6.

(2) Pokud nový dodavatel oznámí ukončení procesu změny dodavatele podle odstavce 1, operátor trhu bezodkladně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o ukončení procesu změny dodavatele a o neprovedení registrace technické změny dodavatele v informačním systému operátora trhu podle § 37.

§ 36

(1) Stávající dodavatel může podat žádost o ukončení procesu změny dodavatele do 18.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6, pokud k datu účinnosti změny dodavatele uvedené v oznámení o změně dodavatele nedojde k zániku závazku ze smlouvy se stávajícím dodavatelem, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, nebo pokud účastník trhu s elektřinou písemně projeví vůli proces změny dodavatele ukončit.

(2) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o podání žádosti podle odstavce 1.

(3) Pokud stávající dodavatel podá žádost o ukončení procesu změny dodavatele, nový dodavatel potvrdí v informačním systému operátora trhu změnu dodavatele, pokud k zániku závazku ze smlouvy se stávajícím dodavatelem k datu účinnosti změny dodavatele dojde, nebo může potvrdit změnu dodavatele, pokud má nový dodavatel s účastníkem trhu s elektřinou sjednánu nebo výslovně odsouhlasenu možnost změny dodavatele bez ohledu na trvání závazku ze smlouvy se stávajícím dodavatelem, a to nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6. Nepotvrdí-li nový dodavatel změnu dodavatele, operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o ukončení procesu změny dodavatele.

(4) V případě, že v oznámení o změně dodavatele je uvedena informace o uzavření smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny mimo prostory obvyklé k podnikání, distančním způsobem nebo prostřednictvím zprostředkovatele a zákazník odstoupil od smlouvy podle § 11b odst. 2 energetického zákona nebo smlouvu vypověděl podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona a současně požaduje pokračování dodávek od stávajícího dodavatele, může stávající dodavatel požádat prostřednictvím informačního systému operátora trhu o ukončení procesu změny dodavatele v termínu podle odstavce 1, nebo postupuje podle § 39 odst. 5 až 7.

(5) Pokud v 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle § 33 odst. 6 není v systému operátora trhu zaregistrován souhlas nového subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS, považuje se to za nesouhlas subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku v daném odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS a operátor trhu informuje stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, další dotčené subjekty zúčtování, nového dodavatele a dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o ukončení procesu změny dodavatele.

§ 37

Registrace technické změny dodavatele

(1) Pokud nedojde k ukončení procesu změny dodavatele podle § 35a nebo 36, operátor trhu provede registraci technické změny dodavatele v souladu s údaji uvedenými v oznámení o změně dodavatele podle § 33 odst. 4.

(2) Operátor trhu oznámí stávajícímu dodavateli, novému dodavateli, všem dotčeným subjektům zúčtování a provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy registraci technické změny dodavatele do 24.00 hodin po marném uplynutí lhůty pro ukončení procesu změny dodavatele podle § 35a

nebo 36, nejpozději však do 8.00 hodin devátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odst. 6.

(3) Po oznámení registrace technické změny dodavatele uzavírá nový dodavatel smlouvu nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy zahrnující odběrné místo s jeho předávacími místy nebo předávací místo výrobny pro TVS, kterých se změna týká. Dotčený provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele přenos nebo distribuci elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS účastníka trhu s elektřinou podle smlouvy uzavřené podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele. V případě, že do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS byla přerušena dodávka elektřiny podle § 56 odst. 1, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy do 2 pracovních dní po datu účinnosti změny dodavatele přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS účastníka trhu s elektřinou podle smlouvy uzavřené podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele ke dni účinnosti změny dodavatele.

(4) Po oznámení registrace technické změny dodavatele nový dodavatel oznamuje účastníkovi trhu s elektřinou, s nímž má uzavřenou smlouvu o dodávce elektřiny nebo smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, dokončení změny dodavatele.

(5) Změna dodavatele nabývá účinnosti od 00.00 hodin dne, který je uveden v oznámení o změně dodavatele jako datum účinnosti změny dodavatele.

§ 38

Úkony spojené se změnou dodavatele

(1) Operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší každá jednotlivá přiřazení předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS těm dodavatelům, jejichž dodávky jsou přiřazením předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS novému dodavateli dotčena, a informuje o tom neprodleně dotčeného dodavatele, dotčený subjekt zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.

(2) K datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování provede provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odečet. V případě odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS s měřením typu C kategorie C4 stanoví stav měřicího zařízení postupem podle odstavce 4 a zjištěné údaje následně zašle operátorovi trhu. Operátor trhu tyto údaje bez zbytečného odkladu předá předchozímu subjektu zúčtování a dodavateli k vyúčtování a vyrovnání závazků. Při změně subjektu zúčtování nedochází k fakturaci zákazníka. Pokud operátor trhu obdrží údaj o konečném stavu měřicího zařízení k datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování, předá ho také novému dodavateli a novému subjektu zúčtování v informačním systému operátora trhu. V případě odběrného místa s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3 zpřístupní operátor trhu novému dodavateli a novému subjektu zúčtování na základě jeho žádosti součet údajů o odběru elektřiny předaných operátorovi trhu podle § 41 odst. 1 za předchozí souvislé období, nejvýše však za posledních 12 ukončených kalendářních měsíců předcházejících zahájení dodávky elektřiny novým dodavatelem.

(3) K datu účinnosti změny dodavatele zpřístupní operátor trhu novému subjektu zúčtování a novému dodavateli ve svém informačním systému údaje o plánovaném ročním odběru elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků s měřením typu C, kterým bude nový dodavatel dodávat elektřinu. Po nabytí účinnosti změny dodavatele předává operátor trhu novému subjektu zúčtování a novému dodavateli údaje o skutečně naměřených množstvích elektřiny.

(4) Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrného místa nebo předávacího místa výrobny s měřením typu C kategorie C4 provádí provozovatel distribuční soustavy k datu účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování odečtem nebo odhadem s využitím přiřazeného přepočteného typového diagramu a posledního aktuálního předpokládaného ročního odběru elektřiny nebo na základě samoodečtu účastníka trhu dodaného provozovateli distribuční soustavy přímo nebo prostřednictvím stávajícího nebo nového dodavatele do 5 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele. Takto stanovené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele nebo subjektu zúčtování. Při změně subjektu zúčtování nedochází k fakturaci zákazníka.

(5) Komunikace mezi operátorem trhu a registrovanými účastníky trhu s elektřinou v rámci procesu změny dodavatele probíhá formou elektronických zpráv v komunikačním prostředí definovaném operátorem trhu. Zprávy jsou registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou zasílány ve formátu definovaném operátorem trhu.

(6) Operátor trhu vyřizuje oznámení o změně dodavatele v pořadí, v jakém je obdržel. Podá-li oznámení o změně dodavatele pro totéž odběrné místo nebo předávací místo výrobny pro TVS se shodným datem účinnosti změny dodavatele více dodavatelů, operátor trhu zaregistruje technickou změnu dodavatele podle oznámení, které vyhodnotil jako poslední. V takovém případě operátor trhu informuje o plánované změně dodavatele a oznámí registraci technické změny dodavatele všem dodavatelům a subjektům zúčtování, kteří jsou změnou dodavatele podle věty druhé dotčeni.

Žádost o zkrácení a prodloužení dodávky a žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku

§ 39

(1) Žádost o zkrácení dodávky elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS podává dodavatel operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin posledního pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky elektřiny. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení dodávky elektřiny přiřazení odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS k dodavateli a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčeného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Zkrácení dodávky elektřiny znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny vyjmutí odběrného místa nebo předávacích míst výrobny pro TVS z rámcové smlouvy.

(2) Žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS na subjekt zúčtování podává subjekt zúčtování operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin desátého dne před plánovaným ukončením převzetí odpovědnosti za odchylku. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení převzetí odpovědnosti za odchylku v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS k subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčeného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.

(3) Žádost o prodloužení dodávky elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS podává dodavatel operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin čtvrtého pracovního dne před

posledním dnem dodávky elektřiny. Operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy a subjekt zúčtování žádost o prodloužení dodávky elektřiny odsouhlasí nejpozději do 18.00 hodin posledního dne dodávky elektřiny, prodloužení dodávky elektřiny nabývá účinnosti dnem, který následuje po posledním dnu dodávky elektřiny. Pro odsouhlasení v případě nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se použije § 34 odst. 4 věta druhá obdobně. Operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Prodloužení dodávky podle tohoto odstavce nabývá účinnosti pouze, pokud v termínu požadovaného prodloužení není v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS evidován jiný dodavatel.

(4) Žádostí o zkrácení dodávky elektřiny nebo žádostí o prodloužení dodávky elektřiny v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS se rozumí žádost o zkrácení dodávky elektřiny nebo žádost o prodloužení dodávky elektřiny v každém předávacím místě odběrného místa nebo každém předávacím místě výrobny pro TVS.

(5) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo odstoupil od více smluv podle § 11b odst. 2 energetického zákona, nebo v případě, že zákazník vypověděl smlouvu nebo více smluv podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona, a tuto skutečnost doložil dodavateli, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele (dále jen „původní dodavatel“), a současně požaduje od tohoto původního dodavatele pokračování dodávek, podává původní dodavatel žádost o prodloužení dodávky operátorovi trhu nejpozději do 12.00 hodin pracovního dne přede dnem ukončení dodávky. Nejpozději ke stejnému termínu podává původní dodavatel u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 3 k této vyhlášce, nebo žádost o sjednání změny smluvních vztahů založených stávající smlouvou o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvou o zajištění služby distribuční soustavy pro odběrné místo, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena.

(6) O podání žádosti o prodloužení dodávky podle odstavce 5 informuje neprodleně operátor trhu příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy a dotčené subjekty zúčtování. Pokud subjekt zúčtování a provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy žádost o prodloužení dodávky odsouhlasí nejpozději do 23.00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele v systému operátora trhu, dojde k prodloužení dodávky a operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, příslušný subjekt zúčtování a dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.

(7) Operátor trhu k datu účinnosti prodloužení dodávek podle odstavce 6 zruší každá jednotlivá přiřazení předávacího místa odběrného místa těm dodavatelům, u kterých zákazník prokazatelně odstoupil podle § 11b odst. 2 energetického zákona nebo smlouvu vypověděl podle § 11b odst. 1 nebo § 11o energetického zákona, a informuje o tom neprodleně dotčené dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.

§ 40

(1) Pro změnu dodavatele z důvodu změny zákazníka v odběrném místě se ustanovení této vyhlášky o změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku použijí přiměřeně, s výjimkou § 36 odst. 1 až 3. Nový dodavatel podává u operátora trhu oznámení o změně dodavatele s vyznačením změny zákazníka v odběrném místě. Pokud při změně zákazníka v odběrném místě nedochází ke změně dodavatele, musí být u nového zákazníka splněny veškeré podmínky pro zahájení

dodávky ze smlouvy o připojení a smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Činnosti v rámci procesu změny zákazníka v odběrném místě jsou vykonávány dotčenými účastníky trhu s elektřinou tak, aby byla zaručena nepřetržitá dodávka elektřiny do odběrného místa zákazníka.

(2) Má-li dojít ke změně dodavatele z dodavatele poslední instance v odběrném místě, předávacím místě výrobny elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy, postupuje se podle odstavce 3 obdobně. Má-li dojít ke změně dodavatele v předávacím místě výrobny elektřiny nebo v místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy na jiného dodavatele, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(3) Má-li dojít k zahájení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku s výjimkou § 36 odst. 1 až 3 s tím, že

a) žádost o zahájení dodávky podává dodavatel u operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před požadovaným termínem zahájení dodávek elektřiny,

b) úkony nutné k provedení zahájení dodávky a uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti; pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti podle písmene a) do 15.00 hodin třetího pracovního dne po podání této žádosti, je toto považováno za potvrzení žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány a

c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o zahájení dodávky nejpozději do 12.00 hodin čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti.

(4) Operátor trhu umožní zasílání žádosti o zahájení dodávky podle odstavce 3 i po termínu uvedeném v odstavci 3 písm. a), nejpozději však do 10.00 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky, a přijetí nebo neakceptování žádosti na zahájení dodávky po termínu uvedeném v odstavci 3 písm. b), nejpozději však do 15.00 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky, pokud se na zahájení dodávky podle odstavce 3 dohodnou všichni dotčení účastníci trhu.

(5) Pokud ke dni následujícím po dni uplynutí doby podle § 59 odst. 4 není účinná změna dodavatele z dodavatele poslední instance a má-li dojít k zahájení dodávky do odběrného místa zákazníka podle § 12d odst. 2 energetického zákona, postupuje dodavatel podle § 12d odst. 2 energetického zákona podle odstavce 3, kdy požadovaným termínem zahájení dodávky elektřiny je den následující po dni uplynutí doby podle § 59 odst. 4. Ustanovení odstavce 4 se použije obdobně.

§ 40a

Postupy při registraci přiřazení poskytování flexibility

(1) K předávacímu místu může být registrováno přiřazení poskytování flexibility prostřednictvím

a) agregátora, nebo

b) účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo.

(2) Operátor trhu vyřizuje žádosti o přiřazení poskytování flexibility v pořadí, v jakém je obdržel. Podá-li žádost o uskutečnění změny agregátora pro totéž předávací místo se shodným požadovaným datem účinnosti změny více agregátorů, operátor trhu zaregistruje přiřazení poskytování fle-

xibility podle žádosti, kterou vyhodnotil jako poslední. V takovém případě operátor trhu informuje o plánovaném přiřazení poskytování flexibility všechny žadatele a subjekty zúčtování, kteří jsou změnou dotčeni.

§ 40b

Žádost o změnu agregátora

(1) Podmínkou pro podání žádosti o změnu agregátora v předávacím místě je smlouva o agregaci uzavřená mezi poskytovatelem flexibility a agregátorem a smlouva o zúčtování regulační energie uzavřená mezi operátorem trhu a agregátorem.

(2) Nejdříve 3 měsíce a nejpozději v 10.00 hodin desátého pracovního dne před datem, od kterého se má přiřazení agregátora uskutečnit, podává nový agregátor u operátora trhu žádost o změnu agregátora. Je-li žádost o změnu agregátora podána u operátora trhu později než v 10.00 hodin, platí, že byla podána následující pracovní den.

(3) Žádost o změnu agregátora obsahuje

a) registrační číslo nového agregátora,

b) identifikační číselný kód předávacího místa pro odběr elektřiny a vzájemně propojený identifikační číselný kód téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny registrované v informačním systému operátora trhu,

c) požadované datum účinnosti změny agregátora,

d) dobu trvání právního vztahu založeného smlouvou o agregaci a

e) registrační číslo subjektu zúčtování, který v předávacím místě odpovídá za odchylku flexibility v době její aktivace podle § 18 odst. 2 písm. c).

(4) Operátor trhu informuje nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém byla žádost podána, stávajícího a nového agregátora a stávající a nový subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) o podání žádosti o změnu agregátora. Operátor trhu současně předá novému agregátorovi a novému subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) údaje v rozsahu podle odstavce 3. Operátor trhu dále předá stávajícímu agregátorovi a stávajícímu subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) údaje v rozsahu podle odstavce 3 písm. b) a c).

§ 40c

Ukončení procesu změny agregátora

(1) Nový agregátor může podat žádost o ukončení procesu změny agregátora do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 40b odst. 4.

(2) Stávající agregátor může podat žádost o ukončení procesu změny agregátora do 18.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 40b odst. 4, pokud k datu požadované účinnosti změny agregátora nedojde k zániku závazku ze smlouvy o agregaci se stávajícím agregátorem nebo pokud poskytovatel flexibility písemně projeví vůli proces změny agregátora ukončit.

(3) Operátor trhu informuje bezodkladně stávajícího agregátora, nového agregátora a dotčené subjekty zúčtování o podání žádosti podle odstavce 1 nebo 2.

(4) Pokud nový agregátor podá žádost o ukončení procesu změny agregátora, operátor trhu tento proces ukončí.

(5) Pokud stávající agregátor podá žádost o ukončení procesu změny agregátora, nový agregátor potvrdí v informačním systému operátora trhu změnu agregátora, pokud k zániku závazku ze smlouvy o agregaci se stávajícím agregátorem k datu účinnosti změny agregátora dojde, nebo může potvrdit změnu agregátora, pokud má nový agregátor s poskytovatelem flexibility sjednánu nebo výslovně odsouhlasenu možnost změny agregátora bez ohledu na trvání závazku ze smlouvy o agregaci se stávajícím agregátorem, a to nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 40b odst. 4. Nepotvrdí-li nový agregátor změnu agregátora, operátor trhu neprodleně informuje stávajícího agregátora, nového agregátora a dotčené subjekty zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) o ukončení procesu změny agregátora.

(6) Pokud v 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle § 40b odst. 4 není v systému operátora trhu zaregistrován k žádosti o změnu agregátora souhlas nového subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) s přiřazením odpovědnosti za odchylku, považuje se to za nesouhlas tohoto subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku v daném předávacím místě a operátor trhu informuje stávajícího agregátora, stávající subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) a nového agregátora o ukončení procesu změny agregátora.

§ 40d

Přiřazení agregátora k předávacímu místu

(1) Operátor trhu přiřazení agregátora neregistruje, pokud v systému operátora trhu není do 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle § 40b odst. 4 k předávacímu místu registrován souhlas subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku podle § 18 odst. 2 písm. c), kterým musí být stejná osoba, která podle § 18 odst. 7 nese odpovědnost za odchylku za množství obstarané regulační energie tímto agregátorem.

(2) Operátor trhu oznámí registraci změny agregátora do 8.00 hodin devátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 40b odst. 4 stávajícímu agregátorovi, novému agregátorovi, příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, dotčenému dodavateli a dotčeným subjektům zúčtování.

(3) Změna agregátora nabývá účinnosti od 00.00 hodin dne, který je uveden v žádosti o změnu agregátora jako datum účinnosti změny agregátora.

(4) Operátor trhu k datu účinnosti změny agregátora zruší přiřazení předávacího místa tomu agregátorovi, jehož poskytování flexibility je přiřazením novému agregátorovi dotčeno, a informuje o tom neprodleně dotčené agregátory, příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a dotčené subjekty zúčtování.

§ 40e

Přiřazení účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, k předávacímu místu

(1) Operátor trhu registruje přiřazení účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, k předávacímu místu k požadovanému datu, pokud účastník trhu s elektřinou není agregátorem a má s operátorem trhu uzavřenou smlouvu o zúčtování regulační energie.

(2) O registraci přiřazení podle odstavce 1 žádá účastník trhu s elektřinou nejdříve 3 měsíce a nejpozději v 10.00 hodin desátého pracovního dne před datem, od kterého se má přiřazení uskutečnit. Je-li žádost podle věty první podána u operátora trhu později než v 10.00 hodin, platí, že byla podána následující pracovní den. Účastník trhu s elektřinou může podat žádost o ukončení procesu

přiřazení k předávacímu místu za účelem poskytování flexibility do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne podání žádosti podle věty první. Pokud podá žádost podle věty třetí, operátor trhu proces ukončí a informuje o této skutečnosti bezodkladně stávajícího účastníka trhu s elektřinou, který v dotčeném předávacím místě poskytuje flexibilitu přímo, a dotčené subjekty zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c).

(3) Žádost podle odstavce 2 obsahuje

a) registrační číslo účastníka trhu s elektřinou, který požaduje být přiřazen k předávacímu místu za účelem poskytování flexibility,

b) identifikační číselný kód předávacího místa pro odběr elektřiny a vzájemně propojený identifikační číselný kód téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny registrované v informačním systému operátora trhu,

c) požadované datum účinnosti přiřazení,

d) dobu trvání požadovaného přiřazení a

e) registrační číslo subjektu zúčtování, který v předávacím místě odpovídá za odchylku flexibility v době její aktivace podle § 18 odst. 2 písm. c).

(4) Operátor trhu informuje o žádosti podle odstavce 2 nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém byla podána, subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) a současně mu předá údaje v rozsahu podle odstavce 3, a dále informuje stávajícího účastníka trhu s elektřinou, který v dotčeném předávacím místě poskytuje flexibilitu přímo, a jeho subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) a předá jim údaje v rozsahu podle odstavce 3 písm. b) a c).

(5) Stávající účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, může do 18.00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle odstavce 4 podat žádost o ukončení procesu přiřazení nového účastníka trhu s elektřinou za účelem poskytování flexibility, pokud zařízení s možností poskytování flexibility, které je připojeno v dotčeném předávacím místě, využívá pro poskytování služeb výkonové rovnováhy. O podání žádosti podle věty první operátor trhu informuje bezodkladně účastníka trhu s elektřinou, který podal žádost podle odstavce 2, a dotčené subjekty zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c). Nepotvrdí-li účastník trhu s elektřinou, který podal žádost podle odstavce 2, v informačním systému operátora trhu tuto žádost nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne jejího podání, operátor trhu ukončí proces registrace přiřazení tohoto účastníka trhu s elektřinou za účelem poskytování flexibility k předávacímu místu.

(6) Pokud do 18.00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 4 není v systému operátora trhu zaregistrován souhlas subjektu zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) s přiřazením odpovědnosti za odchylku, kterým musí být stejná osoba, která podle § 18 odst. 8 odpovídá za odchylku za množství obstarané regulační energie tímto účastníkem trhu s elektřinou, považuje se to za nesouhlas tohoto subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku v daném předávacím místě a operátor trhu ukončí proces registrace přiřazení účastníka trhu s elektřinou, který podal žádost podle odstavce 2, k předávacímu místu.

(7) O potvrzení žádosti nebo ukončení procesu registrace přiřazení účastníka trhu s elektřinou k předávacímu místu za účelem poskytování flexibility podle odstavce 5 nebo 6 operátor trhu informuje bezodkladně účastníka trhu s elektřinou, který podal žádost podle odstavce 2, stávajícího účastníka trhu s elektřinou, který v dotčeném předávacím místě poskytuje flexibilitu přímo, a dotčené subjekty zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c).

(8) Operátor trhu oznámí registraci přiřazení účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, k předávacímu místu do 8.00 hodin devátého pracovního dne ode dne podání žádosti pod-

le odstavce 2 tomuto účastníkovi trhu s elektřinou, stávajícímu účastníkovi trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, dodavateli a dotčeným subjektům zúčtování. Přiřazení účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, k předávacímu místu nabývá účinnosti od 00.00 hodin dne, který je uveden v žádosti tohoto účastníka trhu s elektřinou jako datum účinnosti jeho přiřazení.

§ 40f

Ukončení nebo prodloužení registrace přiřazení poskytování flexibility nebo zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku

(1) Žádost o ukončení registrace přiřazení poskytování flexibility v předávacím místě podává přiřazený agregátor nebo přiřazený účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin čtvrtého pracovního dne před plánovaným ukončením přiřazení poskytování flexibility.

(2) Operátor trhu ukončí k požadovanému datu registraci přiřazení poskytování flexibility a neprodleně o této skutečnosti informuje datové centrum, agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a dotčené subjekty zúčtování.

(3) Žádost o prodloužení registrace přiřazení poskytování flexibility v předávacím místě podává přiřazený agregátor nebo přiřazený účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin čtvrtého pracovního dne před posledním dnem přiřazení poskytování flexibility.

(4) Operátor trhu neprodleně o podání žádosti podle odstavce 3 informuje dotčený subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) a příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Pokud subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) žádost o prodloužení registrace přiřazení poskytování flexibility odsouhlasí nejpozději do 18.00 hodin posledního dne registrace přiřazení poskytování flexibility, prodloužení registrace přiřazení poskytování flexibility nabývá účinnosti dnem, který následuje po posledním dni registrace přiřazení poskytování flexibility. Operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje datové centrum, dotčeného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a dotčené subjekty zúčtování. Prodloužení přiřazení poskytování flexibility nabývá účinnosti, pouze pokud ke dni požadovaného prodloužení není k předávacímu místu přiřazen jiný agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo.

(5) Žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku flexibility v době její aktivace v předávacím místě podává subjekt zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c) operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin desátého dne před požadovaným ukončením převzetí odpovědnosti za odchylku podle § 18 odst. 2 písm. c). Operátor trhu zruší k požadovanému datu ukončení převzetí odpovědnosti za odchylku podle § 18 odst. 2 písm. c) v předávacím místě tímto subjektem zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dotčeného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, datové centrum, příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a dotčené subjekty zúčtování.

(6) Pokud agregátor nebo účastník trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, v předávacím místě, ke kterému je přiřazen a ve kterém dojde k ukončení převzetí odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c), nejpozději do 14.00 hodin posledního dne přede dnem, od kterého není v předávacím místě zajištěna odpovědnost za odchylku v době její aktivace,

nezajistí navazující převzetí odpovědnosti za odchylku flexibility v době její aktivace nebo se sám nestane subjektem zúčtování podle § 18 odst. 2 písm. c), operátor trhu ukončí jeho přiřazení k tomuto předávacímu místu. O této skutečnosti operátor trhu bezodkladně informuje datové centrum, dotčeného agregátora nebo účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo, příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a dotčené subjekty zúčtování.

ČÁST OSMÁ

PŘEDÁVÁNÍ ÚDAJŮ PRO VYÚČTOVÁNÍ DODÁVEK ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

§ 41

(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrovaným účastníkům trhu s elektřinou údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb a k poskytnutí informace o vyúčtování, s výjimkou údajů za předávací místa odběrného místa, která měla v měsíci, za který jsou data předávána, status bez elektroměru, a to po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin

a) sedmého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa s měřením typu A a B připojených na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí, s výjimkou předávacích míst odběrného místa podle písmene b),

b) devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení a připojených na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí,

c) desátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 připojených na hladinu nízkého napětí a

d) patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, a předávací místa výrobny pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.

(2) Provozovatel distribuční soustavy zasílá prostřednictvím operátora trhu do 10 pracovních dnů po provedení odečtu odběru elektřiny v předávacích místech odběrných míst zákazníků a v předávacích místech výrobny pro TVS s měřením typu C kategorie C4 registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.

(3) Lhůty pro předávání údajů podle odstavců 1 a 2 se prodlužují o 60 kalendářních dnů v případech reklamace měření dodávky elektřiny nebo výměny měřicího zařízení a zajištění jeho přezkoušení. Lhůty se dále prodlužují o dobu šetření v případech, kdy na odběrném místě nebo předávacím místě výrobny pro TVS probíhá šetření neoprávněné dodávky elektřiny, neoprávněného odběru elektřiny nebo neoprávněné distribuce elektřiny.

