

Návrh

## Vyhláška

č. .../2015 Sb.

ze dne ... 2015

### **o Pravidlech trhu s elektřinou.**

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98a odstavec 2 písmeno 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. 131/2015 Sb., a podle § 53 odstavec 2 písmeno 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.:

#### § 1

#### **Předmět úpravy**

(1) Tato vyhláška stanoví

- 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, 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 a vyrovnávacího trhu a způsoby jejich vypořádání,
- g) pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek elektřiny,
- h) termíny a postup při volbě a změně dodavatele elektřiny včetně registrace odběrných a předávacích míst,
- 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) zveřejňování informací operátorem trhu,
- n) postup pro stanovení zálohových plateb.

(2) Tato vyhláška dále stanoví

- a) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady, operátorovi trhu,
- b) způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu, hodinové ceny 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.

## § 2

### Vymezení pojmů

(1) Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) diagramem - sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu v MWh s rozlišením na 1 desetinné místo,
- b) dodavatelem - výrobcem nebo obchodníkem s elektřinou, který na základě smlouvy dodává elektřinu dalším účastníkům trhu s elektřinou prostřednictvím elektrizační soustavy,
- c) lokální spotřebou výrobců - elektřina vyrobená ve výrobně elektřiny a spotřebovaná tímto výrobcem nebo jiným účastníkem trhu s elektřinou bez použití přenosové nebo regionální distribuční soustavy; lokální spotřeba výrobců nezahrnuje technologickou vlastní spotřebu elektřiny,
- d) obchodní hodinou - základní časový úsek, ve kterém je smluvně vymezena dodávka nebo odběr elektřiny; obchodní hodina je základním časovým úsekem pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování,
- e) obchodním dnem - 24 obchodních hodin dne, ve kterém se obchoduje, s výjimkou přechodu ze zimního na letní čas a zpět; v den, kdy dochází k přechodu na letní čas, se jedná o posloupnost 23 obchodních hodin a pro den, ve kterém dochází k přechodu na středoevropský čas, o 25 obchodních hodin; první obchodní hodina obchodního dne začíná v 00.00.00 hodin a končí v 01.00.00 hodin,
- f) předávacím místem - bod, ve kterém elektřina do přenosové nebo distribuční soustavy vstupuje nebo z ní vystupuje,
- g) rezervovanou kapacitou - smluvní 1/4hodinový výkon v odběrném místě zákazníka nebo výrobce druhé kategorie nebo smluvní 1/4hodinový výkon v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy nebo smluvní 1/4 hodinový výkon v souhrnu za předávací místa mezi provozovateli regionálních distribučních soustav uvedený ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy,
- h) skutečným množstvím elektřiny subjektu zúčtování v obchodní hodině - souhrn množství elektřiny vyhodnocený na základě údajů získaných z měření a s využitím typových diagramů v odběrných

nebo předávacích místech subjektu zúčtování a v odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou, za které převzal subjekt zúčtování závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy nebo odebrat elektřinu z elektrizační soustavy, a předaný operátorovi trhu,

- i) systémovou odchylkou - součet kladných a záporných odchylek všech subjektů zúčtování v obchodní hodině,
- j) 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 v případě organizování denního trhu s elektřinou nebo vnitrodenního trhu s elektřinou společně pro tržní oblast České republiky a okolní tržní oblasti,
- k) redispečinkem - řešení přetížení přenosové soustavy podle přímo použitelného předpisu Evropských společenství snížením nebo zvýšením výkonu jednoho nebo více bloků výroby elektřiny, které může být doprovázeno současným zvýšením nebo snížením výkonu jiného bloku nebo více bloků výroby elektřiny anebo změnou salda zahraničních výměn,
- l) protiodchylkou - kladná odchylka subjektu zúčtování v případě záporné systémové odchylky nebo záporná odchylka subjektu zúčtování v případě kladné systémové odchylky,
- m) informačním systémem operátora trhu - informační systém operátora trhu, do něhož mají přístup registrovaní účastníci trhu; není-li ve vyhlášce uvedeno jinak, probíhá komunikace registrovaných účastníků trhu s operátorem trhu prostřednictvím tohoto informačního systému.

## **TRH S ELEKTŘINOU**

### **§ 3**

#### **Způsoby obchodování s elektřinou**

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

- a) na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou,
- b) prostřednictvím dvoustranných obchodů mezi účastníky trhu s elektřinou,
- c) na vyrovnávacím trhu s regulační energií,
- d) na trhu s podpůrnými službami.

(2) 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 se skládá z

- a) blokového trhu,
- b) denního trhu,
- c) vnitrodenního trhu,

(2) Účast na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou se uskutečňuje na základě

smlouvy o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Smluvními stranami této smlouvy jsou subjekt zúčtování a operátor trhu.

(3) Poptávka předložená účastníkem organizovaného krátkodobého trhu znamená závazek, že účastník trhu odebere z elektrizační soustavy České republiky poptávané množství elektřiny v daném čase pro danou obchodní hodinu.

(4) Nabídka předložená účastníkem organizovaného krátkodobého trhu znamená závazek, že účastník trhu dodá do elektrizační soustavy České republiky nabízené množství elektřiny v daném čase.

(5) Nabídka nebo poptávka může obsahovat časové podmínky, pokud jsou sjednány ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Minimální množství poptávané nebo nabízené elektřiny na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou je 1 MWh s rozlišením na 1 desetinné místo pro danou obchodní hodinu.

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

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

## § 5

### **Blokový trh**

(1) Nejmenší jednotkou obchodního bloku na blokovém trhu je konstantní hodnota hodinového výkonu 1 MW v hodinách časového období bloku.

(2) Poptávky a nabídky na blokový trh je možno podávat nejdříve 30 dní před příslušným obchodním dnem dle jednotlivých obchodních bloků.

(3) Operátor trhu oznámí každému účastníku organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou velikost sjednané dodávky elektřiny a velikost sjednaného odběru elektřiny v MWh a cenu.

(4) Operátor trhu zahrne sjednané dodávky a odběry elektřiny pro dané obchodní hodiny do vyhodnocování a zúčtování odchylek.

(5) V průběhu denního obchodování na blokovém trhu operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o průběžném stavu obchodování podle jednotlivých zobchodovaných obchodních bloků. Bezprostředně po uzavírací blokového trhu pro daný obchodní blok operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup množství elektřiny z uskutečněných obchodů na blokovém trhu a vážené průměry cen elektřiny zobchodované v jednotlivých obchodních blocích.

## § 6

### **Denní trh**

(1) Denní trh může organizovat operátor trhu ve spolupráci s nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou v okolních nabídkových zónách.

(2) Nabídky a poptávky na denní trh může podávat účastník organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou do dne předcházejícího příslušnému obchodnímu dni. Pro jednotlivé obchodní hodiny je vyhodnocováno

a) jednotné saldo za nabídkovou zónu České republiky a obchodní hodinu v případě propojení nabídkových zón České republiky a okolních nabídkových zón,

b) výsledná cena elektřiny na denním trhu,

c) zobchodovaná množství elektřiny.

(3) Operátor trhu zadá do svého informačního systému údaje o sjednaných množstvích elektřiny jednotlivých subjektů zúčtování v nabídkových zónách České republiky po jednotlivých obchodních hodinách a zahrne je při vyhodnocování a zúčtování odchylek.

(4) Operátor trhu oznámí každému účastníkovi organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou pro každou obchodní hodinu velikost sjednané dodávky elektřiny, sjednaného odběru elektřiny v MWh a cenu.

(5) Po oznámení výsledků denního trhu jednotlivým účastníkům organizovaného krátkodobého trhu operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup nabídkové a poptávkové křivky, množství elektřiny z uskutečněných obchodů, dosažené ceny elektřiny pro každou obchodní hodinu, výsledné hodinové zelené bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů pro každou obchodní hodinu, 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 je organizován pro obchodní hodiny v rámci obchodního dne a lze na něm zadávat a obchodovat nabídky a poptávky elektřiny pro všechny hodiny daného obchodního dne způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Vnitrodenní trh může být organizován s nominovanými organizátory vnitrodenního trhu s elektřinou v okolních tržních oblastech.

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

(3) Po uzavření každé obchodované hodiny na vnitrodenním trhu upraví operátor trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou celkovou sjednanou množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a celkovou sjednanou 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 množství elektřiny z uskutečněných obchodů a vážený průměr ceny v daných obchodních hodinách na vnitrodenním trhu.

### **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 obchodní den oznámí operátor trhu každému účastníku organizovaného krátkodobého trhu následující informace za předcházející obchodní období v členění na jednotlivé trhy

a) velikost sjednané dodávky elektřiny a velikost sjednaného odběru elektřiny v MWh se zaokrouhlením na 1 desetinné místo,

b) dosažené ceny a

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

### **Předkládání údajů z dvoustranných obchodů**

(1) O dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny uskutečněných na území České republiky předkládají registrovaní účastníci trhu s elektřinou k registraci operátorovi trhu nejpozději do 13.30 hodin dne předcházejícího příslušnému obchodnímu dni údaje ze smluv

a) registrovaných účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku; údaje předává subjekt zúčtování za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,

b) registrovaných účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku 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,

c) uzavřených podle § 50 odstavec 1 energetického zákona,

d) registrovaných účastníků trhu s elektřinou s vlastní odpovědností za odchylku 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.

(2) Operátor trhu proěřuje, zda všechny subjekty zúčtování, které předložily nebo za které burza předložila k registraci technické údaje ze smluv, mají uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek. Po provedené kontrole, zaregistruje operátor trhu technické údaje ze smluv splňující všechny náležitosti a zašle registrovaným účastníkům trhu s elektřinou potvrzení o jejich registraci. V případě, že registrovaný účastník trhu s elektřinou nemá uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek, operátor trhu předložené technické údaje nezaregistruje a nepoužije je při vyhodnocování odchylek.

(3) V každé obchodní hodině je každému subjektu zúčtování stanoveno 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 3 desetinná místa. Informace o celkovém sjednaném množství elektřiny poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 14:00 hodin.

## § 10

### **Vyrovňovací trh s regulační energií**

(1) Na vyrovňovacím trhu s regulační energií se obchoduje kladná a záporná regulační energie, která je provozovatelem přenosové soustavy využita ke krytí systémové odchylky. Vyrovňovací trh s regulační energií je uskutečňován po uzavírcce dvoustranného obchodování a po uzavírcce organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou.

(2) Účast na vyrovňovacím trhu s regulační energií se uskutečňuje na základě smlouvy o přístupu na vyrovňovací trh s regulační energií, kterou operátor trhu uzavírá

a) se subjektem zúčtování, nebo

b) s jiným registrovaným účastníkem trhu s elektřinou, pokud s jeho účastí souhlasí subjekt zúčtování, který za tohoto účastníka trhu s elektřinou převzal odpovědnost za odchylku, a pokud registrovaný účastník trhu s elektřinou poskytuje operátorovi trhu finanční jistění svých obchodů na vyrovňovacím trhu s regulační energií a předloží souhlas subjektu zúčtování.

(3) Nabídky na vyrovňovací trh s regulační energií podávají registrovaní účastníci trhu s elektřinou nejpozději 30 minut před začátkem obchodní hodiny, ve které má být dodávka regulační energie provozovatelem přenosové soustavy, jako jediným poptávajícím, využita ke krytí systémové odchylky. Minimální obchodované množství je jedna MWh.

(4) Provozovatel přenosové soustavy vyhodnotí přijatou nabídku regulační energie jako uskutečněnou dodávku regulační energie a předá ji operátorovi trhu k vypořádání. Přijaté nabídky dodávek regulační energie pro dané obchodní hodiny zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek.

## § 11

### **Podpůrné služby zajišťované provozovatelem přenosové soustavy**

(1) Provozovatel přenosové soustavy nakupuje pro elektrizační soustavu podpůrné služby na úrovni přenosové soustavy na základě smlouvy o poskytování podpůrných služeb nebo na denním trhu. 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<sup>1</sup> a z měření dodaných podpůrných služeb.

(6) Provozovatel přenosové soustavy zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup pro každou obchodní hodinu

a) průměrnou cenu každé podpůrné služby nakoupené v dané obchodní hodině na základě smlouvy, určenou jako vážený průměr cen podpůrných služeb z uzavřených smluv, a

b) cenu nejvyšší přijaté nabídky každé podpůrné služby nakoupené v dané obchodní hodině na denním trhu.

## § 12

### **Elektřina obstaraná provozovatelem přenosové soustavy**

(1) Provozovatel přenosové soustavy obstarává pro každou obchodní hodinu 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“). Cena takové elektřiny slouží k určení zúčtovací ceny podle § 28 odstavec 2 a je zahrnuta do systému vyhodnocování a zúčtování odchylek.

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

a) jako regulační energii prostřednictvím aktivace podpůrných služeb,

b) na vyrovnávacím trhu s regulační energií, nebo

c) jako dodávku ze zahraničí nebo do zahraničí na základě smluv, jejichž účelem je operativní dodávka elektřiny pro vyrovnání systémové odchylky.

(3) Ceny elektřiny podle odstavce 2 s výjimkou cen elektřiny opatřených pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb slouží k určení zúčtovací ceny a množství elektřiny opatřené pro řešení stavů nerovnováhy je zahrnuto do systému vyhodnocování a zúčtování odchylek.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup množství elektřiny obstarané pro řešení stavů nerovnováhy a její ceny v členění podle odstavce 2 za každou obchodní hodinu. Provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin obchodního dne údaje o množství a ceně kladné a záporné regulační energie

a) členěné podle jednotlivých bloků výroby elektřiny u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. a),

b) formou součtu akceptované energie na vyrovnávacím trhu a celkové platby za jednotlivé registrované účastníky trhu u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písmeno b) a

c) členěné podle registrovaných účastníků trhu u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písmeno c)

---

<sup>1</sup> Vyhláška č. 79/2010 Sb., o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení



za každou obchodní hodinu předcházejícího obchodního dne.

(5) Elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy zúčtuje operátor trhu

a) poskytovateli podpůrné služby na základě smlouvy o zúčtování regulační energie nebo smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií,

b) registrovanému účastníkovi trhu na základě smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií, nebo

c) provozovateli přenosové soustavy u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písmeno c).

(6) Provozovatel přenosové soustavy obstarává pro potřeby redispečinku elektřinu od registrovaných účastníků trhu s elektřinou nebo od provozovatele zahraniční přenosové soustavy. Náklady na obstarání anebo uplatnění této elektřiny jsou součástí celkových nákladů na zajištění podpůrných služeb.

## § 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 Evropských společenství<sup>2</sup> a Pravidly provozování přenosové soustavy a je finančně zajišťován podle § 14 odstavce 1

(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 vyrovnávacím trhu s regulační energií 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 § 53 a 54.

---

<sup>2</sup> NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií

## **REGISTRACE ÚČASTNÍKŮ TRHU, PŘEDÁVACÍCH A ODBĚRNÝCH MÍST**

### **§ 15**

#### **Registrace účastníků trhu s elektřinou**

(1) Účastník trhu s elektřinou má povinnost zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence u operátora trhu. Obchodník s elektřinou 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 třináctimístní identifikační číselný kód.

(3) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy ve spolupráci s operátorem trhu sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se k tomuto účastníkovi trhu.

### **§ 16**

#### **Registrace předávacích míst, odběrných míst a výroben**

(1) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná nebo předávací místa připojená k přenosové nebo distribuční soustavě.

(2) Provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu jednotlivá odběrná místa všech účastníků trhu s elektřinou, kde je dodavatelem poslední instance.

(3) V případě, že provozovatel distribuční soustavy provozuje distribuční soustavu nepřipojenou k elektrizační soustavě České republiky, zaregistruje u operátora trhu jedno souhrnné předávací místo za všechna předávací místa s měřením typu A nebo B<sup>1</sup> spojující tuto distribuční soustavu se zahraniční elektrizační soustavou. Za souhrnné předávací místo předává operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 18 až 21.

(4) V případě, že je k distribuční soustavě připojena zahraniční distribuční soustava, která není připojena k zahraniční elektrizační soustavě, provozovatel distribuční soustavy zaregistruje u operátora trhu jedno souhrnné předávací místo za všechna předávací místa s měřením typu A nebo B spojující distribuční soustavu se zahraniční distribuční soustavou. Za souhrnné předávací místo předává operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 18 až 21.

(5) Provozovatel nadřazené distribuční soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující nadřazenou distribuční soustavu s podřazenou distribuční soustavou.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy uzavře s operátorem trhu smlouvu, na základě které registruje u operátora trhu všechny jím provozované lokální distribuční soustavy a dále jednotlivá odběrná nebo předávací místa všech účastníků trhu s elektřinou připojených k lokální distribuční soustavě s výjimkou odběrných nebo předávacích míst, v nichž převzal odpovědnost za odchylku dodavatel, který je součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je rovněž provozovatel dané lokální distribuční soustavy.

(7) Odběrná nebo předávací místa účastníků trhu s elektřinou, která se neregistrují postupem

podle odstavce 6, registruje provozovatel lokální distribuční soustavy u operátora trhu jako souhrnná odběrná místa zákazníků nebo souhrnná předávací místa výrobců elektřiny jednotlivě podle typu měření. Za tato odběrná nebo předávací místa předává provozovatel lokální distribuční soustavy operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 18 až 21.

(8) Nové předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr elektřiny, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa, zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny. Již registrované předávací místo výroby elektřiny, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako dvě předávací místa podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny.

(9) Odběrné místo zákazníka, v němž je umožněn odběr elektřiny a k němuž není od dne následujícího po dni ukončení dodávky elektřiny od stávajícího dodavatele elektřiny přiřazen nový dodavatel, provozovatel distribuční soustavy registruje v informačním systému operátora trhu nejpozději v den, v němž dojde k ukončení dodávky elektřiny do odběrného místa zákazníka od stávajícího dodavatele elektřiny, a to od dne, od něhož není odběrnému místu zákazníka přiřazen dodavatel.

(10) V případě změny dodavatele elektřiny u odběrného místa zákazníka nový dodavatel zajistí společně s provozovatelem distribuční soustavy, že odběrné místo zákazníka je registrováno po celou dobu, po kterou zajišťuje dodavatel do tohoto odběrného místa zákazníka dodávku elektřiny, a provozovatel distribuční soustavy k tomuto odběrnému místu zákazníka zasílá měřená data spotřeby elektřiny individuálně podle ustanovení této vyhlášky o předávání údajů a o vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.

(11) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky odběrných a předávacích míst v přenosové soustavě a distribučních soustavách a další číselníky nezbytné k identifikaci účastníků trhu s elektřinou a jednotlivých odběrných a předávacích míst a přiděluje jednotlivým provozovatelům přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy číselné řady z číselníků odběrných a předávacích míst.

(12) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiděluje každému odběrnému nebo předávacímu místu osmnáctimístný identifikační číselný kód pro identifikaci jednotlivých odběrných a předávacích míst a sděluje účastníkům trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy vztahující se k jeho odběrným a předávacím místům.

(13) Provozovatel distribuční soustavy neprovádí odregistraci odběrného místa zákazníka u operátora trhu, pokud do takového odběrného místa zákazníka je dodavatelem elektřiny zajišťována dodávka elektřiny.

