

ZBIERKA ZÁKONOV SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2016

Vyhlásené: 30. 9. 2016

Vyhlásená verzia v Zbierke zákonov Slovenskej republiky

Obsah dokumentu je právne záväzný.

260

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 19. septembra 2016,

ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až i) a l) až n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a § 19 ods. 2 písm. c), d), i) a j) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

§ 1

Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) regulačným obdobím obdobie od roku 2017 do roku 2021,
- b) regulačným rokom kalendárny rok,
- c) rokom t regulačný rok, na ktorý sa určuje alebo platí cena,
- d) rokom $t+n$ n -tý rok nasledujúci po roku t ,
- e) rokom $t-n$ n -tý rok predchádzajúci roku t ,
- f) jednotkou množstva elektriny 1 MWh,
- g) tarifou za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a na činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou; tarifa sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny,
- h) tarifou za systémové služby v eurách na jednotku množstva elektriny pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb a iné povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb; tarifa sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny,
- i) miestom pripojenia zariadenia výrobcu elektriny miesto fyzického pripojenia zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy na základe zmlúv o pripojení do sústavy a s inštalovaným určeným meradlom,
- j) ITC mechanizmom kompenzačný mechanizmus pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sústav pre cezhraničnú výmenu elektriny,
- k) elektroenergetickým zariadením zariadenie určené na výrobu, pripojenie, prenos, distribúciu, prepravu alebo dodávku elektriny,

- l) technologické zariadenie na výrobu elektriny súbor jednotlivých technologických častí nevyhnutných na výrobu elektriny tvoriaci jeden technologický celok pozostávajúci zo zariadenia na skladovanie primárneho zdroja energie, zariadení na úpravu primárneho zdroja energie zariadení, v ktorých sa vykonáva premena formy primárnej energie na elektrickú energiu, zariadení vykonávajúcich kvalitatívnu úpravu elektrickej energie, meracích, riadiacich, kontrolných zariadení a zariadení na ochranu životného prostredia,
- m) výstavbou zariadenia na výrobu elektriny výstavba nového zariadenia na výrobu elektriny na základe stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu o realizácii drobnej stavby, alebo stavebných úprav,¹⁾
- n) modernizáciou úprava, pri ktorej sa zvýši vybavenosť, úžitkové vlastnosti a rozšíri sa použiteľnosť zariadenia,
- o) rekonštrukciou úprava, ktorou sa zmení účel použitia, technické parametre alebo nastáva kvalitatívna zmena výkonnosti zariadenia; za zmenu technických parametrov nemožno považovať zámenu použitého materiálu pri dodržaní porovnateľných vlastností zariadenia,
- p) nameraným výkonom najvyššia hodnota štvrt hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne,
- q) nadradenou sústavou je prenosová sústava alebo regionálna distribučná sústava, do ktorej je pripojená miestna distribučná sústava, odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, alebo miestna distribučná sústava, do ktorej je pripojená iná miestna distribučná sústava, odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny.

Všeobecné ustanovenia o cenovej regulácii a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike

§ 2

Cenová regulácia v elektroenergetike sa vzťahuje na

- a) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- b) výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo hospodárstva“) o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- c) pripojenie do sústavy,
- d) prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
- e) prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
- f) dodávku elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberateľ elektriny v domácnosti a malý podnik,
- g) poskytovanie podporných služieb,
- h) poskytovanie systémových služieb,
- i) výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- j) dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

§ 3

Cenová regulácia v elektroenergetike sa vykonáva

- a) priamym určením pevnej ceny za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

- b) určením spôsobu výpočtu pevnej ceny za výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- c) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za pripojenie do sústavy,
- d) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
- e) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
- f) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom,
- g) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb,
- h) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb,
- i) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- j) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie.

§ 4

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú:

- a) náklady na obstaranie elektriny pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky spôsobenej zraniteľnými odberateľmi pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom,
- b) náklady na obstaranie regulačnej elektriny,²⁾
- c) náklady na obstaranie elektriny na vlastnú spotrebu a krytie strát pri prenose elektriny a distribúcii elektriny vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky pri prenose elektriny a distribúcii elektriny,
- d) výrobné náklady a prevádzkové náklady zahrnujúce primerané náklady na energie, suroviny a technologické hmoty,
- e) osobné náklady;³⁾ za ekonomicky oprávnené náklady sa považujú aj priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok t zvýšené oproti určeným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 zverejnených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (ďalej len „štatistický úrad“) v časti „Jadrová a čistá inflácia oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,⁴⁾ pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného predpisu⁵⁾ a pri skleníkových plynoch náklady najviac do výšky 100 % na nákup emisných kvót potrebných na vykonávanie regulovanej činnosti; pri skleníkových plynoch sú ekonomicky oprávnenými nákladmi náklady na nákup emisných kvót, vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO₂ krát cena určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances – Spot Market v eurách na tony CO₂ za kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup emisných kvót realizoval,
- g) odpisy majetku; pri hmotnom, ako aj nehmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považuje rovnomerné odpisovanie majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti, pričom životnosti jednotlivých tried majetku sú uvedené v prílohe č. 1 tabuľke č. 2,

- h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť najviac vo výške odpisov podľa písmena g),
- i) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti v primeranej výške okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,⁶⁾
- j) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky⁷⁾ na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,
- k) úrok z úveru na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s nákupom elektriny na straty a úhradu doplatku⁸⁾ najviac vo výške ročnej sadzby 2,5 %,
- l) úrok z dlhopisu vydaného regulovaným subjektom najviac do výšky úroku 2,5 % ročne na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s nákupom elektriny na straty a úhradu doplatku,⁸⁾
- m) náklady na projekty spoločného záujmu podľa osobitného predpisu,⁹⁾
- n) náklady na nákup energií, tovarov a služieb bezprostredne súvisiacich s výkonom regulovaných činností,
- o) náklady na zabezpečenie neuhradených platieb, ktoré dodávateľ elektriny musel vyplatiť ostatným účastníkom trhu a ktoré vznikli na základe zmluvných záväzkov s týmito účastníkmi trhu, ale nie sú kryté príjmami dodávateľa elektriny, najviac však vo výške referenčnej úrokovej sadzby 12-mesačného EURIBOR z neuhradených platieb.

(2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú:

- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,¹⁰⁾
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a iných orgánov regulovaného subjektu za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,¹¹⁾ príspevky na životné poistenie a účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom okrem príspevkov na doplnkové dôchodkové sporenie podľa odseku 1 písm. f),
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,¹²⁾
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹³⁾
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁴⁾
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁵⁾
- k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁶⁾
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužiteľných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,

- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁷⁾
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,¹⁸⁾
- s) náklady na údržbu a prevádzku vzdelávacích a rekreačných zariadení,
- t) náklady vynaložené na obstaranie materiálu, služieb a na činnosti nesúvisiace s výkonom regulovaných činností,
- u) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- v) štipendiá poskytnuté študentom vysokých škôl a žiakom,
- w) odpis nedobytnnej pohľadávky,
- x) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁹⁾
- y) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,²⁰⁾
- z) tvorba opravných položiek,
- aa) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- ab) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ac) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ad) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ae) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,
- af) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,²¹⁾
- ag) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,²²⁾ ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,²³⁾
- ah) straty z obchodov s finančnými derivátmi a komoditnými derivátmi,
- ai) úrazové dávky poskytované podľa osobitného predpisu,²⁴⁾
- aj) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,²⁵⁾
- ak) náklady vynaložené na obstaranie materiálov, služieb a na činnosti súvisiace s prevádzkovaním, údržbou a rozvojom sústavy vynaložené v rozpore s osobitným predpisom,²⁶⁾
- al) náklady, vynaložením ktorých sa nezabezpečí udržanie alebo zlepšenie energetickej efektívnosti,²⁷⁾
- am) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(3) Opravou sa rozumie súhrn činností, ktorými sa odstraňujú následky poškodenia, opotrebenia celku, skupín alebo dielcov za účelom uvedenia zariadenia do prevádzkyschopného stavu,

(4) Údržbou sa rozumie súhrn činností zabezpečujúcich technickú spôsobilosť a hospodárnosť prevádzky zariadenia, ktorými sa spomaľuje fyzické opotrebenie, predchádza sa jeho následkom a odstraňujú sa drobnejšie chyby, zvyčajne bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok.

§ 5

(1) Primeraný zisk zohľadňuje rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej spoľahlivej, bezpečnej a efektívnej prevádzky sústavy, primeranú návratnosť prevádzkových aktív a stimuláciu stabilného dlhodobého podnikania.

(2) Výška primeraného zisku v percentách je určená ako miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie, kde

WACC je reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie vypočítaná podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E + D} \times \frac{R_E}{1 - T} + \frac{D}{E + D} \times R_D,$$

kde

T – je sadzba dane z príjmov na rok t,

E – je vlastné imanie v eurách k 31. decembru 2015,

D – sú cudzie zdroje v eurách k 31. decembru 2015,

R_D – je reálna cena cudzích zdrojov na regulačné obdobie (priemerná výška úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie piatich a viac rokov s výškou úveru nad jeden milión eur), ustanovuje sa vo výške 3,73 %,

R_E – je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

$$R_E = R_F + \beta_{LEV} \times (R_M - R_F),$$

kde

R_F – je výnosnosť bezrizikového aktíva na regulačné obdobie, ustanovuje sa vo výške 3,03 %,

β_{LEV} – je vážený koeficient β , ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov vypočítaný podľa vzorca

$$\beta_{LEV} = \beta_{UNLEV} \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right],$$

kde

β_{UNLEV} – je nevážený koeficient bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, ustanovuje sa vo výške 0,53,

D/E – je pomer cudzích zdrojov k vlastnému imaniu, ustanovuje sa vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

$(R_M - R_F)$ – je celková riziková prémie, ustanovuje sa vo výške 4,54 %.

(3) Reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC) je určená konštantne na celé regulačné obdobie vo výške 6,47 %. Ak bude odchýlka v jednotlivých parametroch vyššia ako 10 %, miera výnosnosti regulačných aktív sa zverejní na webovom sídle úradu do 30. júna kalendárneho roku.

§ 6

(1) Peňažné hodnoty sa na účely výpočtu ceny matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta. Mesačná platba za jedno odberné miesto sa zaokrúhľuje na dve desatinné miesta.

(2) Ceny podľa tejto vyhlášky sú bez dane z pridanej hodnoty.

**Cenová regulácia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
vysoko účinnou kombinovanou výrobou a z domáceho uhlia, postup
a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania
regulovaných činností**

§ 7

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 21 a § 8 a 9 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

(2) Súčasťou návrhu ceny elektriny a s ňou súvisiacich regulovaných činností (ďalej len „návrh ceny“) sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie,
- c) výpočty a údaje podľa § 8 a 9 týkajúce sa výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- d) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 - 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 - 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 - 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- e) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) až c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Podkladom podľa odseku 2 je aj záznam o inštalácii určeného meradla na účely merania vyrobenej elektriny na svorkách inštalovaného generátora v zariadení na výrobu elektriny a ostatnej vlastnej spotreby elektriny.

(5) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(6) Pri spoločnom spaľovaní biomasy, bioplynu, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo biometánu s inými druhmi paliva sa množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určuje percentuálnym podielom množstva tepla z biomasy, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo bioplynu, alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny vypočítaného na základe predložených dokladov podľa osobitného predpisu.²⁹⁾

(7) Pri spaľovaní priemyselných odpadov a komunálnych odpadov je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určené percentuálnym podielom množstva tepla z biologicky rozložiteľných látok odpadu a celkového množstva tepla vyrobeného z týchto odpadov použitého na výrobu tepla a elektriny.

(8) Ak je pri výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou palivom výlučne obnoviteľný zdroj energie, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije len jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku podľa § 8 a 9.

(9) S návrhom ceny pre nové zariadenie výrobcu elektriny sa okrem podkladov podľa odseku 2 predkladajú aj

- a) osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia,³⁰⁾
- b) právoplatné kolaudačné rozhodnutie alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti uskutočneniu drobnej stavby alebo stavebných úprav nemá námietky, ak je zariadenie výrobcu elektriny drobnou stavbou alebo ide o stavebné úpravy,
- c) doklad o vykonaní funkčnej skúšky,³¹⁾ alebo protokol z odbornej prehliadky a skúšky podľa osobitného predpisu³²⁾ o tom, že zariadenie výrobcu elektriny je trvalo v prevádzke preukázateľne oddelené od distribučnej alebo prenosovej sústavy vrátane vyhlásenia, že spotreba takto vyrobenej elektriny spĺňa podmienky účelne využitej elektriny podľa osobitného predpisu,³³⁾ a to na základe údajov z merania elektriny podľa osobitného predpisu,³⁴⁾
- d) jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu vrátane umiestnenia určených meradiel a účelu merania podľa osobitného predpisu,³⁵⁾
- e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy,
- f) list vlastníctva budovy spojenej so zemou pevným základom evidovanej v katastri nehnuteľností,³⁶⁾ na ktorej strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti je umiestnené zariadenie výrobcu elektriny využívajúce na výrobu elektriny slnečnú energiu,
- g) zoznam určených meradiel inštalovaných na svorkách generátora, na meranie vlastnej spotreby elektriny, na meranie ostatnej vlastnej spotreby elektriny, ak nejde o určené meradlo prevádzkovateľa distribučnej sústavy, spolu s informáciami o type a výrobnom čísle určeného meradla, o počiatočnom stave počítadiel a odpočtových násobiteľoch; ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom overenia.

(10) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny sú údaje o každom zariadení výrobcu elektriny, a to:

- a) údaje za predchádzajúci kalendárny rok, predpoklad na nasledujúce kalendárne roky a podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 1 údaje o
 - 1. celkovom množstve elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnej kombinovanej výroby,
 - 2. množstve technologickej vlastnej spotreby elektriny³⁷⁾ spotrebovanej na výrobu elektriny,
 - 3. množstve ostatnej vlastnej spotreby elektriny,
 - 4. množstve elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok,³⁸⁾
 - 5. množstve vyrobenej elektriny dodanej prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené, za cenu elektriny na straty,³⁹⁾
- b) údaje o
 - 1. spôsobe merania vyrobenej elektriny na svorkách každého generátora elektriny, meraní vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny a ostatnej vlastnej spotreby elektriny,
 - 2. plánovanom množstve biometánu použitého v roku t na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny preukazuje zmluvami o dodávke biometánu uzatvorenými s výrobcami biometánu a potvrdeniami o pôvode biometánu príslušných výrobcov biometánu, ak je elektrina vyrábaná kombinovanou výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biometánu,
 - 3. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, pri vynaložení ktorých by bolo zariadenie postavené a uvedené do prevádzky ku dňu predloženia návrhu ceny,

a informácii o poskytnutí podpory použitej na realizáciu opatrení na zabezpečenie plnenia emisných limitov zariadenia na výrobu elektriny,

4. hodnote celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, ako aj údaje o týchto nákladoch v členení na technologické zariadenie a stavebnú časť zariadenia na výrobu elektriny,
5. percentuálnom posúdení podielu dodávky využiteľného tepla z ročnej výroby tepla za predchádzajúci kalendárny rok podľa osobitných predpisov⁴⁰⁾ pre existujúcich výrobcov elektriny na základe zmlúv o dodávke tepla a daňových dokladov za dodané teplo a pre nových výrobcov elektriny percentuálne posúdenia podielu dodávky využiteľného tepla z ročnej výroby tepla na nasledujúci kalendárny rok podľa osobitného predpisu⁴⁰⁾ na základe predloženia kópií zmlúv o dodávke tepla alebo pri vlastnej spotrebe využiteľného tepla hodnotu tepelného príkonu na základe preukázateľných výpočtov tepelnotechnických parametrov a počet plánovaných prevádzkových hodín za rok doložený znaleckým posudkom vypracovaným znalcom z odboru energetika zapísaným v zozname znalcov, tlmočníkov a prekladateľov,⁴¹⁾

c) údaje o

1. výhrevnosti⁴²⁾ a zložení paliva zariadenia výrobcu elektriny a údaje o kvalite paliva podľa osobitného predpisu,⁴³⁾
2. množstve využiteľného tepla, chladu alebo vykonanej mechanickej práce,
3. výpočte úspor primárnej energie a celkovej účinnosti vysoko účinnej kombinovanej výroby podľa osobitného predpisu.⁴⁴⁾

(11) S návrhom ceny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie sa predkladajú aj doklady, ktoré preukazujú uskutočnenie rekonštrukcie alebo modernizácie a náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, a to:

- a) projekt a zmluva o dielo,
- b) popis rekonštrukcie alebo modernizácie,
- c) faktúry za realizáciu rekonštrukcie alebo modernizácie,
- d) celkové náklady v eurách na rekonštrukciu alebo modernizáciu,
- e) znalecký posudok vypracovaný znalcom z odboru energetika preukazujúci splnenie podmienok rekonštrukcie alebo modernizácie,⁴⁵⁾ v ktorom je uvedené aj zhodnotenie primeranosti nákladov vynaložených na rekonštrukciu alebo modernizáciu.

(12) Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny, ktorého modernizácia alebo rekonštrukcia bola ukončená v roku t-1, sa určí na rok t-1 vo výške ceny, ktorá sa uplatňovala v roku t-1 na výrobu elektriny na zariadeniach výrobcu elektriny a je upravená podľa osobitného predpisu.⁴⁶⁾

(13) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok t jednotlivých technológií výroby elektriny podľa osobitného predpisu⁴⁷⁾ sa zverejňujú na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna kalendárneho roku t-1.

(14) Ak pri výstavbe zariadenia na výrobu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu, na výpočet ceny elektriny sa uplatní aj osobitný predpis.⁴⁶⁾

(15) Cena elektriny sa určí na dobu 15 rokov pre príslušný druh technológie obnoviteľného zdroja energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby, pričom pri jej určení sa zohľadňuje

- a) priemerný inštalovaný výkon príslušnej technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- b) množstvo vyrobenej elektriny vyplývajúce z priemerného inštalovaného výkonu podľa zariadenia výrobcu elektriny,
- c) investičné náklady so započítaním vlastného kapitálu a cudzieho kapitálu,
- d) predpokladané úroky z úveru z 50 % hodnoty investície so splatnosťou úveru desať rokov,
- e) primeraný zisk,
- f) rovnomerné odpisy podľa tabuľky č. 2 prílohy č. 1,
- g) prevádzkové náklady v primeranej výške.