(4) Údaje potřebné k vyúčtování

a) uvedené v odstavcích 1 a 2 používá rovněž registrovaný účastník trhu s elektřinou pro stanovení množství elektřiny dodané svým zákazníkům,

b) dodávky elektřiny v případě předávacího místa přiřazeného do skupiny sdílení zasílá provozovatel distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny,

c) služby distribuční soustavy v případě předávacího místa přiřazeného do skupiny sdílení, do kterého je sdílena elektřina s využitím distribuční soustavy, zasílá provozovatel distribuční soustavy bez zohlednění sdílené elektřiny a v případě předávacího místa přiřazeného do skupiny sdílení, do kterého je sdílena elektřina bez využití distribuční soustavy, se zohledněním sdílené elektřiny,

d) dodávky elektřiny v případě předávacího místa s příznakem o možnosti poskytování flexibility zasílá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy se zohledněním aktivace flexibility.

(5) Provozovatel distribuční soustavy předává údaje pro vyúčtování dodávek elektřiny a souvisejících služeb ve struktuře podle přílohy č. 20 k této vyhlášce. Provozovatel přenosové soustavy postupuje podle věty první přiměřeně.

§ 42

(1) Účastník trhu s elektřinou s měřením typu C kategorie C4 může v kalendářním roce provozovateli distribuční soustavy zaslat maximálně 10 samoodečtů s výjimkou samoodečtu provedeného k poslednímu dni kalendářního roku. Účastník trhu s elektřinou může provozovateli distribuční soustavy samoodečty zaslat k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 30 kalendářních dnů po jejich provedení. Provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich doručení. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 2.

(2) Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou v předávacích místech odběrného místa připojeného na hladině nízkého napětí s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může za každé předávací místo odběrného místa zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které provozovatel distribuční soustavy zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1. Dodavatel může požádat o odečet k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do druhého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

(3) Zákazník může zaslat dodavateli samoodečet pro poskytnutí informace o vyúčtování podle vyhlášky upravující vyúčtování dodávek elektřiny[13]) k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do 15 kalendářních dnů po jeho provedení. Samoodečet zákazníka podle věty první, který se nezahrnuje do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1 a 2, zasílá dodavatel provozovateli distribuční soustavy do 15 kalendářních dnů po jeho doručení. Provozovatel distribuční soustavy do 15 kalendářních dnů po doručení samoodečtu sdělí dodavateli důvod jeho odmítnutí nebo předá údaje o odběru elektřiny dodavateli.

(4) Zašle-li účastník trhu s elektřinou před obdržením vyúčtování dodávky elektřiny zahrnující poslední den kalendářního roku provozovateli distribuční soustavy samoodečty provedené k poslednímu dni kalendářního roku, nejpozději však do 30 kalendářních dnů po jejich provedení, provozovatel distribuční soustavy zaslané samoodečty přijme nebo sdělí účastníkovi trhu s elektřinou důvody jejich odmítnutí, a to do 15 kalendářních dnů po jejich doručení. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, se použijí při vyúčtování služby distribuční soustavy s výjimkou případu, kdy provozovatel distribuční soustavy provede do jednoho měsíce po ukončení kalendářního roku řádný nebo mimořádný odečet.

(5) V případě odečtu odběru elektřiny podle § 22 odst. 4 zašle provozovatel distribuční soustavy údaje o odběru elektřiny operátorovi trhu, který tyto údaje neprodleně předá dodavateli.

(6) Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a který v průběhu kalendářního měsíce změní dodavatele, účtuje původní dodavatel cenu za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní od začátku kalendářního měsíce do okamžiku změny dodavatele k celkovému počtu dní kalendářního měsíce. Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a kterému je v průběhu kalendářního měsíce zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, účtuje původní dodavatel cenu za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní od začátku kalendářního měsíce do okamžiku zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance k celkovému počtu dní kalendářního měsíce.

(7) V případech, kdy výrobce s výrobnou registrovanou podle § 46 odst. 6 nepředá výkaz podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, má se za to, že odběr elektřiny v předávacím místě výrobny je odběrem zákazníka. V případech, kdy výrobce s výrobnou nezaregistroval výrobnu podle § 46 odst. 6 a předávací místo výrobny podle § 16b odst. 1 a 2, platí, že odběr elektřiny v předávacím místě výrobny je odběrem zákazníka.

(8) V případě odběru elektřiny zákazníkem s měřením typu C kategorie C4, který zahrnuje více kalendářních let, se hodnota tohoto odběru rozdělí pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb do příslušných let podle přepočteného přiřazeného typového diagramu dodávky postupem podle přílohy č. 26 k této vyhlášce.

ČÁST DEVÁTÁ

PODMÍNKY PŘÍSTUPU K PŘENOSOVÉ SOUSTAVĚ A K DISTRIBUČNÍM SOUSTAVÁM

§ 43

Termíny pro uzavření smluv o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy

(1) Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy se uzavírá na základě písemné žádosti. Žádost předkládá žadatel provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy s výjimkou případů, kde vyhláška stanoví jinak nebo se žadatel a provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy dohodnou jinak. Žádost se předkládá zvlášť pro každé odběrné místo, předávací místo výrobny pro TVS nebo pro jedno nebo více předávacích míst distribuční soustavy. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy jsou uvedeny v přílohách č. 1 a 3 k této vyhlášce, jedná-li se o případy podle odstavce 3 písm. a) až c).

(2) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa. Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výrobny pro TVS se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě výrobny pro TVS.

(3) Smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy je sjednávána

a) pro jedno nebo více odběrných míst zákazníka,

b) pro jedno nebo více předávacích míst výrobny pro TVS,

c) pro jedno nebo více předávacích míst provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, nebo

d) pro souhrn odběrných míst nebo předávacích míst výrobny pro TVS, pro která obchodník sjednává zajištění služby distribuční soustavy na základě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona.

(4) U zákazníka s měřením typu C v regionu typových diagramů je součástí smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy i uvedení třídy typového diagramu pro jednotlivá odběrná místa.

(5) Dodavatel předává provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy návrhy na změnu rámcové smlouvy podle ustanovení této vyhlášky upravujících postup při změně dodavatele při přenesení odpovědnosti za odchylku, v ostatních případech nejpozději k poslednímu dni kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, ve kterém má změna rámcové smlouvy nabýt účinnosti, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává dodavateli do 5 pracovních dnů každého kalendářního měsíce seznam odběrných nebo předávacích míst zahrnutých do rámcové smlouvy k prvnímu dni tohoto kalendářního měsíce, a to v rozsahu a struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce.

(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy po uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy předává do informačního systému operátora trhu informaci o zařazení odběrného místa zákazníka do regulačního stupně č. 3 až 7 a o hodnotě jeho bezpečnostního minima podle vyhlášky upravující stav nouze v elektroenergetice. Pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě žádosti dodavatele předá elektronickou fakturu prostřednictvím operátora trhu.

(7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a zajistí sjednání nové hodnoty rezervovaného příkonu ve smlouvě o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy.

(8) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne návrh na změnu podle odstavce 5, pokud v návrhu na změnu není uvedena fakturační adresa účastníka trhu nebo nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu, jehož odběrného místa se změna rámcové smlouvy týká.

Žádost o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a žádost o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS

§ 44

(1) Nejpozději v termínu podle § 43 odst. 1 podá u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o poskytnutí přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny

a) dodavatel, pokud bude dodávka elektřiny realizována na základě smlouvy podle 50 odst. 2 energetického zákona, nebo

b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud se dodávka elektřiny uskuteční na základě jiné smlouvy; současně tento účastník trhu s elektřinou sdělí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, který dodavatel bude dodávat do nově vzniklého odběrného místa.

(2) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy a žádostí o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy a žádost o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa v každém předávacím místě odběrného místa nebo každém předávacím místě výrobny pro TVS. Podmínkou podání žádosti je uzavřená smlouva o připojení s dotčeným účastníkem trhu, pro jehož odběrné místo nebo předávací místo výrobny pro TVS se sjednává služba přenosové nebo distribuční soustavy.

(3) Nejpozději 5 pracovních dnů před zahájením dodávky elektřiny uzavře dodavatel s účastníkem trhu s elektřinou smlouvu o dodávce elektřiny.

(4) Nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před zahájením přenosu nebo distribuce elektřiny podává dodavatel u operátora trhu žádost o zahájení dodávky do nového odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS (dále jen „žádost o zahájení dodávky“), která obsahuje tyto údaje:

a) registrační číslo dodavatele,

b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,

c) datum, od kterého se má dodávka uskutečnit,

d) dobu trvání smluvního vztahu,

e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna, a

f) identifikační číselný kód odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS.

(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o zahájení dodávky do odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo nebo předávací místo výrobny pro TVS registrováno.

(6) Nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém byla podána žádost o zahájení dodávky, předá operátor trhu žádost o zahájení dodávky dodavateli, subjektu zúčtování, který přebírá za odběrné místo nebo předávací místo výrobny pro TVS odpovědnost za odchylku, a dotčenému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy. Operátor trhu současně předá údaje v rozsahu podle odstavce 4.

(7) Provozovatel přenosové nebo příslušné distribuční soustavy uzavře s účastníkem trhu smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy nejpozději 5 pracovních dnů před datem zahájení dodávky.

§ 45

(1) Nejpozději 3 pracovní dny před datem zahájení dodávky provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme nebo neakceptuje žádost o zahájení dodávky a informuje o této skutečnosti prostřednictvím operátora trhu subjekt zúčtování a dodavatele, který zahájení dodávky požadoval. Neakceptovat žádost o zahájení dodávky může provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy pouze v případě, že předávané údaje podle § 44 odst. 4 nejsou úplné nebo není uzavřena smlouva o připojení nebo smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy. Nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se považuje za nesouhlas s žádostí o zahájení dodávky.

(2) Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, ke které bude odběrné místo účastníka trhu s elektřinou připojeno, přijal žádost o zahájení dodávky, a pokud k termínu podle § 44 odst. 7 je v informačním systému operátora trhu registrován souhlas subjektu zúčtování s přiřazením odpovědnosti za odchylku, zaregistruje operátor trhu zahájení dodávky v termínu podle odstavce 1, a to přiřazením odběrného místa účastníka trhu s elektřinou k dodavateli s datem zahájení dodávky. Registraci zahájení dodávky s datem zahájení dodávky nahlásí operátor trhu bezodkladně příslušnému dodavateli a rovněž subjektu zúčtování, který převzal za dané odběrné místo odpovědnost za odchylku.

(3) Před odsouhlasením žádosti o zahájení dodávky podle odstavce 1 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registruje dotčené odběrné místo v informačním systému operátora trhu, pokud v něm není registrováno.

(4) Zahájení dodávky nabývá účinnosti od 00.00 hodin dne dodávky, který je uveden v žádosti o zahájení dodávky jako datum, od kterého se má dodávka uskutečnit.

(5) Operátor trhu umožní zasílání žádosti o zahájení dodávky i po termínu uvedeném v § 44 odst. 4, nejpozději však do 10.00 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky, přijetí nebo odmítnutí žádosti na zahájení dodávky po termínu uvedeném v odstavci 1, nejpozději však do 10.15 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky, pokud se na zahájení dodávky dohodne operátor trhu, dodavatel, subjekt zúčtování a provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy.

(6) V případě žádosti o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa podle jiného právního předpisu[14]) se postupuje podle § 44 a odstavců 1 až 5 obdobně s tím, že o tento typ změny dodavatele žádá pouze dodavatel poslední instance na základě žádosti nově připojovaného zákazníka.

§ 46

Postup přenesení odpovědnosti za odchylku u nově vzniklého předávacího místa výrobny elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny určeného pro dodávku do elektrizační soustavy

(1) Obchodník s elektřinou na základě uzavřené smlouvy o dodávce elektřiny požádá operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin třetího pracovního dne před datem nabytí účinnosti smlouvy o dodávce elektřiny o přiřazení odpovědnosti za odchylku za předávací místo výrobny elektřiny nebo před-

ávací místo zařízení pro ukládání elektřiny spojené se zahájením dodávky elektřiny z této výrobny elektřiny nebo tohoto zařízení pro ukládání elektřiny.

(2) V případě, že se jedná o smlouvu uzavřenou s povinně vykupujícím, uvede tento obchodník s elektřinou jako součást žádosti podle odstavce 1 informaci o způsobu výkupu elektřiny podle jiného právního předpisu[9]).

(3) Žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za dodávku elektřiny z výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny obsahuje tyto údaje:

a) identifikační číslo předávacího místa výrobny elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny,

b) registrační číslo obchodníka s elektřinou, který má uzavřenu smlouvu o dodávce elektřiny,

c) datum, od kterého se dodávka elektřiny uskuteční,

d) dobu trvání smluvního vztahu založeného smlouvou o dodávce elektřiny a

e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny.

(4) Operátor trhu umožní podání žádosti podle odstavce 1 pro předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu toto předávací místo není registrováno.

(5) Nejpozději do 12.00 hodin dne, ve kterém byla podána úplná žádost podle odstavce 1, předá operátor trhu žádost včetně údajů v rozsahu podle odstavce 3 subjektu zúčtování, který přebírá za předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny odpovědnost za odchylku, a provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny připojeno.

(6) Výrobce elektřiny registruje výrobnu elektřiny u operátora trhu do 12.00 hodin posledního pracovního dne před datem nabytí účinnosti smlouvy o dodávce elektřiny.

(7) Pokud subjekt zúčtování odsouhlasil žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny do jednoho pracovního dne od jejího obdržení, zaregistruje operátor trhu zahájení dodávky v termínu podle odstavce 6, a to přiřazením předávacího místa výrobny elektřiny nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny obchodníkovi a subjektu zúčtování od data uvedeného v odstavci 3 písm. c). Registraci zahájení dodávky elektřiny s datem zahájení dodávky sdělí operátor trhu bezodkladně příslušnému obchodníkovi a rovněž subjektu zúčtování, který převzal za dané předávací místo odpovědnost za odchylku.

(8) Při změně dodavatele, změně subjektu zúčtování, změně typu smlouvy, v případě zkrácení a prodloužení dodávky nebo v případě zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku v předávacím místě výrobny elektřiny nebo předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy se postupuje podle ustanovení této vyhlášky upravujících proces změny dodavatele, změny typu smlouvy, zkrácení a prodloužení dodávky nebo zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku obdobně. Při změně dodavatele v předávacím místě výrobny elektřiny nebo předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy dochází ke změně dodavatele ve všech předávacích místech výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny určených pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy.

(9) Operátor trhu umožní změnu subjektu zúčtování pro již existující předávací místa výroben elektřiny nebo předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny i po termínu uvedeném v odstavci 1,

nejpozději však do 10.00 hodin posledního pracovního dne před datem zahájení dodávky elektřiny, pokud se na změně subjektu zúčtování dohodnou všichni dotčení účastníci trhu.

§ 46a

Žádost o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy u nově vzniklého předávacího místa mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou nebo nově vzniklého předávacího místa mezi distribučními soustavami

(1) Provozovatel distribuční soustavy, který má uzavřenou smlouvu o připojení, podává žádost o poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny pro nově vzniklé předávací místo mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou, nebo mezi distribučními soustavami, u příslušného provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nejpozději 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je nově vzniklé předávací místo připojeno, uzavře na základě žádosti podle odstavce 1 po splnění podmínek stanovených ve smlouvě o připojení s provozovatelem připojované distribuční soustavy smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy nejpozději 10 pracovních dnů před datem zahájení poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je nově vzniklé předávací místo připojeno, registruje u operátora trhu podle § 16c předávací místo mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou, nebo předávací místo mezi distribučními soustavami nejpozději 5 pracovních dnů před datem zahájení poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

§ 47

Postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku při přeměnách obchodních korporací a převodu závodu nebo jeho části

(1) V případě, že v souvislosti s přeměnou obchodní korporace nebo převodem závodu nebo jeho části dochází ke změně subjektu zúčtování nebo ke změně dodavatele na odběrných místech, předávacích místech výrobny pro TVS, předávacích místech výrobny elektřiny nebo předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny určených pro dodávku do soustavy nebo místech určených na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy (dále jen „hromadný převod míst“), podává subjekt zúčtování nebo dodavatel, na něhož mají být odběrná místa, předávací místa výrobny elektřiny, předávací místa zařízení pro ukládání elektřiny nebo místa určená na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy převedena, žádost o hromadný převod míst operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu.

(2) Žádost o hromadný převod míst obsahuje:

a) den účinnosti požadovaného hromadného převodu míst účastníků trhu s elektřinou,

b) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, ze kterého má být hromadný převod míst proveden,

c) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, na kterého má být hromadný převod míst proveden,

d) určení, zda je předmětem hromadného převodu míst změna subjektu zúčtování nebo změna dodavatele nebo obojí,

e) seznam odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výrobny pro TVS, předávacích míst výrobny elektřiny nebo předávacích míst zařízení pro ukládání elektřiny určených pro dodávku do soustavy nebo míst určených na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určených k hromadnému převodu,

f) písemný doklad o přeměně obchodní korporace nebo převodu závodu nebo jeho části a

g) prohlášení o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a přebírajícím subjektem k převáděným odběrným místům s jejich předávacími místy, předávacím místům výroben pro TVS nebo místům určeným na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, nebo prohlášení o skutečnosti, že tato smlouva bude mezi dotčeným provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a přebírajícím subjektem uzavřena ke dni účinnosti hromadného převodu míst.

(3) Žádost podle odstavce 1 podává subjekt zúčtování nebo dodavatel, na něhož má být hromadný převod míst proveden, nejpozději 10 pracovních dní před termínem podle odstavce 2 písm. a).

(4) O obdržení žádosti o hromadný převod míst operátor trhu informuje prostřednictvím svého informačního systému všechny dotčené dodavatele, subjekty zúčtování a provozovatele distribučních soustav nebo provozovatele přenosové soustavy.

(5) V případě, že subjekt zúčtování nebo dodavatel, ze kterého má být hromadný převod míst proveden, vyjádří v informačním systému operátora trhu souhlas s požadovaným hromadným převodem odběrných a předávacích míst na základě údajů uvedených v požadavku podle odstavce 1, operátor trhu provede v informačním systému operátora trhu změnu dodavatele nebo subjektu zúčtování na základě požadavku podle odstavce 2 písm. d) u všech jednotlivých odběrných míst, předávacích míst výrobny pro TVS, předávacích míst výrobny elektřiny, předávacích míst zařízení pro ukládání elektřiny nebo míst určených na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy registrovaných v informačním systému operátora trhu, kterých se hromadný převod míst dotýká. Operátor trhu provede tuto změnu s účinností od termínu uvedeného v odstavci 2 písm. a).

(6) O provedené změně subjektu zúčtování nebo změně dodavatele operátor trhu neprodleně informuje prostřednictvím svého informačního systému všechny dotčené subjekty zúčtování a dodavatele, v případě provedené změny dodavatele rovněž i provozovatele dotčené distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy. Tuto informaci operátor trhu poskytne za každé odběrné místo, předávací místo výrobny pro TVS, předávací místo výrobny elektřiny nebo předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny určené pro dodávku do soustavy nebo místo určené na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, u kterého došlo ke změně subjektu zúčtování nebo změně dodavatele.

(7) Při hromadném převodu míst se ustanovení o změně dodavatele podle § 33 až 38 nepoužijí.

ČÁST DESÁTÁ

SKLADBA CEN, PŘEDÁVÁNÍ ÚDAJŮ, ÚČTOVÁNÍ A HRAZENÍ REGULOVANÝCH CEN MEZI ÚČASTNÍKY TRHU

§ 48

Skladba cen

(1) Cenu služby přenosové soustavy tvoří

a) cena zajišťování přenosu elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji cena za

1. rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc nebo Kč/MW/měsíc nebo za naměřené čtvrthodinové maximum v Kč/MW/měsíc,
2. použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh,
3. překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
4. překročení rezervované kapacity v Kč/MW/měsíc a
5. překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,

b) cena za systémové služby v Kč/MWh,

c) cena za provoz nesíťové infrastruktury, která zahrnuje

1. cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc a cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
2. cenu za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a
3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc a

d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc nebo Kč/MWh.

(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří

a) cena zajišťování distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji

1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc nebo v Kč/měsíc nebo cena za naměřené čtvrthodinové maximum v Kč/MW/měsíc pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc nebo v Kč/A/měsíc nebo cena za příkon v Kč/10 W/měsíc nebo stálá cena v Kč/odběrné místo/měsíc pro odběratele na napěťové hladině nízkého napětí,
2. cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh na hladině nízkého napětí,
3. cena za překročení rezervované kapacity pro odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi nad 1 kV v Kč/MW/měsíc,
4. cena za nedodržení účiníku v Kč/měsíc pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
5. cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy v Kč/MVArh pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
6. cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení v Kč/MW/měsíc,

7. cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a
8. cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc nebo Kč/kW/měsíc,

b) cena za systémové služby v Kč/MWh,

c) cena za provoz nesíťové infrastruktury, která zahrnuje

1. cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc a cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
2. cenu za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a
3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc a

d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc, Kč/A/měsíc nebo Kč/MWh.

(3) Ostatními regulovanými cenami jsou

a) cena za zúčtování operátora trhu, kterou tvoří

1. cena za registraci subjektu zúčtování v Kč a
2. cena za činnost zúčtování v Kč/měsíc,

b) cena za poskytování skutečných hodnot a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou v Kč/měsíc,

c) cena za činnost organizace trhu v Kč/MWh za množství elektřiny zobchodované na organizovaném denním trhu a vnitrodenním trhu,

d) cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc,

e) ceny spojené se zárukami původu energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie,

f) cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečného odběru získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů v Kč/MWh,

g) cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování v Kč/MWh,

h) zúčtovací cena odchylky nebo protiodchylky podle přílohy č. 8 k této vyhlášce v Kč/MWh,

i) cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh,

j) cena dodávky dodavatelem poslední instance v Kč/odběrné nebo předávací místo/měsíc nebo v Kč/MWh,

k) cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen pro účely stanovení zúčtovací ceny odchylky,

l) cena usměrňující výslednou hodnotu ceny pobídkové komponenty P_{VDT} a

m) cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty P_{SO}.

(4) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí a cena za použití sítí distribuční soustavy na hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele distribuční soustavy v Kč/MWh.

§ 49

Předávání údajů mezi účastníky trhu

(1) Výrobce elektřiny předává operátorovi trhu údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později. To platí i v případě, je-li výrobna elektřiny připojena do odběrného místa zákazníka s výjimkou výroben připojených podle § 28 odst. 5 energetického zákona.

(2) Na základě údajů vykázaných výrobcem zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je výrobna připojena, výpočet plateb za systémové služby, provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 10 k této vyhlášce nejpozději následující kalendářní den po uplynutí lhůty pro předání údajů podle odstavce 1. Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 11 k této vyhlášce údaje o jím vyúčtovaném množství systémových služeb, služeb za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů v uplynulém kalendářním měsíci, a to nejpozději do patnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce.

(4) Na základě údajů vykázaných provozovatelem lokální distribuční soustavy zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, výpočet plateb za systémové služby, za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 12 k této vyhlášce do šestnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce a provozovatel distribuční soustavy hodnoty zpřístupněné operátorem trhu použije k vyúčtování plateb za systémové služby, za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové v uplynulém zúčtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.

(6) Provozovatel distribuční soustavy hodnoty poskytnuté zákazníkem provozujícím zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle odstavce 5 použije k vyúčtování plateb na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

(7) V případě, že provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, který není zároveň výrobcem elektřiny a nepostupuje podle odstavce 1, použije v předávacím místě veškeré množství elektřiny odebrané v zúčtovacím období pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny, informuje o tom provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy způsobem zveřejněným na jeho internetových stránkách, a to nejpozději do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy použije tuto informaci pro vyúčtování platby za provoz nesíťové infrastruktury.

(8) Operátor trhu zpřístupní na základě požadavku stávajícího dodavatele v informačním systému operátora trhu jinému dodavateli nebo subjektu zúčtování údaje o předávacím místě odběrného místa, předávacím místě výrobny elektřiny nebo předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny, do kterého dodává nebo ze kterého odebírá elektřinu. Operátor trhu zpřístupní tyto údaje v rozsahu, v jakém k nim má přístup stávající dodavatel elektřiny.

(9) Operátor trhu zpřístupní na základě požadavku provozovatele distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu dodavateli, subjektu zúčtování, provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli jiné distribuční soustavy údaje o předávacím místě mezi přenosovou soustavou a jím provozovanou distribuční soustavou nebo předávacím místě mezi jím provozovanou distribuční soustavou a jinou distribuční soustavou. Operátor trhu zpřístupní tyto údaje v rozsahu, v jakém k nim má přístup provozovatel této distribuční soustavy.

§ 49a

Rozsah poskytovaných informací o způsobu dynamického určení ceny elektřiny nebo jiného určení ceny závislého na změnách ceny elektřiny na organizovaných trzích s elektřinou

Informace, kterou dodavatel poskytuje spotřebiteli podle § 11ca odst. 1 energetického zákona, obsahuje zejména

a) jednoznačnou identifikaci organizovaného trhu s elektřinou, na kterém jsou vypořádávány obchody, na základě kterých se v závislosti na změnách cen elektřiny na tomto trhu určuje cena za dodávku elektřiny, včetně uvedení odkazu na internetové stránky, kde jsou změny cen na tomto trhu dostupné,

b) časový interval na organizovaném trhu s elektřinou, ze kterého se určuje cena za dodávku elektřiny,

c) minimální nebo maximální cenu za dodávku elektřiny, má-li být sjednána,

d) přesný popis způsobu výpočtu ceny za dodávku elektřiny, včetně míry nebo formy závislosti na organizovaném trhu s elektřinou, a dále vymezení výše nebo způsobu určení každé složky ceny za dodávku elektřiny, která není závislá na změnách cen elektřiny na organizovaném trhu s elektřinou; jsou-li organizovaný trh s elektřinou nebo jednotlivá složka ceny za dodávku elektřiny určeny v jiné měně než v korunách českých, dále kurz použitý pro přepočet na koruny české pro určení ceny za dodávku elektřiny,

e) vysvětlení rizika mimořádných výkyvů ceny za dodávku elektřiny v závislosti na výkyvech cen na organizovaném trhu s elektřinou v období kalendářního dne, měsíce a roku, včetně poučení o omezené předvídatelnosti těchto rizik a upozornění, že dosavadní vývoj cen nepředpovídá budoucí ceny,

f) poučení o riziku velmi vysoké ceny za dodávku elektřiny v případě mimořádných výkyvů cen na organizovaném trhu s elektřinou ve vztahu ke sjednávané délce zúčtovacího období a ke sjednané délce trvání smluvního vztahu a

g) poučení o riziku stanovení velmi vysoké zálohové platby nebo velmi vysokého nedoplatku při vypořádání přijatých zálohových plateb a celkové výše ceny za dodávku elektřiny v případě mimořádných výkyvů cen na organizovaném trhu s elektřinou, a to ve vztahu ke sjednávanému stanovení zálohových plateb a sjednávané délce zúčtovacího období.