(14) Není-li odběrné místo zákazníka nebo předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné nebo předávací místo do vyhodnocení odchylek. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy a dotčeného dodavatele elektřiny a subjekt zúčtování. V takovém případě je odběr elektřiny z odběrného místa zákazníka nebo dodávka elektřiny do předávacího místa výroby posuzována jako neoprávněný odběr vyjma případů stanovených v § 51 odst. 4 energetického zákona. V případě, že u odběrného místa zákazníka je v informačním systému

operátora trhu přiřazen dodavatel elektřiny bez subjektu zúčtování odpovědného za odchylku, posuzuje se to jako neoprávněný odběr elektřiny. Ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému nebo předávacímu místu operátor trhu zruší přiřazení dodavatele elektřiny u odběrného místa v informačním systému operátora trhu v případě, že u odběrného místa není přiřazen nový subjekt zúčtování.

(15) Registraci výroby elektřiny v informačním systému operátora trhu podle odstavce 4 provádí výrobce přiměřeně způsobem podle vyhlášky č. [registrační vyhláška] bez údajů o bankovním spojení a bez údajů o investičních nákladech a poskytnuté investiční podpoře.

## **ODPOVĚDNOST ZA ODCHYLKU**

### **§ 17**

#### **Odpovědnost za odchylku**

(1) Odpovědnost za odchylku se vztahuje ke každému jednotlivému odběrnému místu zákazníka, jednotlivému předávacímu místu výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst za každé jednotlivé vymezené území provozovatele distribuční soustavy. Účastník trhu s elektřinou může přenést odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(2) Odpovědnost za odchylku má vždy pouze jeden subjekt zúčtování, s výjimkou předávacích míst vyroben elektřiny, u kterých lze přenést odpovědnost za odchylku na 2 různé subjekty zúčtování s tím, že za jedno předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty dodávek elektřiny a za druhé předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty odběrů elektřiny. Při registraci nového předávacího místa výroby elektřiny pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy a odběr elektřiny z elektrizační soustavy je v systému operátora trhu odpovědnost za odchylku primárně přiřazena subjektu zúčtování příslušného provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy.

(3) Registrovaný účastník trhu s elektřinou podává žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku operátorovi trhu. 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 § 37 odstavec 2 a odstavec 3. Při přenášení odpovědnosti za odchylku více odběrných nebo předávacích míst jednoho subjektu zúčtování se postupuje obdobně.

(4) Subjekt zúčtování může přenést odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování. Spolu s přenesením odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování lze přenést také odpovědnost za rozdíl hodnot spotřeby elektřiny určený podle § 24 odstavec 1. 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 nebo předávacím místě 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 nebo předávacího místa, a registrované účastníky trhu s elektřinou dodávající elektřinu do tohoto odběrného místa nebo odebírající elektřinu z daného předávacího místa na základě smlouvy podle § 50 odstavec 1 energetického zákona, a to nejpozději 30 kalendářních dnů před dnem ukončení odpovědnosti za odchylku v daném odběrném nebo předávacím místě. Subjekt zúčtování, který v daném odběrném nebo předávacím místě odpovídá za odchylku, informuje odběratele o ukončení dodávky s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo o ukončení přenesení odpovědnosti za odchylku v tomto odběrném nebo předávacím místě, a to nejpozději 25 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku v daném odběrném nebo předávacím místě.

(6) Pokud není k odběrnému místu zákazníka či k předávacímu místu výroby přiřazen subjekt zúčtování odpovědný za odchylku, operátor trhu o tom informuje dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, dodavatele elektřiny, bývalý subjekt zúčtování, případně jiného registrovaného účastníka trhu a operátor trhu nezahrne takové odběrné nebo předávací místo do vyhodnocení odchylek.

(7) Účastník trhu s elektřinou, který uzavřel smlouvu podle § 50 odstavec 1 energetického zákona, může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů elektřiny nebo odběratelů elektřiny. Požadavek na více dodavatelů elektřiny nebo odběratelů elektřiny podávají operátorovi trhu společně účastník trhu s elektřinou, sjednávající více dodavatelů elektřiny nebo odběratelů elektřiny, a registrovaný účastník trhu s elektřinou, který za odběrná nebo předávací místa dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku.

## § 18

### **Předávání údajů provozovatelem přenosové soustavy**

Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin skutečné hodnoty

- a) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu A v přenosové soustavě,
- b) odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měřením typu A v přenosové soustavě,
- c) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami vybavených měřením typu A,

d) množství jím opatřené regulační energie,

e) množství elektřiny ze zahraničí,

f) přenosů elektřiny do zahraničí a ze zahraničí jednotlivých subjektů zúčtování, přenosů elektřiny do zahraničí nebo ze zahraničí vypočteného v případě organizace 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; hodnoty přenosu elektřiny vypočtené v případě organizace krátkodobého trhu s elektřinou společného pro tržní oblast České republiky a okolní nabídkové zóny nevstupují do zvláštního režimu zúčtování a finančního vypořádání odchylek podle této vyhlášky,

g) množství jím opatřené elektřiny pro potřeby řešení přetížení přenosové soustavy a

h) množství neodebrané elektřiny z výroben elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odstavec 5 energetického zákona

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.

## § 19

### **Předávání údajů provozovatelem distribuční soustavy**

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každou jím provozovanou distribuční soustavu

a) skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu A,

2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků vybavených měřením typu A, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele elektřiny nebo změna dodavatele elektřiny za dodavatele poslední instance (dále jen „se změnou dodavatele elektřiny“),

3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu A,

4. odběru elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků vybavená měřením typu A v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu, ve kterých nebyla v minulosti uskutečněna změna dodavatele elektřiny nebo změna dodavatele elektřiny za dodavatele elektřiny poslední instance (dále jen „beze změny dodavatele elektřiny“),

b) předběžné hodnoty

1. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele elektřiny vybavených měřením typu B,

2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu B,

3. odběru elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele vybavená měřením typu B v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.

(2) Dodavatel předává provozovateli distribuční soustavy údaje podle odstavce 1 písmeno b) bodu 1 denně do 9.00 hodin. Pokud provozovatel distribuční soustavy údaje od dodavatele elektřiny neobdrží a operátor trhu nemá údaje za předcházející srovnatelné časové období, předá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu údaje za předcházející srovnatelné časové období.

(3) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 1 písmeno b), použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů. Pokud operátor trhu nemá údaje za toto časové období a neobdržel je ani od provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 2, použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

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

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

(6) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každou jím provozovanou distribuční soustavu

a) skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu B,
2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele elektřiny vybavených měřením typu B,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B,
4. součtu odběrů elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele elektřiny vybavená měřením typu B

za každou obchodní hodinu předcházejícího měsíce a

b) skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny ve formě součtu dodané a součtu odebrané elektřiny za předcházející měsíc

1. z jednotlivých předávacích míst výroben elektřiny vybavených měřením typu C a
2. z předávacích míst mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu C.

(7) 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 6 skutečné hodnoty odběrů elektřiny odběrných míst zákazníků s měřením typu C za předcházející měsíc jednotlivě za odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny a v součtu za odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele elektřiny.

(8) Provozovatel distribuční soustavy, ke které jsou připojena pouze odběrná místa zákazníků nebo předávací místa výroben elektřiny, vybavená měřením typu C, může registrovat údaje zjednodušeným způsobem uvedeným v obchodních podmínkách operátora trhu.

## § 20

### **Předávání údajů subjektem zúčtování**

(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny za každou obchodní hodinu předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(2) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 1, použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty, použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(3) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin předběžné hodnoty měsíčních odběrů a dodávek elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu C, za něž subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(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 jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu C. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty nebo se skutečné hodnoty nevztahují k úplnému měsíci, použije operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

## § 21

### **Předávání skutečných hodnot dodávek**

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

- a) k odběrnému místu zákazníka,
- b) k předávacímu místu každé jednotlivé výroby elektřiny, případně k souhrnu předávacích míst a
- c) k souhrnu předávacích míst provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, dohodnutých ve smlouvě o předávání údajů.

(2) Při předávání hodnot z měření typu A nebo B označuje operátor trhu na základě údajů od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy předávané hodnoty následujícím způsobem:

- a) platná hodnota - jde o skutečnou hodnotu, kterou přijal operátor trhu podle § 18 písm. a) a § 19 odst. 1 písm. a), odst. 6 a 7 a příslušné měřicí zařízení nevykazovalo znaky poruchy,



b) náhradní platná hodnota - jde o náhradní hodnotu za dobu trvání poruchy měřicího zařízení, která se považuje za skutečnou hodnotu podle § 18 písm. a) a § 19 odst. 1 písm. a), odst. 6 a 7; provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy náhradní platné hodnoty označí způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu,

c) náhradní předběžná hodnota - jde o předběžnou hodnotu, kterou operátor trhu na základě údajů od provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy přijal nebo stanovil podle § 19 odst. 1 písm. b), odst. 3, 4 a 5 a podle § 20. Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy takto označenou hodnotu do 18 hodin pátého pracovního dne po skončení měsíce nahradí hodnotou dle odstavce 1 písm. a) nebo odstavce 1 písm. b).

d) nulová hodnota - jde 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 § 19 odst. 6 provede operátor trhu úpravu hodnot předaných podle § 19 odst. 1 písm. b), případně stanovených podle § 19 odst. 3 a 5 a § 20 odst. 1, 2 a 4, a hodnot hodinových diagramů vzniklých lineárním rozdělením předběžných hodnot předaných podle § 19 odst. 4 a § 20 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, a to do 3 pracovních dnů ode dne obdržení žádosti dodavatele elektřiny 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 elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku. Žádost dodavatele elektřiny musí obsahovat seznam odběrných a předávacích míst, u kterých požaduje provést odečet, a informaci z insolvenčního rejstříku o rozhodnutí soudu o úpadku zákazníka.

(5) Operátor trhu nepřijímá údaje zasílané podle § 18, § 19 odst. 1, 4 a 6 § 20 odst. 1 a 3 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,

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

Operátor trhu přijímá a zpracovává údaje zasílané v období podle a), b), c) a d) až po uplynutí tohoto období.

### **Vyhodnocování odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů**

(1) Typové diagramy jsou relativní hodnoty charakterizující průběh spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C a slouží pro vyhodnocování odchylek odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C ze sítě nízkého napětí a ze sítě jiných napěťových úrovní regionálních distribučních soustav, pokud pro tyto odběry elektřiny není jiným právním předpisem<sup>3</sup> stanovena povinnost instalovat průběhové měření. Diagramem se rozumí sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu v MWh se zaokrouhlením na 1 desetinné místo.

(2) Normalizovaným typovým diagramem je posloupnost relativních hodnot průměrných hodinových odběrů elektřiny, vztažených k hodnotě ročního maxima průměrných hodinových odběrů příslušné skupiny zákazníků definované třídou typového diagramu a přepočtených na normální klimatické podmínky. Normálními klimatickými podmínkami se rozumí třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území celého státu a třicetiletý regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území regionu typových diagramů.

(3) Operátor trhu vytváří na základě dat poskytnutých provozovateli regionálních distribučních soustav normalizované typové diagramy pro jednotlivé třídy pro každý kalendářní rok. Třídou typového diagramu se rozumí typový diagram dodávek elektřiny pro danou skupinu zákazníků s měřením typu C s definovaným charakterem odběru. 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.

(4) Přepočtené typové diagramy jsou normalizované typové diagramy přepočtené na skutečné klimatické podmínky v obchodním dni. Skutečnými klimatickými podmínkami se rozumí celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území celého státu a regionální průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny pro území regionu typových diagramů.

(5) Pro každý obchodní den stanovuje operátor trhu zbytkový diagram zatížení v jednotlivých obchodních hodinách za jednotlivé regiony definované operátorem trhu pro účely vyhodnocení zbytkového diagramu (dále jen „region typových diagramů“). Zbytkový diagram zatížení se stanoví jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny v daném obchodním dni do odběrných a předávacích míst regionu typových diagramů s měřeními typu A, B a C a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny v daném obchodním dni odběrnými a předávacími míst s měřeními typu A a B a odběry výroben elektřiny v daném obchodním dni s měřením typu C v příslušných regionech typových diagramů a hodnoty ztrát. Hodnota ztrát se stanoví na základě míry celkových ztrát určené Úřadem a množství elektřiny vstupujícího do regionů typových diagramů. V případě odběrných a předávacích míst s měřením typu B nebo C se použijí hodnoty a postupy podle § 24 až 27. Energie neměřených

<sup>3</sup> Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny

odběrů je považována za nulovou.

(6) 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 obchodním dnem kalendářního roku,

b) normalizované typové diagramy platné po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem 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 stanovení koeficientu zbytkového diagramu a teplotního koeficientu jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(7) Přiřazení jednotlivých tříd typových diagramů k odběrným místům zákazníků s měřením typu C provádí provozovatel regionální distribuční soustavy při připojení zákazníků nebo při změně charakteru odběrného místa a je založeno na kategorizaci zákazníků podle přílohy č. 7 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.

(8) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději 5 pracovních dnů od data, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel regionální distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů odečet spotřeby elektřiny a odečtené hodnoty spotřeby elektřiny zašle operátorovi trhu nejpozději do 10 pracovních dnů registrace změny.

## § 23

### **Aktualizace typových diagramů**

(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy stanovuje postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce plánovanou roční spotřebu elektřiny zákazníků s měřením typu C a zasílá operátorovi trhu hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny

a) jednotlivě pro odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C,

b) souhrnně po jednotlivých třídách typových diagramů za odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele elektřiny s měřením typu C.

(2) Provozovatel regionální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánované roční spotřeby 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 písmeno a) 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 plánované roční spotřeby elektřiny uplynulo nejméně 50 dnů. Aktualizaci hodnot podle odstavce 1 písmeno b) pro všechny

obchodní dny předcházejícího kalendářního měsíce zasílá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne kalendářního měsíce.

(3) Operátor trhu stanovuje na základě plánované roční spotřeby elektřiny a přiřazených přepočtených typových diagramů za jednotlivé obchodní hodiny obchodního dne

a) hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C a

b) součty hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků beze změny dodavatele elektřiny s měřením typu C po jednotlivých třídách typových diagramů a regionech typových diagramů.

(4) Zbytkový diagram zatížení rozpočítá operátor trhu úměrně velikostem odběrů elektřiny v dané obchodní hodině, stanovených podle odstavce 3 na odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C a v souhrnu po jednotlivých třídách typových diagramů na odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele elektřiny s měřením typu C. Takto stanovené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C 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.

## § 24

### **Vyhodnocování odchylek**

(1) Jakmile operátor trhu obdrží odečtené hodnoty odběrů elektřiny pro odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C v regionálních distribučních soustavách, provede vyhodnocení rozdílu mezi hodnotami skutečné spotřeby elektřiny získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými podle § 23 odst. 5 za stejné období a zúčtuje je jednotlivým subjektům zúčtování za vyrovnávací cenu podle cenového rozhodnutí Úřadu. V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílu, dojde ke změně vyrovnávací ceny, vyhodnocují se rozdíly před změnou a po změně vyrovnávací ceny zvlášť. Pokud provozovatel distribuční soustavy nepředá operátorovi trhu rozdělení energie v kWh na množství před změnou a po změně vyrovnávací 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 v příslušném regionu typových diagramů. Na vyžádání subjektu zúčtování zpřístupní tomuto subjektu údaje, na základě kterých provedl zúčtování rozdílů. Podrobnosti jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(3) U odběrných míst zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C 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 spotřeb 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,

b) závěrečné měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí desátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb 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 spotřeby podle § 40 odstavec 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 4 a 5. Tyto hodnoty operátor trhu pouze předává příslušnému dodavateli a subjektu zúčtování.

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

## § 25

### **Vyhodnocování odchylek v lokálních distribučních soustavách**

(1) Operátor trhu stanovuje diagramy zatížení odběrných míst lokální distribuční soustavy s měřením typu C 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 lokální distribuční soustavy a předběžných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu B a C lokální distribuční soustavy a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny z odběrných míst s měřením typu A v lokální distribuční soustavě a předběžných hodnot odběrů elektřiny z odběrných míst s měřením typu B v lokální distribuční soustavě a

b) měsíčního a závěrečného měsíčního zúčtování odchylek jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do lokální distribuční soustavy a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny z odběrných míst s měřením typu A a B 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 při

a) denním zúčtování odchylek v distribuční soustavě rozdělením hodnoty, stanovené podle odstavce 1 písmeno a), v poměru skutečné hodnoty ztrát za předcházející kalendářní měsíc v dané lokální distribuční soustavě stanovené podle odstavce 4 a jedné dvanáctiny hodnoty plánované roční spotřeby podle odstavce 5 v odběrných místech zákazníků s měřením typu C, nebo

b) měsíčním a závěrečným měsíčním zúčtováním odchylek v distribuční soustavě rozdělením hodnoty, stanovené podle odstavce 1 písmeno 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 v příslušném měsíci podle § 25 odstavec 2 písmeno c).

(3) Operátor trhu sdělí příslušným subjektům zúčtování hodnoty odběrů elektřiny podle odstavce 2 písmeno 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 písmeno b) pro předcházející kalendářní měsíc a součtu všech skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech s měřením typu C v dané lokální distribuční soustavě.

(5) Hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C stanoví provozovatel lokální distribuční soustavy z hodnoty posledních 12 měsíčních odečtů spotřeby těchto zákazníků a takto stanovené hodnoty zasílá operátorovi trhu

a) jednotlivě pro odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele elektřiny s měřením typu C,

b) souhrnně za ostatní zákazníky beze změny dodavatele elektřiny s měřením typu C.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánované roční spotřeby 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. Aktualizované hodnoty zasílá operátorovi trhu jednou měsíčně za předcházející měsíc po odečtech.

(7) Další podrobnosti způsobu stanovení ztrát, zbytkového diagramu zatížení a stanovení hodnot odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C v lokálních distribučních soustavách jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

## § 26

### Výpočet odchylek

(1) Operátor trhu prověřuje úplnost údajů předaných podle § 18 až 24 a v případě nedostatků vyzve provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy k jejich doplnění.

(2) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v každé obchodní hodině v MWh se zaokrouhlením na 1 desetinné místo, a to jako souhrn dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 18 až 24. Smluvená dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a smluvený odběr elektřiny a skutečný odběr elektřiny z elektrizační soustavy jsou značeny záporným znaménkem.

(3) Za odběr elektřiny subjektu zúčtování se považuje vlastní odběr subjektu zúčtování a odběr účastníků trhu s elektřinou, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek za odchylku/odebrat elektřinu z elektrizační soustavy. Za dodávku elektřiny subjektu zúčtování je považována vlastní dodávka subjektu zúčtování a dodávka elektřiny účastníků trhu s elektřinou, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek za odchylku/dodat elektřinu do elektrizační soustavy.

(4) Odchylkou subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu je součet odchylky subjektu zúčtování za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a odchylky za závazek odebrat elektřinu z 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 při dispečerském řízení podle § 26 odstavec 5 energetického zákona předané provozovatelem přenosové soustavy se pro účely vyhodnocení odchylek zachází jako s regulační energií s nulovou cenou.