(16) Pre výrobcov elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí majú na rok t-1 schválenú cenu, sa cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie na rok t schváli alebo určí na obdobie celej dĺžky podpory výroby elektriny doplatkom podľa osobitného predpisu⁸⁾ na základe cenového rozhodnutia pre rok t-1 a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie⁴⁸⁾ okrem výrobcov elektriny s nárokom na príplatok podľa § 8, ktorým sa určí cena len na obdobie roku t. Pre nových výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roku t a vyrábajú elektrinu spôsobom podľa osobitného predpisu,⁴⁹⁾ sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t. Ak existujúci výrobca elektriny nemá na rok t-1 vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny⁴⁶⁾ na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny právo, keby mu bolo vydané cenové rozhodnutie na rok t-1.

(17) Pre výrobcov elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí majú na rok t-1 schválenú cenu, sa cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t schváli alebo určí na obdobie celej dĺžky podpory výroby elektriny doplatkom podľa osobitného predpisu³⁸⁾ na základe cenového rozhodnutia pre rok t-1 a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za rok t-2 okrem výrobcov elektriny, s nárokom na príplatok podľa § 8, ktorým sa určí cena len na obdobie roku t. Pre nových výrobcov elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roku t, sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t. Ak existujúci výrobca elektriny nemá na rok t-1 vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny právo, keby mu bolo vydané cenové rozhodnutie na rok t-1.

(18) Ak sa v zariadení výrobcu elektriny spoločne spaľuje biomasa alebo biokvapalina s fosílnymi palivami, cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie sa uplatní na množstvo elektriny určené podľa odseku 6 a zároveň vyrobené kombinovanou výrobou. Ak sa pre toto zariadenie výrobcu elektriny uplatňuje aj cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, uplatní sa najviac na množstvo elektriny vypočítané ako rozdiel celkového množstva elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou a množstva elektriny, na ktoré sa uplatnila cena elektriny podľa prvej vety.

(19) Ak dôjde k zmene výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie výrobcu elektriny, s návrhom ceny sa predkladá aj doklad o prevezení zariadenia výrobcu elektriny z existujúceho výrobcu elektriny na nového výrobcu elektriny, ktorým je najmä kúpna zmluva alebo nájomná zmluva, pričom dĺžka podpory výroby elektriny sa počíta od prvého uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky alebo od roku rekonštrukcie, alebo modernizácie technologickej časti zariadenia.

(20) Cena elektriny pre výrobcu elektriny, ktorá je významne ovplyvňovaná cenou primárneho zdroja energie – primárneho paliva na rok t , je súčtom ceny schválenej alebo určenej na rok $t-1$ a príplatku Pzn_t^i zohľadňujúceho vývoj ceny primárneho paliva.

§ 8

(1) Príplatok Pzn_t^i v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i -té technológie výroby elektriny zohľadňujúci vývoj ceny primárneho paliva i -tej technológie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vývoj ceny primárneho paliva z neobnoviteľného zdroja energie i -tej technológie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa vypočíta podľa vzorca

$$Pzn_t^i = NCPP_{t-1}^i \times QPP_{1MWh,t-1}^i - NCPP_{t-2}^i \times QPP_{1MWh,t-2}^i,$$

kde

a) $NCPP_{t-1}^i$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i -tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku $t-1$,

b) $QPP_{1MWh,t-1}^i$ je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i -tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku $t-1$ a vypočíta sa podľa vzorca

$$QPP_{1MWh,t-1}^i = \frac{1}{VPP_{t-1}^i},$$

kde

VPP_{t-1}^i je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i -tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku $t-1$,

c) $NCPP_{t-2}^i$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i -tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku $t-2$,

d) $QPP_{1MWh,t-2}^i$ je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i -tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku $t-2$ a vypočíta sa podľa vzorca

$$QPP_{1MWh,t-2}^i = \frac{1}{VPP_{t-2}^i},$$

kde

VPP_{t-2}^i je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i -tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku $t-2$.

(2) Pzn_t^i sa uplatní na rok, ak je hodnota zmeny väčšia ako 5 % zo súčinu nákupnej ceny $NCPP_{t-2}^i$ a množstva primárneho paliva $QPP_{1MWh,t-2}^i$ určených podľa odseku 1.

(3) Hodnoty Pzn_t^i v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i -té technológie výroby elektriny zohľadňujúce vývoj ceny primárneho paliva i -tej technológie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vývoj ceny primárneho paliva z neobnoviteľného zdroja energie i -tej technológie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa zverejňujú na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna kalendárneho roku $t-1$.

§ 9

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2017 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- | | | |
|----|---|------------------|
| a) | z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny | |
| | 1. do 100 kW vrátane | 111,25 eura/MWh, |
| | 2. od 101 kW do 200 kW vrátane | 109,15 eura/MWh, |
| | 3. od 201 kW do 500 kW vrátane | 106,80 eura/MWh, |
| | 4. od 501 kW do 1 MW vrátane | 105,11 eura/MWh, |
| | 5. od 1 MW do 5 MW vrátane | 97,95 eura/MWh, |
| b) | zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 30 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom | 84,98 eura/MWh, |
| c) | z veternej energie | 44,18 eura/MWh, |
| d) | z geotermálnej energie | 108,71 eura/MWh, |
| e) | zo spaľovania alebo spoluspaľovania kombinovanou výrobou | |
| | 1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy | 70,31 eura/MWh, |
| | 2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy | 74,30 eura/MWh, |
| | 3. obilnej slamy | 92,17 eura/MWh, |
| | 4. biokvapaliny | 80,86 eura/MWh, |
| f) | zo spoluspaľovania biologicky rozložiteľných zložiek komunálneho odpadu s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou; ak podiel biologicky rozložiteľnej zložky v komunálnom odpade je podľa osobitného predpisu, ⁴⁸⁾ cena sa uplatní bez podmienky výroby elektriny kombinovanou výrobou | 74,83 eura/MWh, |
| g) | zo spaľovania | |
| | 1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd | 58,66 eura/MWh, |
| | 2. biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane | 95,95 eura/MWh, |
| | 3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 250 kW vrátane | 102,00 eura/MWh, |
| | 4. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia od 251 kW do 500 kW vrátane | 95,89 eur/MWh, |
| | 5. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia od 501 kW do 750 kW vrátane | 91,61 eura/MWh, |
| | 6. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 751 kW | 90,02 eura/MWh, |
| | 7. plynu vyrobeného termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore | 84,72 eura/MWh, |
| | 8. fermentovanej zmesi vyrobenej aeróbnou fermentáciou biologicky rozložiteľného odpadu | 78,42 eura/MWh. |

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2017 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách za megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	74,10 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	74,05 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	75,04 eura/MWh,
2. vykurovací olej	73,67 eura/MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	68,90 eura/MWh,
4. z katalyticky spracovaného odpadu	92,63 eura/MWh,
5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov	85,11 eura/MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
1. zemný plyn	67,90 eura/MWh,
2. vykurovací olej	67,10 eura/MWh,
3. hnedé uhlie	68,29 eura/MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	62,81 eura/MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	59,26 eura/MWh,
6. komunálny odpad	62,51 eura/MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	73,75 eura/MWh,
e) spaľovanie energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	80,02 eura/MWh,
f) v Rankinovom organickom cykle	98,31 eura/MWh.

(3) Cena elektriny podľa odsekov 1 alebo 2 platí pre jedno zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny obsahujúce stavebnú časť a technologické zariadenie, v ktorých sa vykonáva celý proces premeny primárnej energie na elektrickú energiu. Ak zariadenie podľa odseku 1 písm. a) pozostáva z dvoch alebo viacerých technologických zariadení, ktoré majú spoločnú stavebnú časť, platí cena pre každé technologické zariadenie samostatne.

(4) Ak zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou obsahuje súbor technologických zariadení, ktoré môžu byť prevádzkované samostatne, na účely doplatku sa použije technológia s nižšou cenou podľa odsekov 1 a 2. Pre zariadenia podľa odseku 1 písm. a), ktoré môžu byť prevádzkované samostatne, sa cena určí pre každé technologické zariadenie samostatne.

(5) Pre rekonštruované alebo modernizované zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t a pre ktoré nebola určená cena na rok $t-1$, sa cena podľa odsekov 1 a 2 zníži o súčin ceny určenej podľa odsekov 1 a 2 a koeficientu objektivizácie k_o podľa odseku 7.

(6) Pre rekonštruované alebo modernizované zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t a pre ktoré bola určená cena na rok $t-1$, sa cena podľa odsekov 1 a 2 zníži o súčin ceny určenej podľa odsekov 1 a 2 a koeficientu objektivizácie k_o podľa odseku 7.

(7) Koeficient objektivizácie sa vypočíta podľa vzorca

$$k_o = \frac{100 - PPR}{100} \times \frac{100 - r \times 2,5}{100},$$

kde

- a) PPR je percentuálny podiel rekonštruovaných častí zariadenia na výrobu elektriny ustanovený podľa osobitného predpisu,⁵⁰⁾
- b) r je doba prevádzky zariadenia na výrobu elektriny od dátumu jeho prvého uvedenia do prevádzky alebo predchádzajúceho vykonania modernizácie alebo rekonštrukcie podľa osobitného predpisu⁴⁶⁾ v rokoch zaokrúhlená na dve desatinné miesta.

(8) Pre rekonštruované alebo modernizované zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorého doba prevádzky zariadenia na výrobu elektriny od dátumu jeho prvého uvedenia do prevádzky alebo predchádzajúceho vykonania modernizácie alebo rekonštrukcie podľa osobitného predpisu⁴⁶⁾ je dlhšia ako 40 rokov, sa cena podľa odsekov 1 a 2 neznižuje.

§ 10

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 7 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z domáceho uhlia na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia, vrátane jej štruktúry pre rok t, ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t až t+4,
- d) výpočty a údaje podľa tohto paragrafu týkajúce sa výroby elektriny z domáceho uhlia,
- e) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva, alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti, alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu,
- f) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 - 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 - 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 - 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- g) údaje o inštalovanom výkone technologického zariadenia, ktoré je určené na výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- h) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z domáceho uhlia podľa rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, cena za výrobu elektriny z domáceho uhlia sa vypočíta podľa odseku 6.

(6) Pevná cena za výrobu elektriny z domáceho uhlia do objemu určeného rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme sa vypočíta podľa vzorca

$$CVHZ = (CHU_t \times 1,1 \times k_{zc} + NP_t - O_{VHZ} \times CE_t \times k_{zce} - O_{PPS} \times CPS_t \times k_{zcps}) ,$$

kde

- a) CHU_t je cena hnedého uhlia vypočítaná ako súčin hodnoty množstva hnedého uhlia do objemu vyrobenej elektriny určeného rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri dodržaní projektovanej účinnosti výroby na technologickom zariadení výrobcu elektriny a priemeru cien hnedého uhlia za predchádzajúcich 12 mesiacov,
- b) k_{zc} je koeficient zmeny ceny uhlia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca $k_{zc} = CHU_t / CHU_z$; ak je k_{zc} v intervale $<0,9; 1,1>$, potom $k_{zc} = 1$,
- c) CHU_z je zmenená cena hnedého uhlia vypočítaná ako súčin hodnoty množstva hnedého uhlia zodpovedajúci objemu vyrobenej elektriny určeného rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri dodržaní projektovanej účinnosti výroby na technologickom zariadení výrobcu elektriny a priemeru cien za predchádzajúcich 12 mesiacov,
- d) NP_t sú náklady prevádzky, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$NP_t = O_{2015} + O_{t-2} + 2 \times M_t + N_{EK,t} + RAB_{2015} \times WACC,$$

kde

- 1. RAB_{2015} je hodnota majetku využívaného na výrobu elektriny z domáceho uhlia vypočítaná k 31. decembru 2015,
- 2. WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- 3. O_{2015} sú odpisy majetku uvedené k 31. decembru 2015 na základe životnosti majetku využívaného na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 a reálnej životnosti aktív predstavujúcu skutočnú dobu prevádzky,
- 4. O_{t-2} sú odpisy majetku zaradeného do používania v roku $t-2$ a súvisiaceho výhradne s výrobou elektriny z domáceho uhlia uvedené na základe životnosti majetku využívaného na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2, na rok 2017 sa parameter O_{t-2} rovná nule,
- 5. M_t sú mzdové náklady obsluhy zariadení súvisiacich výhradne s výrobou elektriny z domáceho uhlia,
- 6. $N_{EK,t}$ sú ekonomicky oprávnené plánované náklady na nákup emisných kvót,
- e) CE_t je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t

Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1,

- f) k_{zce} je koeficient zmeny ceny elektriny na burze, ktorý sa vypočíta podľa vzorca $k_{zc} = CE_t/CE_z$; ak je k_{zce} v intervale $<0,9; 1,1>$, potom $k_{zce} = 1$,
- g) CPS_t je cena za podpornú službu podľa cenového rozhodnutia,
- h) k_{zpcs} je koeficient zmeny ceny podpornej služby, ktorý sa vypočíta podľa vzorca $k_{zpcs} = CPS_t/CPS_z$,
- i) CPS_z je zmenená cena podpornej služby podľa aktuálneho rozhodnutia,
- j) CE_z je hodnota CE_t , ktorá je použitá na výpočet CVHZ na rok 2017,
- k) O_{VHZ} je množstvo elektriny v GWh, ktoré výrobca elektriny z domáceho uhlia dodáva do sústavy do objemu určeného rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- l) O_{PPS} sú podporné služby vo forme sekundárnej regulácie frekvencie a výkonu počas celého roka do rozsahu určeného rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme poskytované výrobcom elektriny z domáceho uhlia.

Cenová regulácia výkonu činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a spôsob úhrady osobitných nákladov

§ 11

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 12 až 15 sa vzťahuje na výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo tarifa za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, vrátane jej štruktúry, na rok t, ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie taríf za rok t-2,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie na základe životnosti majetku využívaného na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 a reálnej životnosti aktív predstavujúcu skutočnú dobu prevádzky,
- d) výpočty a údaje podľa § 12 ods. 11 až 13 a § 13 až 15 týkajúce sa výkonu činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- e) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva, alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti, alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu,
- f) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 - 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 - 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 - 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- g) podklady podľa prílohy č. 2,
- h) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

§ 12

(1) Tarifa za prevádzkovanie systému je zložená z

- a) tarify za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
- b) tarify za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- c) tarify za výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- d) tarify za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

(2) Tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie $TOZE_t$ pre rok t sa určí podľa vzorca

$$TOZE_t = \frac{\sum_{i=1}^n NOZE_t^i}{QSP_t},$$

kde

- a) $NOZE_t^i$ sú náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t , ktoré sa určia podľa vzorca

$$NOZE_t^i = \sum_{j=1}^n \left((PVC OZE_t^{i,j} - CE_t) \times QVOZE_t^{i,j} \right) + KPRDS_t^i + KOZE_t^i,$$

kde

1. $PVC OZE_t^{i,j}$ je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre j -té zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t , ktoré je pripojené do i -tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na ktorej vymedzenom území sa nachádza,
2. CE_t je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 za obdobie od 1. januára roku $t-1$ do 30. júna roku $t-1$ a na roky 2018 až 2021 za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$,
3. $QVOZE_t^{i,j}$ je plánované množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vyrobenej v roku t v j -tom zariadení na výrobu elektriny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, pre ktoré prevádzkovateľ i -tej regionálnej distribučnej sústavy zabezpečuje podporu doplatkom, v jednotkách množstva elektriny,
4. $KPRDS_t^i$ je korekcia nákladov spojených s podporou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložených prevádzkovateľom i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$ a výnosov z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy

v roku $t-2$, pri výpočte $NOZE_t^i$ pre roky 2019 a nasledujúce sa $KPRDS_t^i$ rovná nule a pri výpočte $NOZE_t^i$ pre roky 2017 a 2018 sa $KPRDS_t^i$ určí podľa vzorca

$$KPRDS_t^i = (SNPRDS_{t-2}^i - PNPRDS_{t-2}^i) - (SVTPSds_{t-2}^i - PVTPSds_{t-2}^i),$$

kde

- 4a. $SNPRDS_{t-2}^i$ sú skutočné náklady spojené s podporou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložené prevádzkovateľom i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$ na základe skutočných nameraných údajov o výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou z určených meradiel,
- 4b. $PNPRDS_{t-2}^i$ sú plánované náklady spojené s podporou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$,
- 4c. $SVTPSds_{t-2}^i$ sú skutočné výnosy z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$,
- 4d. $PVTPSds_{t-2}^i$ sú plánované výnosy z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$,
- 4e. $KOZE_t^i$ je korekcia nákladov na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vynaložených prevádzkovateľom i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$ a výnosov z platieb na základe tarify na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určenej pre prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$, pri výpočte $NOZE_t^i$ pre roky 2017 a 2018 sa $KOZE_t^i$ rovná nule a pri výpočte $NOZE_t^i$ pre roky 2019 a nasledujúce sa $KOZE_t^i$ určí podľa vzorca

$$KOZE_t^i = (SNOZE_{t-2}^i - PNOZE_{t-2}^i) - (SVTOZEds_{t-2}^i - PVTOZEds_{t-2}^i),$$

kde

- 4ea. $SNOZE_{t-2}^i$ sú skutočné náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vynaložené prevádzkovateľom i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$ na základe skutočných nameraných údajov o výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov energie z určených meradiel,
 - 4eb. $PNOZE_{t-2}^i$ sú plánované náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$,
 - 4ec. $SVTOZEds_{t-2}^i$ sú skutočné výnosy z platieb na základe tarify na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určenej pre prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$,
 - 4ed. $PVTOZEds_{t-2}^i$ sú plánované výnosy z platieb na základe tarify na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určenej pre prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$,
- b) QSP_t je plánované množstvo elektriny spotrebovanej na vymedzenom území v roku t , ktoré sa určí podľa vzorca

$$QSP_t = QPKS_t - QPvd_t \times Kvd_t,$$

kde

1. $QPKS_t$ je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území v roku t ,
2. $QPvd_t$ je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t spotrebovanej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$; splnenie podmienok zvýhodnenia odberového diagramu na rok t sa preukazuje znaleckým posudkom, ktorý sa predkladá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a úradu, a to tými koncovými odberateľmi priamo pripojenými do prenosovej sústavy, u ktorých je predpoklad splnenia týchto podmienok v roku t ,
3. Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95.