§ 50

Účtování a hrazení regulovaných cen mezi účastníky trhu

(1) Účastník trhu s elektřinou hradí platby za související služby v elektroenergetice provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli příslušné distribuční soustavy, ke které je zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno přímo nebo prostřednictvím svého dodavatele. Provozovatel distribuční soustavy, která není připojena k přenosové soustavě nebo k jiné distribuční soustavě v České republice, hradí cenu za provoz nesíťové infrastruktury a složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uhrazené jinými účastníky trhu s elektřinou provozovateli regionální distribuční soustavy, v jehož distribučním území se tato soustava nachází.

(2) Platbu ceny za systémové služby odvádí provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli nadřazené distribuční soustavy za množství elektřiny odebrané pro konečnou spotřebu elektřiny z této lokální distribuční soustavy a dále za systémové služby vyúčtované provozovateli distribuční soustavy, která je připojena k této lokální distribuční soustavě.

(3) Cena za provoz nesíťové infrastruktury se neúčtuje za předávací místo pro záložní vedení odběrného místa. Uskutečňuje-li odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy provozovatel této soustavy pro své vlastní užití s výjimkou ztrát v přenosové a distribuční soustavě, je na místo odběru pohlíženo jako na odběrné místo zákazníka.

(4) Ostatní regulované ceny účtuje operátor trhu účastníkům trhu s elektřinou, s výjimkou ceny podle § 48 odst. 3 písm. i), kterou účtuje povinně vykupující operátorovi trhu a ceny podle § 48 odst. 3 písm. j), kterou účtuje dodavatel poslední instance zákazníkovi.

Předávání údajů, účtování a hrazení regulovaných cen mezi operátorem trhu, datovým centrem a provozovateli soustav

§ 51

(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy předává nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce

a) operátorovi trhu údaje o vyúčtování systémových služeb, služeb za činnosti operátora trhu, poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu a podpory elektřiny z podporovaných zdrojů za předchozí měsíc a výši odhadu za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby, za činnosti operátora trhu, poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů za období od 1. ledna kalendářního roku, za který jsou systémové služby, služby za činnosti operátora trhu, poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu a podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtovány podle příloh č. 13, 14 a 15 k této vyhlášce, a

b) datovému centru údaje o vyúčtování služeb za činnost datového centra za předchozí měsíc a výši odhadu za dosud nevyúčtovanou platbu za činnost datového centra za období od 1. ledna kalendářního roku, za který jsou služby za činnost datového centra vyúčtovány podle přílohy č. 13a k této vyhlášce.

(2) Pokud během lhůty podle odstavce 1 připadne svátek na pondělí až pátek, může provozovatel regionální distribuční soustavy po dohodě s operátorem trhu nebo datovým centrem předat data pro vyúčtování v pozdějším termínu, nejpozději však čtrnáctý kalendářní den.

(3) Provozovatel přenosové soustavy předává nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce

a) operátorovi trhu údaje o vyúčtování služeb za činnosti operátora trhu, poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu a podpory elektřiny z podporovaných zdrojů za předchozí měsíc, za který jsou služby za činnosti operátora trhu, poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu a podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtovány podle přílohy č. 16 k této vyhlášce, a

b) datovému centru údaje o vyúčtování služeb za činnost datového centra za předchozí měsíc, za který jsou služby za činnost datového centra vyúčtovány podle přílohy č. 16a k této vyhlášce.

(4) Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši sto procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního objemu zbytkového diagramu a kumulativního vyúčtovaného množství systémových služeb týkajícího se stejného rozsahu zákazníků za období od 1. ledna kalendářního roku, za který jsou systémové služby vyúčtovány. Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu za provoz nesíťové infrastruktury za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši sto procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního počtu všech dosud nevyúčtovaných odběrných míst připojených k 31. prosinci předcházejícího roku a kumulativního počtu skutečně vyúčtovaných odběrných míst za období od 1. ledna kalendářního roku, za který jsou platby za provoz nesíťové infrastruktury vyúčtovány. Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši sto procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního objemu zbytkového diagramu a kumulativního vyúčtovaného množství podpory elektřiny z podporovaných zdrojů týkajícího se stejného rozsahu zákazníků za období od 1. ledna kalendářního roku, za který je podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtována.

(5) Na základě předaných údajů podle odstavce 1 písm. a) a odstavce 3 písm. a) účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož měsíce cenu za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnosti operátora trhu a poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu, a složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů. Na základě předaných údajů podle odstavce 1 písm. a) účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož měsíce cenu za systémové služby se zohledněním již zaplacených záloh podle § 52 odst. 4. Na základě předaných údajů podle odstavce 1 písm. b) a odstavce 3 písm. b) účtuje datové centrum provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož měsíce cenu za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnost datového centra.

(6) Nejpozději do dvacátého osmého dne následujícího kalendářního měsíce předává operátorovi trhu provozovatel regionální distribuční soustavy zpřesněné údaje ve výkazu podle příloh č. 13, 14 a 15 k této vyhlášce za předcházející měsíc a provozovatel přenosové soustavy zpřesněné údaje ve výkazu podle přílohy č. 16 k této vyhlášce za předcházející měsíc. Nejpozději do dvacátého osmého dne následujícího kalendářního měsíce předává datovému centru provozovatel regionální distribuční soustavy zpřesněné údaje ve výkazu podle přílohy č. 13a k této vyhlášce za předcházející měsíc a provozovatel přenosové soustavy zpřesněné údaje ve výkazu podle přílohy č. 16a k této vyhlášce za předcházející měsíc. Případné odchylky týkající se předcházejících období předá provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy neprodleně po zjištění.

§ 52

(1) Na základě údajů podle § 51 odst. 6 účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl v platbách za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnosti operátora trhu a poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu, a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů vzniklý na základě údajů předaných podle § 51 odst. 1 písm. a), § 51 odst. 3 písm. a) a § 51 odst. 6. Na základě údajů podle § 51 odst. 6 účtuje datové centrum provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl v platbách za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnost datového centra, vzniklý na základě údajů předaných podle § 51 odst. 1 písm. b), § 51 odst. 3 písm. b) a § 51 odst. 6.

(2) Na základě předaných údajů podle § 51 odst. 6 účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl v platbách za systémové služby vzniklý na základě údajů předaných podle § 51 odst. 1 písm. a) a § 51 odst. 6.

(3) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy hradí operátorovi trhu a datovému centru částku podle § 51 odst. 5 a případné doplatky podle § 51 odst. 6 do 5 pracovních dnů od doručení vyúčtovacího dokladu. Operátor trhu a datové centrum vrátí provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy případný přeplatek podle § 51 odst. 6 ve stejném termínu.

(4) Údaje podle § 51 odst. 1 písm. a) a § 51 odst. 6 pro výpočet plateb za systémové služby od jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav zpřístupní operátor trhu podle výkazu uvedeného v příloze č. 15 k této vyhlášce provozovateli přenosové soustavy pro vyúčtování ceny za systémové služby. V průběhu daného kalendářního měsíce provozovatel regionální distribuční soustavy hradí provozovateli přenosové soustavy čtyři stejné časově rovnoměrně rozložené zálohové platby stanovené ze sta procent provozovatelem distribuční soustavy odhadovaného množství měsíčního odběru zákazníků připojených k regionální distribuční soustavě vynásobeného cenou za systémové služby platnou pro daný rok.

Rezervace kapacity

§ 53

(1) Pro účely této vyhlášky se za výrobce první kategorie považuje výrobce elektřiny, jehož posuzovaná výrobna elektřiny je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy; do technologické vlastní spotřeby se nepočítá odběr elektřiny pro čerpání vody pro úschovu energie a následnou výrobu elektřiny. Ostatní výrobci jsou výrobci druhé kategorie.

(2) Výrobce elektřiny sjednává rezervovanou kapacitu zvlášť pro každé předávací místo odběrného místa a předávací místo distribuční soustavy pro napětí od 1 kV a vyšší.

(3) Rezervovaná kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu předávacího místa sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená podle jiného právního předpisu[9]). Hodnota rezervované kapacity se sjednává na období jednoho nebo více kalendářních měsíců. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem regionální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do posledního pracovního dne kalendář-

ního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít. Rezervovanou kapacitu s provozovatelem lokální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do 12.00 hodin posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(4) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobna elektřiny, zařazení výrobny elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výrobny elektřiny do kategorie výrobců v této lhůtě, platí, že výrobna je zařazena do druhé kategorie.

(5) V případě výrobny elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy rozhodne o zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě poměru mezi instalovaným výkonem výrobny a rezervovaným příkonem dané výrobny. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce s poměrem mezi instalovaným výkonem výrobny a součtem rezervovaných příkonů v odběrném místě a předávacím místě výrobny pro TVS v dané výrobně rovným nebo větším než 5. Po skončení kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zařadí výrobce do první nebo druhé kategorie na další období podle odstavce 4. Ustanovení pro výrobny elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku se při provozu pro ověření technologie použijí obdobně.

(6) Zařazení do kategorie výrobců použije provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za přenos elektřiny nebo za distribuci elektřiny a za související služby od začátku druhého čtvrtletí daného roku do konce prvního čtvrtletí následujícího roku.

§ 54

(1) Výrobce první kategorie, jehož výrobna elektřiny je připojena na napěťové hladině 1 kV a vyšší, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa a předávací místo výrobny pro TVS. Výrobce první kategorie, jehož výrobna elektřiny je připojena na napěťové hladině nižší než 1 kV, nehradí platbu za příkon pro odběrné místo a předávací místo výrobny pro TVS. Věty první a druhá se neuplatní v případě, že výrobce elektřiny odebírá elektřinu z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výrobny, která je delší než 30 dnů (dále jen „dlouhodobá odstávka“). Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výrobny do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odfázování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najetí výrobny elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.

(2) Při dlouhodobé odstávce podle odstavce 1 výrobce první kategorie oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výrobna připojena, termín zahájení dlouhodobé odstávky nejpozději do 5 pracovních dnů po odfázování generátoru od soustavy, nebo nejpozději do 3 pracovních dnů od okamžiku, kdy se z odstávky stala dlouhodobá odstávka, a termín ukončení dlouhodobé odstávky do 5 pracovních dnů po přifázování generátoru k soustavě.

(3) V rámci dlouhodobé odstávky provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocuje a účtuje výrobci platbu za sjednanou rezervovanou kapacitu, nebo pokud není rezervovaná kapacita sjednána, platbu za rezervovanou kapacitu podle maximální naměřené hodnoty čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného v jednotlivých kalendářních měsících výrobcem první

kategorie. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy neúčtuje platbu za rezervaci kapacity za prvních 30 dnů dlouhodobé odstávky.

(4) Výrobce druhé kategorie, jehož výrobna elektřiny je připojena na napěťové hladině 1 kV a vyšší, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pouze pro předávací místo výrobny pro TVS. Výrobce druhé kategorie, jehož výrobna elektřiny je připojena na napěťové hladině nižší než 1 kV, nehradí platbu za rezervovaný příkon pouze pro předávací místo výrobny pro TVS.

(5) Odběrateli, který má na jedné z napěťových hladin velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí jednoho provozovatele distribuční soustavy více míst připojení s průběhovým měřením typu A nebo B, jejichž odběr je propojen vlastní elektrickou sítí a kterými jsou napájeny dopravní prostředky elektrické trakce, pro účely vyhodnocení a stanovení plateb za rezervovanou kapacitu provozovatel distribuční soustavy stanoví skutečnou hodnotu výkonu pro každou hladinu napětí zvlášť ze součtu maximálních výkonů naměřených v odběrných místech v čase, kdy je tento součet v daném měsíci nejvyšší.

(6) Napájením dopravních prostředků elektrické trakce se rozumí odběr elektřiny v odběrném místě, jehož měsíční podíl odběru elektřiny v dopravních prostředcích elektrické trakce při provozování dráhy a drážní dopravy pro přepravu osob a věcí na dráze železniční, tramvajové a trolejbusové, včetně odběru pomocných provozů elektrické trakce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů elektrické trakce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce, činí alespoň osmdesát pět procent z celkového odběru elektřiny.

§ 54a

(1) Pokud je v předávacím místě připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, použije se § 53 odst. 3 obdobně.

(2) V předávacím místě podle odstavce 1, ve kterém není připojena výrobna elektřiny výrobce první kategorie, nehradí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa nebo platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pro odběrné místo, pokud v daném měsíci hodnota množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny podle § 65n činí alespoň osmdesát procent z hodnoty množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v předávacím místě zjištěné z údajů z měření provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy.

ČÁST JEDENÁCTÁ
ZVEŘEJŇOVÁNÍ OPERÁTOREM TRHU

§ 55

(1) Operátor trhu zpracovává a zveřejňuje měsíční a roční zprávu o trhu s elektřinou v České republice. Zpráva obsahuje zejména

a) statistiku cen elektřiny a plateb za zobchodovaná množství elektřiny na krátkodobém trhu s elektřinou,

b) vývoj průměrné denní ceny elektřiny z denního trhu,
c) množství zobchodované elektřiny z denního trhu a vnitrodenního trhu,
d) informace o reklamacích uplatněných registrovanými účastníky trhu s elektřinou vůči operátorovi trhu,
e) počet změn dodavatele v odběrných místech zákazníků, předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny,
f) časový průběh velikosti systémové odchylky,
g) časový průběh nákladů vzniklých krytím systémové odchylky a
h) statistiku čtvrthodinových zelených bonusů pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů.

(2) Operátor trhu dále zveřejňuje a při každé změně aktualizuje způsobem umožňujícím dálkový přístup seznam všech registrovaných účastníků trhu s elektřinou. Tento seznam obsahuje
a) obchodní firmu registrovaného účastníka trhu s elektřinou; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název,
b) identifikační číslo registrovaného účastníka trhu s elektřinou,
c) přidělené registrační číslo,
d) označení, zda se jedná o subjekt zúčtování, a
e) dobu trvání smluvního vztahu o zúčtování odchylek uzavřeného se subjektem zúčtování.

(3) Zveřejněné údaje prokazují, že registrovaný účastník trhu s elektřinou je v dané době subjektem zúčtování.

(4) Operátor trhu na základě smlouvy poskytne registrovaným účastníkům trhu s elektřinou údaje uvedené v přílohách č. 18 a 19 k této vyhlášce prostřednictvím informačního systému operátora trhu.

(5) Operátor trhu poskytne provozovateli přenosové soustavy
a) v den předcházející dni dodávky pro účely přípravy provozu údaje o závazku dodat elektřinu do soustavy a o závazku odebrat elektřinu ze soustavy jednotlivých subjektů zúčtování a
b) v den následující po dni dodávky pro účely vyhodnocení údaje o individuální odchylce subjektů zúčtování, pokud tato odchylka přesáhne u daného subjektu zúčtování 50 MWh v jednom vyhodnocovacím intervalu.

(6) Operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup čtvrthodinovou a hodinovou cenu elektřiny na denním trhu.

(7) Operátor trhu bez zbytečného odkladu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup informaci o provádění zúčtování a finančního vypořádání odchylek ve zvláštním režimu zúčtování. Informace vymezuje vyhodnocovací intervaly, pro které má být zvláštní způsob zúčtování proveden. Operátor trhu dále zveřejňuje informaci o jednotkové ceně použité pro zohlednění rozdílu v příjmech a výdajích zúčtování výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženého na organizovaném krátkodobém trhu v Kč/MWh pro jednotlivé vyhodnocovací intervaly ve zvláštním režimu zúčtování odchylek.

(8) Operátor trhu do 30. dubna příslušného kalendářního roku zveřejňuje vážený průměr ceny kladné regulační energie a vážený průměr ceny záporné regulační energie za předchozí kalendářní rok.

(9) Operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup výsledné hodnoty čtvrthodinových zelených bonusů pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie pro každou čtvrthodinu podle příloh č. 22 a 23 k této vyhlášce.

(10) Operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup po ukončení vyhodnocení odchylek cenu komponenty pro stanovení zúčtovací ceny odchylky (dále jen „cena pobídkové komponenty“) pro každý vyhodnocovací interval, ve kterém byla pobídková komponenta použita.

ČÁST DVANÁCTÁ

PŘERUŠENÍ, OMEZENÍ A OBNOVENÍ DODÁVKY PŘI NEOPRÁVNĚNÉM ODBĚRU, NEOPRÁVNĚNÉ DISTRIBUCI A NEOPRÁVNĚNÉM PŘENOSU

§ 56

Postup při přerušení, omezení a obnovení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru, neoprávněné distribuci a neoprávněném přenosu

(1) V případě neoprávněného odběru elektřiny předává dodavatel provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které jsou připojena odběrná místa, u kterých je požadováno přerušení dodávek elektřiny, žádost o přerušení dodávek elektřiny, a to nejpozději 5 pracovních dní přede dnem přerušení dodávek elektřiny.

(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje po obdržení žádosti podle odstavce 1 nebo v případě neoprávněného přenosu nebo distribuce elektřiny prostřednictvím operátora trhu registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u odběrných míst, u kterých dojde k přerušení dodávek elektřiny, a to nejpozději 4 pracovní dny před požadovaným dnem přerušení dodávek elektřiny.

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy provede přerušení dodávek elektřiny nejpozději do 2 pracovních dnů od termínu uvedeného v žádosti o přerušení dodávek elektřiny. Není-li v případě odběrných míst zákazníků z důvodů hodných zvláštního zřetele možné provést přerušení dodávek elektřiny ve lhůtě podle věty první, informuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy o této skutečnosti dodavatele, který žádal o přerušení dodávek elektřiny, a provede přerušení dodávek elektřiny nejpozději do 5 pracovních dnů od termínu uvedeného v žádosti. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprovede přerušení dodávek elektřiny v termínu uvedeném v žádosti o přerušení dodávek elektřiny v případě, že je v informačním systému operátora trhu registrována změna dodavatele se začátkem účinnosti do 5 pracovních dnů včetně po požadovaném termínu přerušení dodávek elektřiny.

(4) V případě přerušení dodávek elektřiny na základě žádosti podle odstavce 1 nebo z důvodu neoprávněného odběru elektřiny, neoprávněného přenosu nebo neoprávněné distribuce elektřiny informuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, o této skutečnosti nejpozději následující pracovní den po přerušení dodávek elektřiny prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku v tomto odběrném místě. V případě, že při přerušení dodávek elektřiny rovněž dochází k demontáži měřicího zařízení, zasílá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné

místo připojeno, operátorovi trhu rovněž odečet odběru ke dni přerušení dodávek elektřiny za dané odběrné místo. Odečet je v případě odběrných míst s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 zasílán v termínech uvedených v § 19 až 22 a v případě odběrných míst s měřením typu C kategorie C4 v termínech uvedených v § 41 odst. 2.

(5) O obnovení dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru žádá účastník trhu s elektřinou provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, popřípadě dodavatele, na jehož žádost byla dodávka elektřiny přerušena.

(6) O obnovení dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru elektřiny, neoprávněného přenosu nebo neoprávněné distribuce informuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u odběrných míst, u kterých došlo k obnovení dodávek elektřiny, nejpozději následující pracovní den po obnovení dodávek elektřiny.

§ 57

Postup operátora trhu při řešení nenavazující dodávky

(1) Pokud je k odběrnému místu zákazníka u operátora trhu přiřazen nový dodavatel a subjekt zúčtování na základě žádosti o změnu dodavatele nebo žádosti podle § 40 odst. 3 v případě odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, podané u operátora trhu, je tento subjekt zúčtování a nový dodavatel operátorem trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka v den účinnosti změny dodavatele i na období bezprostředně předcházející dni přiřazení nového dodavatele a subjektu zúčtování, kdy je odběrné místo zákazníka u operátora trhu registrováno bez přiřazeného subjektu zúčtování, a to v případě, že v tomto období je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu bez přiřazeného subjektu zúčtování po dobu kratší než 10 pracovních dnů a k odběrnému místu není přiřazen status bez elektroměru podle § 17 odst. 2. Operátor trhu o tomto přiřazení informuje dotčeného nového dodavatele, subjekt zúčtování, provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribuční soustavy.

(2) Po obdržení informace podle odstavce 1 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty odběrů elektřiny za období, v němž byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen subjekt zúčtování podle odstavce 1, a to způsobem a v termínu uvedeném v § 19, 20 a 22. Pokud již termín podle § 19, 20 a 22 uplynul, předává provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy tyto hodnoty nejpozději do 5 pracovních dnů od obdržení informace podle odstavce 1. V případě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu k odběrnému místu zákazníka údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny v termínu podle § 41 samostatně za období, kdy je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu se subjektem zúčtování přiřazeným podle odstavce 1, operátor trhu následně tyto údaje předává dotčenému dodavateli a subjektu zúčtování.

(3) V případě, že nový dodavatel má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, vyúčtuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy novému dodavateli ceny za službu přenosové nebo distribuční soustavy za období, kdy byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen nový dodavatel podle odstavce 1. U odběrného místa na hladině vysokého a velmi vysokého napětí účtuje provozovatel distribuční soustavy platbu za rezervaci kapacity ve výši součinu čtvrthodinového maximálního odebraného výkonu v daném období a ceny měsíční rezervované kapacity. U odběrného místa na hladině nízkého napětí účtuje provozovatel distri-

buční soustavy platbu za rezervaci kapacity podle proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v daném období a dosavadní sazby za zajištění distribuce elektřiny.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy není povinen zasílat operátorovi trhu údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny za období, kdy u operátora trhu není k odběrnému místu zákazníka přiřazen subjekt zúčtování.

ČÁST TŘINÁCTÁ

POSTUP PŘI ZAJIŠTĚNÍ DODÁVKY DODAVATELEM POSLEDNÍ INSTANCE

§ 58

(1) V případě, že je informace podle § 10 odst. 7 energetického zákona operátorovi trhu doručena po 10.00 hodině, považuje se za doručenou následující pracovní den. Pokud dodavatel, jehož se informace o zániku licence podle věty první týká, pozbyl oprávnění dodávat elektřinu a zároveň je subjektem zúčtování, je mu ode dne zániku licence, nebo ode dne následujícího po dni, kdy se operátor trhu o této skutečnosti dozvěděl, znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na operátorem trhu organizovaných trzích s elektřinou. Obdobně postupuje operátor trhu v případě, pokud dodavatel pozbyl možnost dodávat elektřinu, nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování. V případě, že dodavatel nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, tak dodavatel sdělí operátorovi trhu výčet předávacích míst a míst určených ke krytí ztrát distribuční soustavy, u nichž nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(2) Odstupuje-li provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy od smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, na základě které má dodavatel zajištěnu službu přenosové nebo distribuční soustavy, informuje operátora trhu o odstoupení od této smlouvy do 10.00 hodin posledního pracovního dne před dnem účinnosti odstoupení. Součástí této informace je identifikační kód dodavatele, datum ukončení smlouvy a výčet identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, kterých se tato skutečnost týká. Má-li dojít k zániku závazku založeného smlouvou o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v důsledku jiné právní skutečnosti, použije se postup podle věty první přiměřeně.

(3) Pokud dojde v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny elektřiny, předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny nebo místě určeném na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování a dodavatel se zavázal zajistit v odběrném místě odpovědnost za odchylku, přenese dodavatel bezodkladně odpovědnost za odchylku u tohoto odběrného místa nebo předávacího místa výrobny elektřiny, předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny nebo místa určeného na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy na jiný subjekt zúčtování nebo se sám stane subjektem zúčtování odpovědným za odchylku u dotčeného odběrného místa, předávacího místa výrobny elektřiny, předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny, nebo místa určeného ke krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy.

(4) V případech, kdy se operátor trhu dozví, že dodavatel, který dodává elektřinu zákazníkovi nebo místu určenému na krytí ztrát, pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat elektřinu, nebo nemá zajištěnu službu přenosové nebo distribuční soustavy v případě dodávky elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, nebo nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchy-

lek nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele příslušné přenosové nebo distribuční soustavy, dotčené dodavatele a dodavatele poslední instance a současně zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup zprávu, že subjektu zúčtování byla v informačním systému operátora trhu znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na operátorem trhu organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou. Operátor trhu zároveň poskytne prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrovaným účastníkům trhu výčet identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výroben elektřiny a míst určených na krytí ztrát, jichž se daná skutečnost týká, včetně dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny nebo převzata odpovědnost za odchylku v předávacím místě výrobny elektřiny dodavatelem poslední instance. Operátor trhu dále vyhodnotí žádosti, ve kterých je dodavatel podle věty první uveden jako nový dodavatel nebo nový subjekt zúčtování, a o vyhodnocení informuje dotčené dodavatele, subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.

§ 59

(1) Na základě informace mohou dodavatelé a výrobci, kteří přenesli odpovědnost za odchylku na subjekt zúčtování, jemuž nebyly zaregistrovány údaje o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo mu byla znemožněna účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, do 24.00 hodin dne předcházejícího dni, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, podat prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(2) Na základě informace mohou registrovaní účastníci trhu s elektřinou, kteří mají vlastní nebo přenesenou odpovědnost za odchylku, podat v součinnosti se zákazníkem, kterému má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a výrobci, do 24.00 hodin dne předcházejícího dni, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o zrychlenou změnu dodavatele. Pro zrychlenou změnu dodavatele se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro změnu dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(3) Je-li podána žádost o zrychlenou změnu dodavatele podle odstavce 2 a provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy žádost o zrychlenou změnu dodavatele odsouhlasí do 10.00 hodin dne, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, pak tato změna nabývá účinnosti od 00.00 hodin tohoto dne. Pokud se provozovatel distribuční soustavy k žádosti o zrychlenou změnu dodavatele podané podle odstavce 2 nevyjádří ve lhůtě podle věty první, nebo pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku na základě zrychlené změny dodavatele vedlo k nedostatečnému finančnímu zajištění plateb subjektu zúčtování, který přebírá odpovědnost za odchylku, operátor trhu zamítne žádost o zrychlenou změnu dodavatele.

(4) Nedojde-li k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, poskytne operátor trhu dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy identifikační číselné kódy odběrných míst zákazníků s jejich předávacími místy a míst určených na krytí ztrát v distribuční soustavě, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a předávacích míst výroben elektřiny, v nichž dodavatel poslední instance přebírá odpovědnost za odchylku. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému odběrnému místu s jeho předávacími místy a místu určenému na krytí ztrát v distribuční soustavě od 00.00 hodin dne, kdy došlo k zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instan-

ce, do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejdéle však po dobu 6 měsíců. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému předávacímu místu výrobny elektřiny od 00.00 hodin dne, od kterého dodavatel poslední instance odpovídá za odchylku předávacího místa výrobce, do dne převzetí odpovědnosti za odchylku předávacího místa výrobce novým subjektem zúčtování, nejdéle však po dobu 1 měsíce. Ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejpozději do uplynutí doby podle vět druhé a třetí, jsou dodavateli poslední instance zpřístupněny informace o probíhajících změnách dodavatele v předávacím místě odběrného místa.