## § 27

### **Zaokrouhlování skutečných hodnot při výpočtu odchylky**

(1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se zaokrouhlují na desetiny MWh.

(2) Rozdíl součtu skutečných denních hodnot dodávky elektřiny pro potřeby vyhodnocování a zúčtování odchylek v daném kalendářním měsíci a skutečné měsíční hodnoty dodávky elektřiny pro vyúčtování platby za přenos nebo distribuci elektřiny se může lišit maximálně o

a) 15 kWh u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu A, nebo

b) 2 kWh u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu B.

(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 rozhodnutím Úřadu a v případě dodávky elektřiny se naměřené hodnoty sníží o hodnoty stanovené cenovým rozhodnutím Úřadu. Takto upravené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu pro vyhodnocování a zúčtování odchylek a vyúčtování dodávky nebo odběru elektřiny.

## § 28

### **Zúčtování odchylek**

(1) Zúčtování a finanční vypořádání odchylek prováděné operátorem trhu zajišťuje mezi registrovanými účastníky trhu s elektřinou 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 pro jednotlivé obchodní hodiny stanoví operátor trhu na základě cen elektřiny podle § 12 odstavec 2. Způsob tvorby zúčtovací ceny je uveden v příloze č. 8. Celkové příjmy ze systému zúčtování odchylek se stanoví jako absolutní hodnota součtu součinu sumy odchylek subjektů zúčtování a zúčtovací ceny odchylky.

(3) Operátor trhu zjišťuje pro každou obchodní hodinu 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 hradí provozovateli přenosové soustavy podle smlouvy, jejímž předmětem je vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky a nákladů na elektřinu podle § 12 odstavec 2.

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

(5) Na základě zúčtování odchylek prováděného pro každý subjekt zúčtování v každé obchodní hodině stanoví operátor trhu výši platby subjektu zúčtování za odchylku. Platba subjektu zúčtování za odchylku se stanoví jako součin velikosti odchylky a zúčtovací ceny. Dále operátor trhu stanoví každému subjektu zúčtování v každé obchodní hodině výši platby za zúčtování stanovenou z ceny za činnost zúčtování operátora trhu.

(6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každou obchodní hodinu předcházejícího dne denně do 14.00 hodin. Toto vyhodnocení obsahuje

- a) velikost a směr odchylky v MWh,
- b) zúčtovací cenu odchylky v Kč/MWh a
- c) platbu subjektu zúčtování v Kč.

## § 29

### **Finanční vypořádání odchylek**

(1) Finančním vypořádáním odchylek se rozumí provedení plateb a 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.

Postup a přesné termíny jednotlivých etap jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(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 subjektu 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 písmeno a) používá operátor trhu poslední aktuální hodnotu plánované roční spotřeby elektřiny, kterou provozovatel distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu. Pro finanční vypořádání odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů podle odstavce 1



písmeno b) a c) používá operátor trhu poslední aktuální hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny pro jednotlivé vypořádané obchodní dny, které provozovatel distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu.

(6) Pro finanční vypořádání odchylek v lokálních distribučních soustavách podle odstavce 1 písmeno a) používá operátor trhu poslední aktuální hodnotu plánované roční spotřeby elektřiny, kterou provozovatel lokální distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu. Pro finanční vypořádání odchylek v lokálních distribučních soustavách podle odstavce 1 písmeno b) a c) používá operátor trhu poslední aktuální hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny pro jednotlivé vypořádané obchodní dny, 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 jistění 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) Zrušení registrace podle odstavce 7 zveřejňuje operátor trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup a současně o této skutečnosti informuje všechny subjekty zúčtování, které nahlásily v předcházejícím obchodním dni množství elektřiny sjednané se subjektem zúčtování, kterému byla registrace zrušena. Součástí oznámení o zrušení registrace je datum, od kdy je registrace zrušena. Diagramy sjednaných množství elektřiny, ve kterých je na straně dodávky nebo odběru identifikován subjekt zúčtování se zrušenou registrací, operátor trhu nepřijme a nezahrne do sjednaných množství subjektů zúčtování.

## § 30

### **Zvláštní režim zúčtování a finančního vypořádání odchylek**

(1) Pro stav nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu nebo předcházení stavu nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu provádí operátor trhu zúčtování odchylek pro každou obchodní hodinu ve zvláštním režimu. Vyhlášení a ukončení stavu nouze nebo předcházení stavu nouze pro celé území státu oznamuje provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu bez zbytečného odkladu, nejpozději však do 11.00 hodin obchodního dne. Zvláštní režim zúčtování se uplatní pro celou elektrizační soustavu a pro všechny subjekty zúčtování.

(2) Ve zvláštním režimu zúčtování neprovádí operátor trhu zúčtování a finanční vypořádání odchylek podle § 28 a 29. Sjednaná množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednaná množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy a sjednané dodávky a sjednané odběry na krátkodobém trhu subjektů zúčtování, včetně elektřiny opatřené provozovatelem přenosové soustavy podle § 12, se považují za nulová, s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami na organizovaném denním trhu s elektřinou. Zúčtování elektřiny provádí operátor trhu na základě přijatých skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny.

(3) Průměrnou cenu dodávky elektřiny pro každou hodinu stanovuje operátor trhu jako vážený průměr na základě cen podle cenového rozhodnutí Úřadu.

(4) Agregaci skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny provádí operátor trhu pro

jednotlivé subjekty zúčtování podle platného předání odpovědnosti za odchylku.

(5) 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.

(6) Operátor trhu zúčtovává skutečnou dodávku elektřiny subjektu zúčtování, včetně skutečného množství elektřiny opatřeného v zahraničí, za průměrnou cenu dodávky elektřiny stanovenou podle odstavce 3. Při úhradě ceny za skutečnou dodávku elektřiny se postupuje podle odstavce 11. Subjektu zúčtování vzniká pohledávka vůči operátorovi trhu.

(7) Operátor trhu zúčtovává skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování, včetně skutečného množství elektřiny dodané do zahraničí, za průměrnou cenu dodávky elektřiny stanovenou podle odstavce 3. Při úhradě ceny za skutečný odběr elektřiny se postupuje podle odstavce 11. Subjektu zúčtování vzniká závazek vůči operátorovi trhu.

(8) 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 na jednotlivé subjekty zúčtování v poměru jejich skutečných hodnot dodávek a odběrů.

(9) Pro účely vypořádání přeshraničních přenosů elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu denně do 11.00 hodin skutečné hodnoty množství elektřiny přenesené do zahraničí anebo ze zahraničí jednotlivými subjekty zúčtování, a to pro každou obchodní hodinu, za kterou 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.

(10) Pro vypořádání zvláštního režimu zúčtování vystavuje operátor trhu samostatné daňové doklady.

(11) 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.

## **VOLBA A ZMĚNA DODAVATELE ELEKTŘINY**

### **Žádost o informaci o ukončení smluvního vztahu**

(1) Žádost o informaci o ukončení smluvního vztahu zákazníka a stávajícího dodavatele (dále jen „žádost o informaci“) podává nový dodavatel na základě uzavřené smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny mezi zákazníkem a novým dodavatelem a poté, co byl stávajícímu dodavateli odeslán podnět k ukončení smluvního vztahu.

(2) Po splnění předpokladů podle odstavce 1 podá nový dodavatel do informačního systému operátora trhu žádost o informaci, která obsahuje

- a) identifikační kód nového dodavatele,
- b) identifikační kód stávajícího dodavatele,
- c) typ smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny,
- d) navrhované datum ukončení smluvního vztahu nebo příznak označující nejbližší možný termín ukončení smluvního vztahu,
- e) důvod ukončení smluvního vztahu,
- f) identifikační číselné kódy odběrných míst nebo předávacích míst,
- g) informaci, kdo zaslal stávajícímu dodavateli podnět k ukončení smluvního vztahu; v případě, že ukončení smluvního vztahu zaslal nový dodavatel, je součástí žádosti o informaci informace o datu odeslání listinného nebo elektronického podnětu k ukončení smluvního vztahu stávajícímu dodavateli.

(3) Operátor trhu prostřednictvím svého informačního systému informuje neprodleně nového a stávajícího dodavatele o doručení žádosti o informaci a současně operátor trhu předá stávajícímu dodavateli údaje podle odstavce 2.

(4) Stávající dodavatel zašle do informačního systému operátora trhu informaci o výsledku posouzení žádosti o informaci do deseti pracovních dní od jejího obdržení.

### **§ 32**

#### **Posouzení žádosti o informaci**

(1) Stávající dodavatel může odmítnout žádost o informaci pouze z následujících důvodů

- a) stávající dodavatel nemá se zákazníkem uzavřenou smlouvu o dodávce elektřiny nebo smlouvu sdružených službách dodávky elektřiny,
- b) z doručeného podnětu k ukončení smluvního vztahu není možné jednoznačně identifikovat zákazníka,
- c) nebyly doručeny podklady pro vyhodnocení žádosti o ukončení smlouvy,
- d) podklady pro ukončení smluvního vztahu mají nedostatky, pro které je není možné akceptovat; za nedostatek podle toho písmena se nepovažují důvody uvedené v písmenu f), g) a chybně uvedené datum ukončení smlouvy v podnětu o ukončení smluvního vztahu,
- e) žádost o informaci obsahuje dřívější nebo pozdější datum ukončení smluvního vztahu, než vyplývá ze smlouvy,

f) výpověď smlouvy byla provedena v rozporu s výpovědní lhůtou,

g) podnět k ukončení smluvního vztahu nebyl doručen v termínu stanoveném pro jeho doručení.

(2) V případě přijetí žádosti o informaci uvede stávající dodavatel v informačním systému operátora trhu datum ukončení smlouvy.

(3) V případě odmítnutí žádosti o informaci označí stávající dodavatel v informačním systému operátora trhu důvody odmítnutí žádosti. Nový dodavatel může tyto nedostatky opravit do 5 pracovních dnů od obdržení informace o odmítnutí žádosti o informaci. O opravě informuje nový dodavatel prostřednictvím informačního systému operátora trhu neprodleně stávajícího dodavatele.

(4) V případě odmítnutí žádosti o informaci z důvodů uvedených v odstavci 1 písmeno e) a f) uvede stávající dodavatel nejbližší možný termín ukončení smlouvy. V případě odmítnutí žádosti o informaci z důvodu uvedeného v odstavci 1 písmeno g) uvede stávající dodavatel datum počátku a datum konce termínu stanoveného pro doručení dokladu o ukončení smluvního vztahu.

(5) Stávající dodavatel může odpověď na žádost o informaci aktualizovat nejpozději do data účinnosti ukončení smluvního vztahu v případě, že dosud nebyla podána žádost o změnu dodavatele elektřiny.

(6) V případě, že se stávající dodavatel k žádosti o informaci nevyjádří ve stanoveném termínu, má se za to, že této žádosti vyhověl a souhlasí s navrhovaným datem ukončení smluvního vztahu. V případě uvedení termínu ukončení smluvního vztahu v žádosti o informaci k nejbližšímu možnému datu se má za to, že stávající dodavatel souhlasí s ukončením smluvního vztahu bez uplatnění sankcí 20 pracovní den po uplynutí lhůty pro vyjádření stávajícího dodavatele elektřiny. Podle věty první a druhé nelze postupovat v případě, že bylo ze strany nového dodavatele elektřiny zažádáno o informaci k ukončení smluvního vztahu se zákazníkem, který ve skutečnosti není zákazníkem dodavatele, který byl v žádosti o informaci označen jako stávající dodavatel.

(7) Přijetí žádosti o informaci nezbavuje stávajícího dodavatele elektřiny práva využít nástroje pozastavení a zastavení změny dodavatele v případě zahájené žádosti o změnu dodavatele.

(8) V případě přepisu odběrného místa spojeného se změnou dodavatele postupují účastníci trhu s elektřinou přiměřeně podle § 31 a § 32 s tím, že nový dodavatel podá do 10:00 hodin patnáctého pracovního dne přede dnem plánovaného ukončení dodávky elektřiny do odběrného místa u operátora trhu žádost o informaci, která obsahuje údaje podle § 31 odstavce 2 písmeno a) až f). Stávající dodavatel zašle do informačního systému operátora trhu informaci o výsledku posouzení žádosti o informaci do 12:00 hodin čtvrtého pracovního dne od obdržení této žádosti.

### § 33

#### **Žádost o změnu dodavatele elektřiny**

(1) Podmínkou pro podání žádosti o změnu dodavatele elektřiny je smlouva o dodávce elektřiny nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřená mezi účastníkem trhu s elektřinou a novým dodavatelem.

(2) Nejdříve 4 měsíce před a nejpozději v 10:00 hodin desátého pracovního dne před datem, od kterého se má dodávka uskutečnit, podává nový dodavatel u operátora trhu žádost o změnu

dodavatele elektřiny.

(3) Žádost o změnu dodavatele elektřiny obsahuje

- a) registrační číslo nového dodavatele,
- b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,
- c) datum účinnosti změny dodavatele,
- d) doba trvání právního vztahu založeného smlouvou,
- e) obchodní firmu, jméno nebo název, sídlo nebo místo podnikání a registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna,
- f) identifikační číselné kódy odběrných nebo předávacích míst,
- g) informaci, zda byla smlouva o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou nebo právnickou osobou v obchodních prostorech držitele licence, distančním způsobem, nebo mimo obchodní prostory držitele licence.

(4) Je-li žádost o změnu dodavatele elektřiny podána u operátora trhu později než v 10:00 hodin, platí, že žádost byla podána následující pracovní den.

(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o změnu dodavatele elektřiny pro odběrné nebo předávací místo i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné nebo předávací místo registrováno. Pokud identifikační číselný kód nebyl pro odběrné nebo předávací místo přidělen, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.

(6) Operátor trhu informuje nejpozději do 12:00 hodin dne, ve kterém byla žádost podána, stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování, dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o podání žádosti o změnu dodavatele. Operátor trhu současně předá novému dodavateli a novému subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 3. Operátor trhu dále předá stávajícímu dodavateli a stávajícímu subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 3 písmeno c), f) a g) a dále provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy údaje v rozsahu podle odstavce 3 písmeno a) až d), f) a g).

(7) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá operátorovi trhu za odběrná nebo předávací místa, u nichž má dojít ke změně dodavatele a která nejsou registrována v informačním systému operátora trhu, údaje potřebné pro jejich registraci do 12:00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavce 6.

## § 34

### **Žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy**

(1) Nejpozději v termínu podání žádosti o změnu 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 pro odběrná nebo předávací místa v těchto soustavách.

(2) Žádost podává

- a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 50 odstavec 2 energetického zákona, nebo
- b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy.

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti do 18:00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6, pokud se jedná o změnu dodavatele elektřiny, kdy nový dodavatel uzavřel smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny. Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti ve stanovené době, je to považováno za potvrzení žádosti.

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

- a) z žádosti není možné jednoznačně identifikovat účastníka trhu,
- b) odběrné místo, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny rámcové smlouvy,
- c) v žádosti není uvedena fakturační adresa účastníka trhu, v jehož odběrném místě má dojít ke změně dodavatele,
- d) není doručena žádost o uzavření smlouvy o připojení nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o připojení, pokud je požadována,
- e) v žádosti je požadována rezervovaná kapacita, která je vyšší než hodnota rezervovaného příkonu uvedená ve smlouvě o připojení,
- f) žádost obsahuje dřívější nebo pozdější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele v žádosti o změnu dodavatele elektřiny.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje o důvodech odmítnutí žádosti nového dodavatele elektřiny prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 18:00 hodin čtvrtého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme žádost, pokud nový dodavatel nedostatky žádosti podle odstavce 4 písmeno a), c), e) nebo f) odstraní do 14:00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6.

(6) Pokud žádost nového dodavatele elektřiny obsahuje další údaje odlišné od údajů uvedených v odstavci 4 písmeno a) až c), které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, použije se údaj o fakturační adrese účastníka trhu uvedený novým dodavatelem elektřiny a údaj o zařazení účastníka trhu do regulačních stupňů, proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a distribuční sazbě uvedený provozovatelem distribuční soustavy. Pokud zákazník splňuje podmínky stanovené pro přiznání distribuční sazby uvedené v žádosti nového dodavatele elektřiny, použije se údaj o distribuční sazbě uvedený novým dodavatelem.

(7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty hlavního jističního

prvku před elektroměrem, provozovatel distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektřiny.

(8) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele elektřiny, nového dodavatele elektřiny a všechny dotčené subjekty zúčtování o výsledku posouzení žádosti a v případě odmítnutí rovněž informuje stávajícího dodavatele a stávající subjekt zúčtování o pokračování dodávek elektřiny.

## § 35

### **Žádost o ukončení a žádost o pozastavení procesu změny dodavatele elektřiny**

(1) Nový dodavatel může podat žádost o ukončení procesu změny dodavatele elektřiny do 14:00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6.

(2) Stávající dodavatel může podat žádost o pozastavení procesu změny dodavatele elektřiny do 18:00 hodin pátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6, pokud k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny nedošlo k ukončení smlouvy se stávajícím dodavatelem, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, nebo pokud účastník trhu písemně projeví vůli proces změny dodavatele elektřiny zastavit.

## § 36

### **Ukončení procesu změny dodavatele**

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

(2) Operátor trhu informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, stávající subjekt zúčtování, další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o podání žádosti podle § 35 odstavec 1, nebo 2 do 20.00 hodin pracovního dne, ve kterém byla žádost přijata. Pokud nový dodavatel podá žádost o ukončení procesu změny dodavatele elektřiny, operátor trhu tento proces ukončí.

(3) Pokud stávající dodavatel podá žádost o pozastavení procesu změny dodavatele elektřiny, avšak nový dodavatel na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele elektřiny, potvrdí v informačním systému operátora trhu žádost o změnu dodavatele elektřiny, a to nejpozději do 14.00 hodin osmého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele elektřiny. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele elektřiny ukončí a neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem.

(4) Operátor trhu oznámí stávajícímu dodavateli, novému dodavateli, všem dotčeným

subjektům zúčtování a provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy registraci změny dodavatele elektřiny do 8.00 hodin devátého pracovního dne ode dne předání informací podle § 33 odstavec 6.

(5) Po oznámení registrace změny dodavatele elektřiny uzavírá nový dodavatel smlouvu, nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy zahrnující odběrná nebo předávací místa, kterých se změna týká. Dotčený provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny přenos nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele. V případě, že do odběrného nebo předávacího místa byla přerušena dodávka elektřiny dle § 51 odstavec 1 energetického zákona, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy do 2 pracovních dní po datu účinnosti změny dodavatele elektřiny přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny do odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele elektřiny ke dni účinnosti změny dodavatele elektřiny.

(6) Změna dodavatele elektřiny se považuje za uskutečněnou k první obchodní hodině data účinnosti změny dodavatele elektřiny.

## § 37

### **Úkony spojené se změnou dodavatele elektřiny**

(1) Operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny zruší každá jednotlivá přiřazení odběrného nebo předávacího místa těm dodavatelům, jejichž dodávky jsou přiřazením odběrného nebo předávacího místa novému dodavateli dotčena, a informuje o tom neprodleně dotčeného dodavatele, dotčený subjekt zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je odběrné nebo předávací místo připojeno.