(3) Tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou TKV_t pre rok t sa určí podľa vzorca

$$TKV_t = \frac{\sum_{i=1}^n NKV_t^i}{QSP_t},$$

kde

- a) NKV_t^i sú náklady na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľa i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t , ktoré sa určia podľa vzorca

$$NKV_t^i = \sum_{j=1}^n \left((PVCKV_t^{i,j} - CE_t) \times QVKV_t^{i,j} \right) + KKV_t^i,$$

1. $PVCKV_t^{i,j}$ je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre j -té zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t , ktoré je pripojené do i -tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na ktorej vymedzenom území sa nachádza,
2. CE_t je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 za obdobie od 1. januára roku $t-1$ do 30. júna roku $t-1$ a na roky 2018 až 2021 za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$,
3. $QVKV_t^{i,j}$ je plánované množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vyrobenej v roku t v j -tom zariadení na výrobu elektriny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, pre ktoré prevádzkovateľ i -tej regionálnej distribučnej sústavy zabezpečuje podporu doplatkom, v jednotkách množstva elektriny,
4. KKV_t^i je korekcia nákladov na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložených prevádzkovateľom i -tej regionálnej distribučnej sústavy v roku $t-2$ a výnosov z platieb na základe tarify na podporu výroby elektriny vysoko účinnou

kombinovanou výrobou určenej pre prevádzkovateľa i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2, pri výpočte NKV_t^i pre roky 2017 a 2018 sa KKV_t^i rovná nule a pri výpočte NKV_t^i pre roky 2019 a nasledujúce sa KKV_t^i určí podľa vzorca

$$KKV_t^i = (SNKV_{t-2}^i - PNKV_{t-2}^i) - (SVTKVds_{t-2}^i - PVTKVds_{t-2}^i),$$

kde

- 4a. $SNKV_{t-2}^i$ sú skutočné náklady na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložené prevádzkovateľom i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 na základe skutočných nameraných údajov o výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou z určených meradiel,
 - 4b. $PNKV_{t-2}^i$ sú plánované náklady na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľa i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,
 - 4c. $SVTKVds_{t-2}^i$ sú skutočné výnosy z platieb na základe tarify na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určenej pre prevádzkovateľa i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,
 - 4d. $PVTKVds_{t-2}^i$ sú plánované výnosy z platieb na základe tarify na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určenej prevádzkovateľom i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,
- b) QSP_t je plánované množstvo elektriny spotrebovanej na vymedzenom území v roku t.

(4) Tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia $TVHZ_t$ pre rok t sa určí podľa vzorca

$$TVHZ_t = \frac{CVHZ_t}{QSP_t},$$

kde

- a) $CVHZ_t$ je pevná cena za výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t určená podľa § 10,
- c) QSP_t je plánované množstvo elektriny spotrebovanej na vymedzenom území v roku t.

(5) Tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou $TOKTE_t$ pre rok t sa určí podľa vzorca

$$TOKTE_t = \frac{PPOKTE_t}{QSP_t},$$

kde

- a) $PPOKTE_t$ je maximálny výnos organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$PPOKTE_t = PNOKTE_{2015} + OOKTE_{2015} + PVA_t + SO_{OKTE,t-2},$$

kde

1. $PNOKTE_{2015}$ sú schválené alebo určené priemerné prevádzkové náklady za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť za rok 2016 súvisiace s činnosťami centrálnej evidencie údajov o prevádzke a meraniach elektriny v elektrizačnej sústave, centrálnou

fakturáciou poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a súvisiacich činností a správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou pre subjekty zúčtovania v eurách v roku t ,

2. $OOKTE_{2015}$ sú odpisy majetku súvisiaceho s činnosťami centrálnej evidencie údajov o prevádzke a meraniach elektriny v elektrizačnej sústave, centrálnou fakturáciou poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a súvisiacich činností a správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov určené na základe životnosti majetku využívaného na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 k 31. decembru 2015,
3. PVA_t je primeraný zisk v roku t v eurách určený podľa vzorca

$$PVA_t = RAB_{2015} \times WACC ,$$

kde

- 3a. RAB_{2015} je hodnota aktív využívaných s činnosťami centrálnej evidencie údajov o prevádzke a meraniach elektriny v elektrizačnej sústave, centrálnou fakturáciou poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a súvisiacich činností a správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou k 31. decembru 2015,
- 3b. $WACC$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- 3c. $SO_{OKTE,t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných v súvislosti s činnosťami centrálnej evidencie údajov o prevádzke a meraniach elektriny v elektrizačnej sústave, centrálnou fakturáciou poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a súvisiacich činností a správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov roku $t-2$, pričom životnosti jednotlivých tried majetku sú v prílohe č. 1 tabuľke č. 2, na rok 2017 sa parameter $SO_{OKTE,t-2}$ rovná nule.

b) QSP_t je plánované množstvo elektriny spotrebovanej na vymedzenom území v roku t .

(6) Platba na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, na podporu výroby elektriny z domáceho uhlia a na ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou PT_t uhrádzaná účastníkom trhu s elektrinou, ktorý si zvolil pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku⁵¹⁾ účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku, sa určí podľa vzorca

$$PT_t = (TOZE_t + TKV_t + TVHZ_t + TOKTE_t) \times QSKStoom_t ,$$

kde

- a) $TOZE_t$ je tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie pre rok t ,
- b) TKV_t je tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou pre rok t ,
- c) $TVHZ_t$ je tarifa za podporu výroby elektriny z domáceho uhlia pre rok t ,
- d) $TOKTE_t$ je tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou pre rok t ,
- e) $QSKStoom_t$ je skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v roku t , na ktorú sa uplatňuje tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za podporu výroby elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, ktorá sa určí podľa vzorca

$$QSKSoom_t = QSKSoom_t - QSKSoom_t \times Kvd_t ,$$

kde

1. $QSKSoom_t$ je celková skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v roku t ; skutočná koncová spotreba elektriny je určená v súlade s prevádzkovým poriadkom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
2. $QSVdoom_t$ je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t spotrebovanej na odbernom alebo odovzdávacom mieste koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$,
3. Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95.

(7) Ak účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou nie je subjektom zúčtovania, platba PT_t patrí účastníkovi trhu s elektrinou, do ktorého bilančnej skupiny sú tieto odberné a odovzdávacie miesta priradené.

(8) Pre odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na jednotku množstva elektriny za spotrebovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na ostatnú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá zo sústavy, a okrem elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

(9) Pre odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za spotrebovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na ostatnú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá zo sústavy, a okrem elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

(10) Pre odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za spotrebovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanej na ostatnú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá zo sústavy, a okrem elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

(11) Tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou sa uplatňuje aj pri odbere elektriny odberateľom elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, ak nejde o vzájomnú sústavu prevádzok, ktoré sú preukázateľne oddelené od elektrizačnej sústavy na vymedzenom území. Tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou sa uplatňuje aj u odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny účastníkom trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto odberateľa elektriny alebo odberné miesto výrobcu elektriny v mieste pripojenia do sústavy.

(12) Tarifa za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou sa neuplatňuje na straty elektriny v sústave, na vlastnú spotrebu prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá zo sústavy, a na spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach.

(13) Na účely cenovej regulácie sa do 30. apríla roku t predkladajú podľa prílohy č. 7 údaje

- a) o skutočných množstvách elektriny v roku $t-1$, očakávaných množstvách elektriny v roku t a plánovaných množstvách elektriny na rok $t+1$ prepravenej koncovým odberateľom elektriny vrátane údajov o množstve elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, v inom zariadení na výrobu elektriny a údaje o spotrebe takto vyrobenej elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny, dodanej odberateľom elektriny bez použitia prenosovej alebo regionálnej distribučnej sústavy, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny prevádzkovateľmi distribučných sústav a výrobcami elektriny,
- b) o skutočných nákladoch a skutočných výnosoch za tarify za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnou kombinovanou výrobou, z domáceho uhlia a za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku $t-1$ prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav a organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

§ 13

(1) Tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou $TOTE_t$ schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách za jednotku množstva elektriny nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou sa uplatňuje voči subjektom zúčtovania, ktoré majú s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou a sú tak účastníkmi krátkodobého trhu s elektrinou. Tarifa $TOTE_t$ sa určí podľa vzorca

$$TOTE_t = \frac{PVOTE_t}{QOTE_t},$$

kde

- a) $PVOTE_t$ je schválená alebo určená výška oprávnených nákladov, ktoré možno započítať do ceny, a výška primeraného zisku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z činnosti organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t ,

- b) $QOTE_t$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t , s ktorou budú účastníci krátkodobého trhu s elektrinou obchodovať.

(2) Výška oprávnených nákladov, ktoré možno započítať do ceny, a výška primeraného zisku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z činnosti organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou $PVOTE_t$ v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PVOTE_t = PNOTE_{2015} + POOTE_{2015} + PVA_t + SO_{ote,t-2},$$

kde

- a) $PNOTE_{2015}$ sú schválené alebo určené priemerné prevádzkové náklady za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť za rok 2016 súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok t ,
- b) $POOTE_{2015}$ sú odpisy majetku súvisiaceho s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou určené na základe životnosti majetku využívaného na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 k 31. decembru 2015,
- c) PVA_t je primeraný zisk za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t v eurách vypočítaný podľa vzorca

$$PVA_t = RAB_{2015} \times WACC,$$

kde

1. RAB_{2015} je hodnota aktív využívaných v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou k 31. decembru 2015,
 2. $WACC$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- d) $SO_{ote,t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku $t-2$, pričom životnosti jednotlivých tried majetku sú v prílohe č. 1 tabuľke č. 2, na rok 2017 je parameter $SO_{ote,t-2}$ rovný nule.

§ 14

(1) Pre subjekty zúčtovania sa uplatňujú tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrťhodinovom rozlíšení, kde maximálny výnos $PPZO_t$ v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PPZO_t = PNZO_t + PVA_t + PNZO_t - KZO_t,$$

kde

- a) $PNZO_t$ sú plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok v eurách v roku t ,
- b) PVA_t je primeraný zisk za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t v eurách vypočítaný podľa vzorca

$$PVA_t = RAB_{2015} \times WACC,$$

kde

1. RAB_{2015} je hodnota aktív využívaných v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok k 31. decembru 2015,
2. WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- c) $POZO_t$ sú plánované odpisy v roku t majetku súvisiaceho výhradne s výkonom zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
- d) KZO_t je faktor vyrovnania v eurách na rok t ; KZO_t sa vypočíta podľa vzorca

$$KZO_t = PZO_{t-2} \times (SQ^{SZ}_{t-2} + SQ^{PZ}_{t-2} - Q^{SZ}_{t-2} - Q^{PZ}_{t-2}) + TZO_{t-2} \times (SQ^{DD}_{t-2} + SQ^{RE}_{t-2} - Q^{DD}_{t-2} - Q^{RE}_{t-2}),$$

kde

1. PZO_{t-2} je ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v eurách v roku $t-2$ určená pre subjekt zúčtovania, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
2. SQ^{SZ}_{t-2} je skutočný počet subjektov zúčtovania v roku $t-2$, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky,
3. SQ^{PZ}_{t-2} je skutočný počet subjektov v roku $t-2$, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
4. Q^{SZ}_{t-2} je predpokladaný počet subjektov zúčtovania v roku $t-2$, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky,
5. Q^{PZ}_{t-2} je predpokladaný počet subjektov v roku $t-2$, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
6. TZO_{t-2} je tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v eurách za jednotku množstva elektriny v roku $t-2$ určená pre subjekt zúčtovania, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
7. SQ^{DD}_{t-2} je celkový skutočný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov, bilančných skupín subjektov zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
8. SQ^{RE}_{t-2} je celkový skutočný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
9. Q^{DD}_{t-2} je celkový plánovaný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov, bilančných skupín subjektov zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
10. Q^{RE}_{t-2} je celkový plánovaný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$.

(2) Ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok PZO_t v eurách v roku t určená pre subjekt zúčtovania, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa vypočíta podľa vzorca

$$PZO_t = \frac{0,5 \times PPZO_t}{Q_t^{SZ} + Q_t^{PZ}},$$

kde

- a) $PPZO_t$ je maximálny povolený výnos v eurách za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t ,
- b) Q_t^{SZ} je predpokladaný počet subjektov zúčtovania v roku t , ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky,
- c) Q_t^{PZ} je predpokladaný počet subjektov v roku t , ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.

(3) Tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok TZO_t v eurách za jednotku množstva elektriny v roku t určená pre subjekt zúčtovania, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa vypočíta podľa vzorca

$$TZO_t = \frac{0,5 \times PPZO_t}{Q_t^{DD} + Q_t^{RE}},$$

kde

- a) $PPZO_t$ je maximálny povolený výnos v eurách za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t ,
- b) Q_t^{DD} je celkový plánovaný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny, bilančných skupín subjektov zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- c) Q_t^{RE} je celkový plánovaný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t .

(4) Pre subjekty zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a pre subjekty, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa uplatňuje ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok PZO_t podľa odseku 2 v eurách v roku t .

(5) Pre subjekty zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, sa uplatňuje tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie

a vysporiadanie odchýlok TZO_t podľa odseku 3 k jednotke množstva elektriny dohodnutého množstva elektriny ich bilančných skupín podľa denných diagramov v roku t .

(6) Pre subjekty, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa uplatňuje tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok TZO_t podľa odseku 3 k jednotke množstva elektriny objemu poskytnutej regulačnej elektriny určeného prevádzkovateľom prenosovej sústavy v roku t .

§ 15

(1) Náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, podporu výroby elektriny vysoko účinnou vysoko účinnou kombinovanou výrobou, podporu výroby elektriny z domáceho uhlia a náklady za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou $NPSsz_t^i$ uhrádzané subjektom zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v súlade s prevádzkovým poriadkom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške pre rok t vypočítanej podľa vzorca

$$NPSsz_t^i = (TOZE_t + TKV_t + TVHZ_t + TOKTE_t) \times (QSKSsz_t^i - QSvdsz_t^i \times Kvd_t),$$

kde

- a) $QSKSsz_t^i$ je skutočná celková koncová spotreba elektriny na odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, na ktorú sa uplatňujú tarify za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarify za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarify za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarify za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t ; skutočná koncová spotreba elektriny je určená v súlade s prevádzkovým poriadkom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- b) $QSvdsz_t^i$ je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny spotrebovanej koncovými odberateľmi elektriny na odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$,
- c) Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95.

(2) Náklady spojené s podporou vyrobenej elektriny $NPSds_t^i$ uhrádzané v súlade s prevádzkovým poriadkom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou prevádzkovateľovi i -tej regionálnej distribučnej sústavy, ktorý zabezpečuje pre výrobcov elektriny podporu doplatkom, pre rok t sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPSds_t^i = (TOZEds_t^i + TKVds_t^i) \times (QSKS_t - QSvd_t \times Kvd_t),$$

kde

- a) $TOZEds_t^i$ je tarifa na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určená rozhodnutím pre i -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t , ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$TOZEds_t^i = \frac{NOZE_t^i}{QPKS_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

1. $NOZE_t^i$ sú celkové plánované náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie prevádzkovateľa i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t,
 2. $QPKS_t$ je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t,
 3. $QPvd_t$ je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t spotrebovanej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-2 a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,
 4. Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95,
- b) $TKVds_t^i$ je tarifa na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$TKVds_t^i = \frac{NKV_t^i}{QPKS_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

1. NKV_t^i sú celkové plánované náklady na podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľa i-tej regionálnej distribučnej sústavy v roku t,
 2. $QPKS_t$ je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t,
 3. $QPvd_t$ je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t spotrebovanej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-2 a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,
 4. Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95,
- c) $QSKS_t$ je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území v roku t; skutočná koncová spotreba elektriny je určená v súlade s prevádzkovým poriadkom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,

- d) Q_{Svd_t} je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t spotrebovanej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$,
- e) K_{vd_t} je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95.

(3) Náklady $NPSv_t$ spojené s výrobou elektriny z domáceho uhlia podľa rozhodnutia ministerstva hospodárstva vo všeobecnom hospodárskom záujme $NPSv_t$ uhrádzané v súlade s prevádzkovým poriadkom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou výrobcovi elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába v roku t elektrinu z domáceho uhlia, pre rok t sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPSv_t = TVHZ_t \times (Q_{SKS_t} - Q_{Svd_t} \times K_{vd_t}),$$

kde

$TVHZ_t$ je tarifa za výrobu elektriny z domáceho uhlia.

**Cenová regulácia prístupu do prenosovej sústavy, prenosu elektriny,
systémových služieb a podporných služieb a spôsob a podmienky
uplatnenia cien**

§ 16

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 14 a § 17 až 22 sa vzťahuje na prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo sadzba za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, návrh parametrov k cenám za poskytovanie systémových služieb vrátane ich štruktúry na rok t , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok $t-2$, najmä skutočný objem prenosu elektriny, počet odborných miest, výška rezervovaných kapacít v jednotlivých sadzbách v megawattoch,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť podľa desaťročného plánu rozvoja sústavy na regulačné obdobie,
- d) výpočty a údaje podľa § 17, 18 a 20 týkajúce sa prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny a poskytovania systémových služieb a podporných služieb,
- e) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- f) podklady podľa prílohy č. 3,

g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Na účely cenovej regulácie sa predkladajú najneskôr do 30. apríla roku t tieto údaje:

- a) výška skutočných výnosov z poskytovania systémových služieb v roku $t-1$,
- b) výška skutočne vynaložených nákladov na nákup podporných služieb v roku $t-1$,
- c) výška skutočných výnosov z penále, pokút a iných platieb, ktoré regulovaný subjekt uplatnil v roku $t-1$ voči poskytovateľom podporných služieb za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu dohodnutom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb,
- d) výška skutočných investícií v roku $t-1$,
- e) výška skutočných výnosov z medzinárodnej prevádzky v roku $t-1$,
- f) výška skutočných nákladov na medzinárodnú prevádzku v roku $t-1$,
- g) skutočné výnosy v eurách v roku $t-1$ z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do prenosovej sústavy.