(5) V den vzniku povinností dodavatele poslední instance poskytne provozovatel příslušné distribuční soustavy dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě, v němž je zahájena dodávka dodavatelem poslední instance, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, a dále informace o předávacím místě výrobny, v němž je dodavatelem poslední instance převzata odpovědnost za odchylku. Pokud následně dojde ke změně dodavatele nebo převzetí odpovědnosti za odchylku zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu, předávacímu místu výrobny elektřiny nebo místu na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy přiřazen dodavatel poslední instance, postupuje se podle § 40 odst. 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení předávacích míst odběrného místa.

§ 60

Postup pro uskutečnění změny dodavatele za dodavatele poslední instance

(1) V případě původně uzavřené smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona uzavírá dodavatel poslední instance s provozovatelem distribuční soustavy novou smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy.

(2) K datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance provede provozovatel distribuční soustavy odečet odběrných míst s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3, v případě odběrných míst s měřením typu C kategorie C4 stanoví stav měřicího zařízení postupem podle odstavce 3 a zjištěné údaje zašle operátorovi trhu; operátor trhu tyto údaje bez zbytečného odkladu zašle předchozímu dodavateli k doúčtování a vyrovnání a zároveň zpřístupní dodavateli poslední instance údaje o skutečných množstvích elektřiny odebraných v dotčených odběrných místech v uplynulém kalendářním roce před zahájením dodávky poslední instance; po nabytí účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance předává operátor trhu údaje o skutečných množstvích elektřiny dodavateli poslední instance.

(3) Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných míst s měřením typu C kategorie C4 provádí provozovatel distribuční soustavy odečtem k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance nebo odhadem stavu měřicího zařízení k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance na základě přiřazeného přepočteného typového diagramu a posledního aktuálního předpokládaného ročního odběru elektřiny nebo na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených dodavatelem poslední instance nebo účastníkem trhu s elektřinou k datu účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance a dodaným provozovateli distribuční soustavy do 5 pracovních dnů od data zahájení dodávek dodavatelem poslední instance; takto stanovené hodnoty předává operátorovi trhu do 15 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele za dodavatele poslední instance.

§ 60a

Postup při zajištění povinnosti dodávky zranitelnému zákazníkovi

(1) Jsou-li splněny podmínky dodávky elektřiny zranitelnému zákazníkovi do určeného odběrného místa podle § 29d odst. 3 energetického zákona, oznámí operátor trhu dodavateli podle § 29d odst. 3 energetického zákona a provozovateli příslušné distribuční soustavy identifikační číselný kód určeného odběrného místa podle § 17a odst. 2 s jeho předávacími místy, do kterého má být zahájena dodávka elektřiny. Operátor trhu přiřadí dodavatele podle věty první v informačním systému operátora trhu k dotčenému odběrnému místu od 00.00 hodin dne následujícího po dni ukončení smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny do dne zahájení dodávky novým dodavatelem nebo do dne ukončení evidence tohoto odběrného místa v evidenci určených odběrných míst podle § 17a odst. 4, nejdéle však po dobu 3 měsíců. Ustanovení § 59 odst. 5 se použije obdobně.

(2) Ode dne zahájení dodávky dodavatelem podle odstavce 1 do dne zahájení dodávky novým dodavatelem nebo do dne ukončení evidence tohoto odběrného místa v evidenci určených odběrných míst podle § 17a odst. 4, nejpozději do uplynutí doby podle odstavce 1, zpřístupňuje operátor trhu dodavateli informace o probíhajících změnách dodavatele v předávacím místě odběrného místa.

(3) Pro postup pro uskutečnění změny dodavatele za dodavatele podle odstavce 1 se § 60 použije obdobně.

ČÁST ČTRNÁCTÁ

TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PROVOZ PRO OVĚŘENÍ TECHNOLOGIE

§ 61

Provoz pro ověření technologie výrobce

Maximální hodnota čtvrthodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená v předávacím místě výrobny v průběhu provozu pro ověření technologie nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného výkonu a příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.

§ 61a

Provoz pro ověření technologie provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny

Maximální hodnota čtvrthodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny v průběhu provozu pro ověření technologie nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného výkonu a příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.

§ 62

Provoz pro ověření technologie zákazníka

(1) Zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka je zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy pro ově-

ření technických parametrů, provozních hodnot a prokázání provozuschopnosti nově instalovaného nebo rekonstruovaného odběrného elektrického zařízení odběratele, jehož odběrné zařízení je připojeno na napěťovou hladinu 1 kV nebo vyšší.

(2) V případě stávajícího odběrného zařízení jsou služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka umožněny v případě, že instalovaný příkon nově instalovaného nebo rekonstruovaného elektrického zařízení v odběrném místě dosahuje minimálně deset procent hodnoty rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení nebo dojde k instalaci nového elektrického zařízení o instalovaném příkonu minimálně 1 MW.

(3) Žádost o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka předkládá žadatel provozovateli přenosové nebo příslušné distribuční soustavy nejméně 5 pracovních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka, a to pro každé předávací místo odběrného místa. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě uzavřené smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy zahájí poskytování služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka u odběratele k požadovanému termínu uvedenému v žádosti a ukončí poskytování této služby k požadovanému datu uvedenému v žádosti, podle které byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka zahájena, nejpozději však posledním dnem třetího kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém byla služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka zahájena.

(5) Při vyhodnocování a fakturaci plateb za zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka jsou provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy účtovány ceny podle § 48. Platba za rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy se stanoví jako součet

a) platby podle výše sjednané rezervované kapacity a
b) platby stanovené jako součin ceny za měsíční rezervaci kapacity přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a rozdílu mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrthodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou v provozu pro ověření technologie zákazníka a sjednanou rezervovanou kapacitou.

(6) V případě, že má služba přenosové soustavy nebo služba distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka pokračovat službou přenosové soustavy nebo službou distribuční soustavy, může v průběhu provozu pro ověření technologie zákazníka žadatel požádat o přidělení rezervované kapacity, a to nejpozději 10 pracovních dnů před ukončením služby přenosové soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka nebo nejpozději 1 pracovní den před ukončením služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka.

(7) Žádá-li zákazník o provoz pro ověření technologie zákazníka ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a předpokládaný příkon odběrného elektrického zařízení v provozu pro ověření technologie zákazníka je vyšší než dvacet procent sjednaného příkonu lokální distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy, k níž je tato lokální distribuční soustava připojena, na žádost provozovatele lokální distribuční soustavy poskytne provozovateli lokální distri-

buční soustavy služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka v rozsahu požadovaném zákazníkem.

ČÁST PATNÁCTÁ

PODPOROVANÉ ZDROJE ENERGIE

§ 63

Informace o dosažení záporné ceny a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny

Povinně vykupující nebo vykupující informuje výrobce o dosažení záporné ceny nebo o tom, že nedošlo k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu, a to v den, kdy taková situace nastala, způsobem umožňujícím dálkový přístup uvedením odkazu na informace zveřejňované operátorem trhu o obchodování na denním trhu s elektřinou.

§ 64

Stanovení rozdílu mezi čtvrthodinovou cenou a výkupní cenou, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou a jeho úhrada

(1) Při stanovení rozdílu mezi čtvrthodinovou cenou a výkupní cenou se vychází z cen dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu.

(2) Povinně vykupující hradí operátorovi trhu platbu vyplývající z rozdílů mezi čtvrthodinovými cenami a výkupní cenou za čtvrthodiny, ve kterých došlo k dosažení vyšší čtvrthodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, stanovenou postupem podle přílohy č. 21 k této vyhlášce.

(3) Výrobce elektřiny s podporou v čtvrthodinovém zeleném bonusu, jehož výrobna byla uvedena do provozu nebo modernizována v období od 1. ledna 2022, hradí operátorovi trhu platbu ve výši rozdílu mezi čtvrthodinovou cenou a referenční výkupní cenou za čtvrthodiny, ve kterých došlo k dosažení vyšší čtvrthodinové ceny, než je referenční výkupní cena, stanovenou postupem podle přílohy č. 21a k této vyhlášce.

(4) Výrobce elektřiny s podporou v čtvrthodinovém aukčním bonusu hradí operátorovi trhu platbu ve výši rozdílu mezi čtvrthodinovou cenou a referenční aukční cenou za čtvrthodiny, ve kterých došlo k dosažení vyšší čtvrthodinové ceny, než je referenční aukční cena, stanovenou postupem podle přílohy č. 21b k této vyhlášce.

§ 65

Způsob stanovení čtvrthodinového zeleného bonusu a čtvrthodinového aukčního bonusu na elektřinu

(1) Způsob stanovení čtvrthodinového zeleného bonusu je stanoven v příloze č. 22 k této vyhlášce.

(2) Způsob stanovení čtvrthodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny je stanoven v příloze č. 23 k této vyhlášce.

(3) Způsob stanovení čtvrthodinového aukčního bonusu je stanoven v příloze č. 24 k této vyhlášce.

ČÁST ŠESTNÁCTÁ

REGISTRACE PŘIŘAZENÍ NEBO UKONČENÍ PŘIŘAZENÍ PŘEDÁVACÍHO MÍSTA DO SKUPINY SDÍLENÍ

§ 65a

Postup registrace registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny

(1) Podmínkou registrace přiřazení nebo ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení je registrace identifikačního číselného kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaného v informačním systému operátora trhu podle § 16b nebo 16d při sdílení elektřiny (dále jen „registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny“) v informačním systému datového centra.

(2) Žádost o registraci registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny podává prostřednictvím informačního systému datového centra osoba, která má uzavřenou smlouvu o připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny k distribuční soustavě, má-li současně uzavřenou smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra, v opačném případě podává žádost prostřednictvím účastníka trhu, který má smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra uzavřenou, a to do 24.00 hodin desátého pracovního dne před požadovaným datem registrace.

(3) Žádost o registraci registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny obsahuje

a) identifikační číselný kód předávacího místa pro dodávku elektřiny podle § 16b nebo 16d,
b) požadované datum registrace registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny u datového centra,
c) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

(4) Datové centrum vyhodnocuje úplnost údajů v žádosti. Žádost odmítne a uvede důvody tohoto odmítnutí prostřednictvím informačního systému datového centra v případě, že

a) žádost není úplná nebo obsahuje neúplné údaje,
b) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny,
c) identifikační číselný kód předávacího místa není registrován v informačním systému operátora trhu pro dodávku elektřiny podle § 16b nebo 16d,
d) k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny je v informačním systému operátora trhu registrován příznak o možnosti poskytování flexibility,
e) pro výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny není uzavřena smlouva o připojení nebo nejsou splněné podmínky připojení sjednané ve smlouvě o připojení, nebo
f) žadatel není osobou, která má uzavřenou smlouvu o připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny.

(5) Nedojde-li k odmítnutí žádosti podle odstavce 4, datové centrum ukončí proces registrace registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny nejpozději k pracovnímu dni následujícímu po dni, ve kterém došlo k vyhodnocení úplné žádosti, a to s požadovaným datem registrace. Pokud je požadované datum registrace dříve, než je den ukončení procesu registrace, je datem registrace den následující po dni ukončení procesu registrace podle věty první.

(6) Ke dni ukončení procesu registrace nebo odmítnutí žádosti informuje datové centrum o této skutečnosti žadatele prostřednictvím informačního systému datového centra.

Postup registrace přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení

§ 65b

(1) Podmínkou registrace přiřazení nebo ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení je registrace skupiny sdílení v informačním systému datového centra. Do skupiny sdílení může být přiřazeno pouze registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny nebo identifikační číselný kód předávacího místa pro odběr elektřiny registrovaný v informačním systému operátora trhu podle § 16a nebo 16b při sdílení elektřiny (dále jen „registrační číslo předávacího místa pro odběr elektřiny“).

(2) Skupinou sdílení je v informačním systému datového centra registrovaný souhrn vzájemně přiřazených registračních čísel

a) předávacích míst pro dodávku elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny společenství a členů tohoto společenství; do této skupiny sdílení může být přiřazeno nejvýše 1 000 registračních čísel předávacích míst,

b) předávacích míst pro dodávku elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny jednoho zákazníka, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo výrobce elektřiny nebo různých zákazníků, provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny nebo výrobců elektřiny, nebo

c) předávacích míst podle písmene a) nebo b), pokud jsou všechna tato předávací místa připojená k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně, přičemž do této skupiny sdílení nemohou být přiřazena registrační čísla jednoho předávacího místa; do této skupiny sdílení může být přiřazeno nejvýše 1 000 registračních čísel předávacích míst.

(3) Do skupiny sdílení je přiřazeno alespoň jedno registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny.

(4) Registrační číslo předávacího místa pro odběr nebo dodávku elektřiny může být přiřazeno pouze do jedné skupiny sdílení.

(5) Žádost o registraci skupiny sdílení podává osoba, která má uzavřenou smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra a která má k úkonům nezbytným k zahájení, změně a ukončení sdílení elektřiny v jednotlivých předávacích místech jedné skupiny sdílení souhlas všech osob, jejichž registrační číslo předávacího místa je přiřazeno do této skupiny sdílení (dále jen „správce skupiny sdílení“). Skupina sdílení může mít pouze jednoho správce skupiny sdílení.

(6) Žádost o registraci skupiny sdílení a přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení obsahuje

a) každé registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení,

b) typ skupiny sdílení podle odstavce 2; v případě skupiny sdílení podle odstavce 2 písm. a) včetně registračního čísla společenství přiděleného Úřadem,

c) informaci, zda se pro vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny požaduje iterační způsob výpočtu,
d) požadované datum registrace skupiny sdílení u datového centra,
e) požadované datum registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení u datového centra,
f) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

§ 65c

(1) Správce skupiny sdílení žádá o přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny do skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra.

(2) Žádost o registraci přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny do skupiny sdílení obsahuje
a) registrovaný identifikační číselný kód skupiny sdílení, je-li skupině sdílení datovým centrem přidělen,
b) registrační číslo předávacího místa pro odběr elektřiny,
c) registrační čísla předávacích míst pro dodávku elektřiny přiřazených do skupiny sdílení, ze kterých bude elektřina sdílena do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny podle písmene b),
d) pevnou procentuální hodnotu podílu registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny podle písmene b) z dodávky elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny podle písmene c) pro určení množství sdílené elektřiny z dodávky z tohoto registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny v daném vyhodnocovacím intervalu (dále jen „procento alokace“) uvedenou s přesností na 2 desetinná místa,
e) zvolené pořadí vztahu registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene c) k předávacímu místu pro odběr elektřiny podle písmene b) určující posloupnost použití přiřazeného procenta alokace z jednotlivých registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene c) při vyhodnocení sdílení elektřiny podle § 65h (dále jen „index priority dodávky elektřiny“),
f) pokud nemá být datem registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa podle písmene b) den podle § 65d odst. 6, požadované datum zahájení vyhodnocení sdílené elektřiny v registračním čísle předávacího místa podle písmene b), kterým je vždy první den měsíce,
g) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

§ 65d

Termíny registrace přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení

(1) Žádost podle § 65b podává správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra nejpozději do 24.00 hodin desátého pracovního dne před požadovaným datem registrace přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podle § 65b, nejdříve však 3 měsíce před tímto datem.

(2) Žádost podle § 65c podává správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra nejpozději do 24.00 hodin desátého pracovního dne před požadovaným datem registra-

ce přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podle § 65c, kterým je vždy první den měsíce, nejdříve však 3 měsíce před tímto datem. Je-li žádost podána u datového centra později, platí, že byla podána do 24.00 hodin desátého pracovního dne před koncem následujícího měsíce.

(3) V případě, že předávací místo nemá průběhové měření, přerušuje se proces přiřazení tohoto předávacího místa do skupiny sdílení do doby, kdy provozovatel distribuční soustavy informuje datové centrum o osazení měřicího zařízení s průběhovým měřením nebo o nemožnosti osadit předávací místo takovým měřicím zařízením, nejdéle však na dobu 3 měsíců.

(4) Datové centrum vyhodnocuje úplnost údajů v žádosti podle odstavců 1 a 2. Žádost odmítne a uvede důvody tohoto odmítnutí prostřednictvím informačního systému datového centra v případě, že

a) žádost není úplná nebo obsahuje neúplné údaje,
b) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat registrační číslo předávacího místa,
c) provozovatel distribuční soustavy informoval datové centrum, že předávací místa ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c) nejsou připojená k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně,
d) provozovatel distribuční soustavy informoval datové centrum o nemožnosti osadit měřicí zařízení s průběhovým měřením nebo uplynula doba 3 měsíců podle odstavce 3,
e) registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny nebo skupina sdílení nejsou registrovány v informačním systému datového centra,
f) identifikační číselný kód předávacího místa pro dodávku nebo odběr elektřiny není k tomuto účelu registrován v informačním systému operátora trhu,
g) k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa je v informačním systému operátora trhu registrován příznak o možnosti poskytování flexibility,
h) registrační číslo předávacího místa je již přiřazeno v jiné skupině sdílení nebo je předmětem jiné žádosti o registraci do skupiny sdílení,
i) přiřazením registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny by procento alokace z jednoho registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny překročilo 100 procent,
j) přiřazením registračního čísla předávacího místa by došlo k překročení nejvyššího možného počtu registračních čísel předávacích míst ve skupině sdílení,
k) přiřazením registračního čísla předávacího místa by došlo u skupiny sdílení s vyhodnocením údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny s využitím iteračního způsobu výpočtu k překročení počtu 100 registračních čísel předávacích míst ve skupině sdílení,
l) osoba, která má pro výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny uzavřenou smlouvu o připojení, nesouhlasila s přiřazením registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny ke skupině sdílení, nebo
m) registrační číslo společenství uvedené v žádosti není zapsáno v registru společenství vedeném Úřadem.

(5) Nedojde-li k odmítnutí žádosti, datové centrum na základě žádosti podle odstavce 1 registruje skupinu sdílení a přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení v informačním systému datového centra k termínu uvedenému v žádosti. Pokud je požado-

vané datum registrace dříve, než je den ukončení procesu registrace, je datem registrace den následující po dni ukončení procesu registrace.

(6) Nedojde-li k přerušení procesu registrace podle odstavce 3 nebo k odmítnutí žádosti, datové centrum na základě žádosti podle odstavce 2 registruje přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny do skupiny sdílení v informačním systému datového centra k prvnímu dni měsíce následujícího po měsíci, ve kterém došlo k vyhodnocení úplné žádosti, pokud není v žádosti uvedeno pozdější datum pro zahájení vyhodnocení sdílení elektřiny v registračním čísle předávacího místa pro odběr elektřiny.

(7) Ke dni ukončení procesu registrace, přerušení procesu registrace nebo odmítnutí žádosti informuje datové centrum o této skutečnosti zákazníka, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo výrobce elektřiny, jehož registračního čísla předávacího místa se žádost podle § 65b nebo 65c týká, prostřednictvím správce skupiny sdílení.

§ 65e

Ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení nebo změna přiřazení

(1) Správce skupiny sdílení udržuje v informačním systému datového centra aktuálnost, správnost a pravdivost údajů o registrovaných předávacích místech, skupině sdílení a přiřazení předávacích míst do skupiny sdílení.

(2) Žádost o ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podává správce skupiny sdílení prostřednictvím infomačního systému datového centra nejpozději do 24.00 hodin desátého pracovního dne předcházejícího požadovanému datu ukončení přiřazení. Ke dni ukončení procesu registrace ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení informuje datové centrum o této skutečnosti správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra.

(3) Ke dni zrušení registrace identifikačního číselného kódu předávacího místa v informačním systému operátora trhu ukončí datové centrum přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení a informuje o této skutečnosti správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra.

(4) Pokud do skupiny sdílení, ve které již probíhalo vyhodnocení sdílení elektřiny, není po souvislou dobu delší než 6 měsíců přiřazeno žádné registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny, může být registrace skupiny sdílení u datového centra zrušena i bez žádosti správce skupiny sdílení.

(5) Pro žádost o změnu přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení se § 65a až 65d použijí obdobně.

(6) Před zahájením sdílení elektřiny z dalšího registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny přiřazeného do skupiny sdílení postupem podle § 65b správce skupiny sdílení aktualizuje prostřednictvím změny registrace podle § 65c procento alokace a index priority dodávky elektřiny u registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny přiřazených do této skupiny sdílení.

(7) O ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení může datové centrum požádat prostřednictvím informačního systému datového centra osoba, jejíž registrační číslo předávacího místa je do skupiny sdílení přiřazeno.

§ 65f

Poskytování údajů pro registraci přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení

(1) Datové centrum informuje operátora trhu a provozovatele distribuční soustavy o podání žádosti podle § 65a až 65c a žádosti o změnu přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení. Datové centrum dále v případě podání žádosti podle § 65b informuje prostřednictvím svého informačního systému osobu, která má uzavřenou smlouvu o připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny a která registrovala podle § 65a registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny, týká-li se podaná žádost přiřazení tohoto registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení, a poučí ji o možnosti vyjádřit nesouhlas s přiřazením do této skupiny sdílení.

(2) Operátor trhu bez zbytečného odkladu předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle § 65a odst. 4 a § 65d odst. 4 a současně předá datovému centru informace o přiřazeném dodavateli, subjektu zúčtování a provozovateli distribuční soustavy a další údaje evidované operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v žádosti.

(3) Provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu, nejpozději do pátého pracovního dne po obdržení informace podle odstavce 1, předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle § 65a odst. 4 a § 65d odst. 3 a 4.

(4) Vyjádří-li osoba podle odstavce 1 věty druhé nesouhlas s přiřazením do 5 pracovních dnů od předání informace podle odstavce 1 věty druhé, datové centrum registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení nepřiřadí a informuje o tom podle § 65d odst. 7.

(5) Ke dni ukončení procesu přiřazení nebo ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení informuje datové centrum o této skutečnosti operátora trhu. Nejpozději do 9.00 hodin pracovního dne předcházejícího dni účinnosti přiřazení nebo ukončení přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení informuje datové centrum prostřednictvím operátora trhu o této skutečnosti příslušného provozovatele distribuční soustavy, dodavatele a subjekt zúčtování, který v tomto předávacím místě zajišťuje dodávku nebo odběr elektřiny nebo má odpovědnost za odchylku.

(6) Ode dne následujícího po dni dokončení procesu registrace předávacích míst do skupiny sdílení operátor trhu předává denně do 10.00 hodin datovému centru informaci, ve kterých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení došlo ke změně dodavatele, subjektu zúčtování nebo provozovatele distribuční soustavy nebo ke změně dalších údajů evidovaných v informačním systému operátora trhu. Informaci podle věty první operátor trhu předává datovému centru také po dobu 100 dnů od ukončení přiřazení předávacích míst do skupiny sdílení.

ČÁST SEDMNÁCTÁ

POSTUPY PRO ZOHLEDNĚNÍ SDÍLENÉ ELEKTŘINY

§ 65g

Podmínka zohlednění sdílené elektřiny

Podmínkou zohlednění sdílené elektřiny v předávacím místě je přiřazení registračního čísla tohoto předávacího místa do skupiny sdílení v informačním systému datového centra.

§ 65h

Způsob alokace

(1) Datové centrum vyhodnocuje v daném vyhodnocovacím intervalu sdílenou elektřinu v předávacím místě přiřazeném do skupiny sdílení postupem podle přílohy č. 25 k této vyhlášce.

(2) Alokace sdílené elektřiny podle odstavce 1 nesmí přesáhnout výši hodnoty odběru elektřiny v předávacím místě v daném vyhodnocovacím intervalu a výši hodnoty dodávky elektřiny z předávacího místa v daném vyhodnocovacím intervalu, předaných podle § 65i odst. 1.

(3) Datové centrum realizuje pro předávací místo postup podle odstavce 1 poprvé ode dne účinnosti registrace přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podle § 65d odst. 6 do dne účinnosti ukončení registrace přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podle § 65e odst. 2, 3 nebo 7.

§ 65i

Postup vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává datovému centru denně do 10.00 hodin za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.

(2) Provozovatel distribuční soustavy předává datovému centru do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce zpřesněné hodnoty podle odstavce 1.

(3) Alokací sdílené elektřiny podle § 65h sníží datové centrum hodnotu odběru a dodávky elektřiny podle odstavců 1 a 2 v každém předávacím místě přiřazeném do skupiny sdílení.

(4) Po vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení podle odstavce 3 datové centrum předává

a) operátorovi trhu denně do 11.00 hodin skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne,

b) provozovateli distribuční soustavy denně do 24.00 hodin skutečné hodnoty dodávek a odběrů v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne, a to s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy, a

c) provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy a operátorovi trhu do 12.00 hodin sedmého pracovního dne kalendářního měsíce naměřené a vyhodnocené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce.

(5) Pokud datové centrum neobdrží hodnoty podle odstavce 1, použije pro vyhodnocení údajů podle odstavce 3 hodnoty vypočítané jako průměr platných hodnot ve stejných vyhodnocovacích inter-

valech stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému datového centra. Pokud datové centrum nemá údaje za toto časové období, použije pro vyhodnocení podle odstavce 3 hodnoty rovny nule.

(6) Pokud datové centrum obdrží od provozovatele distribuční soustavy nové naměřené a vyhodnocené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacím místě přiřazeném do skupiny sdílení s měřením typu A, B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3 po termínu uvedeném v odstavci 2, provede do 7 kalendářních dnů od jejich obdržení vyhodnocení hodnot o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny podle odstavce 3 v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení, do které je přiřazené předávací místo, k němuž byly nové hodnoty zaslány. Výsledky vyhodnocení podle věty první předá datové centrum v rozsahu podle odstavce 4 písm. b) operátorovi trhu a provozovateli distribuční soustavy bezodkladně.

(7) Není-li registrační číslo předávacího místa přiřazeno k subjektu zúčtování, datové centrum ho nezahrne do vyhodnocení pro zohlednění sdílené elektřiny podle odstavce 3.

(8) V období, kdy má předávací místo status přerušeno nebo bez elektroměru, datové centrum ho nezahrne do vyhodnocení pro zohlednění sdílené elektřiny podle odstavce 3.

(9) Datové centrum neprovádí vyhodnocení pro zohlednění sdílené elektřiny pro každý vyhodnocovací interval, pro který se uplatní zvláštní režim zúčtování odchylek.

(10) Datové centrum nepřijímá údaje zasílané podle odstavců 1 a 6 mezi 18.00 hodinou pátého pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou šestého pracovního dne měsíce. Datové centrum přijímá a zpracovává údaje zasílané v období podle věty první až po uplynutí tohoto období.