(2) K datu účinnosti změny dodavatele elektřiny nebo subjektu zúčtování provede provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odečet, v případě odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C 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.

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

(4) Stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných nebo předávacích míst s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny nebo subjektu zúčtování odečtem nebo odhadem s využitím přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední



aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě samoodečtu účastníka trhu dodaným provozovateli distribuční soustavy přímo nebo prostřednictvím stávajícího nebo nového dodavatele do 5 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele elektřiny. Takto stanovené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data účinnosti změny dodavatele elektřiny 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 elektřiny 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 žádosti o uskutečnění změny dodavatele elektřiny v pořadí, v jakém byly operátorem trhu obdrženy. Podá-li žádost o uskutečnění změny dodavatele elektřiny pro totéž odběrné nebo předávací místo se shodným požadovaným datem účinnosti změny dodavatele elektřiny více dodavatelů, operátor trhu zaregistruje změnu dodavatele podle žádosti o uskutečnění změny dodavatele elektřiny, kterou obdržel jako poslední. V takovém případě operátor trhu informuje o plánovaném uskutečnění změny dodavatele a oznámí registraci změny dodavatele elektřiny všem dodavatelům elektřiny a subjektům zúčtování, kteří jsou změnou dodavatele elektřiny podle věty druhé dotčeni.

## § 38

### **Žádost o zkrácení a prodloužení dodávky**

(1) Žádost o zkrácení dodávky elektřiny do odběrného místa podává dodavatel operátorovi trhu nejpozději do 10:00 hodin posledního pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky elektřiny do odběrného místa. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení dodávky elektřiny přiřazení odběrného místa k dodavateli a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Zkrácení dodávky elektřiny znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny vyjmutí odběrného místa z rámcové smlouvy.

(2) Žádost o prodloužení dodávky elektřiny do odběrného místa 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 se přiměřeně použije postup podle § 34. Operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele elektřiny, 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 evidován jiný dodavatel.

(3) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo odstoupil od více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona a tuto skutečnost doložil dodavateli elektřiny, který je v rámci nejbližší

změny dodavatele elektřiny nahrazován za jiného dodavatele (dále jen „původní dodavatel“), a současně požaduje od tohoto původního dodavatele elektřiny pokračování dodávek, podává původní dodavatel elektřiny žádost o prodloužení dodávky operátorovi trhu nejpozději do 12:00 hodin pracovního dne před dnem ukončení dodávky. Nejpozději ke stejnému termínu podává původní dodavatel u příslušného provozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 3 k této vyhlášce, nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o zajištění služby distribuční soustavy pro odběrná nebo předávací místa, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena.

(4) O podání žádosti o prodloužení dodávky podle odstavce 3 informuje neprodleně operátor trhu příslušného provozovatele distribuční soustavy a dotčené subjekty zúčtování. Pokud subjekt zúčtování a provozovatel distribuční soustavy žádost o prodloužení odsouhlasí nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele elektřiny v systému operátora trhu, dojde k prodloužení dodávky a operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele elektřiny, příslušný subjekt zúčtování a dotčeného provozovatele distribuční soustavy.

(5) Operátor trhu k datu účinnosti prodloužení dodávek podle odstavce 4 zruší každá jednotlivá přiřazení odběrného místa těm dodavatelům elektřiny, u kterých zákazník prokazatelně odstoupil podle § 11a odstavec 2 energetického zákona, a informuje o tom neprodleně dotčené dodavatele elektřiny, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční soustavy.

### **Termíny a postup při volbě a změně dodavatele elektřiny mimo režim přenesené odpovědnosti za odchylku**

#### **§ 39**

(1) Pro změnu dodavatele elektřiny z důvodu změny zákazníka v odběrném místě se ustanovení této vyhlášky o změně dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku použijí přiměřeně, s výjimkou § 35 odstavec 2 a § 36 odstavec 3. Před podáním žádosti o změnu dodavatele elektřiny podle věty první podává účastník trhu s elektřinou u dotčeného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření nové smlouvy o připojení, a to nejpozději v termínech podle § 32 odstavec 8, v opačném případě provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítne žádost o uzavření, nebo o změnu smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy. Nový dodavatel podává u operátora trhu žádost o uskutečnění změny dodavatele elektřiny s vyznačením změny zákazníka v odběrném místě. Pokud při změně zákazníka v odběrném místě nedochází ke změně dodavatele, jsou činnosti v rámci procesu změny zákazníka v odběrném místě vykonávány dotčenými registrovanými účastníky trhu s elektřinou tak, aby byla zaručena nepřetržitá dodávka elektřiny do odběrného místa zákazníka.

(2) Má-li dojít ke změně dodavatele poslední instance za jiného dodavatele elektřiny, změně počtu dodavatelů elektřiny, změně dodavatele elektřiny v předávacím místě výroby, změně dodavatele elektřiny v předávacím místě provozovatele lokální distribuční soustavy v případě nákupu elektřiny na krytí ztrát a v případě úpravy platnosti smlouvy podle § 50 odstavec 1 nebo 2 energetického zákona stávajícím dodavatelem, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky

upravující postup při změně dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(3) Má-li dojít k zahájení dodávky elektřiny po neoprávněném odběru nebo při předcházení neoprávněného odběru nebo po neoprávněné distribuci elektřiny, kdy dodavatelem není subjekt, který je dodavatelem poslední instance v příslušné distribuční oblasti, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku s tím, že

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

b) úkony nutné k provedení změny dodavatele elektřiny se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány,

c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o změnu dodavatele elektřiny nejpozději do 12.00 hodin čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti.

### **Vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb**

#### **§ 40**

(1) Provozovatel distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin šestého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky, kteří využili práva na změnu dodavatele elektřiny a jejichž odběrná místa jsou vybavena měřením typu A nebo měřením typu B, s výjimkou odběrných míst vybavených měřením typu B připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, kteří využili práva na změnu dodavatele elektřiny a jejichž odběrné místo je vybaveno měřením typu B a připojeno na hladinu nízkého napětí, a to do 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce.

(2) Provozovatel distribuční soustavy zasílá prostřednictvím operátora trhu do 10 pracovních dnů po provedení odečtu spotřeby elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C, kteří využili práva na změnu dodavatele elektřiny, registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.

(3) Lhůty pro předávání údajů podle odstavce 1 nebo 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 probíhá šetření neoprávněné dodávky elektřiny, neoprávněného odběru elektřiny nebo neoprávněné distribuce elektřiny.

(4) Údaje uvedené v odstavci 1 a 2 používá rovněž registrovaný účastník trhu s elektřinou pro stanovení množství silové elektřiny dodané jeho zákazníkům.

(5) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy převezme ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, účtuje ceny v souladu s ustanoveními této vyhlášky.

(6) Účastník trhu s elektřinou 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 zaslání. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle odstavce 1 a 2.

(7) 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 zaslání. Samoodečty, které provozovatel distribuční soustavy přijme, se použijí při vyúčtování distribuce elektřiny s výjimkou případu, kdy provozovatel distribuční soustavy provede do jednoho měsíce po ukončení kalendářního roku řádný nebo mimořádný odečet.

(8) V případě odečtu spotřeby elektřiny podle § 21 odstavec 4 zašle provozovatel distribuční soustavy údaje o spotřebě elektřiny operátorovi trhu, který tyto údaje neprodleně předá dodavateli.

(9) 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 změnil dodavatele elektřiny, účtuje původní dodavatel cenu za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní od začátku kalendářního měsíce do okamžiku změny dodavatele elektřiny 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.

## § 41

### **Termíny pro uzavření smluv**

(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, a to pro každé předávací nebo odběrné místo zvlášť. Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy jsou uvedeny v přílohách č. 1 a 3 k této vyhlášce.

(2) 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 výrobce nebo

c) pro souhrn odběrných nebo předávacích míst distribuční soustavy, pro která obchodník sjednává zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy na základě smlouvy podle § 50 odstavec 2

energetického zákona (dále jen „rámcová smlouva“).

(3) 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.

(4) Dodavatel předává provozovateli distribuční soustavy návrhy na změnu rámcové smlouvy podle ustanovení upravujících postup při změně dodavatele elektřiny při přenesení odpovědnosti za odchylku, nejpozději však k poslednímu dni kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, ve kterém má změna rámcové smlouvy nabýt účinnosti. Provozovatel 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.

(5) Pokud je mezi provozovatelem distribuční soustavy a dodavatelem elektřiny uzavřena smlouva podle odstavce 4, provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli podklady pro elektronickou fakturaci prostřednictvím operátora trhu.

## § 42

### **Žádost o poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny u nově vzniklého odběrného místa**

(1) Nejpozději v termínu podle § 36 odstavec 2 podá účastník trhu s elektřinou, který má uzavřenou smlouvu o připojení, u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o poskytnutí přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny, a to

- a) dodavatel, pokud bude dodávka elektřiny realizována na základě smlouvy podle § 50 odstavec 2 energetického zákona,
- 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) Nejpozději 5 pracovních dnů před zahájením dodávky elektřiny uzavře dodavatel s účastníkem trhu s elektřinou smlouvu o dodávce elektřiny.

(3) V případě, že do nového odběrného místa bude dodávat dodavatel, který není součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, do které je nové odběrné místo připojeno, podává dodavatel nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před zahájením přenosu nebo distribuce elektřiny u operátora trhu žádost o zahájení dodávky do daného odběrného místa (dále jen „žádost o zahájení dodávky“), která obsahuje následující údaje:

- a) registrační číslo dodavatele elektřiny,
- b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,
- c) datum, od kterého se má dodávka uskutečnit,
- d) doba trvání právního vztahu založeného smlouvou,
- e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna,

f) výčet identifikačních číselných kódů odběrných nebo předávacích míst.

(4) Je-li žádost o zahájení dodávky do nového odběrného a předávacího místa podána u operátora trhu později než v 10.00 hodin, platí, že žádost o zahájení dodávky do nového odběrného a předávacího místa byla podána následující pracovní den.

(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o zahájení dodávky do daného odběrného místa i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo registrováno. Identifikačním údajem takového odběrného místa je identifikační číselný kód. Pokud identifikační číselný kód nebyl pro odběrné nebo předávací místo přidělen, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.

(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 a předávací místo odpovědnost za odchylku, a dotčenému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy. Operátor trhu současně předá údaje v rozsahu podle odstavce 3.

(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 3 pracovní dny před datem účinnosti zahájení dodávky.

## § 43

### **Posouzení žádosti**

(1) Nejpozději v termínu podle § 42 odstavec 7 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přijme nebo odmítne žádost o zahájení dodávky a informuje o této skutečnosti operátora trhu a operátor trhu pak subjekt zúčtování a dodavatele elektřiny, který zahájení dodávky požadoval. Odmítnout žádost o zahájení dodávky může provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy pouze v případě, že předávané údaje podle § 42 odstavec 6 nejsou úplné.

(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 § 42 odstavec 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 účinnosti zahájení dodávky. Registraci zahájení dodávky s datem účinnosti zahájení dodávky nahlásí operátor trhu bezodkladně příslušnému dodavateli a rovněž subjektu zúčtování, který převzal za dané odběrné místo odpovědnost za odchylku.

(3) Před přijetím žádosti o zahájení dodávky podle odstavce 1 zasílá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy operátorovi trhu za toto odběrné místo, které není registrováno v informačním systému operátora trhu, údaje potřebné pro jeho registraci.

(4) Registrace zahájení dodávky nabývá účinnosti k první obchodní hodině dne účinnosti zahájení dodávky.

(5) Operátor trhu umožní zaslání žádosti o zahájení dodávky i po termínu uvedeném v § 42 odstavec 4 a přijetí nebo odmítnutí žádosti na zahájení dodávky po termínu uvedeném v odstavci 1,

nejpozději však do 10.00 hodin posledního dne před datem účinnosti zahájení dodávky, pokud se na zahájení dodávky dohodnou všichni zainteresovaní účastníci trhu.

(6) Zaslání žádosti o zahájení dodávky podle § 42 odstavec 4 a údajů potřebných pro registraci odběrných míst probíhá formou elektronických zpráv v komunikačním prostředí definovaném operátorem trhu. Zprávy jsou příslušnému registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou zasílány ve formátu definovaném operátorem trhu.

#### § 44

### **Postup přenesení odpovědnosti za odchylku u nově vzniklého předávacího místa výroby elektřiny**

(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 příslušné výroby elektřiny spojenou se zahájením dodávky elektřiny z této výroby elektřiny.

(2) V případě, že se jedná o smlouvu uzavřenou s povinně vykupujícím, uvede tento obchodník s elektřinou jako součást žádosti informaci, zda se jedná o výkup elektřiny formou výkupních cen nebo o výkup elektřiny podle § 11 odstavec 7 zákona o podporovaných zdrojích energie.

(3) Žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za dodávku elektřiny z výroby elektřiny obsahuje následující údaje:

- a) identifikační číslo předávacího místa výroby elektřiny,
- b) registrační číslo obchodníka s elektřinou, který má uzavřenu smlouvu o dodávce elektřiny,
- c) datum, od kterého se dodávka elektřiny uskuteční,
- d) doba trvání právního vztahu založeného smlouvou o dodávce elektřiny,
- e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za předávací místa výroby.

(4) Operátor trhu umožní podání žádosti podle odstavce 1 pro předávací místo výroby 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 výroby elektřiny odpovědnost za odchylku, a provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je předávací místo výroby elektřiny připojeno.

(6) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu předávací místo výroby elektřiny, u kterého byla podána žádost podle odstavce 1 a které není registrováno v informačním systému operátora trhu do 12:00 hodin posledního pracovního dne před datem nabytí účinnosti smlouvy o dodávce elektřiny.

(7) Pokud subjekt zúčtování nezamítl žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za předávací místo příslušné výroby elektřiny do jednoho pracovního dne od jejího obdržení,

zaregistruje operátor trhu zahájení dodávky v termínu podle odstavce 6, a to přiřazením předávacího místa výroby elektřiny obchodníkovi a subjektu zúčtování. Registraci zahájení dodávky elektřiny s datem účinnosti 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 elektřiny nebo změně subjektu zúčtování u již existujících předávacích míst výroby elektřiny se postupuje přiměřeně podle ustanovení této vyhlášky upravujících proces změny dodavatele elektřiny. Při změně dodavatele elektřiny u předávacího místa výroby pro odběr elektřiny z elektrizační soustavy se postupuje přiměřeně podle ustanovení této vyhlášky upravujících poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny u nově vzniklého odběrného místa.

(9) Operátor trhu umožní změnu subjektu zúčtování pro již existující předávací místa výroby elektřiny i po termínu uvedeném v odstavci 1, nejpozději však do 10:00 hodin posledního pracovního dne před datem účinnosti zahájení dodávky elektřiny, pokud se na změně subjektu zúčtování dohodnou všichni dotčení účastníci trhu.

## § 45

### **Postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku při přeměnách obchodních společností**

(1) V případě, že v souvislosti s přeměnou obchodní společnosti dochází ke změně subjektu zúčtování nebo ke změně dodavatele elektřiny na odběrných a předávacích místech účastníků trhu s elektřinou (dále jen „hromadný převod odběrných a předávacích míst“), podává subjekt zúčtování nebo dodavatel, na něhož mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena, žádost o hromadný převod odběrných a předávacích míst operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému. Žádost obsahuje

- a) den požadovaného hromadného převodu odběrných nebo předávacích míst účastníků trhu s elektřinou, kterým je rozhodný den přeměny obchodní společnosti podle jiného právního předpisu<sup>4</sup>,
- b) identifikace subjektu zúčtování nebo dodavatele elektřiny, ze kterého mají být odběrná a předávací místa převedena,
- c) identifikace subjektu zúčtování nebo dodavatele elektřiny, na kterého mají být odběrná a předávací místa převedena,
- d) určení, zda je předmětem hromadného převodu změna subjektu zúčtování nebo změna dodavatele elektřiny,
- e) termín požadované realizace hromadného převodu operátorem trhu, který je nejpozději den po rozhodném dni přeměny obchodní společnosti nebo po dni zápisu do obchodního rejstříku, a to podle data, které nastane později

---

<sup>4</sup> Zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev.



f) seznam odběrných a předávacích míst účastníků trhu s elektřinou v případě, že dochází k rozdělení obchodní společnosti,

g) písemný doklad o přeměně obchodní společnosti,

h) prohlášení o uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy mezi provozovatelem distribuční soustavy, k níž jsou odběrná a předávací místa připojena, a přebírajícím subjektem nebo prohlášení o skutečnosti, že tato smlouva bude mezi dotčeným provozovatelem distribuční soustavy a přebírajícím subjektem uzavřena ke dni převodu odběrných a předávacích míst.

(2) Žádost podle odstavce 1 podává subjekt zúčtování nebo dodavatel, na něhož mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena, nejpozději 10 pracovních dní před termínem podle odstavce 1 písmeno a).

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

(4) V případě, že subjekt zúčtování nebo dodavatel, ze kterého mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena, vysloví prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas se žádostí o hromadné převedení odběrných a předávacích míst, operátor trhu provede ke dni uvedeném v žádosti podle odstavce 3 písmeno e) v informačním systému operátora trhu hromadnou změnu odběrných nebo předávacích subjektů zúčtování nebo dodavatele elektřiny u všech jednotlivých odběrných a předávacích míst účastníků trhu s elektřinou registrovaných v informačním systému operátora trhu, kterých se hromadný převod dotýká. Operátor trhu provede tuto změnu s účinností od termínu uvedeného v odstavci 3 písmeno a).

(5) O provedené změně subjektu zúčtování nebo změně dodavatele elektřiny operátor trhu neprodleně informuje prostřednictvím svého informačního systému všechny dotčené subjekty zúčtování a dodavatele elektřiny, v případě provedené změny dodavatele elektřiny rovněž i provozovatele dotčené distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy. Tuto informaci operátor trhu poskytne za každé odběrné a předávací místo účastníka trhu s elektřinou, u kterého došlo ke změně subjektu zúčtování nebo změně dodavatele elektřiny.

(6) Při hromadném převodu odběrných a předávacích míst se ustanovení o změně dodavatele elektřiny podle § 30 až 36 nepoužijí.

## **REGULOVANÉ CENY V ELKTROENERGETICE**

### **§ 46**

#### **Skladba cen**

(1) Cenu služby přenosové soustavy tvoří

a) cena zajištění přenosu elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji

1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc, resp. Kč/MW/měsíc,
2. cena za použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh,

3. cena za překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
  4. cena za překročení rezervované kapacity v Kč/MW/měsíc,
  5. cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc.
- b) cena za systémové služby v Kč/MWh,
- c) cena za činnosti operátora trhu, která je vícesložková a tvoří ji
1. cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc,
  2. cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
  3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc.
- d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc, resp. Kč/MWh.