(6) Na účely cenovej regulácie sa predkladajú najneskôr do 31. júla roku $t-1$ údaje o plánovanom množstve v roku t a do 20. dňa kalendárneho mesiaca skutočné množstvo v predchádzajúcom mesiaci roku t

- a) fakturovanej prenesenej elektriny v megawathodinách odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy,
- b) celkového maximálneho pohotového výkonu v megawattoch zdrojov výrobcov elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy,
- c) elektriny odobratej do prenosovej sústavy od jednotlivých výrobcov elektriny,
- d) elektriny vstupujúcej do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia.

(7) Na účely určenia ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa hodnota rezervovanej kapacity odberu elektriny užívateľa prenosovej sústavy určí ako súčet kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odberných miestach užívateľa prenosovej sústavy uvedených v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy okrem kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odovzdávacích miestach výrobcu elektriny, v odberných miestach výrobcu elektriny, v ktorých je odber elektriny z prenosovej sústavy výlučne za účelom čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach a v odberných miestach výrobcu elektriny, v ktorých je odber elektriny výlučne za účelom vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny. Ak v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy nie sú uvedené žiadne odberné miesta užívateľa prenosovej sústavy alebo sú v nej uvedené len odberné miesta užívateľa prenosovej sústavy, ktoré sú z výpočtu rezervovanej kapacity odberu elektriny vylúčené, je hodnota rezervovanej kapacity odberu elektriny tohto užívateľa prenosovej sústavy rovná 0.

(8) Na účely určenia ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa hodnota rezervovanej kapacity dodávky elektriny užívateľa prenosovej sústavy určí ako súčet kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odovzdávacích miestach užívateľa prenosovej sústavy uvedených v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy okrem kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odovzdávacích miestach

- a) výrobcu elektriny, cez ktoré nie sú do prenosovej sústavy pripojené iné zariadenia na výrobu elektriny okrem zariadení na výrobu elektriny v prečerpávacích vodných elektrárnach a zariadení na výrobu elektriny slúžiacich výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny,
- b) miestnej distribučnej sústavy, do ktorej nie sú pripojené iné zariadenia na výrobu elektriny okrem zariadení na výrobu elektriny v prečerpávacích vodných elektrárnach a zariadení na výrobu elektriny slúžiacich výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny; ak v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy nie sú uvedené žiadne odovzdávacie miesta užívateľa prenosovej sústavy alebo sú v nej uvedené len odovzdávacie miesta užívateľa prenosovej sústavy, ktoré sú z výpočtu rezervovanej kapacity dodávky elektriny vylúčené, je hodnota rezervovanej kapacity dodávky elektriny tohto užívateľa prenosovej sústavy rovná 0.

(9) Ak v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy nie sú uvedené kapacity pripojenia do prenosovej sústavy v odberných a odovzdávacích miestach užívateľa prenosovej sústavy, použijú sa pri výpočte hodnôt rezervovaných kapacít odberu a dodávky elektriny užívateľa prenosovej sústavy podľa odsekov 7 a 8 údaje o maximálnom rezervovanom výkone alebo údaje o maximálnej rezervovanej kapacite v odberných a odovzdávacích miestach užívateľa prenosovej sústavy, ktoré sú uvedené v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy.

(10) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny kalkulovaná na rezervovanú kapacitu odberu elektriny sa uplatní voči užívateľovi prenosovej sústavy, ktorého rezervovaná kapacita odberu elektriny je vyššia ako 10 % z jeho rezervovanej kapacity dodávky elektriny.

(11) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny kalkulovaná na rezervovanú kapacitu dodávky elektriny sa uplatní voči užívateľovi prenosovej sústavy, ktorého rezervovaná kapacita odberu elektriny je nižšia alebo sa rovná 10 % z jeho rezervovanej kapacity dodávky elektriny.

(12) Platba za prekročenie rezervovanej kapacity odberu elektriny, a to osobitne za každý mesiac, v ktorom bolo skutočné mesačné maximum štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy vyššie od rezervovanej kapacity odberu elektriny sa uplatní voči užívateľovi prenosovej sústavy, ktorého rezervovaná kapacita odberu elektriny je vyššia ako 10 % z jeho rezervovanej kapacity dodávky elektriny.

(13) Ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Cena za prístup do prenosovej sústavy sa určí vo výške 15 % zo súčinu tarify hradenej užívateľom prenosovej sústavy podľa cenového rozhodnutia na rok t a rezervovanej kapacity, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia prenosu elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Cena za prístup do prenosovej sústavy sa určí vo výške 100 % zo súčinu tarify hradenej užívateľom prenosovej sústavy podľa cenového rozhodnutia na rok t a rezervovanej kapacity, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, pričom ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté, pri prenose elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci. Za štandardný prenos elektriny sa považuje aj pripojenie užívateľa sústavy k prenosovej sústave zaslučkováním.

(14) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti (prevádzkových nákladov), ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý

je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je možné zahrnúť len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom.²¹⁾

§ 17

(1) Maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny CP_t okrem strát elektriny pri prenose elektriny v eurách za megawatt rezervovanej kapacity na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$CP_t = \frac{PN_t - MP_t - DV_t - PK_t - PVdod_t + NPSZ_t + CACM_t}{QPKodb_t},$$

kde

- a) PN_t sú ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v roku t na regulovanú činnosť okrem nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb vypočítané podľa odseku 2,
- b) MP_t je alikvotná časť plánovaných výnosov z medzinárodnej prevádzky zahrnutá do maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$MP_t = ITC_t + (1-m) \times VA_t,$$

kde

- 1. ITC_t je celkový plánovaný čistý výnos v eurách na rok t po odpočítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z platieb účtovaných v rámci ITC mechanizmu,
- 2. VA_t je celkový plánovaný čistý výnos v eurách na rok t po odpočítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,
- 3. m je koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jeden,
- c) DV_t sú skutočné výnosy v eurách v roku $t-2$ z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do prenosovej sústavy,
- d) PK_t sú skutočné výnosy v eurách v roku $t-2$ z uplatnenia platieb za prekročenie rezervovanej kapacity odberu elektriny užívateľmi prenosovej sústavy,
- e) $PVdod_t$ je plánovaný výnos v eurách v roku t určený ako súčin 0,5 eura/MWh a plánovaného objemu dodávky elektriny do prenosovej sústavy v roku t výrobcami elektriny pripojenými do prenosovej sústavy,
- f) $NPSZ_t$ sú náklady na projekty spoločného záujmu, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách na rok t ,
- g) $CACM_t$ sú schválené náklady na projekty pridelovania kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách na rok t ,
- h) $QPKodb_t$ je celkové plánované množstvo rezervovanej kapacity odberu elektriny v megawattoch na rok t fakturovanej užívateľom prenosovej sústavy.

(2) Ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady PN_t v roku t na regulovanú činnosť okrem nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie

systémových služieb sa vypočítajú podľa vzorca

$$PN_t = PN_{2015} \times \prod_{n=2017}^t \left(1 + \frac{(JPI_n - X)}{100} \right) + O_{2015} + RAB_{2015} \times WACC \times K_{DZ,t} + SO_{t-2},$$

kde

- PN_{2015} sú schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové priemerné ročné náklady v eurách za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť za rok 2016 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou a nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb,
- JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku $n-2$ do júna roku $n-1$,
- X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,5; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0,
- O_{2015} je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách vztiahnutých na RAB_{2015} a vypočítaná na základe údajov z účtovníctva regulovaného subjektu,
- RAB_{2015} je schválená alebo určená východisková hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou k 31. decembru 2015,
- $WACC$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- $K_{DZ,t}$ je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou; $K_{DZ,t}$ na rok 2017 sa rovná jednej a na roky 2018 až 2021 sa určuje v intervale od 0,90 do 1,00,
- SO_{t-2} sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných v súvislosti s výkonom regulovanej činnosti v roku $t-2$, pričom životnosti jednotlivých tried majetku sú v prílohe č. 1 tabuľke č. 2; na rok 2017 je parameter SO_{t-2} rovný nule.

(3) Mesačná tarifa za rezervovanú kapacitu odberu elektriny $TKodb_{PS,t}$ sa uplatňuje mesačne voči užívateľom prenosovej sústavy, ktorých rezervovaná kapacita odberu elektriny v roku t je vyššia ako 10 % rezervovanej kapacity dodávky elektriny v roku t . Výška mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu odberu elektriny $TKodb_{PS,t}$ v eurách na megawatt rezervovanej kapacity odberu elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$TKodb_{PS,t} = \frac{CP_t}{12},$$

kde

CP_t je maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem strát elektriny pri prenose elektriny v eurách za megawatt na rok t vypočítaná podľa odseku 1.

(4) Mesačná tarifa za rezervovanú kapacitu dodávky elektriny $TK_{dod_{PS,t}}$ sa uplatňuje mesačne voči užívateľom prenosovej sústavy, ktorých rezervovaná kapacita odberu elektriny v roku t nie je vyššia ako 10 % rezervovanej kapacity dodávky elektriny. Výška mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu dodávky elektriny $TK_{dod_{PS,t}}$ v eurách na megawatt rezervovanej kapacity dodávky elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$TK_{dod_{PS,t}} = \frac{PV_{dod_t}}{12 \times QPK_{dod_t}},$$

kde

- a) PV_{dod_t} je plánovaný výnos v eurách v roku t určený ako súčin 0,5 eura/MWh a plánovaného objemu dodávky elektriny do prenosovej sústavy v roku t výrobcami elektriny pripojenými do prenosovej sústavy,
- b) QPK_{dod_t} je celkové plánované množstvo rezervovanej kapacity dodávky elektriny v megawattoch na rok t fakturovanej užívateľom prenosovej sústavy.

(5) Cena za prekročenie rezervovanej kapacity odberu elektriny vypočítaná ako štvornásobok súčinu mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu odberu elektriny $TK_{odb_{PS,t}}$ a rozdielu medzi skutočným mesačným maximom štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy a rezervovanou kapacitou odberu elektriny z prenosovej sústavy, a to osobitne za každý mesiac, v ktorom bolo skutočné mesačné maximum štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy vyššie od rezervovanej kapacity odberu elektriny sa uplatní voči užívateľovi prenosovej sústavy, ktorého rezervovaná kapacita odberu elektriny je vyššia ako 10 % rezervovanej kapacity dodávky elektriny.

§ 18

(1) Povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose QPL_t v jednotkách množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$QPL_t = VstE_{PS,t} \times \frac{PPSC_{PS,t}}{100},$$

kde

- a) $VstE_{PS,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do prenosovej sústavy na rok t vrátane tokov zo zahraničia,
 b) $PPSC_{PS,t}$ je percento plánovaných strát elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou na rok t najviac vo výške 1,

$$PPSC_{PS,t} = \frac{SQPL_t}{SVstE_{PS,t}} \times 100,$$

ak výsledok výpočtu $\frac{SQPL_t}{SVstE_{PS,t}} \times 100$ je väčší ako 1,0, tak $PPSC_{PS,t}$ sa rovná 1,0,

kde

1. $SQPL_t$ je ročný priemer zo súčtu skutočného množstva strát elektriny pri prenose elektriny za roky $t-4$ až $t-2$, očakávaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny za rok $t-1$ a plánovaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny za rok t v jednotkách množstva elektriny,
2. $SVstE_{PS,t}$ je ročný priemer zo súčtu skutočného množstva elektriny vstupujúceho do prenosovej sústavy za roky $t-4$ až $t-2$ vrátane tokov zo zahraničia, očakávaného množstva elektriny vstupujúceho do prenosovej sústavy za rok $t-1$ vrátane tokov zo zahraničia a plánovaného množstva elektriny vstupujúceho do prenosovej sústavy za rok t vrátane tokov zo zahraničia v jednotkách množstva elektriny.

(2) Tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny $PSstraty_t$ sa uplatňuje voči užívateľovi prenosovej sústavy. Výška tarify za straty elektriny pri prenose elektriny $PSstraty_t$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PSstraty_t = \frac{QPL_t \times PLE_t}{QPL_{prenos_t}} + FPS_t,$$

kde

- a) QPL_t je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vypočítané podľa odseku 1,
 b) PLE_t je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$PLE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

1. $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 za obdobie od 1. januára roku $t-1$ do 30. júna roku $t-1$ a na roky 2018 až 2021 za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$,
2. k_t je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu na rok 2017 najviac 10 % a na roky 2018 až 2021 najviac 8 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri prenose elektriny na rok t ,
3. O_t sú schválené alebo určené plánované jednotkové náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok t pri prenose elektriny; tieto jednotkové náklady sa vypočítajú ako podiel rozdielu skutočných nákladov a výnosov na odchýlku súvisiacu so stratami pri prenose elektriny za obdobie júl $t-2$ až jún $t-1$ a povoleného plánovaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny na rok t vypočítaného podľa odseku 1,
- c) QPL_{prenos_t} je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t ,
- d) FPS_t je faktor strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$FPS_t = \frac{PSstraty_{t-2} \times (QPL_{prenos_{t-2}} - QSK_{prenos_{t-2}}) + PLE_{t-2} \times (QSK_{t-2} - QPL_{t-2})}{QPL_{prenos_t}},$$

kde

1. $PSstraty_{t-2}$ je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku $t-2$,
2. $QPL_{prenos_{t-2}}$ je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok $t-2$,
3. $QSK_{prenos_{t-2}}$ je skutočné množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
4. PLE_{t-2} je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok $t-2$,
5. QPL_{t-2} je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny na rok $t-2$,
6. QSK_{t-2} je skutočné množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v roku $t-2$.

§ 19

(1) Na účely určenia ceny sa celkové plánované náklady v eurách na nákup všetkých druhov podporných služieb PPS_t od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb určujú na základe dohodnutého a schváleného technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.

(2) Na základe porovnania nákladov na poskytovanie podporných služieb a s prihliadnutím na osobitosti poskytovania podporných služieb v podmienkach Slovenskej republiky sa priamym určením určuje na rok t maximálna cena za poskytovanie primárnej regulácie činného výkonu, sekundárnej regulácie činného výkonu, terciárnych regulácií činného výkonu v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu, maximálny ročný náklad na zabezpečenie poskytovania sekundárnej regulácie napätia, štartu z tmy v eurách, maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny a minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny pri aktivácii príslušného druhu podpornej služby. Na prednostné využívanie podporných služieb prevádzkovateľom prenosovej sústavy zo zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny, ktoré vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia, sa vzťahuje rozhodnutie ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(3) Cena za obstaranú regulačnú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny sa určuje na základe ponukových cien využitých elektroenergetických zariadení poskytovateľov podporných služieb ako

- a) najvyššia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina kladná, najviac však maximálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny,
- b) najnižšia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina záporná, najmenej však minimálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny.

(4) Na účely určenia ceny podľa odseku 3 sa v každej obchodnej hodine v štvrťhodinovom rozlíšení osobitne vyhodnocuje kladná regulačná elektrina a osobitne záporná regulačná elektrina, kde kladná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie kladnej odchýlky sústavy a záporná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie zápornej odchýlky sústavy.

§ 20

(1) Tarifa za systémové služby TSS_t sa vypočíta ako podiel plánovaných nákladov zvýšených o primeraný zisk na systémové služby podľa odseku 2 a celkovej plánovanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby, a vypočíta sa podľa vzorca

$$TSS_t = \frac{NPSS_t}{QPKStss_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

- a) $NPSS_t$ sú plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom,
- b) $QPKStss_t$ je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t , na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- c) $QPvd_t$ je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$; splnenie podmienok zvýhodnenia odberového diagramu na rok t sa preukazuje znaleckým posudkom, predloženým prevádzkovateľovi prenosovej sústavy,

organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a úradu, a to tými koncovými odberateľmi priamo pripojenými do prenosovej sústavy, u ktorých je predpoklad splnenia týchto podmienok v roku t ,

- d) Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95.

(2) Plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPSS_t = PPS_t + PND_{Disp_{2015}} \times \prod_{n=2017}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + O_{Disp_{2015}} + RAB_{Disp_{2015}} \times WACC + SOD_{Disp_{t-2}} - KS_t,$$

kde

- a) PPS_t sú celkové schválené alebo určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku t , od poskytovateľov podporných služieb podľa osobitného predpisu⁵²⁾ v eurách,
- b) $PND_{Disp_{2015}}$ sú schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové priemerné ročné náklady v eurách v rokoch 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť 2016 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb okrem odpisov,
- c) JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku $n-2$ do júna roku $n-1$,
- d) X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,5; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu plánovaných nákladov na systémové služby s primeraným ziskom na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0,
- e) $O_{Disp_{2015}}$ je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách vztiahnutých na $RAB_{Disp_{2015}}$ a vypočítaných na základe údajov z účtovníctva regulovaného subjektu,
- f) $RAB_{Disp_{2015}}$ je schválená alebo určená východisková hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s dispečerskou činnosťou k 31. decembru 2015,
- g) $WACC$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- h) $SOD_{Disp_{t-2}}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách na rok $t-2$ súvisiace s dispečerskou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 zo skutočných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku $t-2$ do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na dispečerskú činnosť,
- i) KS_t je faktor vyrovnaní v eurách v roku t .