§ 65j

Poskytování a zpřístupňování informací a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení

(1) Datové centrum zpřístupňuje v termínu od okamžiku jejich předání datovým centrem podle § 65i dodavateli prostřednictvím informačního systému datového centra za každé registrační číslo předávacího místa přiřazené do skupiny sdílení, ve kterém dodavatel zajišťuje dodávku nebo odběr elektřiny, za každý vyhodnocovací interval předcházejícího

a) dne skutečnou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,

b) měsíce naměřenou hodnotu dodávky nebo odběru a vyhodnocenou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,

c) dne výsledek vyhodnocení podle § 65h ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro dodávku elektřiny, ze kterého je elektřina sdílena, nebo ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro odběr elektřiny, do kterého je elektřina sdílena,

d) měsíce výsledek vyhodnocení podle § 65h ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro dodávku elektřiny, ze kterého je elektřina sdílena, nebo ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro odběr elektřiny, do kterého je elektřina sdílena.

(2) Datové centrum zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému datového centra dodavateli v termínu od data registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny, do skupiny sdílení, do data ukončení přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení,

a) informaci o procentu alokace a indexu priority dodávky elektřiny,

b) informaci o instalovaném výkonu a typu výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny provozovaných v předávacím místě, z něhož je elektřina sdílena do předávacího místa, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny.

(3) Subjektu zúčtování zpřístupňuje datové centrum informace podle odstavců 1 a 2 za registrační čísla předávacích míst přiřazených do skupiny sdílení, ve kterých má odpovědnost za odchylku.

(4) Datové centrum zpřístupňuje dodavateli a subjektu zúčtování hodnoty podle tohoto paragrafu za předávací místo, do kterého nezajišťuje dodávku elektřiny nebo neodpovídá za odchylku, bez uvedení registračního čísla tohoto předávacího místa.

(5) Datové centrum zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému datového centra zákazníkovi, výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny a společenství, jejichž registrační číslo předávacího místa je registrováno ve skupině sdílení, hodnoty podle odstavce 1 za jednotlivé registrační číslo předávacího místa zákazníka, výrobce elektřiny, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo společenství přiřazené do skupiny sdílení v případě, že má uzavřenou smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra, v opačném případě zpřístupňuje hodnoty podle odstavce 1 prostřednictvím správce skupiny sdílení. Správci skupiny sdílení zpřístupňuje datové centrum hodnoty podle odstavce 1 za všechna registrační čísla předávacích míst přiřazených do skupiny sdílení.

(6) Operátor trhu zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu dodavateli a subjektu zúčtování za každé registrační číslo předávacího místa přiřazeného do skupiny sdílení, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny nebo má odpovědnost za odchylku, hodnoty podle § 65i odst. 4 nebo § 20a odst. 3.

ČÁST SEDMNÁCTÁ A
ZOHLEDNĚNÍ UKLÁDÁNÍ ELEKTŘINY

§ 65k

Podmínka zohlednění ukládání elektřiny

Podmínkou zohlednění ukládání elektřiny v předávacím místě, ve kterém je připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, je registrace identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny registrovaného v informačním systému operátora trhu podle § 16b odst. 4 nebo § 16d odst. 2 v informačním systému datového centra.

§ 65l

Postup registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny

(1) Žádost o registraci předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny podává prostřednictvím informačního systému datového centra osoba, která má uzavřenou smlouvu o připojení zařízení pro ukládání elektřiny k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě, má-li současně uzavřenou smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra, v opačném případě podává žádost prostřednictvím účastníka trhu s elektřinou, který má smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra uzavřenou, a to do 24.00 hodin desátého pracovního dne před požadovaným

datem registrace, kterým je vždy první den měsíce. Je-li žádost podána u datového centra později, platí, že byla podána do 24.00 hodin desátého pracovního dne před koncem následujícího měsíce.

(2) Žádost o registraci předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny obsahuje

a) identifikační číselný kód předávacího místa pro odběr elektřiny podle § 16b odst. 4 nebo § 16d odst. 2,

b) požadované datum registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny u datového centra,

c) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

(3) Datové centrum žádost odmítne a uvede důvody tohoto odmítnutí prostřednictvím informačního systému datového centra v případě, že

a) žádost není úplná nebo obsahuje neúplné údaje,

b) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat předávací místo pro zohlednění ukládání elektřiny,

c) identifikační číselný kód předávacího místa není registrován v informačním systému operátora trhu pro odběr elektřiny podle § 16b odst. 4 nebo § 16d odst. 2,

d) identifikační číselný kód předávacího místa pro odběr elektřiny není vzájemně propojen s identifikačním číselným kódem téhož předávacího místa pro dodávku elektřiny,

e) předávací místo není vybaveno průběhovým měřením,

f) pro zařízení pro ukládání elektřiny není sjednána smlouva o připojení nebo nejsou splněné podmínky připojení sjednané ve smlouvě o připojení, nebo

g) žadatel není osobou, která má uzavřenou smlouvu o připojení zařízení pro ukládání elektřiny.

(4) Nedojde-li k odmítnutí žádosti podle odstavce 3, datové centrum dokončí proces registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny nejpozději k pracovnímu dni následujícímu po dni, ve kterém došlo k vyhodnocení žádosti, a registruje předávací místo pro zohlednění ukládání elektřiny k prvnímu dni měsíce následujícího po měsíci, ve kterém došlo k vyhodnocení žádosti, pokud není v žádosti uvedeno pozdější datum pro zahájení zohledňování ukládání elektřiny. Datové centrum o této skutečnosti informuje operátora trhu a prostřednictvím operátora trhu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, dodavatele a dotčený subjekt zúčtování.

(5) Ke dni dokončení procesu registrace nebo odmítnutí žádosti informuje datové centrum o této skutečnosti žadatele prostřednictvím informačního systému datového centra.

(6) Datové centrum informuje operátora trhu a provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy o podání žádosti podle odstavce 1. Operátor trhu bez zbytečného odkladu předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle odstavce 3. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu, nejpozději do pátého pracovního dne po obdržení informace podle věty první, předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle odstavce 3.

§ 65m

Ukončení registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny

(1) Žádost o ukončení registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny podává prostřednictvím informačního systému datového centra osoba, která má uzavřenou smlouvu o připojení zařízení pro ukládání elektřiny k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě, nejpozději do 24.00 hodin dne předcházejícího požadovanému datu ukončení zohledňování ukládání elektřiny. Ke dni dokončení procesu ukončení registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny informuje datové centrum o této skutečnosti žadatele prostřednictvím informačního systému datového centra.

(2) Operátor trhu informuje datové centrum o zrušení registrace identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr nebo dodávku elektřiny v informačním systému operátora trhu, datové centrum ukončí registraci tohoto předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny a informuje o této skutečnosti osobu, na základě jejíž žádosti bylo předávací místo pro zohlednění ukládání elektřiny registrováno, prostřednictvím informačního systému datového centra.

(3) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje datové centrum o zániku závazku ze smlouvy o připojení zařízení pro ukládání elektřiny s osobou, na základě jejíž žádosti je předávací místo pro zohlednění ukládání elektřiny registrováno, datové centrum ukončí registraci předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny a informuje o této skutečnosti osobu, na základě jejíž žádosti bylo předávací místo pro zohlednění ukládání elektřiny registrováno, prostřednictvím informačního systému datového centra.

(4) O ukončení registrace předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny informuje datové centrum operátora trhu a dále informuje prostřednictvím operátora trhu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, dodavatele a dotčený subjekt zúčtování.

§ 65n

Množství elektřiny odebrané pro ukládání elektřiny a zpětně dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny

(1) Množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny za kalendářní měsíc je hodnota množství elektřiny dodané z předávacího místa registrovaného pro zohlednění ukládání elektřiny do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy určená datovým centrem z údajů předaných podle § 65o odst. 1. Pokud datové centrum neobdrží údaje podle § 65o odst. 1, použije při určení množství elektřiny podle věty první za každý vyhodnocovací interval kalendářního měsíce, pro který neobdrží hodnoty dodávek elektřiny v předávacím místě registrovaném pro zohlednění ukládání elektřiny, hodnoty rovné nule. Jsou-li v předávacím místě připojeny zařízení pro ukládání elektřiny a výrobna elektřiny, datové centrum určuje množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny za kalendářní měsíc jako rozdíl mezi hodnotou podle věty první a hodnotou množství elektřiny vyrobené za kalendářní měsíc určenou z údajů předaných podle § 65o odst. 2.

(2) Do určení množství elektřiny podle odstavce 1 věty první datové centrum nezahrne množství elektřiny naměřené ve vyhodnocovacích intervalech kalendářního měsíce, ve kterých není k některému identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa registrovaného pro zohlednění ukládání

elektřiny přiřazen subjekt zúčtování nebo ve kterých má předávací místo registrované pro zohlednění ukládání elektřiny status přerušeno nebo bez elektroměru.

(3) Pokud je hodnota množství elektřiny vyrobené za kalendářní měsíc větší než hodnota množství elektřiny podle odstavce 1 věty první, platí, že množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny za kalendářní měsíc je rovno nule.

§ 65o

Poskytování údajů pro zohlednění ukládání elektřiny

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy předává datovému centru za každý vyhodnocovací interval kalendářního měsíce hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3, a to do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

(2) Pokud jsou v předávacím místě připojeny zařízení pro ukládání elektřiny a výrobna elektřiny, osoba, jejíž předávací místo je registrováno pro zohlednění ukládání elektřiny, předává datovému centru prostřednictvím informačního systému datového centra údaje z podružného měřicího zařízení, které měří výrobu elektřiny, o počátečním a konečném stavu naměřeného množství vyrobené elektřiny v kalendářním měsíci v kWh, a to do 12.00 hodin šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

(3) Výslednou hodnotu množství elektřiny určeného podle § 65n předá datové centrum pro jednotlivá předávací místa registrovaná pro zohlednění ukládání elektřiny provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy a operátorovi trhu do 14.00 hodin následujícího pracovního dne po uplynutí lhůty pro předání údajů podle odstavce 2 a současně ji zpřístupní ve svém informačním systému osobě, jejíž předávací místo je registrováno pro zohlednění ukládání elektřiny. Operátor trhu zpřístupní výslednou hodnotu množství elektřiny určeného podle § 65n v informačním systému operátora trhu provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, dodavateli a subjektu zúčtování.

(4) Pokud datové centrum obdrží od provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nové naměřené a vyhodnocené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacím místě registrovaném pro zohlednění ukládání elektřiny po termínu uvedeném v odstavci 1, provede do 7 kalendářních dnů od jejich obdržení opětovné určení hodnoty podle § 65n. Pokud datové centrum obdrží od osoby, jejíž předávací místo je registrováno pro zohlednění ukládání elektřiny, nové údaje z podružného měřicího zařízení po termínu uvedeném v odstavci 2, postupuje podle věty první obdobně. Výsledky podle věty první nebo druhé předá datové centrum operátorovi trhu a provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy bezodkladně.

(5) Ode dne následujícího po dni dokončení procesu registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny operátor trhu předává denně do 10.00 hodin datovému centru informaci, ve kterých předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny došlo ke změně subjektu zúčtování nebo provozovatele distribuční soustavy nebo ke změně dalších údajů evidovaných v informačním systému operátora trhu. Informaci podle věty první operátor trhu předává datovému centru také po dobu 100 dnů od ukončení registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny.

ČÁST OSMNÁCTÁ
PŘECHODNÁ A ZRUŠOVACÍ USTANOVENÍ

§ 66
Přechodné ustanovení

Podklady pro fakturaci distribučních služeb za odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B, s výjimkou odběrného místa zákazníka s měřením typu B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí, vztahující se k referenčnímu období 1. 12. 2015 - 31. 12. 2015 nebo starší, zasílá provozovatel distribuční soustavy do 31. 1. 2016 ve struktuře podle vyhlášky č. 541/2005 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky.

§ 67
Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

1. Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona.
2. Vyhláška č. 552/2006 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona.
3. Vyhláška č. 365/2007 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění vyhlášky č. 552/2006 Sb.
4. Vyhláška č. 454/2008 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.
5. Vyhláška č. 468/2009 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.
6. Vyhláška č. 400/2010 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.
7. Vyhláška č. 371/2011 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.
8. Vyhláška č. 438/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.
9. Vyhláška č. 193/2014 Sb., o způsobech a termínech účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie.

§ 68
Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Předsedkyně:
v z. Ing. Nehoda v. r.
1. místopředseda

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy

ČÁST A - ÚDAJE O ŽADATELI

1. Obchodní firma - pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno Právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Účel odběru.
4. Předmět podnikání.
5. Sídlo - vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
6. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - vyplňuje pouze právnická osoba - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
7. Základní údaje - vyplňuje pouze fyzická osoba - příjmení, jméno, datum narození.
8. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
9. Spojení - telefon, fax nebo e-mail.
10. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly, úplná adresa.
11. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
12. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

ČÁST B - TECHNICKÉ ÚDAJE

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí přenosu elektřiny
2. Velikost rezervovaného výkonu (maximální požadovaný výkon přenosu) v předávacím místě
    a. celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny,
    b. u výrobce elektřiny a provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy v provozu pro ověření technologie

ČÁST A - ÚDAJE O ŽADATELI

1. Obchodní firma - pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno, případně jména Právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název/Právní forma právnické osoby.
2. Účel odběru.
3. Předmět podnikání.
4. Sídlo - vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - vyplňuje pouze právnická osoba - příjmení, jméno, případně jména, a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje - vyplňuje pouze fyzická osoba - příjmení, jméno, případně jména, datum narození.
7. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
8. Spojení - telefon, fax nebo e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, případně jména, titul, adresa.
10. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

ČÁST B - TECHNICKÉ ÚDAJE

1. Požadovaný termín zahájení a ukončení služby přenosové soustavy ve zkušebním provozu nebo v provozu pro ověření technologie.
2. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení.

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby distribuční soustavy

ČÁST A - ÚDAJE O ŽADATELI

1. Obchodní firma - pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno. Právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název.
2. Právní forma právnické osoby.
3. Účel odběru.
4. Předmět podnikání.
5. Sídlo - vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
6. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - vyplňuje pouze právnická osoba - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu.
7. Základní údaje - vyplňuje pouze fyzická osoba - příjmení, jméno, datum narození

8. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
9. Spojení - telefon, fax nebo e-mail.
10. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, tituly, úplná adresa.
11. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
12. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
13. Bankovní spojení.

ČÁST B - TECHNICKÉ ÚDAJE

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí distribuce.
2. Velikost rezervované kapacity nebo výkonu distribuce v předávacím místě

a. celková rezervovaná kapacita v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny,
b. u výrobce elektřiny a provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny odběratelům, dodavatelům elektřiny a obchodníkům s elektřinou.

3. Předpokládané množství odebrané elektřiny za rok.
4. Požadovaná distribuční sazba.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Souhlas žadatele se zněním smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy zveřejněné příslušným provozovatelem distribuční soustavy způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Náležitosti žádosti o poskytnutí služby distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie

ČÁST A - ÚDAJE O ŽADATELI

1. Obchodní firma - pokud fyzická osoba nemá obchodní firmu, tak uvede své příjmení a jméno, případně jména. Právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název/Právní forma právnické osoby
2. Účel odběru.
3. Předmět podnikání.
4. Sídlo - vyplňuje pouze právnická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - vyplňuje pouze právnická osoba - příjmení, jméno, případně jména, a datum narození všech členů tohoto orgánu.
6. Základní údaje - vyplňuje pouze fyzická osoba - příjmení, jméno, případně jména, datum narození.
7. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - vyplňuje pouze fyzická osoba v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné.
8. Spojení - telefon, fax nebo e-mail.
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou: příjmení, jméno, případně jména, titul, adresa.

10. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
12. Bankovní spojení.

ČÁST B - TECHNICKÉ ÚDAJE

1. Požadovaný termín zahájení a ukončení služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu nebo v provozu pro ověření technologie.
2. Předpokládané množství odebrané elektřiny za měsíc.
3. Požadovaná distribuční sazba.
4. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení.

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů. Souhlas žadatele se zněním smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy zveřejněné provozovatelem distribuční soustavy způsobem umožňujícím dálkový přístup.

Příloha č. 5

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníkům s měřením typu C

(1) Stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů:

a) vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu

$$K_f = \Sigma_{d\,=\,dpo\,+\,1}^{d\,=\,dko} \Sigma_{čh\,=\,1}^{čh\,=\,96} k_{TDDn,\,d,\,čh}^{tp},$$

kde

K_f	je sumární objem relativních hodnot za fakturační období,
dpo	je den počátku odečtového období,
dko	je den konce odečtového období,
$k_{TDDn,\,d,\,čh}^{tp}$	je relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, ve čtvrthodině čh,

b) vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu

$$K_r = \Sigma_{d\,=\,1.1.akr}^{d\,=\,31.12.akr} \Sigma_{čh\,=\,1}^{čh\,=\,96} k_{TDDn,\,d,\,čh}^{norm},$$

kde

K_r	je sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,
akr	je aktuální kalendářní rok,
$K^{norm}_{TDDn,\,d,\,čh}$	je relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d, ve čtvrthodině čh,

c) pro dané odběrné místo se použije hodnota odběru elektřiny z posledního odečtového období, označená jako E_{fak}. Plánovaný roční odběr elektřiny platný pro dané odběrné místo E_{plan} je pak úměrný poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu

$$E_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{fak}\,.$$

(2) Plánovaný roční odběr elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením typu C, pro jehož stanovení se nepoužije postup podle odstavce 1, je rovna průměrné hodnotě odběru elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná hodnota odběru elektřiny je určena na základě tarifní statistiky zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav. Hodnoty průměrných odběrů elektřiny poskytnuté Úřadem, které platí po celý kalendářní rok, operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním dnem dodávky daného kalendářního roku.

(3) V případě, že odběrné místo je osazeno měřicím zařízením s více číselníky (vícetarifní měření), je pro odhad odběru elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.

(4) Plánovaný roční odběr elektřiny jednotlivých zákazníků určený a přepočtený na normální klimatické podmínky je stanovený provozovatelem distribuční soustavy jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Operátorovi trhu jsou předávány tyto informace jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C, která jsou jednotlivě registrována v informačním systému operátora trhu se statusem aktivní podle § 17 odst. 1, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaný roční odběr elektřiny je uveden v kWh.

(5) U odběrného místa s měřením typu C, které je registrováno u operátora trhu s kategorií C1, C2 nebo C3 po dobu alespoň dvanácti po sobě následujících měsíců, se dosadí za hodnotu E_{fak} v odstavci 1 písm. c) suma odběrů elektřiny za předcházejících dvanáct měsíců a současně se zohlední toto období při odečtu odběru elektřiny pro výpočet koeficientu K_f.

Příloha č. 6 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Třídy typových diagramů dodávek

Třída	Typ zákazníka	Charakter odběru	Pevné ceny distribuce podle cenového výměru Úřadu
1	Odběratel kategorie C	- odběr bez tepelného využití elektřiny	- C01d; C02d; C03d
2	Odběratel kategorie C	- odběr s akumulačním spotřebičem	- C25d; C26d; C27d

		- odběr s hybridním vytápěním	- C35d
3	Odběratel kategorie C	- odběr s přímotopným systémem vytápění	- C45d; C46d; C55d,
		- odběr s tepelným čerpadlem	- C56d
4	Odběratel kategorie D	- odběr bez tepelného využití elektřiny	- D01d; D02d; D61d
5	Odběratel kategorie D	- odběr s akumulačním spotřebičem	- D25d; D26d, D27d
6	Odběratel kategorie D	- odběr s hybridním vytápěním	- D35d
7	Odběratel kategorie D	- odběr s přímotopným systémem vytápění	- D45d; D57d
		- odběr s tepelným čerpadlem	- D56d
8	Odběratel kategorie C	- odběr pro veřejné osvětlení	- C62d

Přiřazení třídy typového diagramu ke stávajícím odběrným místům provede provozovatel distribuční soustavy podle stávajícího tarifu a této přílohy.

Příloha č. 7 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Kategorizace zákazníků

Pro účely organizace trhu s elektřinou se zákazníci dělí do těchto kategorií:

a) odběratel kategorie A - odběratel, jehož odběrné místo je připojeno k přenosové soustavě nebo odběratel, jehož odběrné místo je připojeno k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi vyšším než 52 kV,

b) odběratel kategorie B - odběratel, jehož odběrné místo je připojeno k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi od 1 kV do 52 kV včetně,

c) odběratel kategorie C - odběratel, který není odběratelem kategorie A, B nebo D,

d) odběratel kategorie D - fyzická osoba, jejíž odběrné místo je připojeno k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi do 1 kV včetně a která odebírá elektřinu k uspokojování její osobní potřeby související s bydlením nebo osobních potřeb členů její domácnosti; za odběratele kategorie D se považuje i fyzická nebo právnická osoba v rozsahu odběru elektřiny pouze pro potřeby správy a provozu společných částí domu sloužících pouze pro společné užívání vlastníkům nebo uživatelům bytů.

Příloha č. 8

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována operátorem trhu s poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy podle

a) § 10 odst. 2 písm. a), je v příslušném směru a v příslušném intervalu produktu stanoveného podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5)] rovna marginální ceně, nebo v případě deaktivace standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, pokud je v příslušném intervalu absolutní hodnota nabídkové ceny vyšší než absolutní hodnota marginální ceny, je rovna nabídkové ceně deaktivované na-

bídky; pokud dodávka regulační energie nebo její část nesplňuje požadavky na kvalitu průběhu dodávky regulační energie stanovené provozovatelem přenosové soustavy, je cena rovna nule,

b) § 10 odst. 2 písm. a) pro účely ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb, je rovna nabídkové ceně,

c) § 10 odst. 2 písm. b), je v příslušném směru a v příslušném intervalu produktu stanoveného podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5)] rovna marginální ceně, nebo v případě deaktivace standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, pokud je v příslušném intervalu absolutní hodnota nabídkové ceny vyšší než absolutní hodnota marginální ceny, je rovna nabídkové ceně deaktivované nabídky; pokud dodávka regulační energie nebo její část nesplňuje požadavky na kvalitu průběhu dodávky regulační energie stanovené provozovatelem přenosové soustavy, je cena rovna nule,

d) § 10 odst. 2 písm. c) pro dodávku regulační energie ze zahraničí, je rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru,

e) § 10 odst. 2 písm. c) pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, je v případě dostupných přeshraničních kapacit rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací je rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací; nebyla-li v rámci procesu vzájemné výměny systémových odchylek aktivována regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v příslušném směru, je cena stanovená postupem podle odstavce 10.

(2) Není-li možné podle odstavce 1 určit cenu regulační energie pro produkt stanovený podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5)] nebo pro regulační energii z důvodu, že ve vyhodnocovacím intervalu nebyla dodána žádná regulační energie proti směru systémové odchylky, je cena regulační energie rovna nule.

(3) Cena regulační energie podle odstavce 1 nebo 2 vstupuje pro stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky při

a) standardním produktu regulační energie ze záloh pro náhradu[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) v příslušném směru za 15minutový interval,

b) standardním produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) v příslušném směru za 15minutový interval,

c) standardním produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) jako vážený průměr marginálních cen dodané regulační energie v příslušném směru za 15minutový interval,

d) specifickém produktu[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) v příslušném směru za vyhodnocovací interval,

e) regulační energii podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za vyhodnocovací interval,

f) procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za 15minutový interval.

(4) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 8, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule a zároveň nejvyšší cena dodané kladné regulační energie stanovená podle odstavce 3

1. je rovna nebo nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového výměru Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejvyšší cena pobídkové komponenty,
2. je vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového výměru Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re}}{-SO},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,

N_{Re} je náklad na zajištění kladné a záporné regulační energie,

SO je systémová odchylka;

je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a), je zúčtovací cenou odchylky cena této pobídkové komponenty; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší, než je cena stanovená postupem podle písmene a) bodu 1, neuplatní se hodnota mezní ceny a zúčtovací cena odchylky se stanoví podle písmene a) bodu 1,

b) je-li systémová odchylka kladná a zároveň nejnižší cena dodané záporné regulační energie stanovená podle odstavce 3

1. je rovna nebo vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového výměru Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejnižší cena záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejnižší cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a) a b),
2. je nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového výměru Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re}}{-SO},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,

N_{Re} je náklad na zajištění kladné i záporné regulační energie,

SO je systémová odchylka;

je-li takto stanovená cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a), je zúčtovací cenou odchylky cena této pobídkové komponenty; je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší, než je cena stanovená postupem podle písmene b) bodu 1, neuplatní se hodnota mezní ceny a zúčtovací cena odchylky se stanoví podle písmene b) bodu 1.

(5) Pro vyhodnocovací interval, ve kterém byla aktivována provozovatelem přenosové soustavy opatření v rámci předcházení stavu nouze podle jiného právního předpisu[15]), je zúčtovací cena odchylky stanovena podle odstavce 4 písm. a) bodu 2, nebo odstavce 4 písm. b) bodu 2, nejvýše však jako 110 % hodnoty C_{VDT} podle odstavce 8. Pokud není možné hodnotu C_{VDT} stanovit postupem podle odstavce 8, postupuje se podle odstavce 4.

(6) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky rovnu zúčtovací ceně odchylky.

(7) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky operátor trhu nepřihlíží k cenám podle § 10 odst. 3.