(2) Cenu služby distribuční soustavy tvoří

- a) cena zajištění distribuce elektřiny, která je vícesložková a tvoří ji
1. cena za rezervovanou kapacitu v Kč/měsíc, resp. Kč/MW/měsíc pro odběratele na napětíové hladině velmi vysokého a vysokého napětí nebo cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/A/měsíc pro odběratele na napětíové hladině nízkého napětí,
  2. cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh na napětíové 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 účinníku v Kč/měsíc pro odběratele na napětíové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
  5. cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy v Kč/MVArh pro odběratele na napětíové hladině velmi vysokého a vysokého napětí,
  6. cena za překročení rezervovaného příkonu v Kč/MW/měsíc,
  7. cena za překročení rezervovaného výkonu v Kč/MW/měsíc.
- b) cena za systémové služby v Kč/MWh,
- c) cena za činnosti operátora trhu, která je vícesložková a tvoří ji
1. cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v Kč/odběrné místo/měsíc,
  2. cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v Kč/odběrné místo/měsíc,
  3. poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu v Kč/odběrné místo/měsíc.
- d) složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie v Kč/MW/měsíc, resp. Kč/A/měsíc, resp. Kč/MWh.

(3) Ostatními regulovanými cenami jsou

- a) cena za zúčtování operátora trhu, kterou tvoří
1. cena za registraci subjektu zúčtování v Kč,
  2. cena za činnost zúčtování v Kč/měsíc ,
- b) cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou v Kč/měsíc,
- c) cena za činnost organizace trhu v Kč/MWh za množství elektřiny obchodované na organizovaném blokovém trhu, denním trhu a vnitrodenním trhu,
- d) cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc,
- e) cena za vydání záruky původu v Kč/MWh,
- f) cena za převody záruky původu v rámci České republiky v Kč/MWh,
- g) cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu v Kč/MWh,
- h) cena za vedení účtu v evidenci záruk původu v Kč/měsíc,
- i) cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů v Kč/MWh,
- j) cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze v Kč/MWh,
- k) zúčtovací cena v Kč/MWh,
- l) cena za dodávku kladné regulační energie v Kč/MWh,
- m) cena za dodávku záporné regulační energie v Kč/MWh,
- n) cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh,
- o) cena dodávky dodavatelem poslední instance v Kč/MWh.

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

## § 47

### **Předávání údajů, účtování a hrazení regulovaných cen 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. To platí i v případě, je-li výroba elektřiny připojena do odběrného místa zákazníka.

(2) Na základě údajů vykázaných výrobcem zpřístupní operátor trhu příslušnému provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy výpočet plateb za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 10 do jedenáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce.

(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 činnosti operátora trhu 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 výpočet plateb za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů stanovený způsobem uvedeným v příloze č. 12 do šestnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce.

(5) Obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny účtuje zákazníkovi nebo výrobcí cenu za systémové služby, za činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za dodávku elektřiny.

(6) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy účtuje cenu za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů zákazníkovi, výrobcí nebo provozovateli jiné distribuční soustavy způsobem a v termínech sjednaných ve smlouvě podle § 50 odstavec 4 a 6 energetického zákona.

(7) Má-li zákazník povinnost hradit cenu za službu distribuční soustavy obchodníkovi s elektřinou nebo výrobcí elektřiny, účtuje příslušný provozovatel distribuční soustavy cenu za tuto službu, včetně ceny za systémové služby, za činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů tomuto obchodníkovi s elektřinou nebo výrobcí elektřiny, a to způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za službu distribuční soustavy.

(8) 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. Provozovatel distribuční soustavy, která není napojena na přenosovou soustavu nebo jinou distribuční soustavu v České republice, hradí cenu za činnosti operátora trhu a složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uhrazené jinými účastníky trhu s elektřinou přímo operátorovi trhu. Složka ceny služby přenosové soustavy se sjednává pouze pro odběr z přenosové soustavy. Složka ceny služby distribuční soustavy se sjednává zvlášť pro každý odběr z distribuční soustavy s napětím mezi fázemi

a) vyšším než 52 kV,

b) od 1 kV do 52 kV včetně, a

c) do 1 kV včetně.

(9) 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.

(10) Cena za činnost operátora trhu se neúčtuje za předávací místo pro záložní napájení odběrného místa. Uskutečňuje-li odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy vlastník této soustavy pro své vlastní užití s výjimkou ztrát v přenosové a distribuční soustavě je na místo odběru pohlíženo jako na odběrné místo zákazníka.

(11) Ostatní regulované ceny účtuje operátor trhu účastníkům trhu s elektřinou, s výjimkou cen podle § 46 odstavec 3 písmeno l) a m), které účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu, ceny podle § 46 odstavec 3 písmeno n), kterou účtuje povinně vykupující operátorovi trhu a ceny podle § 46 odstavec 3 písmeno o), kterou účtuje dodavatel poslední instance zákazníkovi nebo výrobcí.

## § 48

### **Předávání údajů, účtování a hrazení regulovaných cen mezi operátorem trhu a provozovateli soustav**

(1) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce údaje o vyúčtování systémových služeb, služeb za činnosti operátora trhu a podpory elektřiny z podporovaných zdrojů za předchozí měsíc a výši odhadu za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby, činnost operátora trhu a podporu elektřiny z podporovaných zdrojů za období od 1. 1. kalendářního roku, za který jsou systémové služby, činnosti operátora trhu a podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtovány podle přílohy č. 13, 14, 15 a 16.

(2) Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu za systémové služby za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši 100 procent meziměsíční změny rozdílu kumulativního objemu zbytkového diagramu a kumulativního vyúčtovaného množství systémových služeb týkajícího se stejného rozsahu zákazníků za období od 1. 1. kalendářního roku, za který jsou systémové služby vyúčtovány. Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu za činnosti operátora trhu za zákazníky se stanoví ve výši 100 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. 1. kalendářního roku, za který jsou platby za službu operátora trhu vyúčtovány. Odhad za dosud nevyúčtovanou platbu na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů za zákazníky na hladině nízkého napětí se stanoví ve výši 100 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. 1. kalendářního roku, za který je podpora elektřiny z podporovaných zdrojů vyúčtována.

(3) Na základě předaných údajů účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož měsíce cenu za systémové služby, činnosti operátora trhu a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

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

(5) Na základě údajů podle odstavce 4 účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy neprodleně rozdíl mezi údaji předanými podle odstavce 1 a odstavce 4.

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

(7) Údaje podle odstavce 1 a 4 pro výpočet plateb za systémové služby zpřístupní operátor trhu podle výkazů uvedených v přílohách č. 16 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 z 85 procent předpokládaného množství odběru zákazníků připojených k regionální distribuční soustavě vynásobený cenou za systémové služby platnou pro daný rok.

## § 49

### **Rezervace kapacity**

(1) Výrobce, jehož posuzovaná výrobná elektřiny je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň 80 % ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy, nebo výrobce, který poskytuje podpůrnou službu na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy, se považuje pro účely této vyhlášky za výrobce první kategorie. Ostatní výrobci jsou výrobci druhé kategorie.

(2) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobná elektřiny, zařazení výrobní elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výrobní elektřiny do kategorie výrobců ve lhůtě podle věty první, má se za to, že výrobná je zařazena do druhé kategorie.

(3) V případě výrobní 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 výrobní a rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce s poměrem mezi instalovaným výkonem výrobní a rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě rovným nebo větším než 5. Po skončení kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy přehodnotí zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce.

(3) 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.

(4) Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro místa připojení výroben elektřiny ani pro místa připojení zařízení určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při dlouhodobé odstávce výrobní v trvání více než 30

dnů. Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výroby do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odřazování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najetí výroby elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.

(5) Při dlouhodobé odstávce podle odstavce 4 výrobce první kategorie oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výroba připojena, termín zahájení dlouhodobé odstávky nejpozději do 5 pracovních dnů po odřazování generátoru od soustavy, nebo nejpozději do 3 pracovních dnů od okamžiku, kdy se z odstávky stala neplánovaně dlouhodobá odstávka, a termín ukončení dlouhodobé odstávky do 5 pracovních dnů po přifázování generátoru k soustavě.

(6) V rámci dlouhodobé odstávky provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocuje a účtuje výrobcí platbu za sjednanou rezervovanou kapacitu, nebo pokud není rezervovaná kapacita sjednána, platbu za rezervovanou kapacitu podle maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového 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.

(7) Výrobce druhé kategorie

- a) sjednává a hradí platbu za rezervovanou kapacitu zvlášť za každou výrobu elektřiny,
- b) nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro místa připojení určená k odběru elektřiny pouze pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny,
- c) nesjednává rezervovanou kapacitu a hradí platbu za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu v případě, kdy odebírá elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny za kalendářní rok a tuto skutečnost oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nejméně 5 týdnů před zahájením odběru elektřiny.

(8) 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 traktce, stanoví provozovatel distribuční soustavy rezervovanou kapacitu pro účely vyhodnocení a stanovení plateb za rezervovanou kapacitu pro každou hladinu napětí zvlášť ze součtu maximálních výkonů naměřených v odběrných místech v čase, kdy je tento součet v daném měsíci nejvyšší.

(9) Napájením dopravních prostředků elektrické traktce se rozumí odběr elektřiny v odběrném místě, jehož měsíční podíl spotřeby elektřiny v dopravních prostředcích elektrické traktce při provozování dráhy a drážní dopravy pro přepravu osob a věcí na dráze železniční, tramvajové a trolejbusové, včetně spotřeby pomocných provozů elektrické traktce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů elektrické traktce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické traktce, činí alespoň 85 % z celkové spotřeby elektřiny.

## **ZVEŘEJNĚNÍ INFORMACÍ OPERÁTOREM TRHU**

### **§ 50**

#### **Zveřejňování informací operátorem trhu**

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

- a) statistiku hodinových cen elektřiny a plateb za obchodovaná množství elektřiny na denním trhu a vnitrodenním trhu a statistiku cen elektřiny a plateb za obchodovaná množství elektřiny na blokovém trhu pro dny pondělí až neděle,
- b) vývoj průměrné denní ceny elektřiny z denního trhu,
- c) množství obchodované elektřiny z blokového trhu, denního trhu a vnitrodenního trhu,
- d) informace o reklamách uplatněných registrovanými účastníky trhu s elektřinou vůči operátorovi trhu,
- e) počet změn dodavatele elektřiny v odběrných místech zákazníků a odběratele v předávacích místech výroben elektřiny,
- f) časový průběh velikosti systémové odchylky,
- g) časový průběh nákladů vzniklých krytím systémové odchylky,
- h) statistiku hodinových 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, pokud bylo přiděleno,
- c) přidělené registrační číslo,
- d) označení, zda se jedná o subjekt zúčtování,
- e) dobu platnosti smlouvy o zúčtování odchylek uzavřené se subjektem zúčtování.

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

(4) Operátor trhu poskytne registrovaným účastníkům trhu s elektřinou s právem přístupu do informačního systému operátora trhu údaje uvedené v přílohách č. 18 a 19 prostřednictvím informačního systému operátora trhu.

(5) Operátor trhu poskytne provozovateli přenosové soustavy

- a) v den předcházející obchodnímu dni pro účely přípravy provozu údaje o závazku dodat elektřinu do soustavy a o závazku odebrat elektřinu ze soustavy jednotlivých subjektů zúčtování,
- b) v den následující po obchodním dni pro účely vyhodnocení údaje o individuální odchylce subjektů zúčtování, pokud tato odchylka přesáhne u daného subjektu zúčtování 50 MWh v jednom obchodním intervalu.

(6) Operátor trhu poskytne povinně vykupujícímu vypočtené rozdíly mezi výkupními cenami



a zelenými bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů.

(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 obchodní hodiny, pro které má být zvláštní způsob zúčtování proveden.

## **NEOPRÁVNĚNÝ ODBĚR**

### **§ 51**

#### **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 před dnem přerušení dodávek elektřiny. Součástí žádosti je seznam odběrných míst, u kterých má dojít k přerušení dodávek elektřiny.

(2) Provozovatel distribuční soustavy informuje po obdržení žádosti podle odstavce 1 nebo v případě neoprávněné 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 z nich dojde k přerušení dodávek elektřiny, a to nejpozději 4 pracovní dny před dnem přerušení dodávek elektřiny.

(3) V případě přerušení dodávek elektřiny do odběrného místa z jiného důvodu než podle odstavce 2, provozovatel distribuční soustavy, ke které je dané odběrné místo připojeno, předává do informačního systému operátora trhu informaci o přerušení dodávek elektřiny do odběrného místa do 4 pracovních dnů od přerušení dodávek elektřiny. Operátor trhu následně takové odběrné místo nezahrne do vyhodnocení odchylek a informuje o této skutečnosti dotčeného dodavatele elektřiny a subjekt zúčtování. Za období, kdy u odběrného místa došlo k přerušení dodávek elektřiny podle tohoto odstavce, provozovatel distribuční soustavy nezasílá do informačního systému operátora trhu údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy provede přerušení dodávek elektřiny v termínu uvedeném v žádosti o přerušení dodávek elektřiny. Není-li v případě odběrných míst zákazníků z důvodů hodných zvláštního zřetele možné provést přerušení dodávek elektřiny v požadovaném termínu, informuje provozovatel distribuční soustavy o této skutečnosti dodavatele elektřiny, který žádal o přerušení dodávek elektřiny, a provede přerušení dodávek elektřiny nejpozději do 3 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 elektřiny s účinností pět pracovních dnů po požadovaném termínu přerušení dodávek elektřiny.

(5) V případě přerušení dodávek elektřiny na základě žádosti podle odstavce 1 nebo z důvodu neoprávněného odběru elektřiny 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. A 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 spotřeby ke dni přerušení dodávek elektřiny za dané odběrné místo. Odečet je v případě odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B zasílán v termínech uvedených v § 18 až 21 a v případě odběrných míst vybavených měřením typu C v termínech uvedených v § 40 odstavce 2.

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

(7) O obnovení dodávek elektřiny z důvodu odstranění příčin neoprávněného odběru elektřiny 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. Stejným způsobem provozovatel distribuční soustavy postupuje v případě obnovení dodávky elektřiny po přerušení dodávek elektřiny podle odstavce 3.

(8) Je-li smlouva o dodávce elektřiny nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy uzavřena pro více odběrných nebo předávacích míst, lze provést přerušení dodávek elektřiny u jakéhokoli odběrného nebo předávacího místa pouze tehdy, nelze-li určit, u kterého z odběrných nebo předávacích míst dochází nebo docházelo k neoprávněnému odběru nebo neoprávněné distribuci.

## § 52

### **Registrace změny dodavatele**

(1) Pokud k odběrnému místu zákazníka u operátora trhu přiřazen nový dodavatel a subjekt zúčtování na základě žádosti o změnu dodavatele podané u operátora trhu, je tento subjekt zúčtování a nový dodavatel operátorem trhu přiřazen k odběrnému místu zákazníka 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, 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. Operátor trhu o tomto přiřazení informuje dotčeného nového dodavatele, subjekt zúčtování a provozovatele distribuční soustavy.

(2) Po obdržení informace podle § 16 odst. 9 provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty odběrů elektřiny za období, v němž byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen subjekt zúčtování podle § 16 odst. 9, pokud tento termín v okamžiku přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu zákazníka dosud neuplynul, případně bez zbytečného odkladu, nejpozději však do 5 pracovních dnů od obdržení informace podle § 16 odst. 9. Provozovatel

distribuční soustavy předává operátorovi trhu k odběrnému místu zákazníka údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny v termínu podle § 40 samostatně za období, kdy odběrné místo zákazníka je registrováno u operátora trhu se subjektem zúčtování přiřazeným podle § 16 odst. 9, operátor trhu následně tyto údaje předává dotčenému dodavateli a subjektu zúčtování. V případě, že nový dodavatel má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, vyúčtuje provozovatel distribuční soustavy novému dodavateli ceny za službu distribuční soustavy tam, kde byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen nový dodavatel podle § 16 odst. 9.

(3) Pokud nedošlo k přiřazení subjektu zúčtování podle § 16 odst. 9 a k odběrnému místu zákazníka registrovanému není subjekt zúčtování přiřazen po dobu 10 a více pracovních dnů, v takovém případě je odběr elektřiny z odběrného místa zákazníka posuzován jako neoprávněný odběr. Provozovatel 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.

(4) Provozovatel distribuční soustavy zruší bez zbytečného odkladu registraci odběrného místa zákazníka u operátora trhu pouze v případě, že toto odběrné místo zákazníka není připojeno k jím provozované distribuční soustavě. Operátor trhu informuje o zrušení registrace odběrného místa zákazníka dotčené registrované účastníky trhu, případně subjekt zúčtování, který převzal odpovědnost za ztráty u příslušného provozovatele distribuční soustavy, pokud k odběrnému místu zákazníka registrovanému u operátora trhu nebyl přiřazen subjekt zúčtování.

(5) Ustanovení odstavců 1 až 4 se obdobně použijí pro předávací místo výroby, za které jsou operátorovi trhu předávány hodnoty odběrů elektřiny z elektrizační soustavy způsobem podle § 17 odst. 2.

## **DODÁVKA ELEKTŘINY POSLEDNÍ INSTANCE**

### **§ 53**

#### **Dodávka elektřiny poslední instance**

(1) Rozhodne-li Úřad o zrušení licence registrovaného účastníka trhu s elektřinou na obchod s elektřinou nebo výrobu elektřiny, informuje o této skutečnosti bezodkladně operátora trhu. Operátor trhu zajistí, aby dotčenému registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou, je-li subjektem zúčtování, byla od dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na jím organizovaných trzích s elektřinou. Obdobně postupuje operátor trhu v případě, kdy dodavatel pozbude možnost dodávat elektřinu, ukončí-li dodávku elektřiny nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek.

(2) Pokud dojde provozovatelem přenosové distribuční soustavy k odstoupení od smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, na základě kterých je dodávána elektřina do příslušného odběrného místa, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje operátora trhu nejméně dva kalendářní dny před účinností ukončení této smlouvy nebo odstoupení od této smlouvy o odběrných místech, jichž se tato skutečnost týká.

(3) Pokud je dodavateli nebo subjektu zúčtování, který za dodavatele elektřiny převzal odpovědnost za odchylku, znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele distribučních soustav, příslušné dodavatele elektřiny a výrobce elektřiny a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu současně poskytne dodavateli poslední instance seznamy zákazníků, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, s uvedením jejich identifikačních údajů, výčtu jejich odběrných nebo předávacích míst s uvedením identifikačních číselných kódů.

(4) Na základě informace podle odstavce 3 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, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, podat prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(5) Na základě informace podle odstavce 3 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, do 24.00 hodin dne, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny. Pro zrychlenou změnu dodavatele elektřiny se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro změnu dodavatele elektřiny v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(6) Je-li podána žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 4 nebo žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny podle odstavce 5 a provozovatel distribuční soustavy žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny odsouhlasí do 10.00 hodin druhého dne následujícího po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, pak tato změna nabývá účinnosti od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3. Pokud se provozovatel distribuční soustavy k žádosti o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny podané podle odstavce 4 nevyjádří do 10.00 hodin dne následujícího po dni, ve kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 2, pak bude žádost o zrychlenou změnu dodavatele elektřiny zamítnuta.

(6) Nedojde-li k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 4 nebo nedojde-li ke zrychlené změně dodavatele elektřiny podle odstavce 5, je od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle odstavce 3, do odběrného místa zákazníka zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance.