(3) Faktor vyrovnaní KSt v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$KS_t = N_{SSS_{t-2}} - NPSS_{t-2} - (1-s) \times (SPS_{t-2} - PPS_{t-2}) - Naukc_{t-2} - CV_{t-2} + 0,7 \times GCC_{t-2},$$

kde

- a) s je koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými nákladmi a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb regulovaného subjektu medzi regulovaný subjekt a subjekty zúčtovania určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0,4 až 0,6,
- b) SPS_{t-2} sú celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku $t-2$,
- c) PPS_{t-2} sú celkové schválené alebo určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku $t-2$,
- d) $Naukc_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v roku $t-2$,
- e) CV_{t-2} je skutočný dopad z cezhraničných výmen elektriny v eurách v roku $t-2$, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$CV_{t-2} = NOcv_{t-2} - VOcv_{t-2} + NREcv_{t-2} - VREcv_{t-2} + Ncv_{t-2} - Vcv_{t-2} ,$$

kde

- 1. $NOcv_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v roku $t-2$,
- 2. $VOcv_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v roku $t-2$,
- 3. $NREcv_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v roku $t-2$,
- 4. $VREcv_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v roku $t-2$,
- 5. Ncv_{t-2} sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu poskytnutú ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v roku $t-2$,
- 6. Vcv_{t-2} sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu poskytnutú ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v roku $t-2$,
- f) GCC_{t-2} je skutočný dopad z regulačnej elektriny obstaranej v rámci systému GCC v eurách v roku $t-2$; GCC_{t-2} sa na regulačné obdobie vypočíta podľa vzorca

$$GCC_{t-2} = VGCC_{t-2} - NGCC_{t-2} + VREGCC_{t-2} - NREGCC_{t-2} ,$$

kde

- 1. $VGCC_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC v eurách v roku $t-2$,

2. $NGCC_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC v eurách v roku $t-2$,
3. $VREGCC_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme GCC v eurách v roku $t-2$,
4. $NREGCC_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme GCC v eurách v roku $t-2$,
- g) $NSSS_{t-2}$ sú skutočné náklady spojené so systémovými službami vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v roku $t-2$,
- h) $NPSS_{t-2}$ sú plánované náklady na systémové služby na rok $t-2$ s primeraným ziskom.

(4) Pre odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t v eurách na jednotku množstva elektriny za prenesenú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na ostatnú vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy.

(5) Pre odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t za distribuovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na ostatnú vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy.

(6) Pre odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t za všetku elektrinu odobratú z nadradenej sústavy a distribuovanú odberateľom elektriny pripojeným do tejto miestnej distribučnej sústavy vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanej na ostatnú vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia nadradenej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej distribučnej sústavy.

(7) Pre odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t na množstvo takto odobratej elektriny.

(8) Tarifa za systémové služby sa neuplatňuje na straty elektriny v sústave, za vlastnú spotrebu prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej distribučnej sústavy ani za spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

§ 21

(1) Ak účastník trhu s elektrinou zvolil pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, patrí platba za poskytovanie systémových služieb

účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(2) Ak účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou a nie je subjektom zúčtovania, patrí platba za poskytovanie systémových služieb účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(3) Skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste $Q_{UKStssoom_t}$, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa vypočíta podľa vzorca

$$Q_{UKStssoom_t} = Q_{SKStssoom_t} - Q_{Svdoom_t} \times Kvd_t,$$

kde

- a) $Q_{SKStssoom_t}$ je celková skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v roku t , na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b) Q_{Svdoom_t} je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$,
- c) Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95.

§ 22

(1) Náklady na systémové služby $NSSsz^i$ sa uplatňujú organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou voči všetkým subjektom zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku daňovým dokladom mesačne k 15. dňu nasledujúceho mesiaca a vypočítajú sa podľa vzorca

$$NSSsz^i = TSS_t \times (Q_{SKStsssz^i} - Q_{Svdi} \times Kvd_t),$$

kde

- a) $Q_{SKStsssz^i}$ je skutočná celková koncová spotreba elektriny i -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b) Q_{Svdi} je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí patria do bilančnej skupiny i -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku a sú priamo pripojení do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$,
- c) Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95,
- d) TSS_t tarifa za systémové služby pre rok t .

(2) Náklady na systémové služby sa neuplatňujú za celkovú koncovú spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach ani voči výrobcovi elektriny z malého zdroja, ktorí nepodnikajú v energetike podľa osobitného predpisu.⁵³⁾

(3) Náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy spojené so systémovými službami NSSps sa uplatňujú voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou mesačne vždy k 15. dňu nasledujúceho mesiaca a vypočítajú sa podľa vzorca

$$\text{NSSps} = \text{TSS}_t \times (\text{QSKStss}_t - \text{QSvd}_t \times \text{Kvd}_t),$$

kde

- a) QSKStss_t je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území za uplynulé obdobie, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b) QSvd_t je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny za uplynulé obdobie odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku $t-2$ vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku $t-2$ a aritmetického priemeru mesačných maxim štvrťhodinového výkonu odobratého z prenosovej sústavy za mesiace november roku $t-4$ až február roku $t-3$,
- c) Kvd_t je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t , ktorého hodnota je 0,95,
- d) TSS_t tarifa za systémové služby pre rok t .

Cenová regulácia prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, postup a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

§ 23

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 34 a § 24 a 25 sa vzťahuje na prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane jej štruktúry na rok t , ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie ceny za rok $t-2$, najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách, výšku zmluvných a nameraných technických maxim v jednotlivých sadzbách v megawattoch,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie,
- d) výpočty a údaje podľa § 24 a 25, týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a uplatňovania tarify za systémové služby, tarify za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarify za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarify za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarify za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,

- e) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- f) podklady podľa prílohy č. 4,
- g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Na účely cenovej regulácie sa oznamuje najneskôr do 31. augusta roku $t-1$ plánované množstvo elektriny v roku t a do 25. dňa každého mesiaca skutočné alebo prepočítané množstvá v závislosti na type merania v predchádzajúcom mesiaci roku t elektriny odobratej z príslušnej distribučnej sústavy

- a) prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny vrátane elektriny odobratej prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od distribučnej alebo prenosovej sústavy na vymedzenom území,
- b) prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od distribučnej alebo prenosovej sústavy na vymedzenom území.

(6) Maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa určuje osobitne pre každú napäťovú úroveň a rozpočíta sa na príslušnej napäťovej úrovni ako vážený priemer jednotlivých taríf.

(7) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do týchto sadzieb pre odberateľov elektriny takto:

- a) C1 je jednopásmová sadzba,
- b) C2 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje najmenej 8 hodín denne,
- c) C3 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje najmenej 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; táto sadzba je aj pre tepelné čerpadlá,
- d) C4 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatka 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny bez blokovania elektrických spotrebičov,
- e) C5 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje najmenej 8 hodín denne s blokovaním akumulčných spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulčných spotrebičov,
- f) C6 je sadzba pre nemerané odbery elektriny,
- g) C7 je sadzba pre verejné osvetlenie,
- h) C8 je sadzba pre dočasné odbery elektriny,
- i) C9 je jednopásmová sadzba pre odberateľov elektriny, ktorí majú nainštalované inteligentné meracie systémy,
- j) C10 je sadzba pre nabíjacie zariadenia elektromobilov.

(8) Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovaných cien a taríf.

(9) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa sústavu vysokého napätia vrátane transformácie veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.

(10) Podiel príjmov z platieb za rezerváciu výkonu a celkových príjmov z platieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem príjmov z platieb za straty elektriny pri distribúcii elektriny je najviac 0,80 na rok 2017. Na nasledujúce roky je medziročná zmena podielu príjmov z platieb za rezervovanú kapacitu a celkových príjmov z platieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem príjmov z platieb za straty elektriny pri distribúcii elektriny najviac 1 %.

(11) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Do celkového objemu rezervovanej kapacity sa započíta aj rezervovaná kapacita pre každého výrobcu elektriny určená podľa odsekov 21, 22 a 24. Hodnota maximálnej rezervovanej kapacity nemôže byť nižšia ako 1 kW a dohaduje sa na celé číslo v kW.

(12) Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita, trojmesačná rezervovaná kapacita a mesačná rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa elektriny v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity najviac 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená maximálna rezervovaná kapacita a odberateľ riadne uhradil určený pripojovací poplatok, a to do výšky navýšenej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.

(13) Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné meniť rezervovanú kapacitu dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity. Po ukončení kalendárneho roka splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok sa vyhodnotí vo výúčtovacej faktúre zaslanej odberateľovi elektriny do konca februára nasledujúceho roka. Ak odberné miesto nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu, sa namiesto tarify sezónneho odberu uplatní mesačná rezervovaná kapacita (mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu) s hodnotou 5 % maximálnej rezervovanej kapacity alebo s nameranou hodnotou maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify

sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % maximálnej rezervovanej kapacity. Zistený rozdiel v platbe tarify za prácu a tarify za výkon v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu sa uhradza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

(14) Na účely cenovej regulácie sa rozumie

- a) mesačnou rezervovanou kapacitou rezervovaná kapacita na kalendárny mesiac,
- b) trojmesačnou rezervovanou kapacitou rezervovaná kapacita na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,
- c) dvanásťmesačnou rezervovanou kapacitou rezervovaná kapacita na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.

(15) O zmenu doby trvania rezervovanej kapacity môže odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia a ktorý má uzatvorenú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z

- a) dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
- b) trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

(16) Pri zmene rezervovanej kapacity odberateľa elektriny sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(17) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na nasledujúce príslušné obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy o ich zmenu v súlade so zmluvou alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Cena za rezervovanú kapacitu sa uplatňuje mesačne. Ak 20. deň pripadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, posúva sa termín na prvý pracovný deň po 20. dni.

(18) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita určená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach, ak nie je zmluvne dohodnutá nižšia rezervovaná kapacita pri odberných miestach vybavených určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom. Do celkového objemu rezervovanej kapacity sa započíta aj rezervovaná kapacita pre každého výrobcu elektriny určená podľa odsekov 20 až 25 a 27. Odberateľ elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity. Podmienkou na zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa. Rezervovaná kapacita sa zníži alebo zvýši do výšky maximálnej rezervovanej kapacity pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom aj bez revíznej správy. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom

elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak po znížení rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny do 12 mesiacov o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity, pre takéhoto odberateľa sa neuplatňuje cena za pripojenie.

(19) Dohodnutá mesačná alebo dvanásťmesačná platba podľa cenového rozhodnutia úradu sa účtuje pri odbere elektriny z distribučnej sústavy výrobcom elektriny; to neplatí pre výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.

(20) Cena za prístup do distribučnej sústavy sa pre výrobcu elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy určí

- a) vo výške 30 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vynásobenej tarífou za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, alebo
- b) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak pre zariadenie na výrobu elektriny nie je uzatvorená písomná zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vynásobenej tarífou za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(21) Cena podľa odseku 20 sa uplatní voči výrobcovi elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.

(22) Ustanovenia odsekov 20 a 21 neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.

(23) Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy uhrádza sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená alebo je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, cena za prístup do distribučnej sústavy sa určí vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny vynásobenej tarífou za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(24) Cena za prístup do distribučnej sústavy patrí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa odseku 23 na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.

(25) Ustanovenia odsekov 23 a 24 neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.

(26) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy

s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, dohodne v zmluve o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu vo výške celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny, najviac do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy.

(27) Pri pripojení miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez existujúce odovzdávacie miesto sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uplatňuje za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny takto:

- a) voči výrobcovi elektriny tarifa za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa odsekov 20 až 22 alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,
- b) voči prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odsekov 23 až 25 zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,
- c) voči prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odsekov 23 až 25 zariadenia na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny, alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

(28) Rezervovaná kapacita užívateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B a ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa na účely vyhodnotenia a určenia cien za rezervovanú kapacitu vypočíta prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest rezervovaná kapacita na účely vyhodnotenia a určenia cien za rezervovanú kapacitu pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.

(29) Vyhodnocuje a fakturuje sa len prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity za odberné miesta podľa odseku 28, a to samostatne za každé odberné miesto. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa odseku 28 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.

(30) Na účely cenovej regulácie sa odberné miesta podľa odseku 28 za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia len do jednej bilančnej skupiny.

(31) Za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa odseku 28, sa uplatňuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa ročnej rezervovanej kapacity za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrthodinových činných výkonov za príslušný kalendárny mesiac.

(32) Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrthodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa odseku 28, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20 % súčtu maximálnej rezervovanej kapacity pre každú napäťovú úroveň osobitne, uplatňuje sa pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa ročnej rezervovanej kapacity vo výške 20 % súčtu maximálnej rezervovanej kapacity.

(33) Ak užívateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa odseku 28 aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, za tieto odberné miesta sa uplatňuje voči užívateľovi regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, rezervovaná kapacita vo výške 100 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity za celé obdobie, kým si neobjedná rezervovanú kapacitu podľa pravidiel prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(34) Na účely cenovej regulácie v elektroenergetike možno uplatniť straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

- a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
- b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

(35) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti možno zahrnúť len primerané náklady, ktoré sú v súlade s osobitným predpisom.⁵⁴⁾

(36) Ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Cena za prístup do distribučnej sústavy je vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, podľa cenového rozhodnutia na rok t pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny ďalším vedením, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. Ak rezervovaná kapacita na ďalšom napájacom vedení je vyššia ako rezervovaná kapacita dohodnutá na štandardnom napájacom vedení, cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu ďalšieho napájacieho vedenia. Ak sa odoberá elektrina cez štandardné napájacie vedenie a súčasne cez ďalšie napájacie vedenie cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu ďalšieho napájacieho vedenia.

(37) Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené; cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

(38) Pri dohodnutej rezervovanej kapacite pre ďalšie napájacie vedenie na napäťovej úrovni vysokého napätia nad 10 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5 % z tarify za rezervovanú kapacitu a pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny; cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. Pri dohodnutej rezervovanej kapacite pre ďalšie napájacie vedenie na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia nad 100 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5 % z tarify za rezervovanú kapacitu a pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny; cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

§ 24

(1) Maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CD_{HN,t}$ zohľadňuje vlastnú distribúciu elektriny a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny distribuovanej koncovým odberateľom elektriny v roku t a vypočíta sa podľa vzorca

$$CD_{HN,t} = CDE_{HN,t} + CPE_{HN,t} ,$$

kde

- a) $CDE_{HN,t}$ je schválená alebo určená zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúca náklady a primeraný zisk vlastnej distribúcie elektriny podľa odseku 2,
- b) $CPE_{HN,t}$ je priemerná zložka ceny súvisiacej s používaním prenosovej sústavy za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t podľa odseku 4.

(2) Schválená alebo určená zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CDE_{HN,t}$ na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúca náklady a primeraný zisk vlastnej distribúcie elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$CDE_{HN,t} = \frac{VVD_{HN+1,t} + VVD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}} ,$$

kde

- a) $VystE_{HN,t}$ je plánované množstvo distribuovanej elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t} ,$$

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky $t-4$ až $t-2$, očakávaného príslušného množstva za rok $t-1$ a plánovaného príslušného množstva za rok t ,
 2. $VystETR_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky $t-4$ až $t-2$, očakávaného príslušného množstva za rok $t-1$ a plánovaného príslušného množstva za rok t ,
- b) $VVD_{HN+1,t}$ je alikvotná časť povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny v eurách na rok t priradených z vyššej napäťovej úrovne vypočítaná podľa vzorca

$$VVD_{HN+1,t} = CDE_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} ,$$

kde

1. $CDE_{HN+1,t}$ je zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na vyššej napäťovej úrovni na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny; $CDE_{HN+1,t}$ sa na vstupe do napäťovej úrovne VVN rovná nule,
2. $VystETR_{HN+1,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z vyššej napäťovej úrovne $HN+1$ do transformácie na napäťovú úroveň HN vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky $t-4$ až $t-2$, očakávaného príslušného množstva za rok $t-1$ a plánovaného príslušného množstva za rok t ,
- c) $VVD_{HN,t}$ sú schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni, okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne, vypočítané podľa odseku 3,
- d) $PN_{HN,t}$ schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne.

(3) Schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne $VVD_{HN,t}$ sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVD_{HN,t} = PN_{HN,2015} \times \prod_{n=2017}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + O_{HN,2015} + \\ + RAB_{HN,2015} \times WACC \times K_{DZ} + SO_{HN,t-2} - DV_{HN,t} - 0,5 \times SPE_{HN,t} - 0,5 \times SLA_{HN,t} \\ - 0,5 \times STS_{HN,t} ,$$

kde

- a) $PN_{HN,2015}$ sú priemerné schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť 2016 na napäťovej úrovni súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov,
- b) JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku $n-2$ do júna roku $n-1$,
- c) X je faktor efektivity, ustanovuje sa v každom roku regulačného obdobia vo výške 3,5 %; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t sa hodnota rozdielu rovná 0,
- d) $O_{HN,2015}$ je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách vztiahnutá na $RAB_{HN,2015}$ na napäťovej úrovni a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,
- e) $RAB_{HN,2015}$ je schválená alebo určená východisková hodnota regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni v eurách a rovná sa hodnote regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou k 31. decembru 2015; regulačná báza aktív pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý distribuuje elektrinu distribučnou sústavou, je hodnota aktív slúžiaca výhradne na vykonávanie regulovaných činností, ktorá sa určí na základe znaleckého posudku na stanovenie všeobecnej hodnoty zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy

slúžiacich výhradne na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015 podľa osobitného predpisu,⁵⁵⁾

- f) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- g) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou; K_{DZ} na regulačné obdobie sa určí podľa podielu

$$\frac{INV_{t-2}}{DispZdr_{t-2}},$$

pričom, ak tento podiel je vyšší alebo rovný 0,5, tak $K_{DZ} = 1,00$,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo rovný 0,4, tak $K_{DZ} = 0,90$,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo rovný 0,3, tak $K_{DZ} = 0,80$,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo rovný 0,2, tak $K_{DZ} = 0,70$,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo rovný 0,1, tak $K_{DZ} = 0,60$ alebo

menší ako 0,1, tak $K_{DZ} = 0,50$,

kde

1. INV_{t-2} je skutočná hodnota investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v roku t-2,
 2. $DispZdr_{t-2}$ je súčet schválených alebo určených odpisov na napäťovej úrovni v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku t-2 a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 a zisku prevádzkovateľa distribučnej sústavy v roku t-2 v eurách po zdanení daňou z príjmov, ktorý sa vypočíta $RAB \times WACC \times (1 - \text{daň z príjmov})$, pričom WACC a daň z príjmov sa vzťahuje na obdobie t-2,
- h) $SO_{HN,t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách na rok t-2 súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v roku t-2 a vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2, na rok 2017 je parameter $SO_{HN,t-2}$ rovný nule,
- i) $DV_{HN,t}$ sú skutočné dodatočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku t-2 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny,⁵⁶⁾
- j) $SPE_{HN,t}$ sú skutočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku t-2 za elektrinu distribuovanú distribučnou sústavou⁵⁷⁾ v režime prepravy,
- k) $SLA_{HN,t}$ sú skutočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku t-2 zo zmlúv o poskytovaní služieb, prostredníctvom ktorých zabezpečuje vykonávanie regulovanej činnosti (SLA zmluvy)⁵⁸⁾; ide o výnosy, ktoré sú dosahované prostredníctvom majetku zahrnutého do $RAB_{HN,2015}$ a ľudských zdrojov financovaných prostredníctvom osobných nákladov zahrnutých v $PN_{HN,2015}$,

- l) $STS_{HN,t}$ sú skutočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku $t-2$ zo služieb poskytovaných tretím stranám; ide o výnosy, ktoré sú dosahované prostredníctvom majetku zahrnutého do $RAB_{HN,2015}$ a ľudských zdrojov financovaných prostredníctvom osobných nákladov zahrnutých v $PN_{HN,2015}$.