(8) Cena pobídkové komponenty je stanovena

a) váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu, kde

1. $SO \leq 0$; $P_{VDT} = C_{VDT} + k$,

2. $SO > 0$; $P_{VDT} = C_{VDT} - k$,

kde

SO je systémová odchylka,

k (Kč) je cena usměrňující výslednou hodnotu ceny pobídkové komponenty P_{VDT}; cena *k* je stanovena cenovým výměrem Úřadu,

P_{VDT} (Kč/MWh) je pobídková komponenta vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky,

C_{VDT} (Kč/MWh) je vážený průměr cen zobchodovaných nabídek uzavřených pro vyhodnocovací interval na vnitrodenním trhu s elektřinou. V případě, že na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo pro vyhodnocovací interval zobchodováno množství menší než 25 MWh, stanoví se C_{VDT} jako vážený průměr z váženého průměru cen zobchodovaných nabídek uza-

vřených pro vyhodnocovací interval na vnitrodenním trhu s elektřinou a ceny dosažené na denním trhu s elektřinou ve vyhodnocovacím intervalu. Váhou je množství energie zobchodované na vnitrodenním trhu s elektřinou a množství energie zobchodované na denním trhu s elektřinou, které je doplněno do 25 MWh, je-li zobchodované množství na vnitrodenním trhu menší než 25 MWh. V případě, že na vnitrodenním trhu s elektřinou nebylo zobchodováno žádné množství energie pro vyhodnocovací interval, je C_{VDT} rovna ceně dosažené na denním trhu s elektřinou ve vyhodnocovacím intervalu. Do výpočtu C_{VDT} se nezahrnují ceny a množství blokových kontraktů uzavřených na vnitrodenním trhu s elektřinou a ceny a množství nabídek zobchodovaných prostřednictvím vnitrodenních aukcí. Ceny z vnitrodenního trhu a denního trhu se pro účely zúčtování odchylek přepočtou z EUR/MWh na Kč/MWh denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou na den, za který se zúčtovávají odchylky, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, za který se zúčtovávají odchylky, není pracovním dnem,

b) velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu, kde

1. $SO \leq 0$; $P_{SO} = RE_{Afrr} - \alpha * SO$,

2. $SO > 0$; $P_{SO} = RE_{Afrr} - \beta * SO$,

kde

SO	je systémová odchylka,
P_{SO} (Kč/MWh)	je pobídková komponenta vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky,
RE_{Afrr} (Kč/MWh)	je marginální cena standardního produktu regulační energie dodané proti směru systémové odchylky stanovená podle odstavce 3 písm. c) v daném vyhodnocovacím intervalu,
α, β (Kč/MWh^2)	je cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty P_{SO}; cena α a β je stanovena cenovým výměrem Úřadu.

(9) Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování platí

Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb
< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování

		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování

V případě, že je systémová odchylka rovna nule, platí stav odpovídající stavu, kdy je systémová odchylka záporná.

(10) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy. Výsledná cena je zúčtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 9.

Příloha č. 9

Měsíční výkaz o výrobě, odběru a spotřebě elektřiny výrobny elektřiny

Za měsíc/rok:

Název výrobny elektřiny [1]:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce elektřiny:

Identifikační číslo [2]:

Adresa výrobny elektřiny [1]:

Číslo licence:

Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny [3]	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny [4]	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba výrobce elektřiny [5]	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výrobny elektřiny	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
9a	Odběr elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny [6]	MWh	
10	Odběr elektřiny z distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10a	Odběr elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c) [7]	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
11a	Dodávka elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny [8]	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výrobny elektřiny používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy [9]	MWh		NEVYPLŇUJE SE

12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN [9]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN [9]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN [9]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) [9), 10)]	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) [9), 10)]	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) [9), 10)]	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) [9), 10)]	MWh		
13e	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové soustavy (z řádku 12a) [9), 10)]	MWh		
13f	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy (z řádku 12b) [9), 10)]	MWh		
13g	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy (z řádku 12c) [9), 10)]	MWh		
13h	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy (z řádku 12d) [9), 10)]	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) [9), 10)]	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) [9), 10)]	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribční soustavy na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) [9), 10)]	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) [9), 10)]	MWh		
15a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12a) [9), 11)]	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12b) [9), 11)]	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribční soustavy na hladině VN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12c) [9), 11)]	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12d) [9), 11)]	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci
16a	Rezervovaný příkon pro odběr z přenosové soustavy [12), 13)]	MW		
16b	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN [12), 13)]	MW		
16c	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN [12), 13)]	MW		
16d	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN [12), 13)]	A		
17	Záložní vedení [14)]	-	NEVYPLŇUJE SE	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

_____
Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce elektřiny

_____
Podpis

POZNÁMKY:
VVN - velmi vysoké napětí;
VN - vysoké napětí;
NN - nízké napětí.

Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů. Výrobce elektřiny vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jím provozovanou technologii výroby elektřiny, způsob zapojení výrobního zdroje a případné zapojení dalších technologií za předávacím místem výrobce elektřiny, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobci elektřiny zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.

Výrobce elektřiny vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
- Údaje registrované výrobcem elektřiny v informačním systému operátora trhu v rámci registrace podpory: ř. 1.
- Údaje zaslané provozovatelem soustavy do systému operátora trhu: ř. 8, 10, 12i, 16i sl. A. Rezervovaný příkon, kde i = a až d.
- Údaje dopočtené operátorem trhu: ř. 13j sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci: ř. 14 sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci: ř. 16i sl. B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci, kde i = a až d.

Údaje ř. 12 až 17 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN odběrného místa samostatně).

Platí, že:
ř. 2 + ř. 3 + ř. 10 + ř. 11 + ř. 11a = ř. 4 + ř. 5 + ř. 6 + ř. 8 + ř. 9 + ř. 9a
$\sum$ ř. 12i = ř. 10, kde i = a až d
ř. 12d ≥ ř. 10a

∑ ř. 13i ≤ ř. 4, kde i = a až d
∑ ř. 13j ≤ ř. 9a, kde j = e až h
∑ ř. 14i ≤ ř. 5, kde i = a až d
∑ (ř. 13j sl. A) + ∑ (ř. 14i sl. A) + ∑ (ř. 15i sl. A) ≤ ∑ ř. 12i, kde i = a až d, j = a až h

1) Uvede se název a adresa výrobny elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.

2) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu s elektřinou podle § 15 odst. 2.

3) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.

4) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby a ztrát na zvyšovacích transformátorech výrobny elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.

5) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce elektřiny tímto výrobcem elektřiny anebo jiným účastníkem trhu s elektřinou; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren.

6) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny odebrané z výrobny elektřiny do zařízení, které neslouží pro primární výrobu elektřiny a je připojeno ve výrobně elektřiny v souladu s vyhláškou stanovující podmínky připojení v elektroenergetice.

7) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny pouze v případě, že je registrováno odběrné místo a jeho předávací místo, které je připojeno do distribuční soustavy na hladině nízkého napětí a takové předávací místo odběrného místa je zahrnuto do skupiny sdílení.

8) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny dodané do výrobny elektřiny ze zařízení, které neslouží pro primární výrobu elektřiny a je připojeno ve výrobně elektřiny v souladu s vyhláškou stanovující podmínky připojení v elektroenergetice.

9) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).

10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem elektřiny do informačního systému operátora trhu.

11) Do této kolonky se vyplní trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.

12) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.

13) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce elektřiny provede pouze kontrolu správnosti údajů.

14) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním vedením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.

Příloha č. 10

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie výrobny elektřiny

ČÁST I: Identifikace plátce (výrobce elektřiny) a výrobny elektřiny

Za měsíc/rok:	Název výrobny elektřiny [1]:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce elektřiny:
Identifikační číslo [2]:

Adresa výrobny elektřiny [1]:
Číslo licence:
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy České republiky podle smlouvy o připojení:

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem elektřiny

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny [3]	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny [4]	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba výrobce elektřiny [5]	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výrobny elektřiny	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
9a	Odběr elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny [6]	MWh	
10	Odběr elektřiny z distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10a	Odběr elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c) [7]	MWh	

11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
11a	Dodávka elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny [8)]	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výrobny elektřiny používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy [9)]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN [9)]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN [9)]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN [9)]	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) [9), 10)]	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) [9), 10)]	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) [9), 10)]	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) [9), 10)]	MWh		
13e	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové soustavy (z řádku 12a) [9), 10)]	MWh		
13f	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy (z řádku 12b) [9), 10)]	MWh		
13g	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy (z řádku 12c) [9), 10)]	MWh		
13h	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy (z řádku 12d) [9), 10)]	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) [9), 10)]	MWh		

14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) [9), 10)]	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) [9), 10)]	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) [9), 10)]	MWh		
15a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12a) [9), 11)]	MWh		
15b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VVN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12b) [9), 11)]	MWh		
15c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině VN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12c) [9), 11)]	MWh		
15d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy na hladině NN spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové (z řádku 12d) [9), 11)]	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet odběrných a předávacích míst k poslednímu dni v měsíci
16a	Rezervovaný příkon pro odběr z přenosové soustavy [12), 13)]	MW		
16b	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN [12), 13)]	MW		
16c	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN [12), 13)]	MW		
16d	Rezervovaný příkon pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN [12), 13)]	A		
17	Záložní vedení [14)]	-	NEVYPLŇUJE SE	

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za příkon [15)]	
18a	PS		Kč/MW/měsíc

18b	VVN		Kč/MW/měsíc
18c	VN		Kč/MW/měsíc
18d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovené na základě příkonu		
19a	PS		MW	ř. 19a = ř. 16a sl. A
19b	VVN		MW	ř. 19b = ř. 16b sl. A
19c	VN		MW	ř. 19c = ř. 16c sl. A
19d	NN		A	ř. 19d = ř. 16d sl. A

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu		
20a	PS		Kč	ř. 20a = ř. 16a sl. A × ř. 18a
20b	VVN		Kč	ř. 20b = ř. 16b sl. A × ř. 18b
20c	VN		Kč	ř. 20c = ř. 16c sl. A × ř. 18c
20d	NN		Kč	ř. 20d = ř. 16d sl. A × ř. 18d
20	Celkem		Kč	ř. 20 = ∑ ř. 20i, kde i = a až d

Číslo údaje	Napěťová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		
21a	PS		MWh	ř. 21a = ř. 12a sl. A - ř. 13a sl. A - ř. 14a sl. A - ř. 15a sl. A
21b	VVN		MWh	ř. 21b = ř. 12b sl. A - ř. 13b sl. A - ř. 14b sl. A - ř. 15b sl. A
21c	VN		MWh	ř. 21c = ř. 12c sl. A - ř. 13c sl. A - ř. 14c sl. A - ř. 15c sl. A
21d	NN		MWh	ř. 21d = ř. 12d sl. A - ř. 13d sl. A - ř. 14d sl. A - ř. 15d sl. A - ř. 10a

Číslo údaje	Napěťová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		
22a	PS		Kč	ř. 22a = ř. 21a × 495
22b	VVN		Kč	ř. 22b = ř. 21b × 495
22c	VN		Kč	ř. 22c = ř. 21c × 495
22d	NN		Kč	ř. 22d = ř. 21d × 495

Číslo údaje	Napěťová hladina	Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie [16)]		
23a	PS		MWh nebo MW	ř. 23a = když ř. 22a > ř. 20a, pak ř. 19a, jinak ř. 21a
23b	VVN		MWh nebo MW	ř. 23b = když ř. 22b > ř. 20b, pak ř. 19b, jinak ř. 21b
23c	VN		MWh nebo MW	ř. 23c = když ř. 22c > ř. 20c, pak ř. 19c, jinak ř. 21c
23d	NN		MWh nebo A	ř. 23d = když ř. 22d > ř. 20d, pak ř. 19d, jinak ř. 21d

Číslo údaje	Napěťová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie [17]		
24a	PS		**Kč**	ř. 24a = min (ř. 20a; ř. 22a)
24b	VVN		**Kč**	ř. 24b = min (ř. 20b; ř. 22b)
24c	VN		**Kč**	ř. 24c = min (ř. 20c; ř. 22c)
24d	NN		**Kč**	ř. 24d = min (ř. 20d; ř. 22d)
24	Celkem		**Kč**	ř. 24= ∑ ř. 24i, kde i = a až d

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby [15]	
25		Kč/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby		
26		MWh	ř. 26= ∑ ř. 21i + ∑ ř. 15i, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby [17]		
27		**Kč**	ř. 27 = ř. 25 × ř. 26

III.C - Platba za provoz nesíťové infrastruktury

Číslo údaje	Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury [15]	
28		Kč/odběrné místo

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za provoz nesíťové infrastruktury		
29		počet odběrných míst	ř. 29 = ∑ ř. 16i sl. B - ∑ ř. 13j sl. B - ∑ ř. 14i sl. B - ř. 17 sl.B, kde i = a až d, j = a až h

Číslo údaje	Výsledná platba za provoz nesíťové infrastruktury		
30		**Kč**	ř. 30 = ř. 29 × ř. 28

POZNÁMKY:
PS - přenosová soustava;
VVN - velmi vysoké napětí;
VN - vysoké napětí;
NN - nízké napětí.

Údaje ř. 12 až 17 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN odběrného místo samostatně).

Platí, že:

ř. 2 + ř. 3 + ř. 10 + ř. 11+ ř. 11a = ř. 4 + ř. 5 + ř. 6 + ř. 8 + ř. 9 + ř. 9a

∑ ř. 12i = ř. 10, kde i = a až d

ř. 12d ≥ ř. 10a

∑ ř. 13i ≤ ř. 4, kde i = a až d

∑ ř. 13j ≤ ř. 9a, kde j = e až h

∑ ř. 14i ≤ ř. 5, kde i = a až d

∑ (ř. 13j sl. A) + ∑ (ř. 14i sl. A) + ∑ (ř. 15i sl. A) ≤ ∑ ř. 12i, kde i = a až d, j = a až h

1) Uvede se název a adresa výrobny elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.

2) Identifikačním číslem výrobce elektřiny je registrační číslo účastníka trhu s elektřinou podle § 15 odst. 2.

3) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.

4) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby a ztrát na zvyšovacích transformátorech výrobny elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.

5) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce elektřiny tímto výrobcem elektřiny anebo jiným účastníkem trhu s elektřinou; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren.

6) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny odebrané z výrobny elektřiny do zařízení, které neslouží pro primární výrobu elektřiny a je připojeno ve výrobně elektřiny v souladu s vyhláškou stanovující podmínky připojení v elektroenergetice.

7) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny pouze v případě, že je registrováno odběrné místo a jeho předávací místo, které je připojeno do distribuční soustavy na hladině nízkého napětí a takové předávací místo odběrného místa je zahrnuto do skupiny sdílení.

8) Výrobce elektřiny uvede množství elektřiny dodané do výrobny elektřiny ze zařízení, které neslouží pro primární výrobu elektřiny a je připojeno ve výrobně elektřiny v souladu s vyhláškou stanovující podmínky připojení v elektroenergetice.

9) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).

10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem elektřiny do informačního systému operátora trhu.

11) Do této kolonky se vyplní trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.

12) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.

13) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce elektřiny provede pouze kontrolu správnosti údajů.

14) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním vedením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.

15) Cena uvedená podle cenového výměru Energetického regulačního úřadu.

16) Uvádí se údaj o množství elektřiny nebo výši rezervovaného příkonu podle toho, zda výsledná platba byla stanovena na základě rezervovaného příkonu nebo ve vztahu k množství elektřiny odebranému z elektrizační soustavy.

17) Jedná se o finální platbu, pokud výrobce elektřiny nevykázal množství elektřiny datovému centru za účelem stanovení množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy nebo přenosové soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny.

Příloha č. 11

Měsíční výkaz o odběru a spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

Za měsíc/rok:	Typ výkazu [1]:	Název lokální distribuční soustavy [2]:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy:
Identifikační číslo [3]:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy [2]:
Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předávacích míst připojených do lokální distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v řádku 11) [4]	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokální distribuční soustavy z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci lokální distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky [5]	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin [5]	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní lokální distribuční soustavy do zahraničí [5]	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v lokální distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh

12a	Odběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové [9]	souhrn hladin		MWh
12c	Množství elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c)	NN		MWh
12d	Množství elektřiny odebrané z lokální distribuční soustavy do zařízení pro ukládání elektřiny a znovu dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		MWh
12e	Odběrná místa, ve kterých byl veškerý odběr elektřiny uskutečněn pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		Počet OPM

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon / velikost jističe v místech připojení lokální distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon / velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy [6] (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy [7]	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k lokální distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie hrazených všemi účastníky trhu s elektřinou připojenými do lokální distribuční soustavy kromě provozovatelů připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu [8]		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru [8]		MWh
19	Souhrn plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

20	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhrn plateb složky ceny za provoz nesíťové infrastruktury od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

_____
Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných jednat za provozovatele lokální distribuční soustavy

_____
Podpis

POZNÁMKY:
VVN - velmi vysoké napětí;
VN - vysoké napětí;
NN - nízké napětí;
OPM - odběrné/předávací místo.

Provozovatel lokální distribuční soustavy vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se nevyplňují, načítají se z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
- Údaje zaslané provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.
- Údaje zaslané provozovatelem lokální distribuční soustavy, za kterou je výkaz zadáván, do informačního systému operátora trhu: ř. 5i, ř. 6i, ř. 7 a ř. 16i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.
- Údaje zaslané výrobcem elektřiny do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12a, kde i = a až c.

V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy.

Platí, že:
$\sum$ ř. 1i + $\sum$ ř. 6i + ř. 7 = $\sum$ ř. 2i + $\sum$ ř. 3i + $\sum$ ř. 5i + ř. 11, kde i = a až c
490 × ř. 18d ≤ ř. 18c ≤ 500 × ř. 18d
ř. 18a ≤ 495 × ř. 18b
$\sum$ ř. 4i + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b + ř. 12c ≤ $\sum$ ř. 3i - ř. 18b - ř. 18d, kde i = a až c
ř. 12d ≤ $\sum$ ř. 3i + ř. 11 - $\sum$ ř. 4i - ř. 12a - ř. 12b - ř. 12c

1) Uvádí se, o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území České republiky, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky nebo výkaz za lokální distribuční soustavu.
2) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na distribuci elektřiny.
3) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu s elektřinou podle § 15 odst. 2.

4) Jedná se o veškerý odběr z dané lokální distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy, pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. Nezahrnuje odběr připojených lokálních distribučních soustav a ztráty v lokální distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele lokální distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu lokální distribuční soustavy apod.). Ztrátami se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v lokální distribuční soustavě.

5) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou lokální distribuční soustavu.

6) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.

7) Uvádí se počet předávacích míst výroben elektřiny, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy.

8) Uvádí se množství ponížené o množství elektřiny osvobozené od platby složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedené v ř. 12a, ř. 12b, ř. 12c a ř. 12d.

9) Do této kolonky se vyplní trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.

Příloha č. 12

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za provoz nesíťové infrastruktury a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v lokální distribuční soustavě

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

Za měsíc/rok:	Typ výkazu [1]:	Název lokální distribuční soustavy [2]:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy:
Identifikační číslo [3]:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy [2]:
Číslo licence:

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané provozovatelem lokální distribuční soustavy

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do regionální nebo lokální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předávacích míst připojených do lokální distribuční soustavy, včetně míst pro vlastní spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy (kromě připojených distribučních soustav dále uvedených v řádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v řádku 11) [4]	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do lokální distribuční soustavy z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci lokální distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh

8	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky [5)]	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníky v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na elektrizační soustavu České republiky po dobu kratší než 24 hodin [5)]	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní lokální distribuční soustavy do zahraničí [5)]	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v lokální distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12a	Odběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh
12b	Odběr elektřiny z lokální distribuční soustavy spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové [10)]	souhrn hladin		MWh
12c	Množství elektřiny sdílené ve skupině sdílení podle § 65b odst. 2 písm. c)	NN		MWh
12d	Množství elektřiny odebrané z lokální distribuční soustavy do zařízení pro ukládání elektřiny a znovu dodané ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		MWh
12e	Odběrná místa, ve kterých byl veškerý odběr elektřiny uskutečněn pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy	souhrn hladin		Počet OPM

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon / velikost jističe v místech připojení lokální distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon / velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, připojených do lokální distribuční soustavy [6)] (kromě distribučních soustav dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy [7)]	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon lokálních distribučních soustav připojených k lokální distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	

17	Záložní napájení účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE	

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie hrazených všemi účastníky trhu s elektřinou připojenými do lokální distribuční soustavy kromě provozovatelů připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu [9)]		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru [9)]		MWh
19	Souhrn plateb složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhrn plateb složky ceny za provoz nesíťové infrastruktury od připojených provozovatelů lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za příkon [8)]	
22a	VVN		Kč/MW/měsíc
22b	VN		Kč/MW/měsíc
22c	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu		
23a	VVN		Kč	ř. 23a = ř. 22a × ř. 13a sl. A
23b	VN		Kč	ř. 23b = ř. 22b × ř. 13b sl. A
23c	NN		Kč	ř. 23c = ř. 22c × ř. 13c sl. A
23	Celkem		Kč	ř. 23 = ∑ ř. 23i, kde i = a až c

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec provozovatele lokální distribuční soustavy (MWh)

24a	Vstup do lokální distribuční soustavy	Množství vstupující z regionální distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě do lokální distribuční soustavy		ř. 24a = ∑ ř. 1i, kde i = a až c
24b		Množství vstupující z ostatních lokálních distribučních soustav		ř. 24b = ∑ ř. 6i, kde i = a až c
24c		Množství dodané z míst připojení zákazníků, výrobců elektřiny a provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny (dodávka elektřiny z výroben elektřiny a ze zařízení pro ukládání elektřiny)		ř. 24c = ř. 7
25a	Výstup z lokální distribuční soustavy	Množství vystupující z lokální distribuční soustavy do regionalní distribuční soustavy nadřazené lokální distribuční soustavě		ř. 25a = ∑ ř. 2i, kde i = a až c
25b		Množství vystupující do ostatních lokálních distribučních soustav		ř. 25b = ∑ ř. 5i, kde i = a až c
26	Nezapočitatelné odběry a spotřeby			ř. 26 = ř. 8 + ř. 10 + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b + 12c + ř. 12d + ∑ ř. 4i, kde i = a až c
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie			ř. 27 = ∑ ř. 24i - ∑ ř. 25j - ř. 26 - ř. 18b - ř. 18d , kde i = a až c, j = a, b

Číslo údaje	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		
28		Kč	ř. 28 = ř. 27 × 495

Číslo údaje	Výsledná platba provozovatele lokální distribuční soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		
29		Kč	ř. 29 = ř. 18 + ř. 19, pokud ř. 18 + ř. 19 > ř. 23 ř. 29 = ř. 23, pokud ř. 18 + ř. 19 ≤ ř. 23 ≤ ř. 18 + ř. 19 + ř. 28 ř. 29 = ř. 18 + ř. 19 + ř. 28, pokud ř. 18 + ř. 19 ≤ ř. 18 + ř. 19 + ř. 28 ≤ ř. 23

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby [8)]	
30		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v lokální distribuční soustavě		
31		Kč	ř. 31 = ř. 30 × (∑ ř. 3i - ∑ ř. 4i - ř. 8 - ř. 9 - ř. 10 - ř. 12a - ř. 12c - ř. 12d), kde i = a až c

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky [8)]	
32		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na elektrizační soustavu České republiky		
33		Kč	ř. 33 = ř. 32 × ř. 9

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele lokální distribuční soustavy vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy

34		Kč	ř. 34 = ř. 20 + ř. 31 + ř. 33

III.C - Platba za provoz nesíťové infrastruktury

Číslo údaje	Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury [8)]	
35		Kč/odběrné místo

Číslo údaje	Výsledná platba za provoz nesíťové infrastruktury		
36		Kč	ř. 36 = ř. 21 + (∑ ř. 14i sl. B - ∑ ř. 15i sl. B - ř. 17 sl. B - ř. 12e) × ř. 35, kde i = a až c

POZNÁMKY:

VVN - velmi vysoké napětí;
VN - vysoké napětí;
NN - nízké napětí;
OPM - odběrné/předávací místo.

Provozovatel lokální distribuční soustavy vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se nevyplňují, načítají se z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu.
- Údaje zaslané provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.
- Údaje zaslané provozovatelem lokální distribuční soustavy, za kterou je výkaz zadáván, do informačního systému operátora trhu: ř. 5i, ř. 6i, ř.7 a ř. 16i sl. A. Výše rezervovaného příkonu, kde i = a až c.
- Údaje zaslané výrobcem elektřiny do informačního systému operátora trhu: ř. 4i a ř. 12a, kde i = a až c.

V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od elektrizační soustavy České republiky, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy.

Platí, že:
∑ ř. 4i + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b + ř. 12c ≤ ∑ ř. 3i - ř. 18b - ř. 18d, kde i = a až c
ř. 12d ≤ ∑ ř. 3i + ř. 11 - ∑ ř. 4i - ř. 12a - ř. 12b - ř. 12c

1) Uvádí se, o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území České republiky, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od elektrizační soustavu České republiky, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z elektrizační soustavy České republiky nebo výkaz za lokální distribuční soustavu.

2) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na distribuci elektřiny.

3) Identifikačním číslem provozovatele lokální distribuční soustavy je registrační číslo účastníka trhu s elektřinou podle § 15 odst. 2.

4) Jedná se o veškerý odběr z dané lokální distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy, pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren a odběru pro spotřebu při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové. Nezahrnuje odběr připojených lokálních distribučních soustav a ztráty v lokální distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele lokální distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu lokální distribuční soustavy apod.). Ztrátami se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v lokální distribuční soustavě.

5) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu lokální distribuční soustava, kde je vykazován souhrn za celou lokální distribuční soustavu.

6) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav.

7) Uvádí se počet předávacích míst výroben elektřiny, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu a pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do lokální distribuční soustavy.

8) Cena uvedená podle cenového výměru Energetického regulačního úřadu.

9) Uvádí se množství poníženě o množství elektřiny osvobozené od platby složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedené v ř. 12a, ř. 12b, ř. 12c a ř. 12d.

10) Do této kolonky se vyplní trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy.

Příloha č. 13 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 13

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu a cena za činnosti operátora trhu

Příloha 13

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.26	Kč			
	FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)					
2	NN	č.12	Kč			
3	VN	č.13	Kč			
4	VVN	č.14	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.15 + č.17	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
7	Počet odběrných míst	nn	počet OM			
8		vn	počet OM			
9		vvn	počet OM			
10		odběr pro ostatní spotřebu DS	počet OM			
11		CELKEM	počet OM			
12	Fakturováno za odběrné místo	nn	Kč			
13		vn	Kč			
14		vvn	Kč			
15		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
16		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
17	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

	Odhad nevyúčtované platby pro RRRR:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
18	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM			konstanta pro daný rok
19	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.22 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM			hodnota položky č.22 z předcházejícího měsíce
20	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.18	počet OM			
21	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM			
22	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.20 - údaj č.21	počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
23	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.22 - údaj č.19	počet OM			
24	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 23	počet OM			
25	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
26	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.24 * údaj č.25	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
27	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.32 + údaj č.52	Kč			
	FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)					
28	NN	č.38	Kč			
29	VN	č.39	Kč			
30	VVN	č.40	Kč			
31	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.41 +č.43	Kč			
32	**CELKEM**	č.28+č.29+č.30+č.31	**Kč**			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
33	Počet odběrných míst (Kč)	nn	počet OM			
34		vn	počet OM			
35		vvn	počet OM			
36		odběr pro ostatní spotřebu DS	počet OM			
37		**CELKEM**	**počet OM**			
38	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	nn	Kč			
39		vn	Kč			
40		vvn	Kč			
41		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
42		**CELKEM**	**Kč**			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
43	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

ODHAD nevyúčtované platby pro RRRR-1:		stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
44	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM			konstanta pro daný rok
45	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.48 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM			hodnota položky č.48 z předcházejícího měsíce
46	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.44	počet OM			v roce RRRR se již nemění
47	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR
48	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.46 - údaj č.47	počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
49	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.48 - údaj č.45	počet OM			
50	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 49	počet OM			
51	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
52	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.50 * údaj č.51	Kč			

1) Řádky č.1 až 6;č.11;č.16;č.22 až 24;č.26 až 32;č.37;č.42;č.48 až50 a č.52 jsou počítány systémem operátora trhu.
2) Řádky č.7 až 10;č.12 až 15;č.17 až 21;č.25;č.33 až 36;č.38 až 41;č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.
3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy apod.).