(7) Dodavatel poslední instance zašle dotčeným zákazníkům do 2 pracovních dnů po zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance zprávu, která obsahuje

- a) oznámení o zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a jejím důvodu,
- b) oznámení o výši regulované ceny za dodávku elektřiny dodavatelem poslední instance nebo o způsobu jejího stanovení,

c) oznámení o podmínkách dodávek elektřiny dodavatelem poslední instance, mezi něž patří zejména podmínky týkající se změny dodavatele poslední instance za jiného dodavatele a podmínky úhrad záloh a plateb za dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance,

d) upozornění na skutečnost, že dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance může trvat nejdéle 6 měsíců.

#### § 54

##### **Postup pro uskutečnění změny dodavatele elektřiny za dodavatele poslední instance**

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

(2) K datu účinnosti změny dodavatele elektřiny za dodavatele poslední instance provede provozovatel distribuční soustavy odečet odběrných míst s měřením typu A nebo B, v případě odběrných míst s měřením typu C stanoví stav měřicího zařízení postupem podle odstavce 3 a zjištěné údaje, nebyl-li předchozí dodavatel součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě jsou odběrná místa připojena, 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 elektřiny 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 provádí provozovatel distribuční soustavy odečtem k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny za dodavatele poslední instance nebo odhadem stavu měřicího zařízení k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny za dodavatele poslední instance na základě přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených dodavatelem poslední instance nebo účastníkem trhu s elektřinou k datu účinnosti změny dodavatele elektřiny 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 elektřiny za dodavatele poslední instance.

#### **PROVOZ PRO OVĚŘENÍ TECHNOLOGIE**

#### § 55

##### **Požadavky na provoz pro ověření technologie výroby elektřiny nebo odběrného elektrického zařízení**

(1) Účastník trhu podává žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro provoz pro ověření technologie (dále jen „zkušební provoz“) výroby elektřiny nebo odběrného elektrického zařízení nejméně 30 kalendářních dní před požadovaným

termínem zahájení služby přenosové nebo distribuční soustavy, a to pro každé předávací místo zvlášť. Náležitosti žádosti jsou uvedeny v přílohách č. 2 a 4 k této vyhlášce.

(2) V případě stávajícího odběrného zařízení jsou služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu umožněny v případě, že instalovaný příkon nově instalovaného nebo rekonstruovaného elektrického zařízení v odběrném místě dosahuje minimálně 10% hodnoty rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení nebo dojde k instalaci nového elektrického zařízení o instalovaném příkonu minimálně 1 MW.

(3) Žádá-li zákazník o zkušební provoz ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a předpokládaný příkon odběrného elektrického zařízení ve zkušebním provozu je vyšší než 20 % sjednaného příkonu lokální distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy, k níž je tato lokální distribuční soustava připojena, na žádost poskytne provozovateli lokální distribuční soustavy služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu v rozsahu požadovaném zákazníkem.

(4) Osoba provozující výrobu za účelem zkušebního provozu zaregistruje vlastní odpovědnost za odchylku za předávací místa výroby, která má být provozována za účelem ověření technologie, v systému operátora trhu nebo přeneše odpovědnost za odchylku v těchto předávacích místech postupem podle této vyhlášky zvlášť postupem pro odběr elektřiny z elektrizační soustavy a zvlášť postupem pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy.

## **INFORMACE O DOSAŽENÍ ZÁPORNÉ CENY A O SITUACI, KDY NEDOJDE K SESOUHLASENÍ NABÍDKY A POTÁVKY ELEKTŘINY**

### **§ 56**

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.

## **STANOVENÍ ROZDÍLU MEZI HODINOVOU CENOU A VÝKUPNÍ CENOU A JEHO ÚHRADA**

### **§ 57**

(1) Při stanovení rozdílu mezi hodinovou 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 hodinovými cenami a výkupní cenou za obchodní hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu, stanovenou postupem podle přílohy č. 21 k této vyhlášce.

## **ZPŮSOB STANOVENÍ ZELENÉHO BONUSU NA ELEKTŘINU**

### **§ 58**

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu je stanoven v příloze č. 22 k této vyhlášce.

## **PŘECHODNÉ A ZRUŠOVACÍ USTANOVENÍ**

### **§ 59**

#### **Přechodné ustanovení**

Podklady pro fakturaci distribučních služeb za odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN budou po 1. 1. 2016 odesílány následujícím způsobem: zpráva obsahující údaje za referenční období 1. 12. 2015 – 31. 12. 2015 nebo starší bude odesílána ve struktuře podle vyhlášky č. 541/2005 Sb. ve znění vyhlášky č. 438/2012 Sb., a to v termínu do 12. 1. 2016. Od 1. 2. 2016 včetně pak tyto zprávy budou odesílány bez ohledu na referenční období ve struktuře dle přílohy č. 20 tohoto právního předpisu. Podklady pro fakturaci distribučních služeb za odběrné místo zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN budou po 1. 1. 2016 odesílány bez ohledu na referenční období ve struktuře dle přílohy č. 20 tohoto právního předpisu.

### **§ 60**

#### **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.

§ 61

### **Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Předseda:

**Ing. Vitásková v. r.**





**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  
Právní 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, 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 celkový rezervovaný výkon v předávacím místě zahrnující všechny očekávané smlouvy o dodávce elektřiny
- Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

**Náležitosti žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy ve zkušebním provozu nebo v rámci 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, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

**Část B - technické údaje**

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí služby přenosové soustavy ve zkušebním provozu nebo v provozu pro ověření technologie.
2. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení.

**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. Právní 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, pokud bylo přiděleno.
12. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
13. Bankovní spojení a číslo účtu.

**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 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. X/2015 Sb.**

### **Náležitosti žádosti o poskytnutí služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu nebo 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. Právnícká 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, pokud bylo přiděleno.
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.
12. Bankovní spojení a číslo účtu.

**Část B - technické údaje** 1. Požadovaný termín a doba poskytnutí 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.

### Postup stanovení plánované roční spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C

(1) Stanovení plánované roční spotřeby 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

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDD,d,h}^{tp}$$

kde

$K_f$  sumární objem relativních hodnot za fakturační období,  
 $dpo$  den počátku odečtového období,  
 $dko$  den konce odečtového období,  
 $k_{TDDn,d,h,tp}$  relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, v hodině h,

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

$$K_r = \sum_{d=1.1.ahr}^{d=31.12.ahr} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDD,d,h}^{norm}$$

kde

$K_r$  sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,  
 $ahr$  aktuální kalendářní rok,  
 $k_{TDDn,d,h,norm}$  relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d, v hodině h,

kde  $K_r$  sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,  $ahr$  aktuální kalendářní rok,  $k_{TDDn,d,h,norm}$  relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d, v hodině h,

c) pro dané odběrné místo se použije hodnota spotřeby elektřiny z posledního odečtového období, označená jako  $E_{fak}$ . Plánovaná roční spotřeba elektřiny platná pro dané odběrné místo  $E_{plan}$  je pak úměrná poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu

$$K_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{fak}$$

(2) Plánovaná roční spotřeba elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením typu C, pro jejíž stanovení se nepoužije postupu podle odstavce 1, je rovna průměrné spotřebě odběrů elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná spotřeba elektřiny je určena na základě tarifní statistiky zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav. Hodnoty průměrných spotřeb elektřiny poskytnuté Úřadem, které platí po celý kalendářní rok, operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový

přístup nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem daného kalendářního roku.

(3) V případě, že odběrné místo je osazeno měřicím zařízením s více číselníky (vícetarifní měření), je pro odhad spotřeby elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.

(4) Plánovaná roční spotřeba elektřiny jednotlivých zákazníků určená a přepočtená na normální klimatické podmínky je stanovována 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, kteří změnili dodavatele elektřiny, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaná roční spotřeba elektřiny je udávána v kWh.

## Třídy typových diagramů dodávek

Třída	Typ zákazníka	Charakter odběru	Pevné ceny distribuce podle cenového rozhodnutí Úřadu
1	Odběratel kategorie C	- odběratel bez tepelného využití elektřiny	- C01d; C02d; C03d
2	Odběratel kategorie C	- odběr s akumulacním spotřebičem	- C25d; C26d; C27d; C35d
		- odběr s hybridním vytápěním	
3	Odběratel kategorie C	- odběr s přímotopným systémem vytápění	- C45d; C55d; C56d
		- odběr s tepelným čerpadlem	
4	Odběratel kategorie D	- odběr bez tepelného využití elektřiny	- D01d; D02d; D61d
5	Odběratel kategorie D	- odběr s akumulacním spotřebičem	- D25d; D26d; D27d
6	Odběratel kategorie D	- odběr s hybridním vytápěním	- D35d
7	Odběratel kategorie D	- odběr s přímotopným systémem vytápění	- D45d; D55d; D56d
		- odběr s tepelným čerpadlem	
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.



**Kategorizace zákazníků**

Pro účely organizace trhu s elektřinou se zákazníci dělí do následujících 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 odebrá 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 vlastníků nebo uživatelům bytů.

**Způsob zúčtování regulační energie**

(1) Cena za dodanou kladnou regulační energii anebo elektřinu obstaranou ze zahraničí podle § 12 odstavec 2 je

a) pro dodávku elektřiny podle § 12 odstavec 2 písmeno a) a c) rovna nabídkové ceně kladné regulační energie dodané na blocích poskytujících podpůrné služby nebo opatřené ze zahraničí (dále jen „aktivovaná kladná regulační energie“),

b) pro dodávku elektřiny podle § 12 odstavec 2 písmeno b) rovna

1. vyšší z cen; nabídková cena sjednaná na vyrovnávacím trhu nebo vážený průměr cen z aktivované kladné regulační energie, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka záporná,
2. nabídkové ceně, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka kladná.

(2) Cena za dodanou zápornou regulační energii nebo elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy ze zahraničí podle § 12 odstavec 2 je

a) pro dodávku elektřiny podle § 12 odstavec 2 písmeno a) a c) rovna nabídkové ceně záporné regulační energie dodané na blocích poskytujících podpůrné služby nebo opatřené ze zahraničí (dále jen „aktivovaná záporná regulační energie“),

b) pro dodávku elektřiny podle § 12 odstavec 2 písmeno b) rovna

1. nižší z cen; nabídková cena sjednaná na vyrovnávacím trhu nebo vážený průměr cen z aktivované záporné regulační energie, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka kladná,
2. nabídkové ceně, je-li v dané obchodní hodině systémová odchylka záporná.

(3) Cena kladné i záporné regulační energie dodané bloky v dané obchodní hodině v rámci aktivace podpůrné služby sekundární regulace se stanoví cenovým rozhodnutím Úřadu.

(4) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu odchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší nabídková cena elektřiny podle § 12 odstavec 2 dodaná v této obchodní hodině a uhrazená operátorem trhu poskytovateli elektřiny; je-li takto stanovená cena nižší než cena stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 12 odstavec 2, použije se cena stanovená Úřadem,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší nabídková cena elektřiny podle § 12 odstavec 2 dodaná v této obchodní hodině pro vyrovnání kladné systémové odchylky a uhrazená operátorem trhu poskytovateli elektřiny; je-li takto stanovená cena nižší než cena stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 12 odstavec 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(5) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu protiodchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované kladné regulační energie (včetně vyrovnávacího trhu); nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 12 odstavec 2, použije se cena stanovená Úřadem,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované záporné regulační energie včetně vyrovnávacího trhu; nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná elektřina podle § 12 odstavec 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(6) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky se nepřihlíží k cenám regulační energie dodané prostřednictvím aktivace podpůrných služeb sloužící k ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb.

## VZOR

## Měsíční výkaz

## O výrobě a spotřebě elektřiny výrobce

za měsíc/rok:	název výroby <sup>1)</sup> :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo:	
Adresa výroby <sup>1)</sup> :	
Číslo licence:	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR podle smlouvy o připojení:	

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny <sup>2)</sup>	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny <sup>3)</sup>	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba za předávacím místem výrobce <sup>4)</sup>	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny výrobce do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití PS, DS	MWh	
10	Odběr elektřiny výrobce z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití PS, DS	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet OPM k posledním dnům v měsíci
12a	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z PS <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z hladiny VVN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z hladiny VN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z hladiny NN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z přenosové soustavy (z řádku 12a) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z VVN (z řádku 12b) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z VN (z řádku 12c) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z NN (z řádku 12d) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy (z řádku 12a) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy z VVN (z řádku 12b) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z VN (z řádku 12c) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z NN (z řádku 12d) <sup>5), 10)</sup>	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k posledním dni v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy <sup>6), 7)</sup>	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z hladiny VVN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z hladiny VN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě odběr z hladiny NN <sup>6), 7)</sup>	A		
16	Záložní napájení <sup>(11)</sup>	-	NEVYPLŇUJE SE	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V \_\_\_\_\_ dne \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných jednat za výrobce

\_\_\_\_\_  
Podpis

#### POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátorů instalovaných ve výrobě.
- 3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., 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 i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny.
- 5) 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).
- 6) 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.
- 7) 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 provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM samostatně).
- 9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do IS OTE.
- 10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektáren.
- 11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním napájením.
- 12) Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů. Výrobce vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jím provozovanou technologii výroby elektřiny, způsob zapojení výrobního zdroje a případné zapojení dalších technologií za předávacím místem výroce, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobcí zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.
- 13) Výrobce vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:  
Údaje registrované výrobcem v IS OTE v rámci registrace podpory: ř. 1  
Údaje zaslané provozovatelem soustavy do IS OTE: ř. 8, 10, 12i, 15i sl. A  
Údaje dopočtené operátorem trhu: ř. 13i sl. B, ř. 15i sl. B

#### KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\Sigma 12i = 10$$

$$\Sigma 13i \leq 4$$

$$\Sigma 14i \leq 5$$

## VZOR

## Měsíční výkaz

**o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v předávacím místě výroby**

**ČÁST I: Identifikace plátce (výrobce elektřiny) a výroby elektřiny**

za měsíc/rok:	název výroby <sup>1)</sup> :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo:	
Adresa výroby <sup>1)</sup> :	
Číslo licence:	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR podle smlouvy o připojení:	

**ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem**

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Švorková výroba elektřiny <sup>2)</sup>	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny <sup>3)</sup>	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba za předávacím místem výrobce <sup>4)</sup>	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny výrobce do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití PS, DS	MWh	
10	Odběr elektřiny výrobce z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití PS, DS	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z PS <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z hladiny VVN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z hladiny VN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny výrobce v předávacím místě z hladiny NN <sup>5)</sup>	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z přenosové soustavy (z řádku 12a) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z VVN (z řádku 12b) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z VN (z řádku 12c) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny výrobce v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu z NN (z řádku 12d) <sup>5), 9)</sup>	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy (z řádku 12a) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy z VVN (z řádku 12b) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z VN (z řádku 12c) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren z NN (z řádku 12d) <sup>5), 10)</sup>	MWh		
Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy <sup>6), 7)</sup>	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z hladiny VVN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z hladiny VN <sup>6), 7)</sup>	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě odběr z hladiny NN <sup>6), 7)</sup>	A		
16	Záložní napájení <sup>11)</sup>	-	NEVYPLŇUJE SE	

### ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

#### III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon <sup>12)</sup>	
17a	PS		Kč/MW/měsíc
17b	VVN		Kč/MW/měsíc
17c	VN		Kč/MW/měsíc
17d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
18a	PS		Kč
18b	VVN		Kč
18c	VN		Kč
18d	NN		Kč
18	Celkem		Kč

$$\text{ř. 18a} = \text{ř. 15a sl. A} * \text{ř. 17a}$$

$$\text{ř. 18b} = \text{ř. 15b sl. A} * \text{ř. 17b}$$

$$\text{ř. 18c} = \text{ř. 15c sl. A} * \text{ř. 17c}$$

$$\text{ř. 18d} = \text{ř. 15d sl. A} * \text{ř. 17d}$$

$$\text{ř. 18} = \sum \text{ř. 18i, kde i} = \text{a až d}$$

Číslo údaje	Napětová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
19a	PS		MWh
19b	VVN		MWh
19c	VN		MWh
19d	NN		MWh

$$\text{ř. 19a} = \text{ř. 12a sl. A} - \text{ř. 13a sl. A} - \text{ř. 14a sl. A}$$

$$\text{ř. 19b} = \text{ř. 12b sl. A} - \text{ř. 13b sl. A} - \text{ř. 14b sl. A}$$

$$\text{ř. 19c} = \text{ř. 12c sl. A} - \text{ř. 13c sl. A} - \text{ř. 14c sl. A}$$

$$\text{ř. 19d} = \text{ř. 12d sl. A} - \text{ř. 13d sl. A} - \text{ř. 14d sl. A}$$

Číslo údaje	Napětová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
20a	PS		Kč
20b	VVN		Kč
20c	VN		Kč
20d	NN		Kč

$$\text{ř. 20a} = \text{ř. 19a} * 495 \text{ Kč/MWh}$$

$$\text{ř. 20b} = \text{ř. 19b} * 495 \text{ Kč/MWh}$$

$$\text{ř. 20c} = \text{ř. 19c} * 495 \text{ Kč/MWh}$$

$$\text{ř. 20d} = \text{ř. 19d} * 495 \text{ Kč/MWh}$$

Číslo údaje	Napětová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
21a	PS		Kč
21b	VVN		Kč
21c	VN		Kč
21d	NN		Kč
21	Celkem		Kč

$$\text{ř. 21a} = \min (18a; 20a)$$

$$\text{ř. 21b} = \min (18a; 20a)$$

$$\text{ř. 21a} = \min (18a; 20a)$$

$$\text{ř. 21a} = \min (18a; 20a)$$

$$\text{ř. 21} = \sum \text{ř. 21i, kde i} = \text{a až d}$$

#### III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby <sup>12)</sup>	
22		Kč/MWh

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
23		Kč

$$\text{ř. 23} = \text{ř. 22} * \sum \text{ř. 19i, kde i} = \text{a až d}$$

#### III.C - Platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice <sup>12)</sup>	
24		Kč/OPM

Číslo údaje	Výsledná platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice	
25		Kč

$$\text{ř. 25} = (\sum \text{ř. 15i sl. B} - \sum \text{ř. 13i sl. B} - \sum \text{ř. 14i sl. B} - 16 \text{ sl. B}) * \text{ř. 24, kde i} = \text{a až d}$$

#### POZNÁMKY:

1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.

2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátorů instalovaných ve výrobně.

3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., 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 i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy

4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny.

5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napětové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napětové hladině).

6) 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.

7) 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 provede pouze kontrolu správnosti údajů.

8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM samostatně).

9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do IS OTE.

10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektáren.

11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním napájením.

12) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

#### KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

## VZOR

## Měsíční výkaz o spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

za měsíc/rok:  název lokální distribuční soustavy <sup>1)</sup>:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy

Identifikační číslo:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy <sup>1)</sup>:

Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro ostatní spotřeby provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c)	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr pro technologickou vlastní spotřebu z předávacích míst výroben elektřiny	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
11	Odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích	souhrn hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
12a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
12b		VN		MW/měsíc	
12c		NN		A/měsíc	
13a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy <sup>2)</sup> (kromě LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon pro technologickou vlastní spotřebu z předávacích míst výroben elektřiny <sup>3), 4)</sup>	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŮJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
17	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojených do LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
17a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
17b	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18	Souhrn plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
19	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny za činnost OTE od připojených lokálních distribučních		Kč/měsíc

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V \_\_\_\_\_ dne \_\_\_\_\_

Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných jednat za PLDS

Podpis

## POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy
- 2) 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
- 3) Údaj o výši rezervovaného příkonu pro technologickou vlastní spotřebu se pro rok 2016 nevyplňuje.
- 4) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.



Příloha č. 12 k vyhlášce č. X/2015 Sb.

VZOR

**o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v lokální distribuční soustavě**

**ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy**

za měsíc/rok:	název lokální distribuční soustavy <sup>1)</sup> :
<input type="text"/>	<input type="text"/>
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy	
Identifikační číslo:	
Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy <sup>1)</sup> :	
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 RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro ostatní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c)	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr pro technologickou vlastní spotřebu z předávacích míst výroben elektřiny	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
11	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích	souhrn hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
12a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
12b		VN		MW/měsíc	
12c		NN		A/měsíc	
13a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy <sup>2)</sup> (kromě LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon pro technologickou vlastní spotřebu z předávacích míst výroben elektřiny <sup>3), 4)</sup>	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
17	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojených do LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
17a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
17b	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18	Souhrn plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
19	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny za činnost OTE od připojených lokálních distribučních		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 za příkon <sup>5)</sup>
21a	VVN	Kč/MW/měsíc
21b	VN	Kč/MW/měsíc
21c	NN	Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu
22a	VVN	Kč
22b	VN	Kč
22c	NN	Kč
22	Celkem	Kč

$$\text{ř. 22a} = \text{ř. 21a} * \text{ř. 13a sl. A}$$

$$\text{ř. 22b} = \text{ř. 21b} * \text{ř. 13b sl. A}$$

$$\text{ř. 22c} = \text{ř. 21c} * \text{ř. 13c sl. A}$$

$$\text{ř. 22} = \sum \text{ř. 22i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec PLDS (MWh)
23a	Množství vstupující z RDS/nadřazené LDS do LDS
23b	Množství vstupující z ostatních LDS
23c	Množství dodané z míst připojení výrobců a zákazníků (dodávka elektřiny z výroben)
24a	Množství vystupující z LDS do RDS/nadřazené LDS
24b	Množství vystupující do ostatních LDS
25	Nezapočitatelné odběry a spotřeby
26	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

$$\text{ř. 23a} = \sum \text{ř. 1i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$\text{ř. 23b} = \sum \text{ř. 6i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$\text{ř. 23c} = \text{ř. 7}$$

$$\text{ř. 24a} = \sum \text{ř. 2i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$\text{ř. 24b} = \sum \text{ř. 5i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$\text{ř. 25} = \text{ř. 8} + \text{ř. 9} + \text{ř. 10} \cdot \text{ř. 11} + \sum \text{ř. 4i}, \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

$$\text{ř. 26} = \sum \text{ř. 23i} - \sum \text{ř. 24j} - \text{ř. 25}, \text{ kde } i = a \text{ až } c, j = a, b$$

Číslo údaje	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
27	Kč

$$\text{ř. 27} = \text{ř. 26} * 495 \text{ Kč/MWh}$$

Číslo údaje	Výsledná platba PLDS na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie
28	Kč

$$\text{ř. 28} = \text{ř. 17} + \text{ř. 18}, \text{ pokud } \text{ř. 17} + \text{ř. 18} > \min(\text{ř. 22}; \text{ř. 27})$$

$$\text{ř. 28} = \min(\text{ř. 22}; \text{ř. 27}), \text{ pokud } \text{ř. 17} + \text{ř. 18} \leq \min(\text{ř. 22}; \text{ř. 27})$$

#### III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby <sup>5)</sup>
29	Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v LDS
30	Kč

$$\text{ř. 30} = \text{ř. 29} * (\sum \text{ř. 3i} - \sum \text{ř. 4i}); \text{ kde } i = a \text{ až } c$$

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele LDS vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy
31	Kč

$$\text{ř. 31} = \text{ř. 19} + \text{ř. 30}$$

#### III.C - Platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice <sup>5)</sup>
32	Kč/OPM

Číslo údaje	Výsledná platba za činnost operátora trhu v elektroenergetice
33	Kč

$$\text{ř. 33} = \text{ř. 20} + (\sum \text{ř. 13i sl. B} + \sum \text{ř. 15i sl. B} - \sum \text{ř. 14i sl. B} - \text{ř. 16 sl. B}) * \text{ř. 32}, \text{ kde } i, = a \text{ až } c$$

#### POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy
- 2) 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
- 3) Údaj o výši rezervovaného příkonu pro technologickou vlastní spotřebu se pro rok 2016 nevypĺňuje.
- 4) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
- 5) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

## 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
1.	ODVOD ZA OBDOBÍ <b>RRRR</b> CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.37	Kč		
FAKTURACE <b>RRRR</b> (vyúčtováno v Kč)					
2.	nn	č.12 + č.22	Kč		
3.	vn	č.13 + č.23	Kč		
4.	vvn	č.14 + č.24	Kč		
5.	ostatní spotřeba DS	č.15 + č.25	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.		ostatní spotřeba DS	počet OM		
11.		CELKEM	počet OM		
12.	fakturováno za odběrné místo	nn	Kč		
13.		vn	Kč		
14.		vvn	Kč		
15.		ostatní spotřeba DS	Kč		
16.		CELKEM	Kč		
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS					
17.	počet odběrných míst	nn	počet OM		
18.		vn	počet OM		
19.		vvn	počet OM		
20.		ostatní spotřeba DS	počet OM		
21.		CELKEM	počet OM		
22.	fakturováno za odběrné místo	nn	Kč		
23.		vn	Kč		
24.		vvn	Kč		
25.		ostatní spotřeba DS	Kč		
26.		CELKEM	Kč		
Ostrovní provozy					
27.	ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	vyplní PDS	počet OM		
28.	vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	vyplní PDS	počet OM		
ODHAD nevyúčtované platby pro <b>RRRR</b>					
29.	plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM		
30.	stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.33 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM		
31.	plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.29	počet OM		
32.	fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM		
33.	stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.31 - údaj č.32	počet OM		
34.	změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.33 - údaj č.30	počet OM		
35.	počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 34	počet OM		
36.	cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM		
37.	částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.35 * údaj č.36	Kč		

Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12.dne	Údaje předané do 28.dne
38.	ODVOD ZA OBDOBÍ <b>RRRR-1</b> CELKEM (Kč)	údaj č.43 + údaj č.74	Kč		
FAKTURACE <b>RRRR-1</b> (vyúčtováno v Kč)					
39.	nn	č.49 + č.59	Kč		
40.	vn	č.50 + č.60	Kč		
41.	vvn	č.51 + č.61	Kč		
42.	ostatní spotřeba DS	č.52 + č.62	Kč		
43.	CELKEM	č.39+č.40+č.41+č.42	Kč		
Vyúčtováno PDS přímo					
44.	počet odběrných míst (Kč)	nn	počet OM		
45.		vn	počet OM		
46.		vvn	počet OM		
47.		ostatní spotřeba DS	počet OM		
48.		CELKEM	počet OM		
49.	fakturováno za odběrné místo (Kč)	nn	Kč		
50.		vn	Kč		
51.		vvn	Kč		
52.		ostatní spotřeba DS	Kč		
53.		CELKEM	Kč		
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS					
54.	počet odběrných míst (Kč)	nn	počet OM		
55.		vn	počet OM		
56.		vvn	počet OM		
57.		ostatní spotřeba DS	počet OM		
58.		CELKEM	počet OM		
59.	fakturováno za odběrné místo (Kč)	nn	Kč		
60.		vn	Kč		
61.		vvn	Kč		
62.		ostatní spotřeba DS	Kč		
63.		CELKEM	Kč		
Ostrovni provozy					
64.	ostrovni provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	vyplní PDS	počet OM		
65.	vymezený ostrovni provoz v zahraničí napojený na ES ČR	vyplní PDS	počet OM		
ODHAD nevyúčtované platby pro <b>RRRR-1</b>					
66.	plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM		
67.	stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.70 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM		
68.	plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.66	počet OM		
69.	fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM		
70.	stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.68 - údaj č.69	počet OM		
71.	změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.70 - údaj č.66	počet OM		
72.	počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 71	počet OM		
73.	cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM		
74.	částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.72 * údaj č.73	Kč		

**Poznámky:**

- 1) Řádky č. 1 až č. 6; č. 11; č. 16; č. 21; č. 26; č. 33 až 35; č. 37; č. 38 až č. 43; č. 48; č. 53; č. 58; č. 63; č. 70 až č. 74 jsou počítány v systému operátora trhu. 72 a č.
- 2) Řádky č. 7 až č. 10; č. 12 až č. 15; č. 17 až č. 20; č. 22 až č. 25; č. 27 až č. 32; č. 36; č. 44 až č. 47; č. 49 až 52; č. 54 až č. 57; č. 59 až č. 62; č. 64 až č. 69 a č. 73 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy. č. 54 až
- 3) Řádky č. 38 až č. 74 se v roce 2016 nevyplňují.

## VZOR

## Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování 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
1.	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.54	Kč		
<b>FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)</b>					
2.	nn	č.23+č.26+č.27+č.36+č.39	Kč		
3.	vn	č.19+č.28+č.32+č.40	Kč		
4.	vvn	č.20+č.29+č.33+č.41	Kč		
5.	ostatní spotřeba DS	č.21+č.24+č.30+č.34+č.37+č.42	Kč		
6.	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč		
<b>Vyúčtováno PDS přímo</b>					
7.	odběr fakturovaný dle RP/jističe	nn - měření typu C	MWh		
8.		nn - měření ostatní	MWh		
9.		vn	MWh		
10.		vvn	MWh		
11.		ostatní spotřeba DS	MWh		
12.		CELKEM	MWh		
13.	odběr fakturovaný dle odběru	nn - měření typu C	MWh		
14.		nn - měření ostatní	MWh		
15.		vn	MWh		
16.		vvn	MWh		
17.		ostatní spotřeba DS	MWh		
18.		CELKEM	MWh		
19.	rezervovaný příkon (Kč)	vn	Kč		
20.		vvn	Kč		
21.		ostatní spotřeba DS	Kč		
22.		CELKEM	Kč		
23.	velikost jističe (Kč)	nn	Kč		
24.		ostatní spotřeba DS	Kč		
25.		CELKEM	Kč		
26.	odběr z DS (Kč)	nn - měření typu C	Kč		
27.		nn - měření ostatní	Kč		
28.		vn	Kč		
29.		vvn	Kč		
30.		ostatní spotřeba DS	Kč		
31.		CELKEM	Kč		
<b>Vyúčtováno PDS provozovateli LDS</b>					
32.	rezervovaný příkon (Kč)	vn	Kč		
33.		vvn	Kč		
34.		ostatní spotřeba DS	Kč		
35.		CELKEM	Kč		
36.	velikost jističe (Kč)	nn	Kč		
37.		ostatní spotřeba DS	Kč		
38.		CELKEM	Kč		
39.	odběr z DS (Kč)	nn	Kč		
40.		vn	Kč		
41.		vvn	Kč		
42.		ostatní spotřeba DS	Kč		
43.		CELKEM	Kč		
<b>Ostrovní provoz</b>					
44.	ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	vyplní PDS	MWh		
45.	vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	vyplní PDS	MWh		
<b>ODHAD nevyúčtované platby na nn pro RRRR</b>					
46.	hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
47.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.50 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		
48.	zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
49.	fakturační rok kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		
50.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.48 - údaj č.49	MWh		
51.	změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.50 - údaj č.47	MWh		
52.	objem pro odhad	100 % * údaj č. 51	MWh		
53.	cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		
54.	částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.52 * údaj č.53	Kč		

Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12.dne	Údaje předané do 28.dne
55.	ODVOD ZA OBDOBÍ <b>RRRR-1 CELKEM (Kč)</b>	údaj č.60 + údaj č.108	Kč		
<b>FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)</b>					
56.	nn	č.77+č.80+č.81+č.90+č.93	Kč		
57.	vn	č.73+č.82+č.86+č.94	Kč		
58.	vvn	č.74+č.83+č.87+č.95	Kč		
59.	ostatní spotřeba DS	č.75+č.78+č.84+č.88+č.91+č.96	Kč		
60.	<b>CELKEM</b>	č.56+č.57+č.58+č.59	Kč		
<b>Vyúčtováno PDS přímo</b>					
61.	odběr fakturovaný dle RP/jističe	nn - měření typu C	MWh		
62.		nn - měření ostatní	MWh		
63.		vn	MWh		
64.		vvn	MWh		
65.		ostatní spotřeba DS	MWh		
66.		<b>CELKEM</b>	<b>MWh</b>		
67.	odběr fakturovaný dle odběru	nn - měření typu C	MWh		
68.		nn - měření ostatní	MWh		
69.		vn	MWh		
70.		vvn	MWh		
71.		ostatní spotřeba DS	MWh		
72.		<b>CELKEM</b>	<b>MWh</b>		
73.	rezervovaný příkon (Kč)	vn	Kč		
74.		vvn	Kč		
75.		ostatní spotřeba DS	Kč		
76.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
77.	velikost jističe (Kč)	nn	Kč		
78.		ostatní spotřeba DS	Kč		
79.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
80.	odběr z DS (Kč)	nn - měření typu C	Kč		
81.		nn - měření ostatní	Kč		
82.		vn	Kč		
83.		vvn	Kč		
84.		ostatní spotřeba DS	Kč		
85.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
<b>Vyúčtováno PDS provozovateli LDS</b>					
86.	rezervovaný příkon (Kč)	vn	Kč		
87.		vvn	Kč		
88.		ostatní spotřeba DS	Kč		
89.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
90.	velikost jističe (Kč)	nn	Kč		
91.		ostatní spotřeba DS	Kč		
92.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
93.	odběr z DS (Kč)	nn	Kč		
94.		vn	Kč		
95.		vvn	Kč		
96.		ostatní spotřeba DS	Kč		
97.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
<b>Ostrovní provozy</b>					
98.	ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	vyplní PDS	MWh		
99.	vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	vyplní PDS	MWh		
<b>ODHAD nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1</b>					
100.	hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
101.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.104 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		
102.	zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
103.	fakturační rok kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		
104.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.102 - údaj č.103	MWh		
105.	změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.104 - údaj č.101	MWh		
106.	objem pro odhad	100 % * údaj č. 105	MWh		
107.	cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		
108.	částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.106 * údaj č.107	Kč		

#### Poznámky:

- 1) Řádky č. 1 až č. 6; č. 12; č. 18; č. 22; č. 25; č. 31; č. 35; č. 38; č. 43; č. 50 až č. 51; č. 54; č. 55 až č. 60; č. 66; č. 72; č. 76; č. 79; č. 85; č. 89; č. 92; č. 97; č. 104 až č. 106 a č. 108 jsou počítány v systému operátora trhu.
- 2) Řádky č. 7 až č. 11; č. 13 až 17; č. 19 až 21; č. 23 a č. 24; č. 26 až č. 30; č. 32 až č. 34; č. 26 a č. 37; č. 39 až č. 42; č. 44 až č. 49; č. 53; č. 61 až č. 65; č. 67 až č. 71; č. 73 až č. 75; č. č. 77 a č. 78; č. 80 až č. 84; č. 86 až č. 88; č. 90 a č. 91; č. 93 až č. 96; č. 98 až č. 103 a č. 107 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.
- 3) Řádky č. 55 až č. 108 se v roce 2016 nevyplňují.

**Příloha č. 15 k vyhlášce č. X/2015 Sb.**

**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
1.	ODVOD ZA OBDOBÍ <b>RRRR</b> CELKEM (Kč)	údaj č.8 + údaj č.43	Kč		
<b>FAKTURACE <b>RRRR</b> (vyúčtováno v Kč)</b>					
2.	nn	č.17 + č.18 + č.30	Kč		
3.	vn	č.19 + č.31	Kč		
4.	vn	č.20 + č.32	Kč		
5.	ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	č.21	Kč		
6.	vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	č.22	Kč		
7.	ostatní spotřeba DS	č.23 + č.33	Kč		
8.	<b>CELKEM</b>	č.2+č.3+č.4+č.5+č.6	Kč		
<b>Vyúčtováno PDS přímo</b>					
9.	odběr fakturovaný	nn - měření typu C	MWh		
10.		nn - měření ostatní	MWh		
11.		vn	MWh		
12.		vn	MWh		
13.		ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	MWh		
14.		vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	MWh		
15.		ostatní spotřeba DS	MWh		
16.		<b>CELKEM</b>	<b>MWh</b>		
17.	odběr fakturovaný	nn - měření typu C	Kč		
18.		nn - měření ostatní	Kč		
19.		vn	Kč		
20.		vn	Kč		
21.		ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	Kč		
22.		vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	Kč		
23.		ostatní spotřeba DS	Kč		
24.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
<b>Vyúčtováno PDS provozovateli LDS</b>					
25.	odběr fakturovaný	nn	MWh		
26.		vn	MWh		
27.		vn	MWh		
28.		ostatní spotřeba DS	MWh		
29.		<b>CELKEM</b>	<b>MWh</b>		
30.	odběr fakturovaný	nn	Kč		
31.		vn	Kč		
32.		vn	Kč		
33.		ostatní spotřeba DS	Kč		
34.		<b>CELKEM</b>	<b>Kč</b>		
<b>ODHAD nevyúčtované platby na nn pro RRRR</b>					
35.	hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
36.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.39 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		
37.	zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
38.	fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		
39.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.37 - údaj č.38	MWh		
40.	změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.39 - údaj č.36	MWh		
41.	objem pro odhad	100 % * údaj č. 40	MWh		
42.	cena v Kč za MWh	cena dle Cenového rozhodnutí Úřadu	Kč/MWh		
43.	částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.41 * údaj č.42	Kč		

Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12.dne	Údaje předané do 28.dne
44.	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.51 + údaj č.86	Kč		
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)					
45.	nn	č.60 + č.61 + č.73	Kč		
46.	vn	č.62 + č.74	Kč		
47.	vvn	č.63 + č.75	Kč		
48.	ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	č.64	Kč		
49.	vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	č.65	Kč		
50.	ostatní spotřeba DS	č.66 + č.76	Kč		
51.	CELKEM	č.45+č.46+č.47+č.48+č.49+č.50	Kč		
Vyúčtováno PDS přímo					
52.	odběr fakturovaný	nn - měření typu C	MWh		
53.		nn - měření ostatní	MWh		
54.		vn	MWh		
55.		vvn	MWh		
56.		ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	MWh		
57.		vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	MWh		
58.		ostatní spotřeba DS	MWh		
59.		CELKEM	MWh		
60.	odběr fakturovaný	nn - měření typu C	Kč		
61.		nn - měření ostatní	Kč		
62.		vn	Kč		
63.		vvn	Kč		
64.		ostrovní provoz na území ČR prokazatelně oddělený od ES ČR	Kč		
65.		vymezený ostrovní provoz v zahraničí napojený na ES ČR	Kč		
66.		ostatní spotřeba DS	Kč		
67.		CELKEM	Kč		
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS					
68.	odběr fakturovaný	nn	MWh		
69.		vn	MWh		
70.		vvn	MWh		
71.		ostatní spotřeba DS	MWh		
72.		CELKEM	MWh		
73.	odběr fakturovaný	nn	Kč		
74.		vn	Kč		
75.		vvn	Kč		
76.		ostatní spotřeba DS	Kč		
77.		CELKEM	Kč		
ODHAD nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1					
78.	hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
79.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.82 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		
80.	zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
81.	faktura ce roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		
82.	stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.80 - údaj č.81	MWh		
83.	změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.82 - údaj č.79	MWh		
84.	objem pro odhad	100 % * údaj č. 83	MWh		
85.	cena v Kč za MWh	cena dle Cenového rozhodnutí Úřadu	Kč/MWh		
86.	částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.84 * údaj č.85	Kč		

**Poznámky:**

- 1) Řádky č. 1 až č. 8; č. 16; č. 24; č. 29; č. 34; č. 39 až č. 41; č. 43 až č. 51; č. 59; č. 67; č. 72; č. 77; č. 82 až č. 85 a č. 86 jsou počítány v systému operátora trhu.
- 2) Řádky č. 9 až č. 15; č. 17 až č. 23; č. 25 až č. 28; č. 30 až č. 33; č. 35 až č. 38; č. 42; č. 52 až č. 58; č. 60 až č. 66; č. 68 až č. 71; č. 73 až č. 76; č. 78 až č. 81 a č. 85 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.
- 3) Řádky č. 44 až č. 86 se v roce 2016 nevyplňují.