(4) Zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t $CPE_{HN,t}$ súvisiaca s používaním prenosovej sústavy sa rovná súčtu nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a strát pri prenose elektriny na príslušnej napäťovej úrovni.

(5) Zložka ceny za používanie prenosovej sústavy vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CPE_{HN,t} = \frac{VVP_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a) $VVP_{HN,t}$ sú vstupujúce náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose elektriny v eurách v roku t vypočítané podľa vzorca

$$VVP_{HN,t} = CPE_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t},$$

kde

1. $CPE_{HN+1,t}$ je cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni distribúcie elektriny v roku t , z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; cena za prístup do prenosovej sústavy na napäťovej hladine vvn $CPE_{vvn,t}$ sa určí podľa odseku 6,
 2. $VystETR_{HN+1,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku t ; plánované množstvo elektriny vstupujúce do napäťovej úrovne vvn $VystETR_{vvn,t}$ je rovné plánovanému množstvu elektriny odobratej z prenosovej sústavy,
- b) $VystE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t},$$

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t ,
2. $VystETR_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t .

(6) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny $CPE_{vvn,t}$ na vstupe do napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia distribučnej sústavy je jednozložková cena zahŕňajúca náklady regulovaného subjektu na rezervovaný výkon, prenesenú elektrinu a straty elektriny pri prenose elektriny v roku t určené na základe schváleného návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$CPE_{VNN,t} = \frac{RKP_t \times CRK_t + KP_t}{VystETR_{VNN,t}} + PSstraty_t,$$

kde

- a) RKP_t je rezervovaná kapacita v megawattoch na rok t uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
- b) CRK_t je cena za rezervovanú kapacitu v roku t v eurách na megawatt na rok uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
- c) $VystETR_{VNN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vstupujúce do napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia regulovaného subjektu z prenosovej sústavy,
- d) $PSstraty_t$ je tarifa za straty pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
- e) KP_t je faktor vyrovňania ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_t = KP_{nak,t} - KP_{vyn,t},$$

kde

1. $KP_{nak,t}$ je korekcia nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_{nak,t} = (SVystETR_{VNN,t-2} - VystETR_{VNN,t-2}) \times PSstraty_{t-2},$$

kde

- 1a. $SVystETR_{VNN,t-2}$ je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku $t-2$,
- 1b. $VystETR_{VNN,t-2}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku $t-2$,
- 1c. $PSstraty_{t-2}$ je tarifa za straty pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku $t-2$ uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
2. $KP_{vyn,t}$ je korekcia výnosov z účtovania ceny $CPD_{HN,t-2}$, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_{vyn,t} = \sum_{HN}^n \left[(SVystEO_{HN,t-2} - VystEO_{HN,t-2}) \times CPD_{HN,t-2} \right],$$

kde

- 2a. $SVystEO_{HN,t-2}$ je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku $t-2$,
- 2b. $VystEO_{HN,t-2}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny v roku $t-2$.

(7) Pre regulované subjekty, ktoré vykonávajú prenos elektriny cezhraničnými vedeniami, sa pre určenie ceny za prístup do sústavy a prenos elektriny týmito vedeniami použijú primerané ustanovenia § 16 až 18.

§ 25

(1) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny $CSD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku t vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia

$$CSD_{HN,t} = \frac{VVSD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a) $VVSD_{HN,t}$ sú náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni vypočítané podľa odseku 2,
- b) $VystE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t , vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t},$$

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni prevádzkovateľom distribučnej sústavy a koncovým odberateľom elektriny v roku t ,
2. $VystETR_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t .

(2) Náklady za straty pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni $VVSD_{HN,t}$ v eurách v roku t sú zložené z alikvotnej časti nákladov za straty pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty pri distribúcii elektriny vlastnej napäťovej úrovne a vypočítajú sa podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} + CSHD_{HN,t} \times VystE_{HN,t},$$

kde

- a) $CSD_{HN+1,t}$ je tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia sa tarifa za straty na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t $CSD_{VVN,t}$ rovná nule,
- b) $CSHD_{HN,t}$ je cena za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t ,
- c) $VystETR_{HN+1,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce z vyššej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t ,
- d) $VystE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t .

(3) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CSHD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = \frac{PCSES_t \times PMSE_{HN,t}}{VstE_{HN,t}},$$

kde

- $PMSE_{HN,t}$ je povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t podľa odseku 4,
- $PCSES_t$ je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$PCSES_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 za obdobie od 1. januára roku $t-1$ do 30. júna roku $t-1$ a na roky 2018 až 2021 za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$,
- k_t je koeficient na rok t v percentách, ktorého hodnota pre rok 2017 je 7 % a na roky 2018 až 2021 je 6 %,
- O_t sú schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a za zúčtovanie rozdielov strát podľa osobitného predpisu⁵⁹⁾ na základe údajov poskytnutých organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a vyrovnávacej ceny elektriny na zúčtovanie rozdielov; vyrovnávacia cena elektriny na zúčtovanie rozdielov je určená vo výške určenej ceny na nákup elektriny na krytie strát v príslušnej sústave na príslušné obdobie na rok t .

(4) Povolené množstvo strát elektriny $PMSE_{HN,t}$ v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN}}{100} \times \prod_{n=2017}^t \left(1 - \frac{XS_{HN,n}}{100}\right),$$

kde

- $VstE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne v roku t cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na príslušnú napäťovú úroveň, z prítokov elektriny zo susedných distribučných sústav, z dovozov elektriny zo susedných elektrizačných sústav a z prítokov elektriny prepravenej cez miestne distribučné sústavy pripojené do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,
- $PPSC_{HN,t}$ je hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni určená podľa odseku 5,
- $XS_{HN,n}$ je faktor efektivity strát elektriny na príslušnej napäťovej úrovni; $XS_{HN,n}$ na regulačné obdobie sa určí podľa odseku 5.

(5) Hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny $PPSC_{HN}$ na príslušnej napäťovej úrovni a hodnota faktora efektívnosti strát $XS_{HN,n}$ sa ustanovuje takto:

	Regionálna distribučná sústava	
	$PPSC_{HN}$	$XS_{HN,n}$
VVN	0,875 %	0,1 %
VN	3,475 %	1,0 %
NN	10,185 %	2,0 %

Cenová regulácia prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, postup a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

§ 26

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 15 a § 27 sa vzťahuje na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy vrátane jej štruktúry na rok t , ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok $t-2$, najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie,
- d) výpočty a údaje podľa § 26 a 27 týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a uplatňovania tarify za systémové služby, tarify za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarify za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarify za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarify za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- e) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- f) podklady podľa prílohy č. 5; to neplatí pre postup podľa odseku 5,
- g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) V roku t možno použiť tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený vrátane podmienok pridelenia jednotlivých taríf (ďalej len „prevzaté tarify“). Ak regulovaný subjekt nepoužil v roku $t-1$ prevzaté tarify za distribúciu

elektriny, možno použiť prevzaté tarify v roku t len vtedy, ak regulovaný subjekt preukáže, že za rok $t-1$ mu nevznikne prebytok príjmov za distribúciu elektriny.

(6) Ak regulovaný subjekt nepoužije prevzaté tarify podľa odseku 5, maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny na rok t , sa vypočítajú v návrhu ceny podľa § 27 alebo schvália na základe návrhu ceny.

(7) Návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa odseku 5 obsahuje identifikačné údaje regulovaného subjektu, identifikačné údaje prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorého tarify preberá a prevzaté tarify, ktoré bude regulovaný subjekt uplatňovať jednotlivým skupinám odberateľov elektriny, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a údaje podľa prílohy č. 5 tabuľky č. 7.

(8) Maximálna cena $CMDS_t$ určená podľa § 27 ods. 1 sa rozpočíta do taríf jednotlivých sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tak, aby vážený priemer taríf týchto sadzieb neprekročil maximálnu cenu $CMDS_t$. Sadzba sa skladá z tarify za rezervovaný výkon a z tarify za distribuovanú elektrinu. V návrhu taríf týchto sadzieb sa zohľadňuje napäťová úroveň sadzby.

(9) Na účely zúčtovania plánovaných a skutočných ekonomicky oprávnených nákladov sa za regulovaný subjekt, ktorý predložil návrh ceny vypočítanej podľa § 27, najneskôr do 30. apríla roku t oznamuje

- a) množstvo elektriny distribuovanej oprávneným odberateľom vlastnou distribučnou sústavou v roku $t-1$,
- b) množstvo elektriny dodanej odberateľom elektriny v domácnosti na vlastnej časti vymedzeného územia z vlastnej výroby elektriny v roku $t-1$,
- c) množstvo elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a dodanej priamo odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy iného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v roku $t-1$,
- d) množstvo vlastnej spotreby elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, zníženej o objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v roku $t-1$,
- e) skutočné náklady za distribúciu elektriny v roku $t-1$.

(10) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sieť veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa sieť vysokého napätia a transformáciu veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sieť nízkeho napätia a transformáciu vysokého napätia na nízke napätie.

(11) Podiel príjmov z platieb za rezervovaný výkon a celkových príjmov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem príjmov za straty elektriny pri distribúcii elektriny je najviac 0,80.

(12) Pri odbere elektriny z miestnej distribučnej sústavy sa výrobcom elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z miestnej distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach, účtuje dohodnutá rezervovaná kapacita, teda platba za prístup do distribučnej sústavy podľa vydaného cenového rozhodnutia.

(13) Cena za prístup do distribučnej sústavy sa pre výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy určí

- a) vo výške 30 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej

sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, alebo

- b) vo výške 30 % z hodnoty výšky inštalovaného činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak pre zariadenie na výrobu elektriny nie je uzatvorená písomná zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy vynásobenej tarifikou za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená.

(14) Cena podľa odseku 13 sa uplatní podľa príslušnej napäťovej úrovne miestnej distribučnej sústavy, do ktorej je výrobca elektriny pripojený, voči výrobcovi elektriny. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.

(15) Ustanovenia odsekov 13 a 14 neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.

(16) Ak je miestna distribučná sústava pripojená do prenosovej sústavy, cena za prístup do prenosovej sústavy sa uplatní voči výrobcovi elektriny pripojenému do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa § 16 ods. 8 z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, ak nie je s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorená písomná zmluva tak z hodnoty výšky inštalovaného činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, a to vo výške tarify za rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia úradu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Ustanovenia tohto odseku neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.

(17) Ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením podľa technických podmienok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie podľa cenového rozhodnutia na rok t pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenia, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy hlavným napájacím vedením týmto nie je dotknutá. Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny, pričom ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. Ak rezervovaná kapacita na ďalšom napájacím vedení je vyššia ako rezervovaná kapacita dohodnutá na štandardnom napájacím vedení, cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu ďalšieho napájacieho vedenia. Ak sa odoberá elektrina cez štandardné napájacie vedenie a súčasne cez ďalšie napájacie vedenie cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu ďalšieho napájacieho vedenia. Za štandardnú distribúciu elektriny sa považuje pripojenie užívateľa sústavy k miestnej distribučnej sústave zaslučkováním.

§ 27

(1) Maximálna cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny $CMDS_t$ v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t okrem strát elektriny pri distribúcii elektriny sa pre regulovaný subjekt, ktorý predkladá návrh ceny, vypočíta podľa vzorca

$$CMDS_t = PN_{MDS_t} / (QD_t + QS_t + QSDS_t),$$

kde

a) PN_{MDS_t} sú schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni vrátane povolených nákladov za distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený, vypočítané podľa vzorca

$$PN_{MDS_t} = PN_t + PNSN+1_t - KA_t,$$

kde

1. $PNSN+1_t$ sú plánované schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t , ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
2. PN_t schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t okrem povolených nákladov za distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený, vypočítané podľa vzorca

$$PN_t = PN_{2015} \times \prod_{n=2017}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + O_{2015} + \\ + RAB_{2015} \times WACC \times K_{DZ} + SO_{t-2} - DV_t - 0,5 \times SPE_t,$$

kde

- 2a. PN_{2015} sú priemerné schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť 2016 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov,
- 2b. JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku $t-2$ do júna roku $t-1$,
- 2c. X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,5; ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t sa hodnota rozdielu rovná 0,
- 2d. O_{2015} je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách vztiahnutá na $RAB_{HN,2015}$ na napäťovej úrovni a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

- 2e. RAB_{2015} je schválená alebo určená východisková hodnota regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni v eurách a rovná sa hodnote regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou k 31. decembru 2015; regulačná báza aktív pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, ktorý distribuuje elektrinu distribučnou sústavou, je hodnota aktív slúžiaca výhradne na vykonávanie regulovaných činností, a určí sa ako suma zostatkovej ceny hmotného a nehmotného majetku podľa prílohy č. 5 tabuľky č. 10 a nájomného podľa § 4 ods. 1 písm. h), alebo na základe znaleckého posudku na stanovenie všeobecnej hodnoty zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy slúžiacich výhradne na výkon regulovanej činnosti k 31. decembru 2015 podľa osobitného predpisu,⁵⁵⁾
- 2f. WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- 2g. K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou; KDZ na regulačné obdobie sa určí podľa podielu

$$\frac{INV_{t-2}}{DispZdr_{t-2}},$$

pričom, ak tento podiel je vyšší alebo rovný 0,5, tak $K_{DZ} = 1,00$,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo rovný 0,4, tak $K_{DZ} = 0,90$,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo rovný 0,3, tak $K_{DZ} = 0,80$,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo rovný 0,2, tak $K_{DZ} = 0,70$,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo rovný 0,1, tak $K_{DZ} = 0,60$, alebo

menší ako 0,1, tak $K_{DZ} = 0,50$,

kde

- 2ga. INV_{t-2} je skutočná hodnota investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v roku t-2,
- 2gb. $DispZdr_{t-2}$ je súčet schválených alebo určených odpisov na napäťovej úrovni v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku t-2 a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 a zisku prevádzkovateľa distribučnej sústavy v roku t-2 v eurách po zdanení daňou z príjmov, ktorý sa vypočíta $RAB \times WACC \times (1 - \text{daň z príjmov})$, pričom WACC a daň z príjmov sa vzťahuje na obdobie t-2,
- 2h. $SO_{HN,t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách na rok t-2 súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v roku t-2 a vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2; na rok 2017 je parameter $SO_{HN,t-2}$ rovný nule,

- 2i. $DV_{HN,t}$ sú skutočné dodatočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku $t-2$ z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny,⁵⁶⁾
- 2j. $SPE_{HN,t}$ sú skutočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku $t-2$ za elektrinu prepravovanú distribučnou sústavou,⁵⁵⁾
3. KA_t je faktor vyrovňania ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený a ktorý sa vypočítava podľa vzorca

$$KA_t = ((CMDS_{t-2} \times (SQD_{t-2} + SQS_{t-2} + SQSDS_{t-2})) - (CMDS_{t-2} \times (QD_{t-2} + QS_{t-2} + QSDS_{t-2}))) - (SNSN + 1_{t-2} - PNSN + 1_{t-2}),$$

kde

- 3a. $CMDS_{t-2}$ je maximálna cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t okrem strát elektriny pri distribúcii elektriny,
- 3b. SQD_{t-2} je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- 3c. SQS_{t-2} je skutočné množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
- 3d. $SQSDS_{t-2}$ je skutočné množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
- 3e. QD_{t-2} je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- 3f. QS_{t-2} je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
- 3g. $QSDS_{t-2}$ je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku $t-2$,
- 3h. $SNSN+1_{t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku $t-2$, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
- 3i. $PNSN+1_{t-2}$ sú plánované schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku $t-2$, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,

- b) QDt je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t , odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- c) QSt je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- d) $QSDSt$ je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t .

(2) Tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny $CSD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku t vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená, sa vypočíta podľa vzorca

$$CSD_{HN,t} = \frac{VVSD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a) $VVSD_{HN,t}$ sú náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni vypočítané podľa odseku 3,
- b) $VystE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t},$$

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a pre vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy regulovaného subjektu a ostatnú vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy regulovaného subjektu,
2. $VystETR_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň.

(3) Náklady za straty elektriny pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni $VVSD_{HN,t}$ v eurách v roku t skladajúce sa z alikvotnej časti nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty elektriny pri distribúcii vlastnej napäťovej úrovne sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} + CSHD_{HN,t} \times VystE_{HN,t},$$

kde

- a) $CSD_{HN+1,t}$ je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, sa tarifa za straty elektriny na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t $CMDS_{HN+1,t}$ rovná nule,

- b) $CSHD_{HN,t}$ je cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t podľa odseku 4,
- c) $VstETR_{HN+1,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce z vyššej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t ,
- d) $VstE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t .