Příloha č. 13a

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnost datového centra

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Rozdíl (28-12)
1	**ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)**	údaj č.6 + údaj č.26	Kč			
	FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)					
2	NN	č.12	Kč			
3	VN	č.13	Kč			
4	VVN	č.14	Kč			
5	ostatní spotřeba DS+fakturace LDS	č.15 + č.17	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
7		NN	Počet OM			
8		VN	Počet OM			
9	Počet odběrných míst	VVN	Počet OM			
10		ostatní spotřeba DS	Počet OM			
11		CELKEM	Počet OM			
12		NN	Kč			
13		VN	Kč			
14	Fakturováno za odběrné místo	VVN	Kč			
15		ostatní spotřeba DS	Kč			
16		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
17	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

	ODHAD nevyúčtované platby pro RRRR:	Stanovení údaje:	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Poznámka:
18	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	Počet OM			konstanta pro daný rok
19	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.22 z výkazu za předcházející měsíc	Počet OM			hodnota položky č.22 z předcházejícího měsíce
20	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.18	Počet OM			
21	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	Počet OM			
22	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.20 - údaj č.21	Počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
23	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.22 - údaj č.19	Počet OM			
24	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 23	Počet OM			
25	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM			pokud bude pro hladinu NN jen jedna cena
26	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.24 * údaj č.25	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Rozdíl (28-12)
27	**ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)**	údaj č.32 + údaj č.52	Kč			
	FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)					
28	NN	č.38	Kč			
29	VN	č.39	Kč			
30	VVN	č.40	Kč			
31	ostatní spotřeba DS+fakturace LDS	č.41 +č.43	Kč			
32	CELKEM	č.28+č.29+č.30+č.31	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
33		NN	Počet OM			
34		VN	Počet OM			
35	Počet odběrných míst	VVN	Počet OM			
36		ostatní spotřeba DS	Počet OM			
37		CELKEM	Počet OM			
38		NN	Kč			
39		VN	Kč			
40	Fakturováno za odběrné místo	VVN	Kč			
41		ostatní spotřeba DS	Kč			
42		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
43	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

	ODHAD nevyúčtované platby pro RRRR-1:	Stanovení údaje:	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Poznámka:
44	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	Počet OM			konstanta pro daný rok
45	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.48 z výkazu za předcházející měsíc	Počet OM			hodnota položky č.48 z předcházejícího měsíce
46	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.44	Počet OM			v roce RRRR se již nemění
47	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	Počet OM			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR
48	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.46 - údaj č.47	Počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
49	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.48 - údaj č.45	Počet OM			
50	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 49	Počet OM			
51	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM			pokud bude pro hladinu NN jen jedna cena
52	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.50 * údaj č.51	Kč			

1) Řádky č.1 až 6; č.11; č.16; č.22 až 24; č.26 až 32; č.37; č.42; č.48 až 50 a č.52 jsou počítány systémem datového centra.

2) Řádky č.7 až 10; č.12 až 15; č.17 až 21; č.25; č.33 až 36; č.38 až 41; č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.

3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy apod.).

Příloha č. 14 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 14

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny

Příloha 14

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	**ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)**	údaj č.6 + údaj č.41	Kč			
	FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)					
2	NN	č.23+č.26+č.27	Kč			
3	VN	č.19+č.28	Kč			
4	VVN	č.20+č.29	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.21+č.24+č.30+č.32	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
7	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	NN – měření typu C kategorie C4	MWh			
8		NN – měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10		VVN	MWh			
11		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13	Odběr fakturovaný dle odběru	NN – měření typu C kategorie C4	MWh			
14		NN – měření ostatní	MWh			
15		VN	MWh			
16		VVN	MWh			
17		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
18		CELKEM	MWh			
19	Rezervovaný příkon (Kč)	VN	Kč			
20		VVN	Kč			
21		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
22		CELKEM	Kč			
23	Velikost jističe (Kč)	NN	Kč			
24		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
25		CELKEM	Kč			
26	Odběr z DS (Kč)	NN – měření typu C kategorie C4	Kč			
27		NN – měření ostatní	Kč			
28		VN	Kč			
29		VVN	Kč			
30		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
31		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
32	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:		Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
33	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
34	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.37 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.37 z předcházejícího měsíce
35	Zbytkový diagram roku kumulované	PDS dle OTE	MWh			
36	Fakturace roku kumulované	PDS dle fakturace	MWh			údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
37	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.35 - údaj č.36	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
38	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.37 - údaj č.34	MWh			
39	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 38	MWh			
40	Cena v Kč za MWh	cena dle OK	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
41	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.39 * údaj č.40	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
42	**ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)**	údaj č.47 + údaj č.82	Kč			
	FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)					
43	NN	č.64+č.67+č.68	Kč			
44	VN	č.60+č.69	Kč			
45	VVN	č.61+č.70	Kč			
46	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.62+č.65+č.71+č.73	Kč			
47	CELKEM	č.43+č.44+č.45+č.46	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
48	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	NN – měření typu C kategorie C4	MWh			
49		NN – měření ostatní	MWh			
50		VN	MWh			
51		VVN	MWh			
52		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
53		CELKEM	MWh			
54	Odběr fakturovaný dle odběru	NN – měření typu C kategorie C4	MWh			
55		NN – měření ostatní	MWh			
56		VN	MWh			
57		VVN	MWh			
58		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
59		CELKEM	MWh			
60	Rezervovaný příkon (Kč)	VN	Kč			
61		VVN	Kč			
62		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
63		CELKEM	Kč			
64	Velikost jističe (Kč)	NN	Kč			
65		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
66		CELKEM	Kč			
67	Odběr z DS (Kč)	NN – měření typu C kategorie C4	Kč			
68		NN – měření ostatní	Kč			
69		VN	Kč			
70		VVN	Kč			
71		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
72		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
73	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:		Stanovení údaje:		údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
74	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
75	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.78 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.78 z předcházejícího měsíce
76	Zbytkový diagram roku kumulované	PDS dle OTE	MWh			v roce RRRR se již nemění
77	Fakturace roku kumulované	PDS dle fakturace	MWh			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
78	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.76 - údaj č.77	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
79	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.78 - údaj č.75	MWh			
80	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 79	MWh			
81	Cena v Kč za MWh	cena dle OK	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
82	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.80* údaj č.81	Kč			

1) Řádky č.1 až 6;č.12;č.18;č.22;č.25;č.31;č.37 až 39;č.41;č.42 až 47;č.53;č.59;č.63;č.66;č.72;č.78 až 80 a č.82 jsou počítány systémem operátora trhu.
2) Řádky č.7 až 11;č.13 až 17;č.19 až 21;č.23;č.24;č.26 až 30;č.32 až 36;č.40;č.48 až 52;č.54 až 58;č.60 až 62;č.64;č.65;č.67 až 71;č.73 až 77 a č.81 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.
3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách slouží výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy apod.).

Příloha č. 15 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Příloha 15

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu systémových služeb

Příloha 15

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu systémových služeb

za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	**ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)**	údaj č.6 + údaj č. 30	Kč			
	FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)					
2	nn	č.13 + č.14	Kč			
3	vn	č.15	Kč			
4	vvn	č. 16	Kč			
5	vlastní spotřeba DS+fakturace LDS a krátkodobě připojených ostrovních provozů	č.17 + č.19+č.21	Kč			
6	**CELKEM**	č.2+č.3+č.4+č.5	**Kč**			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
7		NN - měření typu C kategorie C4	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10	Odběr fakturovaný	VVN	MWh			
11		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13		NN - měření typu C kategorie C4	Kč			
14		NN - měření ostatní	Kč			
15		VN	Kč			
16	Odběr fakturovaný	VVN	Kč			
17		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
18		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
19	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin					
20	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
21	fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:		Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
22	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
23	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.26 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.26 z předcházejícího měsíce
24	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh			
25	Fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh			výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
26	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.24 - údaj č.25	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
27	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.26 - údaj č.23	MWh			
28	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 27	MWh			
29	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
30	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.28 * údaj č.29	Kč			

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
31	**ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)**	údaj č.36 + údaj č.60	Kč			
	FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)					
32	NN	č.43 + č.44	Kč			
33	VN	č.45	Kč			
34	VVN	č.46	Kč			
35	vlastní spotřeba DS+fakturace LDS a krátkodobě připojených ostrovních provozů	č.47 + č.49+č.51	Kč			
36	CELKEM	č.32+č.33+č.34+č.35	Kč			
	Vyúčtováno PDS přímo:					
37		NN - měření typu C kategorie C4	MWh			
38		NN - měření ostatní	MWh			
39		VN	MWh			
40	Odběr fakturovaný	VVN	MWh			
41		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
42		CELKEM	MWh			
43		NN - měření typu C kategorie C4	Kč			
44		NN - měření ostatní	Kč			
45		VN	Kč			
46	Odběr fakturovaný	VVN	Kč			
47		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
48		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
49	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin					
50	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
51	fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Oodhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:		Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
52	Dodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
53	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.56 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.56 z předcházejícího měsíce
54	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh			v roce RRRR se již nenění
55	Fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
56	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.54 - údaj č.55	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
57	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.56 - údaj č.53	MWh			
58	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 57	MWh			
59	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
60	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.58 * údaj č.59	Kč			

1) Řádky č.1 až 6; č.12;č.18;č.26 až 28;č.30;č.31 až 36;č.42;č.48;č.56 až 58 a č.60 jsou počítány systémem operátora trhu.
2) Řádky č. 7 až 11;č.13 až 17;č.19 až 25;č.29;č.37 až 41;č.43 až 47;č.49 až 55 a č.59 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.
3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách a ostatní odběr určený pro spotřebu elektřiny daného provozovatele distribuční soustavy (odběr určený pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy apod.).

Příloha č. 16

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny z podporovaných zdrojů energie a ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu a cena za činnosti operátora trhu

Za období: **MM/RRRR**
Zadavatel výkazu:

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na VVN	údaj č. 4 + údaj č. 5	Kč			
2	Odběr fakturovaný podle rezervovaného příkonu	VVN	MW			
3	Odběr fakturovaný podle odběru	VVN	MWh			
4	Fakturováno podle rezervovaného příkonu (Kč)	VVN	Kč			
5	Fakturováno podle odběru z PPS (Kč)	VVN	Kč			

Výkaz provozovatele přenosové soustavy o počtu odběrných míst, za které byla v příslušném měsíci účtována cena za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu a cena za činnosti operátora trhu

Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Rozdíl (28-12)
6	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na VVN	údaj č. 8	Kč			
7	Počet odběrných míst	VVN	počet OM			
8	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	VVN	Kč			

1) Řádky č. 1 a č. 6 jsou počítány systémem operátora trhu.
2) Řádky č. 2 až č. 5, č. 7 a č. 8 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy.

Příloha č. 16a

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnost datového centra

Za období: MM/RRRR
Zadavatel výkazu:

Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12. dne	Údaje předané do 28. dne	Rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na VVN	údaj č. 3	Kč			
2	Počet odběrných míst	VVN	počet OM			
3	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	VVN	Kč			

1) Řádek č. 1 je počítán systémem datového centra.
2) Řádky č. 2 a č. 3 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy.

Příloha č. 17 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výrobny pro TVS připojených na hladině vysokého napětí a velmi vysokého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel:
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

											Rezervovaná kapacita [MW]						Zařazení do reg. stupňů											
Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS[12)]	Zákazník[1), 12)]	Adresa/ umístění odběrného místa[2), 12)]	Požadovaný termín zahájení distribuce[3)]	Požadovaný termín ukončení distribuce[3)]	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW][10)]	Rezervovaný příkon v místech připojení [MW][9)]	Rezervovaný příkon v předávacích místech [MW][11)]	Roční	Leden	Únor	Březen	…	Prosinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7[7] [kW]	7[8] [hod]	Kontakt pro reg. stupně[4)]	Stav OM a PM[5)]	Transformátor /trafostanice[6)]	Poznámka
1.																												
2.																												
…																												
n																												

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;
OM – odběrné místo;
PM – předávací místo;
TDD – typový diagram dodávky;
UIR-adr – územně identifikační registr adres.

1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); mailová adresa.
5) Uvede se
   0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
      a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
      b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
      c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
   1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
   2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
      a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, mailová adresa, telefon),
      b) Změna fakturační adresy,
      c) Změna adresy odběrného místa,
      d) Změna rezervované kapacity,
      e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
      f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
   3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
   4 status nepoužívat,
   5 jedná-li se o případ získání zákazníka
      a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
      b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
      c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
      d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
      e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
      f) Změna typu smlouvy.
   6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
   7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
   8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
6) Uvede se, zdali je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice).
7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plán.
9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro odběrné a předávací místo zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
10) Pro případy, kdy je výrobna připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
11) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
12) Identifikační údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nebo předávacích místech výrobny pro TVS připojených na hladině nízkého napětí

Provozovatel distribuční soustavy:
Obchodní firma:
IČ:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel:
Obchodní firma:
IČ:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Poř.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS[12)]	Zákazník[1), 12)]	Adresa/umístění odběrného místa[2), 12)]	Požadovaný termín zahájení distribuce[3)]	Požadovaný termín ukončení distribuce[3)]	Typ měření	Rezervovaný výkon[11]		Rezervovaný příkon v předávacím místě[10)]		Požadovaná sazba[4)]	TDD	Frekvence odečtů[5)]	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OM a PM[6)]	Poznámka
							RV [kW]	Hodnota jističe [A]	Počet fází						4 [%]	6 [%]	7[7)] [kW]	7[8)] [hod]	Kontakt pro reg. stupně[9)]		
1.																					
2.																					
…																					
n																					

Poznámky:

TVS – technologická vlastní spotřeba;
OM – odběrné místo;
PM – předávací místo;
TDD – typový diagram dodávky;
UIR-adr – územně identifikační registr adres;
RV – rezervovaný výkon.

1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firmu; pokud podnikající fyzická osoba nemá obchodní firmu, potom její jméno, příjmení a případný dodatek, v případě právnické osoby nezapsané v obchodním rejstříku její název; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX) a emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena) jsou údaje volitelné.
2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (např. D01d)
5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících
6) Uvede se
   0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
      a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
      b) jedná-li se o změnu technických údajů předávacího místa odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
      c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4.
   1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka nebo odběrné místo podle § 45 odst. 6,
   2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
      a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, e-mailová adresa, telefon),
      b) Změna fakturační adresy,
      c) Změna adresy odběrného místa,
      d) Změna rezervované kapacity,
      e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
      f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
   3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
   4 status nepoužívat,
   5 jedná-li se o případ získání zákazníka
      a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
      b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
      c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
      d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
      e) Zrychlená změna dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
      f) Změna typu smlouvy.
   6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
   7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
   8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 5.
7) Jedná se o bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); mailová adresa.
10) Uvede se hodnota rezervovaného příkonu předávacích míst odběrného místa zákazníka sjednaná ve smlouvě o připojení nebo stanovená v souladu se zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
11) Pro případy, kdy je výrobna připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.
12) Identifikační údaje údaje o účastníkovi trhu podle § 34 odst. 5 písm. c).

Příloha č. 18

Data zpřístupněná operátorem trhu za každý region typových diagramů

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	B	kWh	
3	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	C	kWh	
4	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny a předávacích místech mezi soustavami v členění po napěťových hladinách	Dodávka elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
5	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
6	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
7	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	
8	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny, předávacích místech mezi soustavami a předávacích místech odběrných míst v členění po napěťových hladinách	Odběr elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
9	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	A	kWh	
10	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	B	kWh	
11	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionu typových diagramů	C	kWh	
12	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
13	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
14	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	
15	Suma odběrů v odběrných místech bez regulační energie včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elek-	Odběr/spotřeba elektřiny	A	kWh	

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
	třiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 4)				
16	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 5)	Odběr/spotřeba elektřiny	B	kWh	
17	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 6)	Odběr/spotřeba elektřiny	C	kWh	
18	Suma kladné regulační energie	Dodávka elektřiny		kWh	
19	Suma záporné regulační energie	Odběr elektřiny		kWh	

Příloha č. 19

Data zpřístupněná operátorem trhu za každou lokální distribuční soustavu

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh	
3	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh	
4	Suma dodávek v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny a předávacích místech mezi soustavami v členění po napěťových hladinách	Dodávka elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
5	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh	
6	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh	
7	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh	
8	Suma odběrů v předávacích místech výroben elektřiny, předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny, předávacích místech mezi soustavami a v odběrných místech v členění po napěťových hladinách	Odběr elektřiny v členění VVN, VN, NN		kWh	ve verzích: měsíční vyhodnocení odchylek a závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek
9	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
10	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh	
11	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh	
12	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh	
13	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh	
14	Suma odběrů v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh	
15	Suma odběrů v odběrných místech bez regulační energie včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 4)	Odběr/spotřeba elektřiny	A	kWh	
16	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 5)	Odběr/spotřeba elektřiny	B	kWh	
17	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech výroben elektřiny a předávacích místech zařízení pro ukládání elektřiny (tj. včetně bodu 6)	Odběr/spotřeba elektřiny	C	kWh	
18	Suma kladné regulační energie	Dodávka elektřiny		kWh	
19	Suma záporné regulační energie	Odběr elektřiny		kWh	

Příloha č. 20

Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuční soustavy

A. Identifikační údaje

(1) Číselný kód provozovatele regionální nebo lokální distribuční soustavy EAN(13)

(2) Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa EAN(18)

(3) Fakturační období

(4) Typ fakturace (podle číselníku operátora trhu)

(5) Identifikátor faktury

(6) Typ smlouvy

B. Údaje z měření a platby celkem

(1) Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření typu B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*

a) Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny (kWh)
b) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a aktivace flexibility (kWh)**
c) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh)***
d) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky se zohledněním aktivace flexibility (kWh)****
e) Naměřené čtvrthodinové maximum (kW)
f) Datum a čas naměřeného čtvrthodinového maxima
g) Celkový odběr z distribuční soustavy – vysoký tarif (kWh); (volitelná položka)
h) Celkový odběr z distribuční soustavy – nízký tarif (kWh); (volitelná položka)
i) Naměřené čtvrthodinové maximum v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka)
j) Datum a čas naměřeného čtvrthodinového maxima v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka)
k) Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh)
l) tg φ
m) Fakturovaná částka za regulované služby (Kč)

(2) Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu B nebo C připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*****
a) Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – vysoký tarif (kWh)
b) Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – nízký tarif (kWh)
c) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a aktivace flexibility – vysoký tarif (kWh)**
d) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a aktivace flexibility – nízký tarif (kWh)**
e) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny – vysoký tarif (kWh)***
f) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny – nízký tarif (kWh)***
g) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním aktivace flexibility – vysoký tarif (kWh)****
h) Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním aktivace flexibility – nízký tarif (kWh)****
i) Distribuované množství elektřiny – vysoký tarif celkem (Kč)
j) Distribuované množství elektřiny – nízký tarif celkem (Kč)
k) Příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem platba celkem (Kč)
l) Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem (Kč)
m) Systémové služby platba celkem (Kč)
n) Provoz nesíťové infrastruktury platba celkem (Kč)

o) Služby distribuční soustavy platba celkem (Kč)
p) Poplatek za odečet celkem (Kč); (pokud je účtován)
q) Překročení rezervovaného výkonu (Kč); (pokud je účtováno)

C. Údaje z přístroje

(1) Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí******
a) Identifikace měřicího místa
b) Název měřicího místa
c) Naměřené čtvrthodinové maximum vztažené k měřicímu místu (kW)
d) Datum a čas naměřeného čtvrthodinového maxima
e) Celkový odběr z distribuční soustavy naměřený v měřicím místě (kWh)
f) tg φ
g) Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh)

(2) Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu B nebo C připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí
a) Počátek období
b) Konec období
c) Důvod odečtu
d) Číslo elektroměru
e) Násobitel
f) Počáteční stav – vysoký tarif
g) Konečný stav – vysoký tarif
h) Celkový odběr z distribuční soustavy ve vysokém tarifu za dané období (kWh)
i) Počáteční stav – nízký tarif (v případě dvoutarifního měření)
j) Konečný stav – nízký tarif (v případě dvoutarifního měření)
k) Celkový odběr z distribuční soustavy v nízkém tarifu za dané období (kWh); (v případě dvoutarifního měření)
l) Doúčtování odebraného množství elektřiny – vysoký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno)
m) Doúčtování odebraného množství elektřiny – nízký tarif (kWh); (pokud bylo provedeno)

D. Údaje o dílčích platbách a jednotkových cenách*******

(1) Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí******
a) Jednosložková cena za službu sítí

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek (MWh)
4. Jednotková cena za jednosložkovou cenu za službu sítí (Kč/MWh)
5. Celková cena za jednosložkovou cenu za službu sítí (Kč)

b) Roční rezervovaná kapacita

1. Počátek období
2. Konec období
3. Sjednaná roční rezervovaná kapacita (MW)
4. Jednotková cena sjednané roční rezervované kapacity (Kč/MW)
5. Celková cena za sjednanou roční rezervovanou kapacitu (Kč)

c) Měsíční rezervovaná kapacita

1. Počátek období
2. Konec období
3. Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita (MW)
4. Jednotková cena sjednané měsíční rezervované kapacity (Kč/MW)
5. Celková cena za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu (Kč)

d) Platba za překročení rezervované kapacity

1. Počátek období
2. Konec období
3. Překročení rezervované kapacity (MW)
4. Jednotková cena za překročení rezervované kapacity (Kč/MW)
5. Celková cena za překročení rezervované kapacity (Kč)

e) Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek nevyžádané dodávky jalové energie (MVArh)
4. Jednotková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč/MVArh)
5. Celková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč)

f) Platba za nedodržení účiníku

1. Počátek období
2. Konec období
3. $\mathrm{tg}\,\varphi$
4. Přirážka za nedodržení účiníku
5. Celková cena za nedodržení účiníku (Kč)

g) Platba za použití sítí

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek (MWh)
4. Jednotková cena za použití sítí (Kč/MWh)
5. Celková cena za použití sítí (Kč)

h) Platba za systémové služby

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek (MWh)

4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh)
5. Celková cena za systémové služby (Kč)

i) Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek (MWh)
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh)
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč)

j) Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle rezervovaného příkonu)

1. Počátek období
2. Konec období
3. Sjednaný rezervovaný příkon (MW)
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MW)
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč)

k) Platba za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení

1. Počátek období
2. Konec období
3. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (MW)
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč/MW)
5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení (Kč)

l) Platba za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě

1. Počátek období
2. Konec období
3. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (MW)
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč/MW)
5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě (Kč)

m) Platba za provoz nesíťové infrastruktury

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet odběrných míst pro určení platby za provoz nesíťové infrastruktury
4. Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč/odběrné místo/měsíc)
5. Celková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč)

n) Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek
4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč)
5. Celková cena za ostatní platby (Kč)

o) Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období
2. Konec období
3. Překročení rezervovaného výkonu (kW)
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW)
5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč)

(2) Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu B nebo C připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí********

a) Distribuční sazba podle cenového výměru Úřadu
b) Velikost hlavního jističe (A)
c) Počet fází
d) Počátek období
e) Konec období
f) Platba za distribuované množství elektřiny – vysoký tarif

1. Počátek období
2. Konec období
3. Vysoký tarif – odběr z distribuční soustavy (MWh)
4. Jednotková cena za distribuované množství elektřiny – vysoký tarif (Kč/MWh)
5. Celková cena za distribuované množství elektřiny – vysoký tarif (Kč)

g) Platba za distribuované množství elektřiny – nízký tarif (v případě dvoutarifního měření)

1. Počátek období
2. Konec období
3. Nízký tarif – odběr z distribuční soustavy (MWh)
4. Jednotková cena za distribuované množství elektřiny – nízký tarif (Kč/MWh)
5. Celková cena za distribuované množství elektřiny – nízký tarif (Kč)

h) Paušální platba za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet fakturovaných měsíců
4. Jednotková cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem (Kč/měsíc)
5. Celková cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem (Kč)

i) Platba za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem podle velikosti (A)

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet fakturovaných měsíců
4. Jednotková cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem (Kč/A/měsíc)

5. Celková cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem (Kč)

j) Platba za systémové služby

1. Počátek období
2. Konec období
3. Odběr z distribuční soustavy (MWh)
4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh)
5. Celková cena za systémové služby (Kč)

k) Platba za provoz nesíťové infrastruktury

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet fakturovaných měsíců
4. Jednotková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč/odběrné místo/měsíc)
5. Celková cena za provoz nesíťové infrastruktury (Kč)

l) Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z distribuční soustavy)

1. Počátek období
2. Konec období
3. Odběr z distribuční soustavy (MWh)
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh)
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč)

m) Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle hlavního jističe)

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet fakturovaných měsíců
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/A/měsíc)
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč)

n) Ostatní platby provozovatele distribuční soustavy

1. Počátek období
2. Konec období
3. Počet jednotek
4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč)
5. Celková cena za ostatní platby (Kč)

o) Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období
2. Konec období
3. Překročení rezervovaného výkonu (kW)
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW)
5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč)

E. Pravidla pro vyplňování

(1) Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb jsou výsledky výpočtu složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z odběru z distribuční soustavy a z hodnoty hlavního jističe nebo rezervovaného příkonu. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z hodnoty hlavního jističe se vypočítá součinem počtu fází, jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe v ampérech a ceny podle cenového výměru Úřadu.

(2) Podklad pro fakturaci distribučních služeb obsahuje účtované položky. V rámci fakturace vypočítané, ale neúčtované položky jsou označeny jako účetně nerelevantní. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb nemusí být položky, které nejsou součástí výpočtu pro fakturaci.

(3) Pokud dojde k doúčtování odebraného množství elektřiny, pak do podkladu pro fakturaci distribučních služeb na úrovni bloku obsahujícího celkový odběr z distribuční soustavy provozovatel distribuční soustavy vyplní do položky odběr z distribuční soustavy – vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování odebraného množství elektřiny a na úrovni bloku elektroměr provozovatel distribuční soustavy vyplní do položky vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování odebraného množství elektřiny, přičemž údaje v položkách doúčtování odebraného množství elektřiny – vysoký tarif a doúčtování odebraného množství elektřiny – nízký tarif jsou informativní.

(4) V podkladu pro fakturaci distribučních služeb u zákazníků s měřením typu B nebo C připojených na napěťové hladině nízkého napětí se v relevantních částech provede členění do samostatných intervalů podle toho, kdy dochází ke změně jednotkové ceny, fakturovaného jističe, počtu fází, distribuční sazby nebo odečtu.