Sb.

## VZOR

**Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory  
elektřiny a ceny za činnosti operátora trhu**

Za období (MM/RRRR):

Zadavatel výkazu:

Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny					
Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12.dne	Údaje předané do 28.dne
1.	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na vvn	údaj č.4+ údaj č.5	Kč		
2.	odběr fakturovaný dle rezervovaného příkonu	vvn	MW		
3.	odběr fakturovaný dle odběru	vvn	MWh		
4.	fakturováno dle rezervovaného příkonu (Kč)	vvn	Kč		
5.	fakturováno dle odběru z PPS (Kč)	vvn	Kč		
Výkaz provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu					
Kód údaje	Název položky	Stanovení údaje	Jednotka	Údaje předané do 12.dne	Údaje předané do 28.dne
6.	ODVOD ZA OBDOBÍ CELKEM (Kč) - fakturováno na vvn	údaj č.8	Kč		
7.	počet odběrných míst (Kč)	vvn	počet OM		
8.	fakturováno za odběrné místo (Kč)	vvn	Kč		

Poznámky:

- 1) Řádky č. 1 a č. 6 jsou počítány v systému operátora trhu.
- 2) Řádky č. 2 až č. 5 a č. 7 až č. 8 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy.

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech vn a vvn

Provozovatel distribuční soustavy:  
Obchodní firma:  
IČO:  
Sídlo:  
Kontaktní údaje:

Dodavatel:  
Obchodní firma:  
IČO:  
Sídlo:  
Kontaktní údaje:

									Rezervovaná kapacita [MW]						Zařazení do reg. stupňů									
Poř.	Identifik ační číselný kód odběr ného místa	Zákazník <sup>1)</sup>	Adresa/ umístění odběrného místa <sup>2)</sup>	Požadovaný termín zahájení distribuce <sup>3)</sup>	Požadovaný termín ukončení distribuce <sup>3)</sup>	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný příkon [MW]	Roční	Leden	Unor	Březen	...	Prosinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 <sup>7)</sup> kW]	7 <sup>8)</sup> [hod]	Kontakt pro reg. Stupně <sup>4)</sup>	Stav OPM <sup>5)</sup>	Transformátor /trafostanice <sup>6)</sup>	Poznámka
1.																								
2.																								
...																								
n																								

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; 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); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 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. 2999.

- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); email.
- 5) Uvede se
- 0 jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy,
  - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,
  - 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, email, telefon),
    - b) Změna fakturační adresy,
    - c) Změna adresy odběrného místa,
    - d) Změna sazby / 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.
  - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
  - 4 status nepoužívat,
  - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
    - a) Standardní změnou (změna dodavatele bez přepisu, změna dodavatele s přepisem),
    - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
    - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance).
  - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
  - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 2,
  - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 3.
- 6) Uvede se, zda-li je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice). Je-li zákazník nájemcem transformátoru (trafostanice), uveďte se rovněž výše nájemného za užívání 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. Jedná se o časový posun
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plán

## Vzor

### Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech nn

Provozovatel distribuční soustavy:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Dodavatel:

Obchodní firma:

IČ:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Poř.	Identifik ační číselný kód odběrného místa	Zákazník <sup>1)</sup>	Adresa/ umístění odběrného místa <sup>2)</sup>	Požadovaný termín zahájení distribuce <sup>3)</sup>	Požadovaný termín ukončení distribuce <sup>3)</sup>	Typ měření	Hodnota jistice [A]	Počet fází	Požadovaná sazba <sup>4)</sup>	TDD	Frekvence odečtů <sup>5)</sup>	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OPM <sup>6)</sup>	Poznámka
													4 [%]	6 [%]	7 <sup>7)</sup> [kW]	7 <sup>8)</sup> [hod]	Kontakt pro reg. Stupně <sup>9)</sup>		
1.																			
2.																			
...																			
n																			

#### Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; 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); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 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. 2999.
- 4) Distribuční sazba v označení dle cenového rozhodnutí ERU (např. D01d)
- 5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících
- 6) Uvede se
  - 0 jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy,
  - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,

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, email, telefon),
- b) Změna fakturační adresy,
- c) Změna adresy odběrného místa,
- d) Změna sazby / 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.

3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,

4 status nepoužívat,

5 jedná-li se o případ získání zákazníka

- a) Standardní změnou (změna dodavatele bez přepisu, změna dodavatele s přepisem),
- b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
- c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance).

6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,

7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 2,

8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odstavec 3.

- 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); email.

## Data zpřístupněná operátorem trhu za každý region typových diagramů

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do regionu typových diagramů	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do regionu typových diagramů	B	kWh	
3.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben elektřiny	Elektřiny dodaná do regionu typových diagramů	C	kWh	
4.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben 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 vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	A	kWh	
6.	Suma odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	B	kWh	
7.	Suma odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z regionu typových diagramů	C	kWh	
8.	Suma odběrů v předávacích místech vyroben 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 regionů typových diagramů	A	kWh	
10.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionů typových diagramů	B	kWh	
11.	Suma dodávek v předávacích místech mezi soustavami	Elektřina dodaná do regionů 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 vyroben elektřiny (tj. včetně bodu 4.)	Odběr / spotřeba elektřiny	A	kWh	
16.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny (tj. včetně bodu 5.)	Odběr / spotřeba elektřiny	B	kWh	
17.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben 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	

## Data zpřístupněná operátorem trhu za každou lokální distribuční soustavu

č.	Položka	Role	Typ měření	Jednotka	Zpřístupněno
1.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do lokální distribuční soustavy	A	kWh	v termínech shodných s termíny pro vypořádání odchylek
2.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřiny dodaná do lokální distribuční soustavy	B	kWh	
3.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben elektřiny	Elektřiny dodaná do lokální distribuční soustavy	C	kWh	
4.	Suma dodávek v předávacích místech vyroben 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 vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	A	kWh	
6.	Suma odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	B	kWh	
7.	Suma odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny bez regulační energie	Elektřina odebraná z lokální distribuční soustavy	C	kWh	
8.	Suma odběrů v předávacích místech vyroben 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	
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 vyroben elektřiny (tj. včetně bodu 4.)	Odběr / spotřeba elektřiny	A	kWh	
16.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben elektřiny (tj. včetně bodu 5.)	Odběr / spotřeba elektřiny	B	kWh	
17.	Suma odběrů v odběrných místech včetně sumy odběrů v předávacích místech vyroben 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	

**Struktura dat zasílaných provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny**

**A. Identifikační údaje**

1. Číselný kód provozovatele regionální nebo lokální distribuční soustavy EAN(13),
2. Číselný kód odběrného místa EAN(18),
3. Fakturační období,
4. Typ fakturace (dle číselníku Operátora trhu),
5. Identifikátor faktury,
6. Typ smlouvy.

**B. Údaje z měření a platby celkem**

1. Za odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN\*
  - i. Celkový odběr z DS (kWh),
  - ii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),
  - iii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
  - iv. Celkový odběr z DS VT (kWh); (volitelná položka),
  - v. Celkový odběr z DS NT (kWh); (volitelná položka),
  - vi. Naměřené čtvrt hodinové maximum v NT (kW); (volitelná položka),
  - vii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v NT (kW); (volitelná položka),
  - viii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh),
  - ix. Tg\_FI,
  - x. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.
2. Za odběrné místo zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN\*\*
  - i. Celkový odběr z DS VT (kWh),
  - ii. Celkový odběr z DS NT (kWh),
  - iii. VT celkem Kč,
  - iv. NT celkem Kč,
  - v. Hl. jistič platba celkem za příkon Kč,
  - vi. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,
  - vii. Systémové služby platba celkem Kč,
  - viii. Činnosti OTE platba celkem Kč,
  - ix. Distribuční služby celkem Kč,
  - x. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován).

**C. Údaje z přístroje**

1. Za odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN\*\*\*
  - i. Identifikace měřicího místa,
  - ii. Název měřicího místa,
  - iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum vztažené k měřicímu místu (kW),
  - iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
  - v. Celkový odběr z DS naměřený v měřicím místě (kWh),
  - vi. Tg\_fi,
  - vii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh).
2. Za odběrné místo zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN
  - i. Počátek období,
  - ii. Konec období,
  - iii. Důvod odečtu,
  - iv. Číslo elektroměru,
  - v. Násobitel,
  - vi. Počáteční stav VT,
  - vii. Konečný stav VT,
  - viii. Celkový odběr z DS VT za dané období (kWh),
  - ix. Počáteční stav NT (v případě 2T měření),
  - x. Konečný stav NT (v případě 2T měření),
  - xi. Celkový odběr z DS NT za dané období (kWh); (v případě 2T měření),
  - xii. Doučtování práce VT (kWh); (pokud bylo provedeno),
  - xiii. Doučtování práce NT (kWh); (pokud bylo provedeno).

**D. Údaje o dílčích platbách a jednotkových cenách\*\*\*\***

1. Za odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN



- i. Jednosložková cena za použití sítě
  - 1. Počet jednotek (MWh),
  - 2. Jednotková cena za jednosložkovou cenu použití sítě (Kč/MWh),
  - 3. Celková cena za jednosložkovou cenu použití sítě (Kč).
- ii. Roční rezervovaná kapacita
  - 1. Sjednaná roční rezervovaná kapacita (MW),
  - 2. Jednotková cena sjednané roční rezervované kapacity (Kč/MW),
  - 3. Celková cena za sjednanou roční rezervovanou kapacitu (Kč).
- iii. Měsíční rezervovaná kapacita
  - 1. Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita (MW),
  - 2. Jednotková cena sjednané měsíční rezervované kapacity (Kč/MW),
  - 3. Celková cena za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu (Kč).
- iv. Platba za překročení rezervované kapacity
  - 1. Překročení rezervované kapacity (MW),
  - 2. Jednotková cena za překročení rezervované kapacity (Kč/MWh),
  - 3. Celková cena za překročení rezervované kapacity (Kč).
- v. Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie
  - 1. Počet jednotek nevyžádané dodávky jalové energie (MVarh),
  - 2. Jednotková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč/MVarh),
  - 3. Celková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč).
- vi. Platba za nedodržení účinníku
  - 1.  $T_g - f_i$ ,
  - 2. Procento přírážky za nedodržení účinníku (%),
  - 3. Celková cena za nedodržení účinníku (Kč).
- vii. Platba za použití sítě
  - 1. Počet jednotek (MWh),
  - 2. Jednotková cena za použití sítě (Kč/MWh),
  - 3. Celková cena za použití sítě (Kč).
- viii. Platba za systémové služby
  - 1. Počet jednotek (MWh),
  - 2. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),
  - 3. Celková cena za systémové služby (Kč).
- ix. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dle odběru z DS)
  - 1. Počet jednotek (MWh),
  - 2. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),
  - 3. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).
- x. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dle rezervovaného příkonu)
  - 1. Sjednaný rezervovaný příkon (MW),
  - 2. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MW),
  - 3. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).
- xi. Platba za překročení rezervovaného příkonu
  - 1. Překročení rezervovaného příkonu (MW),
  - 2. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu (Kč/MW),
  - 3. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu (Kč).
- xii. Platba za činnosti OTE do 31. 12. 2015
  - 1. Počet jednotek (MWh),
  - 2. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/MWh),
  - 3. Celková cena za činnosti OTE (Kč).
- xiii. Platba za činnosti OTE od 1. 1. 2016
  - 1. Počet odběrných míst pro určení platby OTE (ks),
  - 2. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/OM/měsíc),

3. Celková cena za činnosti OTE (Kč).
- xiv. Ostatní platby PDS/LDS
1. Počátek období,
  2. Konec období,
  3. Počet jednotek,
  4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),
  5. Celková cena za ostatní platby (Kč).
2. Za odběrné místo zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN\*\*\*\*\*
- i. Distribuční sazba dle ceníku ERÚ
  - ii. Velikost hlavního jističe (A)
  - iii. Počet fází
  - iv. Počátek období
  - v. Konec období
  - vi. Platba za použití sítě VT
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. VT odběr z DS (MWh),
    4. Jednotková cena za VT (Kč/MWh),
    5. Celková cena za použití sítě VT (Kč).
  - vii. Platba za použití sítě NT (v případě 2T měření)
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. NT odběr z DS (MWh),
    4. Jednotková cena za NT (Kč/MWh),
    5. Celková cena za použití sítě NT (Kč).
  - viii. Paušální platba za hlavní jistič
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. Počet stálých platů za období,
    4. Jednotková cena za paušál (Kč/velikost hl. jistič/měsíc),
    5. Celková cena za hl. jistič (Kč).
  - ix. Platba za hl. jistič dle velikosti (A)
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. Počet stálých platů za období,
    4. Jednotková cena za A (Kč),
    5. Celková cena za jistič (Kč).
  - x. Platba za systémové služby
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. Odběr z DS (MWh),
    4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),
    5. Celková cena za systémové služby (Kč).
  - xi. Platba za činnosti OTE do 31. 12. 2015
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. Odběr z DS (MWh),
    4. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/MWh),
    5. Celková cena za činnosti OTE (Kč).
  - xii. Platba za činnosti OTE od 01. 01. 2016
    1. Počátek období,
    2. Konec období,
    3. Počet stálých platů za období,
    4. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/OM/měsíc),
    5. Celková cena za činnosti OTE (Kč).
  - xiii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dle odběru z DS)
    1. Počátek období,

2. Konec období,
  3. Odběr z DS (MWh),
  4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),
  5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).
- xiv. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dle hlavního jističe)
1. Počátek období,
  2. Konec období,
  3. Počet stálých platů za období,
  4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/vel. hl. jističe/měsíc),
  5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).
- xv. Ostatní platby PDS/LDS
1. Počátek období,
  2. Konec období,
  3. Počet jednotek,
  4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),
  5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

#### 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 bude vypočítána součinem počtu fází, jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe v A a ceny dle platného cenového rozhodnutí.
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 práce, pak do podkladu pro fakturaci distribučních služeb na úrovni bloku obsahujícího celkový odběr z distribuční soustavy, distributor vyplní do položky odběr z distribuční soustavy vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce a na úrovni bloku elektroměr distributor vyplní také do položky vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce, přičemž údaje o doúčtování práce v položkách doúčtování práce VT a doúčtování práce NT jsou informativní.
4. V podkladu pro fakturaci distribučních služeb u zákazníků s měřením typu C nebo B připojeného na napěťové hladině nízkého napětí je provedeno členění v relevantních částech do samostatných intervalů podle toho, kdy dochází ke změně jednotkové ceny, fakturovaného jističe, počtu fází, distribuční sazby nebo odečtu.
5. Podklad pro fakturaci distribučních služeb za spotřební část výroby má snížený celkový odběr z distribuční soustavy o výrobcem udanou technologickou vlastní spotřebu v položkách za systémové služby a v složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v případě, že snížení je součástí vyúčtování.
6. V případě samostatné smlouvy na dodávku, neposkytuje provozovatel distribuční soustavy v podkladu pro fakturaci distribučních služeb údaje týkající se distribučních plateb a sjednaných údajů.
7. Technické detaily podkladu pro fakturaci distribučních služeb stanoví Operátor trhu s elektřinou ve své dokumentaci ve standardu používaném pro komunikaci prostřednictvím jeho systému.

\* položky ii. až x. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny  
 \*\* položky iii. až x. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny  
 \*\*\* je uváděno pouze v případě více míst připojení  
 \*\*\*\* položky nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny  
 \*\*\*\*\* položky vi. až xv. nebudou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny

**Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou**

Měsíční výše platby P vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou se vypočte podle vzorce:

$$P = \sum_{i=1}^n (h_{ci} \times ME_i) - \sum_{s=1}^o \sum_{t=1}^m (vc_{st} \times ME_{st})$$

kde

n je počet hodin v kalendářním měsíci,

h<sub>ci</sub> je sesouhlasená hodinová cena na denním trhu s elektřinou v hodině i; pokud sesouhlasená hodinová cena na denním trhu je záporná, použije se pro účely výpočtu platby P hodnota 0,

ME<sub>i</sub> je množství elektřiny dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňujících formu podpory výkupními cenami v hodině i v kalendářním měsíci,

o je počet druhů obnovitelných zdrojů,

m je počet kategorií a tarifů výkupních cen podle data uvedení zařízení do provozu, případně podle výše instalovaného výkonu a použitého paliva uvedeného v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu u podpory formou výkupních cen obnovitelného zdroje s,

vc<sub>st</sub> je výkupní cena obnovitelného zdroje s ve výkupní ceně t,

ME<sub>st</sub> je množství elektřiny dodané z obnovitelného zdroje s ve výkupní ceně t za kalendářní měsíc za hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu.

## Příloha č. 22 k vyhlášce č. XY/2015

### Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

(1) Výše hodinového zeleného bonusu  $c_{pzbhis}$  v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině  $h$  v regulovaném roce  $i$ , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}) + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis} + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

(2) Pokud výrobce nabídl k výkupu povinně vykupujícímu alespoň část vyrobené elektřiny, výše hodinového zeleného bonusu  $c_{pzbhis}$  v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině  $h$  v regulovaném roce  $i$ , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}), \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

kde

$c_{vcozis}$  [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s-tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Úřadem,

$c_{skuthi}$  [Kč/MWh] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině  $h$  v regulovaném roce  $i$ , zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$c_{podchis}$  [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky s-tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená na základě vyhodnocení předložených hodinových diagramů denní predikce a dosažené skutečnosti výroby z podporovaných zdrojů energie za již ukončené kalendářní období a přepočtené na základě předpokládaného vývoje cen silové elektřiny a plánované výroby z podporovaných zdrojů energie.