(4) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CSHD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = PCSES_t \times \frac{PMSE_{HN,t}}{VstE_{HN,t}},$$

kde

- a) $PCSES_t$ je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$PCSES_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 za obdobie od 1. januára roku $t-1$ do 30. júna roku $t-1$ a na roky 2018 až 2021 za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$,
 - k_t je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu na rok 2017 najviac 12 % a na roky 2018 až 2021 najviac 6 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok t ,
 - O_t sú schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a za zúčtovanie rozdielov strát podľa osobitného predpisu⁵⁹⁾ na základe údajov poskytnutých organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a vyrovnávacej ceny elektriny na zúčtovanie rozdielov; vyrovnávacia cena elektriny na zúčtovanie rozdielov je určená vo výške určenej ceny na nákup elektriny na krytie strát v príslušnej sústave na príslušné obdobie na rok t ,
- b) $PMSE_{HN,t}$ je povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t vypočítané podľa odseku 5.

(5) Povolené množstvo strát elektriny $PMSE_{HN,t}$ v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN}}{100},$$

kde

- a) $VstE_{HN,t}$ je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne v roku t z nadradenej distribučnej sústavy cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na danú napäťovú úroveň, z prítokov elektriny z iných miestnych distribučných sústav,

- b) $PPSC_{HN}$ je hodnota percenta strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni, v závislosti od napäťovej úrovne pripojenia miestnej distribučnej sústavy je najviac,
1. ak je sústava pripojená na úrovni veľmi vysokého napätia,
 - 1a. 0,1 % na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia,
 - 1b. 2,2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
 - 1c. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
 2. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni vysokého napätia,
 - 2a. 2,0 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
 - 2b. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
 3. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni nízkeho napätia, 1 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia.

(6) Hodnota percenta strát elektriny pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $PPSC_{HN}$ sa pre miestnu distribučnú sústavu, ktorá je rozlohou porovnateľná s regionálnou distribučnou sústavou, určí individuálne v rozhodnutí.

Cenová regulácia dodávky elektriny zraniteľným odberateľom a postup a podmienky uplatňovania cien

§ 28

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 8 a § 29 sa vzťahuje na dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu zraniteľným odberateľom.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo sadzba za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom vrátane jej štruktúry na rok t , ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok $t-2$, najmä skutočný objem dodávky elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie,
- d) výpočty a údaje podľa § 29 týkajúce sa dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov,
- e) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- f) podklady podľa prílohy č. 6,
- g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Pre zraniteľných odberateľov elektriny sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac desať sadzieb

- a) DD1 je jednopásmová sadzba,
- b) DD2 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje najmenej 8 hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní najmenej 3 hodín, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- c) DD3 je dvojpásmová sadzba pre priamo výhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje najmenej 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; táto sadzba je určená aj pre tepelné čerpadlá,
- d) DD4 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatka 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- e) DD5 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje najmenej 8 hodín denne s blokovaním akumulčných spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulčných spotrebičov,
- f) DD6 je sadzba pre nemerané odbery,
- g) DD7 je sadzba pre verejné osvetlenie,
- h) DD8 je jednopásmová sadzba pre dočasné odbery,
- i) DD9 je trojpásmová sadzba pre odberateľov elektriny, ktorí majú nainštalované inteligentné meracie systémy,
- j) DD10 je sadzba pre nabíjacie zariadenia elektromobilov.

(6) Ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov v jednotlivých zložkách sadzieb sú maximálnymi cenami.

(7) Na účely tejto vyhlášky sa zraniteľným odberateľom elektriny rozumie odberateľ elektriny v domácnosti a malý podnik.

(8) Malý podnik je koncový odberateľ elektriny mimo domácnosti s ročnou spotrebou elektriny za všetky jeho odberné miesta najviac 30 000 kWh za rok. Pri nových odberateľoch elektriny, ktorí majú históriu kratšiu ako za rok $t-2$, sa zaradenie vykoná podľa projektovanej plánovanej spotreby elektriny.

§ 29

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny zraniteľným odberateľom schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- a) $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017 za obdobie od 1. januára roku $t-1$ do 30. júna roku $t-1$ a na roky 2018 až 2021 za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$,
- b) k_t je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu na rok 2017 najviac 12 % a na roky 2018 až 2021 najviac 8 % v závislosti od plánovaného diagramu dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov na rok t ,

- c) O_t sú schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny zraniteľným odberateľom v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t ; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota O_t je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených pre regulované subjekty na rok t podľa § 25 ods. 3.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 28 ods. 5 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny najviac vo výške jedného eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu CED_i v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED_i = KJP_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. KJP_{Di} je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 5,
2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 7, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvoj pásmové sadzby podľa § 28 ods. 5 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške jedného eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu $CEVTD_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTD_i = KVT_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. KVT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 5,
 2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,
 3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 7, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
 4. i je číselný znak dvoj pásmovej sadzby,
- c) ceny za elektrinu $CENTD_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENTD_i = KNT_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. KNT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 5,
2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 7, ktorý je možné zahrnúť do ceny,

4. i je číselný znak dvoj pásmovej sadzby.

(4) Trojpásmová sadzba podľa § 28 ods. 5 je zložená z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t ; NDO_t sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške jedného eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu $CEPTDi$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v prvom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEPTDi = KPT_{Di} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

1. KPT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny v prvom pásme podľa odseku 5,

2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 7, ktorý je možné zahrnúť do ceny,

4. i je číselný znak trojpásmovej sadzby,

- c) ceny za elektrinu $CEDTDi$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v druhom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEDTDi = KDT_{Di} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

1. KDT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny v druhom pásme podľa odseku 5,

2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 7, ktorý je možné zahrnúť do ceny,

4. i je číselný znak trojpásmovej sadzby,

- d) ceny za elektrinu $CETTDi$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v treťom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CETTDi = KTT_{Di} \times CE_t + PZ_t ,$$

kde

1. KTT_{Di} je koeficient ceny odberu elektriny v treťom pásme podľa odseku 5,

2. CE_t je cena elektriny určená podľa odseku 1,

3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 7, ktorý je možné zahrnúť do ceny,

4. i je číselný znak trojpásmovej sadzby.

(5) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny KJP_{Di} , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme KVT_{Di} , koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme KNT_{Di} , koeficienty ceny odberu elektriny v prvom pásme KPT_{Di} , koeficienty ceny odberu elektriny v druhom pásme

KDT_{Di} a koeficienty ceny odberu elektriny v treťom pásme KTT_{Di} sa uvedú v návrhu ceny tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku PZ_t všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa CE_t podľa odseku 1.

(6) K sadzbám podľa odsekov 2 až 4 sa pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby, tarifa za podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za podporu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je zraniteľný odberateľ elektriny pripojený.

(7) Najvyššia miera primeraného zisku pri dodávke elektriny pre zraniteľných odberateľov, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov, sa rovná najviac súčinu 8 % a ceny elektriny CE_t , vrátane odchýlky určenej podľa odseku 1, najviac 3 eurá/MWh.

(8) Ak odberateľ má inštalovaný inteligentný merací systém a rozhodne sa odoberať elektrinu za neregulované ceny pri združenej dodávke, k neregulovanej cene elektriny sa pripočítava cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose, cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny pripojený, tarifa za systémové služby, tarifa za podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za podporu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou a tarifa za elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia podľa cenového rozhodnutia.

Cenová regulácia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie, postup a podmienky uplatňovania cien

§ 30

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 31 sa vzťahuje na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie do odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov elektriny mimo domácnosti.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena alebo sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie vrátane jej štruktúry na rok t , ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie,
- c) výpočty a údaje podľa § 31 týkajúce sa dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie,
- d) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- e) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

§ 31

(1) Maximálna cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie v eurách na jednotku množstva elektriny $CE_{m,t}$ sa určí z aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL M na tri po sebe nasledujúce mesiace, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom sa začne dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštalácie v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie. $CE_{m,t}$ sa vypočíta tak, že tento aritmetický priemer denných cien elektriny sa zvýši o 15 % z dôvodu pokrytia diagramu dodávky elektriny pre príslušných odberateľov elektriny a o 9 % z dôvodu obmedzenia rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštalácie.

(2) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie je zložená z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t , kde NDO_t sú náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny najviac jedno euro na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) maximálnej ceny za elektrinu CED_t v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED_t = CE_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

kde

- 1. $CE_{m,t}$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
- 2. O_t sú schválené alebo určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t v konaní o cenovej regulácii regulovaného subjektu vo veci dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštalácie na rok t,
- 3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštalácie a je najviac 10 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa odseku 1, najviac 6 eur/MWh pre odberateľov elektriny.

(3) Ak je dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštalácie združenou dodávkou elektriny, k sadzbám podľa odseku 2 sa pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose elektriny, straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby, tarifa za podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifa za podporu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifa za elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia a tarifa za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

**Cenová regulácia pripojenia do sústavy, postup a spôsob rozdelenia
nákladov za pripojenie a niektoré podmienky
vykonávania regulovaných činností**

§ 32

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 33 až 38 sa vzťahuje na prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorí pripájajú užívateľov sústavy do sústavy vrátane nových výrobcov elektriny.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) navrhovaná cena za pripojenie pri pripojení do distribučnej sústavy vrátane jej štruktúry na rok t, ktorá sa bude uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok jej pridelenia,
- b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na regulačné obdobie,
- c) výpočty a údaje podľa § 33 až 38 týkajúce sa pripojenia účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,
- d) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
 - 1. daňové nedoplatky,²⁸⁾
 - 2. nedoplatky na poistnom na zdravotné poistenie,
 - 3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- e) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

§ 33

(1) Podmienkou pripojenia elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy je splnenie technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy, a určenie miesta rozdeľujúceho technologického zariadenia prenosovej sústavy a zariadenie distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Podmienkou pripojenia je aj, že elektroenergetické zariadenie prevádzkovateľa prenosovej sústavy patriace k prenosovej sústave je vybudované v súlade s technickými podmienkami a elektroenergetické zariadenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy patriace k distribučnej sústave je vybudované v súlade s technickými podmienkami.

(2) Náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojeného do prenosovej sústavy alebo úpravou zariadení prenosovej sústavy na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy sa rozdeľia medzi príslušných prevádzkovateľov sústav takto:

- a) podiel prevádzkovateľa prenosovej sústavy je 60 % nákladov,
- b) podiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy je 40 % nákladov.

(3) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž zariadení uvedených v písmenách a) až c),
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

(4) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 3, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave.

§ 34

(1) Podmienkou pripojenia elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny alebo koncového odberateľa elektriny do prenosovej sústavy je splnenie technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy, a určenie miesta rozdeľujúceho technologické zariadenie prenosovej sústavy a elektroenergetické zariadenie koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Podmienkou pripojenia koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy je záväzok koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, že uhradí preukázané skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy spojené s pripojením koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, zabezpečením požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

(3) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 4, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení žiadateľa k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave.

(4) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž zariadení uvedených v písmenách a) až c),
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

§ 35

(1) Podmienkou pripojenia elektroenergetického zariadenia účastníka trhu s elektrinou do distribučnej sústavy je splnenie technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy, a určenie miesta rozdeľujúceho technologické zariadenie distribučnej sústavy

a elektroenergetické zariadenie žiadateľa, ktorým je odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, prevádzkovateľom distribučnej sústavy; ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, na určenie tohto miesta sa vzťahuje osobitný predpis.⁶⁰⁾

(2) Podmienkou pripojenia žiadateľa, ktorým je odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, je záväzok žiadateľa, že uhradí preukázané náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

(3) Náklady na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž zariadení podľa písmen a) až c),
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a náklady od prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

(4) Ak žiadateľ požaduje zvýšenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie zvýšenej maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

(5) Podmienkou pripojenia je záväzok odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny využívať maximálnu rezervovanú kapacitu aspoň raz za 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov, inak po uplynutí uvedenej doby sa znižuje maximálna rezervovaná kapacita na výšku skutočnej hodnoty využívania maximálnej rezervovanej kapacity.

(6) Úhrada za pripojenie sa od odberateľa elektriny nevyžaduje pri

- a) zmene dodávateľa elektriny bez zvýšenia pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity,
- b) zmene odberateľa elektriny bez zvýšenia pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity podľa schváleného prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy,
- c) opätovnom pridelení maximálnej rezervovanej kapacity do výšky pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity odbernému elektrickému zariadeniu do 12 mesiacov po znížení maximálnej rezervovanej kapacity podľa odsekov 5 a 7,
- d) prevode zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti na iný právny subjekt, ak toto zariadenie na výrobu elektriny je súčasťou sústavy pôvodného vlastníka zariadenia.

(7) Maximálnu rezervovanú kapacitu možno znížiť aj na žiadosť odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.

(8) Maximálna cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa vypočíta podľa skutočne vyvolaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre pripojenie odberateľa elektriny.

(9) Cena za pripojenie sa neuplatní, ak je odberateľ elektriny už pripojený do distribučnej sústavy a táto distribučná sústava bola prevzatá iným prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(10) Cena za pripojenie ďalších napájacích vedení sa určí podľa § 36 až 38 podľa toho, do ktorej napäťovej úrovne je napájacie vedenie pripojené.

§ 36

(1) Maximálna cena za pripojenie C_p pri pripojení odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy od 52 kV vrátane do 110 kV v distribučnej sústave alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity od 52 kV vrátane do 110 kV v distribučnej sústave zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky potrebné úpravy elektroenergetických zariadení v 110 kV distribučnej sústave a v prenosovej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_p = \frac{N_{VN} \times k_o}{P_D} \times P_{MRK} ,$$

kde

- a) N_{VN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiace s výstavbou zariadení na pripojenie žiadateľov a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách,
- b) P_{MRK} je maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v megawattoch,
- c) P_D je disponibilná kapacita na pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie do distribučnej sústavy v megawattoch,
- d) k_o je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie; ak je žiadateľom odberateľ elektriny, hodnota koeficientu k_o sa rovná 0,5, ak je žiadateľom výrobca elektriny, hodnota koeficientu k_o sa rovná jednej, a ak je žiadateľom výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, k_o sa rovná 0,95.

(2) Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, potom pre výpočet podľa odseku 1 platí, že

- a) N_{VN} je celkový náklad prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiaci s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,
- b) P_D je celkový disponibilný výkon v megawattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,
- c) P_{MRK} je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa § 35 ods. 4.

(3) Ak sa za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov neuskutočnili nové pripojenia, použije sa na určenie ceny za pripojenie výpočet podľa odseku 1, kde

- 1. P_{MRK} je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa § 35 ods. 4,
- 2. N_{VN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách.

(4) Maximálna cena za pripojenie C_p určená podľa odseku 1 v eurách na megawatt na rok $t-1$ sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku t . Na základe údajov od prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav sa vypočíta aritmetický priemer maximálnych cien za pripojenie C_p troch prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorý sa zverejňuje na webovom

sídle úradu najneskôr do konca marca roku t . Táto maximálna cenu za pripojenie C_p sa uplatní na pripojenie uskutočnené od 1. apríla roku t do 31. marca roku $t+1$.

(5) Ak sa elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy alebo ak sa zvyšuje maximálna rezervovaná kapacita existujúceho odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny v miestnej distribučnej sústave a pripojenie vyvolá náklady na pripojenie v regionálnej distribučnej sústave alebo v prenosovej sústave, maximálna cena za pripojenie zahrnuje náklady na pripojenie požadovaného elektroenergetického zariadenia u prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a vyvolané náklady na pripojenie v regionálnej distribučnej sústave alebo v prenosovej sústave.

(6) Podmienkou pripojenia zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, je uzatvorenie zmluvy o pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny najviac do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy.

(7) Maximálna cena za pripojenie prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, do ktorej sa elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny pripája a ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, sa vypočíta podľa odseku 1, pričom pre výpočet platí, že N_{VN} sú celkové preukázateľne vyvolané náklady prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia a súvisiace úpravy v prenosovej sústave v eurách.

§ 37

(1) Maximálna cena za pripojenie C_p pri pripojení odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy od 1 kV vrátane do 52 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave od 1 kV vrátane do 52 kV zahrnuje náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a na všetky potrebné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_p = \frac{N_{VN} \times k_o}{P_D} \times P_{MRK} ,$$

kde

- a) N_{VN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiace s výstavbou zariadení na pripojenie žiadateľov a súvisiacich úprav na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV v roku $t-1$,
- b) P_D je celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV do distribučnej sústavy v roku $t-1$,
- c) P_{MRK} je maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kilowattoch,
- d) k_o je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorého hodnota sa rovná
 - 1. 0,5, ak je žiadateľom o pripojenie odberateľ elektriny,
 - 2. 1,0, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny okrem výrobcu elektriny podľa tretieho bodu,

3. 0,95, ak je žiadateľom o pripojenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou,
4. ak je žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do napäťovej úrovne od 1 kV vrátane do 52 kV osoba, ktorej zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy cez existujúce odberné miesto, a ak je zároveň jeho odberné miesto vybavené určeným meradlom s meraním výkonu, tak na účely určenia ceny za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny sa postupuje podľa vzorca

$$\text{ak } A > C, \text{ potom } P = (A - C) \times k_{o1} \times \frac{N_{VN}}{P_D} + C \times k_{o2} \times \frac{N_{VN}}{P_D},$$

kde

- 4a. P je cena za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny,
- 4b. A je maximálna rezervovaná kapacita pripojenia zariadenia na výrobu elektriny, ktorou je inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny, ktorý chce pripojiť žiadateľ o pripojenie alebo o ktorý chce zvýšiť už existujúci inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny (požadovaná maximálna rezervovaná kapacita),
- 4c. C je skutočne využitá maximálna rezervovaná kapacita odberného zariadenia, ktorou je najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie najviac dvoch predchádzajúcich rokov, ktorú určí prevádzkovateľ distribučnej sústavy a ktorou je skutočne využitá maximálna rezervovaná kapacita v existujúcom odbernom mieste,
- 4d. N_{VN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV v roku t-1,
- 4e. P_D je celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV do distribučnej sústavy v roku t-1,
- 4f. k_{o1} je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorého hodnota sa rovná 1,0, ak je žiadateľom o pripojenie výrobcu elektriny (okrem výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou výrobcu elektriny), alebo 0,95, ak je žiadateľom o pripojenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- 4g. k_{o2} je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorého hodnota sa rovná 0,5, ak sa pripojí do 12 mesiacov odo dňa nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia, inak hodnota koeficienta výšky spoluúčasti sa rovná, 1 a

$$\text{ak } A \leq C, \text{ potom } P = A \times k_{o2} \times \frac{N_{VN}}{P_D},$$

- e) N_{VN} a P_D sú skutočné hodnoty celkových nákladov a celkového disponibilného výkonu v roku t vtedy, ak neboli realizované pripojenia v miestnej distribučnej sústave v roku t-1.