(5) V případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny neposkytuje provozovatel distribuční soustavy v podkladu pro fakturaci distribučních služeb údaje týkající se cen zajišťování distribuce elektřiny.

(6) Technické detaily podkladu pro fakturaci distribučních služeb stanoví operátor trhu ve své dokumentaci ve standardu používaném pro komunikaci prostřednictvím informačního systému operátora trhu.

(7) V případě, že v průběhu měsíce dojde ke změně rezervovaného příkonu, uvede se pro jednotlivá období trvání stejného rezervovaného příkonu rozsah údajů všech souvisejících parametrů, jak jsou vymezeny pro související část zúčtovacího období.

(8) V případě, že v průběhu měsíce dojde ke změně rezervovaného výkonu, uvede se pro jednotlivá období trvání stejného rezervovaného výkonu rozsah údajů všech souvisejících parametrů, jak jsou vymezeny pro související část zúčtovacího období.

(9) Vykazované částky jsou v Kč bez daně z přidané hodnoty a daně z elektřiny.

Vysvětlivky:

* Položky e) až m) se neuvádějí v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo poskytování informace o vyúčtování.

** Položka se uvádí pouze v případě, že je předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení nebo v předávacím místě datové centrum zohledňuje aktivaci flexibility.

*** Položka se uvádí pouze v případě, že je předávací místo přiřazeno do skupiny sdílení.

**** Položka se uvádí pouze v případě, že v předávacím místě datové centrum zohledňuje aktivaci flexibility.

***** Položky i) až q) se neuvádějí v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo poskytování informace o vyúčtování.

****** Uvádí se pouze v případě více míst připojení.

******* Položky se neuvádějí v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo poskytování informace o vyúčtování.

******** Položky f) až o) se neuvádějí v případě samostatné smlouvy o dodávce elektřiny nebo poskytování informace o vyúčtování.

Příloha č. 21

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi čtvrthodinovou cenou a výkupní cenou

Měsíční výše platby P, kterou je povinně vykupující podle § 64 odst. 2 povinen uhradit operátorovi trhu v případech, kdy je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny, než je výkupní cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{čh=1}^{n} (ČHCčh \times MEh) - \sum_{s=1}^{o} \sum_{t=1}^{m} (VCst \times MEst),$$

kde

n	je počet čtvrthodin *čh* v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena VCst,
ČHCčh	je čtvrthodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrthodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
MEh	je množství elektřiny v MWh dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňujících podporu formou výkupní ceny ve čtvrthodinách *čh* v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena VCst,
o	je počet druhů obnovitelných zdrojů,
m	je počet výkupních cen podle data uvedení zařízení do provozu, případně podle výše instalovaného výkonu a použitého paliva obnovitelného zdroje *s*, uvedených v cenovém výměru Úřadu,
VCst	je výše výkupní ceny *t* obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu,
MEst	je množství elektřiny v MWh dodané z obnovitelného zdroje *s* s podporou ve formě výkupní ceny VCst ve čtvrthodině *čh*, ve které je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny na denním trhu, než je výkupní cena VCst, za kalendářní měsíc.

Příloha č. 21a

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi čtvrthodinovou cenou a referenční výkupní cenou

Měsíční výše platby P, kterou je výrobce podle § 64 odst. 3 povinen uhradit operátorovi trhu v případech, kdy je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny, než je referenční výkupní cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{čh=1}^{n}((ČHCčh - RVCst) \times MEsh),$$

kde

n	je počet čtvrthodin *čh* v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny na denním trhu, než je referenční výkupní cena,
ČHCčh	je čtvrthodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrthodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
RVCst	je výše referenční výkupní ceny *t* v Kč/MWh obnovitelného zdroje *s* stanovená cenovým výměrem Úřadu,
MEsh	je množství elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje *s* s podporou v režimu čtvrthodinového zeleného bonusu ve čtvrthodině *čh*, ve které je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny, než je referenční výkupní cena RVCst, za kalendářní měsíc.

Příloha č. 21b

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi čtvrthodinovou cenou a referenční aukční cenou

Měsíční výše platby P, kterou je výrobce podle § 64 odst. 4 povinen uhradit operátorovi trhu v případech, kdy je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny, než je referenční aukční cena, se vypočte podle vzorce

$$P = \sum_{čh=1}^{n}((ČHCčh - RACs) \times MEsh),$$

kde

n	je počet čtvrthodin *čh* v kalendářním měsíci, ve kterých je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny na denním trhu, než je referenční aukční cena,
ČHCčh	je čtvrthodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrthodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
RACs	je výše referenční aukční ceny v Kč/MWh podle rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce obnovitelného zdroje *s*,
MEsh	je množství elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje *s* s podporou v režimu čtvrthodinového aukčního bonusu ve čtvrthodině *čh*, ve které je dosaženo vyšší čtvrthodinové ceny, než je referenční aukční cena RACs, za kalendářní měsíc.

Příloha č. 22

Způsob stanovení čtvrthodinového zeleného bonusu z výkupní ceny na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše čtvrthodinového zeleného bonusu z výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje ve čtvrthodině čh, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

<table class="TABLE0"><tbody><tr><td style="width:50%;text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>−</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo>+</mo><mi>O</mi><mi>r</mi><mi>s</mi><mo>,</mo></math></td><td style="width:50%;text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mn>0</mn><mo>?</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo><</mo><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>,</mo></math></td></tr></tbody></table>

v případě výrobny uvedené do provozu do 31. prosince 2015

<table class="TABLE0"><tbody><tr><td style="width:50%;text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>+</mo><mi>O</mi><mi>r</mi><mi>s</mi><mo>,</mo></math></td><td style="width:50%;text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo><</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td></tr></tbody></table>

v případě výrobny uvedené do provozu od 1. ledna 2016

<table class="TABLE0"><tbody><tr><td style="width:50%;text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td><td style="width:50%;text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo><</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td></tr><tr><td style="text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td><td style="vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo>></mo><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>,</mo></math></td></tr></tbody></table>

kde

ZBČHs	je výše čtvrthodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh,
VCst	je výše výkupní ceny *t* obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu,
ČHCčh	je čtvrthodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrthodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
Ors	je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu.

Příloha č. 23

Způsob stanovení čtvrthodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše čtvrthodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje ve čtvrthodině *čh*, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

<table class="TABLE0"><tbody><tr><td style="width:278px;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mi>R</mi><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>−</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo>+</mo><mi>O</mi><mi>r</mi><mi>s</mi><mo>,</mo></math></td><td style="width:278px;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mn>0</mn><mo>?</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo><</mo><mi>R</mi><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>,</mo></math></td></tr><tr><td style="text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td><td style="text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo><</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td></tr><tr><td style="text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>Z</mi><mi>B</mi><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>s</mi><mo>=</mo><mn>0</mn><mo>,</mo></math></td><td style="text-align:center;vertical-align:top;"><math xmlns="http://www.w3.org/1998/Math/MathML"><mi>j</mi><mi>e</mi><mi>-</mi><mi>l</mi><mi>i</mi><mo>&</mo><mi mathvariant="normal">Č</mi><mi>H</mi><mi>C</mi><mi mathvariant="normal">č</mi><mi>h</mi><mo>></mo><mi>R</mi><mi>V</mi><mi>C</mi><mi>s</mi><mi>t</mi><mo>,</mo></math></td></tr></tbody></table>

kde

ZBČHs	je výše čtvrthodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh,
RVCst	je výše referenční výkupní ceny *t* obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu,
ČHCčh	je čtvrthodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrthodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
Ors	je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu.

Příloha č. 24

Způsob stanovení čtvrthodinového aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše čtvrthodinového aukčního bonusu na elektřinu z obnovitelného zdroje ve čtvrthodině *čh*, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

$ABs = 0$, je-li $ČHCčh < 0$,

$ABs = 0$, je-li $ČHCčh > RACs$,

$ABs = RACs - ČHCčh$, je-li $0 \leq ČHCčh < RACs$,

s výjimkou výrobny elektřiny využívající energii větru vysoutěžené v aukci vyhlášené od 1. srpna 2025, pro kterou platí vzorec

$ABs = RACs - ČHCčh + Ors$, je-li $0 \leq ČHCčh < RACs$,

kde

ABs	je výše aukčního bonusu obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh,
RACs	je výše referenční aukční ceny v Kč/MWh podle rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce obnovitelného zdroje *s*,
ČHCčh	je čtvrthodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu ve čtvrthodině *čh* a zveřejněná operátorem trhu na jeho internetových stránkách,
Ors	je výše průměrné předpokládané odchylky obnovitelného zdroje *s* v Kč/MWh stanovená cenovým výměrem Úřadu.

Příloha č. 25

Postup vyhodnocení sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení

(1) V iteračním kole výpočtu s pořadovým číslem *n* se v každém čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu vyhodnotí množství sdílené elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority *i* do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo* podle vztahu

$Sdílení_nEANd_i_EANo = \min(OdběrEANo_{i,n}; AlokaceEANd_i_EANo/100 * DodávkaEANd_{i,n})$,

kde

$Sdílení_nEANd_i_EANo$	je množství sdílené elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority *i* do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo* vyhodnocené v daném čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu v iteračním kole výpočtu s pořadovým číslem *n* v kWh,
$OdběrEANo_{i,n}$	je odběr registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo* v daném čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu snížený o součet množství sdílené elektřiny do tohoto registračního čísla předávacího místa ve všech iteračních kolech výpočtu s pořadovým číslem menším než *n* a dále snížený o součet množství sdílené elektřiny do tohoto registračního čísla předávacího místa v iteračním kole výpočtu s pořadovým číslem *n* ze všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny $EANd_j$ s indexy priority $j = 1$ až i - 1 v kWh; zároveň platí, že $OdběrEANo_{1,1}$ je naměřeným odběrem registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo* vdaném čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu před zahájením vyhodnocení sdílení,
$AlokaceEANdi_EANo$	je procento alokace pro výpočet množství sdílené elektřiny z dodávky registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority *i* do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo*,
$DodávkaEANd_{i,n}$	je dodávka registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority *i* v daném čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu snížená o součet množství sdílené elektřiny z tohoto registračního čísla předávacího místa ve všech iteračních kolech výpočtu s pořadovým číslem menším než *n* (jedná se o součet sdílené elektřiny do všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny *EANo*, u kterých má toto registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaný index priority *j* a definované procento alokace $AlokaceEANd_j_EANo$) v kWh; zároveň platí, že $DodávkaEANd_{i,1}$ je naměřenou dodávkou registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority i v daném čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu před zahájením vyhodnocení sdílení.

(2) Při registraci skupiny sdílení v informačním systému datového centra může být ke každému registračnímu číslu předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo* v této skupině sdílení přiřazeno nejvýše 5 různých registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority $i = 1$ až 5 a s individuálně nastaveným procentem alokace $AlokaceEANd_i_EANo$.

(3) Při registraci skupiny sdílení v informačním systému datového centra může být u každého registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny *EANd* součet procent alokace $AlokaceEANd_j_EANo$ u všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny *EANo*, u kterých má toto registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaný index priority j v intervalu 1 až 5, rovna maximálně 100.

(4) U skupiny sdílení s celkovým počtem registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny vyšším než 100, nebo je-li do skupiny sdílení přiřazeno jediné registrační číslo předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo*, se vyhodnocení sdílení počítá pouze v jednom iteračním kole výpočtu.

(5) U skupiny sdílení s celkovým počtem registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny nižším nebo rovným 100 se vyhodnocení sdílení počítá podle odstavce 4, nebo, pokud byl součástí žádosti o registraci skupiny sdílení požadavek iteračního způsobu výpočtu podle § 65b odst. 6 písm. c), postupně v 5 iteračních kolech výpočtu.

(6) Celkové množství sdílené elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EANd_i$ s indexem priority i do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny *EANo* vyhodnocené v daném čtvrthodinovém vyhodnocovacím intervalu je výsledkem součtu dílčích výsledků sdílení v jednotlivých iteračních kolech podle odstavce 1.

Příloha č. 26 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Postup pro rozdělení hodnoty odběru zákazníka s měřením typu C kategorie C4 do příslušných let pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb

1) Pro účely rozdělení hodnoty odběru zákazníka s měřením typu C kategorie C4 budou použity přepočtené přiřazené typové diagramy dodávky podle § 23 odst. 2, které poskytne operátor trhu.

2) Vypočtou se sumy relativních hodnot Kf a Kf1 příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání od prvního dne odečtu do dne konečného odečtu podle vztahů:

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

$$K_{f1} = \sum_{d=dpo+1}^{d=31.12.krdpo} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

kde

K_f sumární objem relativních hodnot $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ za fakturační období,

K_{f1} sumární objem relativních hodnot $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ za dílčí období spadající do aktuálního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období,

dpo den počátku odečtového období,

dko den konce odečtového období,

krdpo kalendářní rok přináležející dni počátku odečtového období,

$k^{tp}_{TDDn,d,h}$ relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, v hodině h.

3) Hodnota celkové spotřeby elektřiny z daného odečtového období pro dané odběrné místo se rozdělí na dílčí spotřeby pro období v jednotlivých letech v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů:

$$E_{fak1} = E_{fak} \cdot \frac{K_{f1}}{K_f}$$

$$E_{fak2} = E_{fak} - E_{fak1}$$

kde

E_{fak} celková spotřeba daného odběrného místa za fakturační období,

E_{fak1} dílčí spotřeba za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období,

E_{fak2} dílčí spotřeba za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni konce odečtového období.

4) Jestliže dané odběrné místo spadá do jedné ze tříd TDD 2, 3, 5, 6, 7, pak se hodnota spotřeby elektřiny ve vysokém tarifu z daného odečtového období rozdělí na dílčí spotřeby ve vysokém tarifu pro období v jednotlivých letech v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů:

$$E_{fak,VT1} = E_{fak,VT} \cdot \frac{K_{f1}}{K_f}$$

$$E_{fak,VT2} = E_{fak,VT} - E_{fakVT1}$$

kde

$E_{fak,VT}$ celková spotřeba ve vysokém tarifu odběrného místa za fakturační období,

$E_{fak,VT1}$ dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období,

$E_{fak,VT2}$ dílčí spotřeba ve vysokém tarifu za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni konce odečtového období.

Nakonec jsou dopočteny dílčí spotřeby v nízkém tarifu pro období v jednotlivých letech dle vztahů:

$$E_{fak,NT1} = E_{fak1} - E_{fakVT1}$$

$$E_{fak,NT2} = E_{fak2} - E_{fakVT2}$$

kde

$E_{fak,NT1}$ dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni počátku odečtového období,

$E_{fak,NT2}$ dílčí spotřeba v nízkém tarifu za období spadající do kalendářního roku přináležejícímu dni konce odečtového období.

5) Jestliže dané odběrné místo spadá do třídy TDD 4 a současně má přiřazenou pevnou cenu distribuce dle sazby D61d v souladu s přílohou č. 6 k této vyhlášce, pak se rozdělení celkové spotřeby provede podle odstavce 3 a rozdělení spotřeb ve vysokém a nízkém tarifu podle odstavce 4.

Příloha č. 29

Rozsah údajů předávaných dodavatelem provozovateli distribuční soustavy o zranitelném zákazníkovi, zranitelné osobě a určeném odběrném místě

EAN	Určené odběrné místo					
	Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSČ

Zranitelný zákazník													Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník
Jméno	Příjmení	Datum narození	Název právnické osoby	IČO	Adresa						Kontaktní údaje		
					Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSČ	Adresa elektronické pošty	Telefon	(X)

Zranitelná osoba												
Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Potvrzení lékaře	
			Ulice	Č. p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSČ	Adresa elektronické pošty	Telefon	Od	Do

Příloha č. 30

Postup přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny k registrovanému zařízení s možností poskytování flexibility

(1) Pokud je registrované zařízení s možností poskytování flexibility u provozovatele přenosové soustavy evidováno pro účely poskytování podpůrných služeb v rámci skupiny sdružující registrovaná zařízení s možností poskytování flexibility z více předávacích míst s přiřazeným stejným agregátorem, kterému účastníci trhu s elektřinou poskytují flexibilitu na základě smlouvy o agregaci, nebo z více předávacích míst stejného účastníka trhu s elektřinou, který poskytuje flexibilitu přímo na základě smlouvy o poskytování podpůrných služeb, datové centrum přiřazuje podle § 9f odst. 6 písm. a) a b) kategorii výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility podle následující tabulky:

	Instalovaný výkon/příkon	
	méně než 1 MW	1 MW a více
Výrobna elektřiny	před a po aktivaci flexibility	predikce výkonu
Zařízení pro ukládání elektřiny	před a po aktivaci flexibility	predikce výkonu
Odběrné elektrické zařízení	před a po aktivaci flexibility	před a po aktivaci flexibility

(2) V případě registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility, které není uvedeno v odstavci 1, postupuje datové centrum podle § 9f odst. 6 písm. c).

(3) Pokud nelze pro vyhodnocovací interval stanovit hodnotu výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility s přiřazenou kategorií s označením před a po aktivaci flexibility podle § 9f odst. 6 písm. b), stanoví ji datové centrum jako lineární interpolaci v kWh z hodnot bezprostředně předcházejících vyhodnocovacímu intervalu a bezprostředně následujících po vyhodnocovacím intervalu, pro který nebylo možné stanovit hodnotu podle § 9f odst. 6 písm. b), nebo jinou náhradní hodnotu v kWh.

Příloha č. 31

Postup zpracování výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility v předávacím místě

(1) Datové centrum stanoví hodnotu poskytnuté flexibility registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility v předávacím místě FL_{PM} pro každý vyhodnocovací interval jako rozdíl hodnot podružného měření a výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny registrovaného zařízení s možností poskytování flexibility přiřazeného postupem podle přílohy č. 30 k této vyhlášce, nebo hodnotu poskytnuté flexibility získá postupem podle § 9f odst. 6 písm. c). V případě, že je v předávacím místě připojeno více registrovaných zařízení s možností poskytování flexibility, je celková hodnota poskytnuté flexibility rovna sumě hodnot poskytnuté flexibility jednotlivými registrovanými zařízeními s možností poskytování flexibility v předávacím místě.

(2) Na základě hodnoty stanovené podle odstavce 1 datové centrum stanoví hodnotu poskytnuté flexibility evidované k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny

FL_{EANd} a identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro odběr elektřiny FL_{EANo} v kWh podle vzorců

$FL_{EANd} = min(MER_{EANd}; FL_{PM}), FL_{EANo} = FL_{PM} - FL_{EANd}$, je-li $FL_{PM} > 0$,

$FL_{EANo} = max(MER_{EANo}; FL_{PM}), FL_{EANd} = FL_{PM} - FL_{EANo}$, je-li $FL_{PM} < 0$,

$FL_{EANo} = 0, FL_{EANd} = 0$, je-li $FL_{PM} = 0$,

kde

FL_{PM} je hodnota poskytnuté flexibility podle odstavce 1 v kWh,

MER_{EANd} je skutečná hodnota dodávky elektřiny v předávacím místě podle § 9g odst. 1 v kWh,

MER_{EANo} je skutečná hodnota odběru elektřiny v předávacím místě podle § 9g odst. 1 v kWh.

(3) Datové centrum stanoví výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility v předávacím místě evidovaný k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny VD_{EANd} a identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro odběr elektřiny VD_{EANo} v kWh podle vzorců

$VD_{EANd} = MER_{EANd} - FL_{EANd}$,

$VD_{EANo} = MER_{EANo} - FL_{EANo}$.

(4) Pokud jsou odběrné místo, výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojeny k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě prostřednictvím více předávacích míst, je celková hodnota poskytnuté flexibility odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny FL_{OMVZUE} rovna sumě hodnot poskytnuté flexibility všemi registrovanými zařízeními s možností poskytování flexibility v jednotlivých předávacích místech odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny stanovených podle odstavce 1.

(5) Na základě hodnoty stanovené podle odstavce 4 datové centrum stanoví hodnotu poskytnuté flexibility odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny ve směru dodávky do elektrizační soustavy $FL_{OMVZUEd}$ a ve směru odběru z elektrizační soustavy $FL_{OMVZUEo}$ podle vzorců

$FL_{OMVZUEd} = min\left(\sum_{i=1}^{n} MER_{EANdi}; FL_{OMVZUE}\right), FL_{OMVZUEo} = FL_{OMVZUE} - FL_{OMVZUEd}$, je-li $FL_{OMVZUE} > 0$,

$FL_{OMVZUEo} = max\left(\sum_{i=1}^{n} MER_{EANoi}; FL_{OMVZUE}\right), FL_{OMVZUEd} = FL_{OMVZUE} - FL_{OMVZUEo}$, je-li $FL_{OMVZUE} < 0$,

$FL_{OMVZUEo} = 0, FL_{OMVZUEd} = 0$, je-li $FL_{OMVZUE} = 0$,

kde

FL_{OMVZUE} je hodnota poskytnuté flexibility podle odstavce 4 v kWh,

n je počet předávacích míst odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny,

MER_{EANdi} je skutečná hodnota dodávky elektřiny v předávacím místě s pořadovým číslem *i=1* až *n* podle § 9g odst. 1 v kWh,

MER_{EANoi} je skutečná hodnota odběru elektřiny v předávacím místě s pořadovým číslem *i=1* až *n* podle § 9g odst. 1 v kWh.

(6) Pokud je celková hodnota poskytnuté flexibility odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny FL_{OMVZUE} kladná, datové centrum stanoví na základě hodnot $FL_{OMVZUEd}$ a $FL_{OMVZUEo}$ podle odstavce 5 hodnotu poskytnuté flexibility evidované k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny FL_{EANd} a identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro odběr elektřiny FL_{EANo} každého předávacího místa odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny v kWh podle vzorců

$FL_{EANdk} = MER_{EANdk}$, je-li $\left(FL_{OMVZUEd} - \sum_{i=1}^{k-1} MER_{EANdi}\right) > MER_{EANdk}$,

$FL_{EANdk} = FL_{OMVZUEd} - \sum_{i=1}^{k-1} MER_{EANdi}$,
je-li $\left(FL_{OMVZUEd} - \sum_{i=1}^{k-1} MER_{EANdi}\right) \leq MER_{EANdk}; \left(FL_{OMVZUEd} - \sum_{i=1}^{k-1} MER_{EANdi}\right) > 0$,

$FL_{EANdk} = 0$, je-li $\left(FL_{OMVZUEd} - \sum_{i=1}^{k-1} MER_{EANdi}\right) \leq 0$,

$FL_{EANoj} = FL_{OMVZUEo}$, je-li $j = 1$,

$FL_{EANoj} = 0$, je-li $j \neq 1$,

kde

k je označení pořadí identifikačního číselného kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny v seznamu identifikačních číselných kódů předávacích míst pro dodávku elektřiny, seřazeném v prvním kroku sestupně podle velikosti skutečných hodnot dodávek elektřiny v předávacích místech a v druhém kroku abecedně,

j je označení pořadí identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny v seznamu identifikačních číselných kódů předávacích míst pro odběr elektřiny, seřazeném v prvním kroku sestupně podle absolutních hodnot velikosti skutečných hodnot odběrů elektřiny v předávacích místech a v druhém kroku abecedně,

MER_{EANdk} je skutečná hodnota dodávky elektřiny v předávacím místě s pořadovým číslem *k* podle § 9g odst. 1 v kWh.

(7) Pokud je celková hodnota poskytnuté flexibility odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny FL_{OMVZUE} záporná, datové centrum stanoví na základě hodnot $FL_{OMVZUEd}$ a $FL_{OMVZUEo}$ podle odstavce 5 hodnotu poskytnuté flexibility evidované k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro odběr elektřiny FL_{EANo} a identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny FL_{EANd} každého jednotlivého předávacího místa odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny v kWh podle vzorců

$FL_{EANoj} = MER_{EANoj}$, je-li $\left(FL_{OMVZUEo} - \sum_{i=1}^{j-1} MER_{EANoi}\right) < MER_{EANoj}$,

$FL_{EANoj} = FL_{OMVZUEo} - \sum_{i=1}^{j-1} MER_{EANoi}$,

je-li $\left(FL_{OMVZUEo} - \sum_{i=1}^{j-1} MER_{EANoi}\right) \geq MER_{EANoj}$; $\left(FL_{OMVZUEo} - \sum_{i=1}^{j-1} MER_{EANoi}\right) < 0$,

$FL_{EANoj} = 0$, je-li $\left(FL_{OMVZUEo} - \sum_{i=1}^{j-1} MER_{EANoi}\right) \geq 0$,

$FL_{EANdk} = FL_{OMVZUEd}$, je-li $k = 1$,

$FL_{EANdk} = 0$, je-li $k \neq 1$,

kde

j	je označení pořadí identifikačního číselného kódu předávacího místa pro odběr elektřiny v seznamu identifikačních číselných kódů předávacích míst pro odběr elektřiny, seřazeném v prvním kroku sestupně podle absolutních hodnot velikosti skutečných hodnot odběrů elektřiny v předávacích místech a v druhém kroku abecedně,
k	je označení pořadí identifikačního číselného kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny v seznamu identifikačních číselných kódů předávacích míst pro dodávku elektřiny, seřazeném v prvním kroku sestupně podle velikosti skutečných hodnot dodávek elektřiny v předávacích místech a v druhém kroku abecedně,
MER_{EANoj}	je skutečná hodnota odběru elektřiny v předávacím místě s pořadovým číslem j podle § 9g odst. 1 v kWh.

(8) Pokud je celková hodnota poskytnuté flexibility odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny FL_{OMVZUE} rovna nule, je hodnota poskytnuté flexibility evidované k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro odběr elektřiny FL_{EANo} a identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny FL_{EANd} každého jednotlivého předávacího místa odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny rovna nule.

(9) Datové centrum stanoví výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility v každém předávacím místě odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, který je evidovaný k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro dodávku elektřiny VD_{EANd} a identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa pro odběr elektřiny VD_{EANo} v kWh podle vzorců

$VD_{EANdk} = MER_{EANdk} - FL_{EANdk}$,

$VD_{EANoj} = MER_{EANoj} - FL_{EANoj}$.

[1]) Čl. 2 bod 23 nařízení (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

[3]) Vyhláška č. 79/2010 Sb., o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení, ve znění pozdějších předpisů.

[4]) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou.

[5]) Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice.

[6]) Čl. 3 odst. 2 bod 10 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.

[7]) Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.

[8]) Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

[9]) Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

[11]) Nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy.

[13]) § 18a odst. 2 vyhlášky č. 207/2021 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích, ve znění vyhlášky č. 271/2022 Sb.

[14]) § 12a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích, ve znění pozdějších předpisů.

[15]) Vyhláška č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.