(2) Maximálna cena za pripojenie C_p určená podľa odseku 1 v eurách na kilowatt na rok t-1 a na rok t sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku t.

(3) Podmienkou pripojenia zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo na zvýšenie

maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, je uzatvorenie zmluvy o pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny najviac do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy.

§ 38

(1) Maximálna cena za pripojenie odberateľa elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave do 1 kV zohľadňuje hodnotu príkonu odberného elektroenergetického zariadenia, výšku nákladov na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky potrebné úpravy elektroenergetických zariadení v miestnej distribučnej sústave alebo v regionálnej distribučnej sústave a je určená pre amperickú hodnotu hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím. Cena za pripojenie na rok t sa vypočíta tak, aby bola percentuálna zmena amperickej hodnoty hlavného istiaceho prvku na všetkých ističových radoch rovnaká, pričom medziročne počas regulačného obdobia môže byť zvýšená najviac o 1 %. Cena za pripojenie na prvý rok regulačného obdobia sa rovná cene platnej pre posledný rok predchádzajúceho regulačného obdobia.

(2) Cena za pripojenie výrobcu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny za pripojenie určenej podľa odseku 1 a koeficientu k . Hodnota koeficientu k sa rovná 5; ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, koeficient k sa rovná 4,9.

(3) Ak je žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny okrem zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou do napäťovej úrovne do 1 kV osoba, ktorej zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy cez existujúce odberné miesto, cena za pripojenie tohto zariadenia na výrobu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny určenej podľa odseku 1 a koeficientu k . Hodnota koeficientu k sa rovná 0,5, ak požadovaná maximálna rezervovaná kapacita zariadenia na výrobu elektriny je najviac vo výške pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta. Ak požadovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny je väčšia ako hodnota pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta, koeficient k je 0,5 pre maximálnu rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu do hodnoty pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta a koeficient k sa rovná 5,0 pre hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny presahujúcu pôvodnú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta.

(4) Ak je žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou do napäťovej úrovne do 1 kV osoba, ktorej zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy cez existujúce odberné miesto, cena za pripojenie tohto zariadenia na výrobu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny určenej podľa odseku 1 a koeficientu k . Hodnota koeficientu k sa rovná 0,49, ak požadovaná maximálna rezervovaná kapacita zariadenia na výrobu elektriny je najviac vo výške pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta. Ak požadovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny je väčšia ako hodnota pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta, koeficient k je 0,49 pre rozsah maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny do hodnoty pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta a koeficient k sa rovná 4,9 pre rozsah maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny presahujúci pôvodnú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta.

(5) Podmienkou pripojenia zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, je uzatvorenie zmluvy o pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny najviac do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy.

Prechodné a záverečné ustanovenia

§ 39

Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

(2) Ak sa cena na rok 2017 v konaní o cenovej regulácii neschváli do 31. decembra 2016, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2017 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2014 až 2016; rovnako sa postupuje, ak cena nebude určená.

(3) Návrhy cien na prvý rok regulačného obdobia podané podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach do účinnosti tejto vyhlášky sa považujú za návrhy cien podané podľa tejto vyhlášky a posúdia sa v súlade s touto vyhláškou.

(4) Na obdobie od 1. januára 2017 do 31. marca 2017 sa uplatňuje maximálna cena za pripojenie podľa § 36 ods. 4 platná pre rok 2016.

(5) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok 2017 a hodnoty príplatku Pzn_t na rok 2017 sa zverejnia na webovom sídle úradu najneskôr do 5. októbra 2016.

§ 40

Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z., vyhlášky č. 143/2015 Z. z., vyhlášky č. 226/2015 Z. z. a v znení nálezů Ústavného súdu Slovenskej republiky č. 220/2016 Z. z.

§ 41

Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 30. septembra 2016 okrem § 40, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2017.

Jozef Holjenčík v. r.

- 1) § 54 a 55 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.
- 2) § 2 písm. b) sedemnásteho bodu zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- 3) § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/25814/2006-74 z 12. decembra 2006 (oznámenie č. 671/2006 Z. z.).
- 4) Napríklad zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov, § 13 ods. 3 zákona č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 5) Zákon č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov.
- 6) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.
- 7) § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 213/2014 Z. z.
- 8) § 3 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 9) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú sa nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (Ú. v. EÚ L 115, 25. 4. 2013).
- 10) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 11) Zákon č. 650/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 12) § 76 a 76a Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.
- 13) § 152 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.
- 14) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.
- 15) Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.
- 16) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.
- 17) Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.
Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 18) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 19) § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 20) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-75 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).
- 21) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.
- 22) § 31 ods. 3 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
- 23) § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z.
- 24) § 13 ods. 3 zákona č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení.

- 25) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 275/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.
- 26) § 32 ods. 3 písm. c) zákona č. 251/2012 Z. z.
- 27) § 31 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 321/2014 Z. z.
- 28) § 2 písm. b) a f) zákona č. 563/2009 Z. z. o správe daní (daňový poriadok) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 447/2015 Z. z.
- 29) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 490/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu v znení neskorších predpisov.
- 30) § 12 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 31) § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.
- 32) Vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.
- 33) § 2 ods. 3 písm. g) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 34) § 40 a 41 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 35) Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 36) § 1 zákona č. 162/1995 Z. z. o katastri nehnuteľností a o zápise vlastníckych a iných práv k nehnuteľnostiam (katastrálny zákon) v znení neskorších predpisov.
- 37) § 2 ods. 3 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 38) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 39) § 4 ods. 1 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 40) § 3 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 15/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu ročnej výroby tepla pri výrobe elektriny.
- 41) Zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 42) § 2 ods. 2 písm. k) zákona č. 309/2009 Z. z.
- 43) Vyhláška č. 490/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 44) Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 599/2009 Z. z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby.
- 45) § 3 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 46) § 6 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 47) § 3 ods. 6 a 8 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 48) § 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 49) § 7 ods. 3 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.
- 50) § 6 ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.
- 51) § 26 ods. 8 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 52) § 11 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá fungovania vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá fungovania vnútorného trhu s plynom v znení vyhlášky č. 423/2013 Z. z.
- 53) § 4 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z.
- 54) § 29 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z.

55) Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

56) § 46 zákona č. 251/2012 Z. z.

57) § 31 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z.

58) § 29 zákona č. 250/2012 Z. z.

59) Príloha č. 8 k vyhláške č. 24/2013 Z. z.

60) § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 260/2016 Z. z.

Tabuľka č. 1 – Podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny

Výrobca elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/ potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e- mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Regulačný rok	t				
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie					
Skutočnosť za rok t-2					
celková výroba elektriny					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou*)					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu **)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny					MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t-2					euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny					euro/MWh
Predpoklad na rok t					
celková výroba elektriny					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu *)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh

dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t		euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny		MW

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

*) Vypĺňa sa len v konaní o cenovej regulácii vo veci schválenia ceny elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

**) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 382/2013 Z. z.

Tabuľka č. 2 – Doby technických životností majetku pre stanovenie odpisov

Životnosť DHM, DNM a technologických zariadení	Životnosť (v rokoch)
Akumulátory (batérie)	8
Analyzátor sietí	8
Anténne stožiare	40
Armatúry iné (najmä závitové, prírubové)	12
Armatúry plynové (najmä závitové, prírubové)	15
Armatúry vodné (najmä závitové, prírubové)	10
Betónové základy	80
Bleskozvody a uzemnenia	40
Budovy malých staníc – betónové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	50
Budovy administratívne	50
Budovy malých staníc – kioskové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	50
Budovy malých staníc – murované (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	60
Budovy malých staníc – plechové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	30
Budovy malých staníc – vstavané (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	60
Bunky z plastu a sklolaminátu a podobne (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice, telemetrické skrinky)	50
Čerpadlá (najmä čerpadlá kvapalín oleja, vody, kondenzátu, vysávače, vývevy)	15
Čistiace komory (najmä v rozvodoch plynu, tepla, vody – nie stavebné časti)	10
Čistička ultrazvuková	10
Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – stavebná časť	50
Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – technologická časť	25
Defektoskop	10
Dopravníky a dopravné zariadenia (najmä pásové, závitovkové, korčekové)	12
Elektrické motory (najmä synchronne, asynchronne, krokové, derivačné, iné ako generátory)	20
Elektrické prípojky NN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné)	35
Elektrické prípojky VN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné)	40
Elektrické prípojky VVN	40

Elektrocentrály prenosné (najmä zážihové, vznetové)	12
Elektroinštalácia v objektoch (najmä v regulačných stanicích, rozvodniach, výmenníkových stanicích, zariadeniach na úpravu vody)	25
Elektronické prístroje kancelárske (najmä faxy, písacie stroje, tlačiarne, kopírovacie stroje, fotoaparáty, skenery, chladničky, TV prijímače, videokonferenčné zariadenia, prevodníky, čítačky)	8
Elektronické zariadenia s individuálnymi funkciami (najmä kalibrátory, termokamery, analyzátory spalín, tlaku a iných neelektrických veličín)	12
Energomosty	40
Filtre (najmä pieskové, zariadenia s aktívnym uhlím, s vymeniteľnými kartušami, samočistiace)	15
Garáže betónové	40
Garáže inej konštrukcie	25
Generátory, alternátory	20
Hasiace prístroje	12
Havarijné jamy	50
Hydraulické zdvíhaky	20
Kanalizácia	60
Kompresory bez pohonnej jednotky	17
Komunikácie nespevnené	20
Komunikácie spevnené – cesty	50
Kondenzačné nádrže	20
Kontajnery na odpad	10
Kotly na pevné palivo, kvapalné palivo, elektrokotly	20
Kotolne – celé zostavy, najmä na plynne palivo, pevné palivo a iné, okrem tých, ktoré sa využívajú na podnikanie v tepelnej energetike	25
Lesné kolesové traktory	15
Malotraktory	15
Meracie a diagnostické prístroje so špeciálnymi funkciami	17
Meracie transformátory napätia	30
Meracie transformátory prúdu	30
Montážne plošiny mechanické	17
Montážne plošiny v motorovom vozidle	17
Motory s iným ako elektrickým pohonom (najmä zážihové, vznetové, plynové)	17
Nabíjačky	17
Nábytok	15
Nábytok dielenský	12
Nákladné automobily	12
Navítavacie súpravy (najmä pre pripojenie plynových prípojk, vodovodných prípojk)	20
Obrábacie stroje stacionárne, všeobecne (najmä sústruhy, frézy, vŕtačky, brúsky)	20
Oceľové konštrukcie	30
Oceľové montované sklady	30
Oceľové prístrešky	25
Odlučovače oleja	30
Ochrany – elektronické	17
Ochrany – neelektronické	20
Olejové nádrže	30
Oplotenia	30
Oporné múry	80
Optické vedenia	50
Osobné automobily	15

Paletové vozíky	17
Prepínacie hodiny	12
Priemyselné váhy	17
Prívesy	12
Rádioreléové zariadenia (najmä vysielачky, prijímacie zariadenia a iné komunikačné nástroje)	17
Rozvodná istiaci skriňa	25
Rozvádzače skriňové NN	30
Rozvádzače skriňové VN	30
Rozvádzače zapuzdrené NN	40
Rozvádzače zapuzdrené VN	40
Rozvádzače zapuzdrené VVN	40
Rozvody NN	30
Rozvody VN	40
Ručné elektrické náradie	10
Ručné mechanické náradie	8
Skladové kontajnery	20
Sklady betónové	50
Sklady plechové	20
Snežné skútre	12
Softvér krabicový generický	5
Softvér s individuálnym určením	8
Studne	80
Svetelné zdroje (najmä svetelné reklamy, svetelné znaky, značky, svetelné oznamovacie tabule, svietidlá pre osvetlenie hál, rozvodní, regulačných staníc)	10
Systém ústredného kúrenia	25
Systémy SCADA, HDO a MaR	10
Systémy synchronizácie reálneho času	20
Špeciálne podvozky	15
Špeciálne prívesy	15
Štúdie a modely	10
Technická dokumentácia	10
Technológia regulačných staníc	30
Telemetrické zariadenia	17
Tlakové nádoby	25
Traktorové prívesy	15
Traktory	15
Trasové uzávery	50
Trezory	50
UPS zdroje (záložné zdroje)	5
Vaňa z nehrdzavejúcej ocele	60
Vedenia NN káblové podzemné	40
Vedenia NN káblové vzdušné	35
Vedenia NN vzdušné	35
Vedenia VN káblové podzemné	40
Vedenia VN káblové vzdušné	35
Vedenia VN vzdušné	35
Vodovodné potrubia	60
Vonkajšie osvetlenie (najmä na stĺpoch, vonkajších konštrukciách)	25
Vozidlá so špeciálnou nadstavbou	15

Vozíky štartovacie	17
Vozíky vŕtacie	17
Vyklápač plastových nádob	17
Výpočtová technika	5
Výsledky meraní	10
Vysokozdvížne vozíky	15
Zariadenia na úpravu vody (najmä filtračné, zmäkčovacie stanice, úprava kondenzátu, úprava demineralizovanej vody)	14
Závesné montážne rebríky	12
Zdroj Rittal	8
Zdviháky – ručné	17
Zváracie agregáty	15
Žeriavy mostové	25
Žeriavy na vozidlách	17
Žeriavy portálové	25
Žumpy	50
Elektroenergetika	
Elektromery	10
Elektromery – inteligenčné meracie systémy	10
Káblové bubny	8
Rozvodne VVN 110/22 kV	40
Stanovištia transformátorov	40
Trafostanice VN/NN betónové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice VN/NN kioskové vrátane technológie a objektu bez transformátora	50
Trafostanice VN/NN murované vrátane technológie a objektu bez transformátora	60
Trafostanice VN/NN stĺpové vrátane technológie a objektu bez transformátora	30
Trafostanice VN/NN stožiarové vrátane technológie a objektu bez transformátora	30
Trafostanice VN/NN vstavané bez transformátora a stavebnej časti	60
Trafostanice zapuzdrené a objektu bez transformátora	60
Transformátory (VN, VVN)	30
Úsekové odpojovače	30
Vedenia VVN káblové podzemné	40
Vedenia VVN vzdušné	40
Plynárenstvo	
Aktívna protikorózna ochrana	30
Etalónový plynomer	12
Gasodor	10
Havarijný vak	12
Plynomery	20
Plynovody oceľové	40
Plynovody polyetylénové	50
Prípojky plynu oceľové	40
Prípojky plynu polyetylénové	50
Regulátory tlaku plynu	25
Stanica katódovej ochrany	30
Súprava balónovacia	10
Tepelná energetika	

Armatúry	10
Čerpadlá, pumpy	12
Ekonomizéry, rekuperátory, ohrievače	25
Horáky na kvapalné palivo	15
Horáky na plynové palivo	20
Horáky na práškové palivo	15
Chladiace veže	40
Chladiace veže – betónové	60
Chladiče kondenzátu (dochladzovače kondenzátu)	15
Kolektory pre rozvod tepla	50
Komíny	80
Kondenzátory pary	20
Kotly na biomasu	15
Meracia a regulačná technika	6
Mlyny	12
Odlučovače popolčeka	30
Odovzdávacie stanice tepla	25
Odškarovací systém (bez dopravníka)	10
Potrubia na rozvod tepla – ocelové	25
Potrubia na rozvod tepla – predizolované	30
Redukčné stanice pary	15
Riadiace systémy, servery	10
Spalinovody	30
Sušičky a triedičky uhoľného prachu	15
Turbíny (najmä parné, plynové)	25
Vzduchové a dymové ventilátory	15
Vzduchovody	25
Zásobníky na sypké hmoty (škvara, vápno a iné)	20
Vodné hospodárstvo	
Čerpacie a prečerpávacie stanice – stavebná časť	60
Čerpacie a prečerpávacie stanice – technologická časť	25
Dotlačacie stanice	15
Kanalizačné šachty, odľahčovacie komory, dažďové nádrže	50
Úpravne vody – stavebná časť	50
Úpravne vody – technologická časť (deionizácia, demineralizácia, dekarbonizácia vody)	25
Vodojemy – stavebná časť	80
Vodojemy – technologická časť	25
Vodomerné, armatúrne šachty	50
Vodomerné uzávery	50
Vodomery a prietokomery	12
Vyhňívacie nádrže	40

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Príloha č. 2
k vyhláške č. 260/2016 Z. z.

Podklady k návrhu ceny organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roku t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roku t-1
2	Výkaz výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roku t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roku t-1
3	Výkaz vybraných nákladov / výnosov	skutočnosť t-2	do 31. mája roku t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roku t-1
		predpoklad t	do 31. októbra roku t-1

Vysvetlivky k tabuľke

1. Výkaz investičných výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

Výkaz investičných výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (VIV-EI) zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za predchádzajúce dva roky t-3 a t-2, predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu t-1 a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

a)

VIV-EI		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok								
2	Správa a zber nameraných údajov								
3	Centrálna fakturácia								
4	Ostatné regulované činnosti								
5	Investície do regulovaných činností celkom								

b)

VIV-EI		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou								
2	Investície do regulovaných činností celkom								

2. Výkaz výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

Výkaz výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (VV-EO) zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na odpisy za predchádzajúce dva roky t-3 a t-2, predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu t-1 a plán odpisov na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

a)

VV-EO	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1 Zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok								
2 Správa a zber nameraných údajov								
3 Centrálna fakturácia								
4 Ostatné regulované činnosti								
5 Odpisy do regulovaných činností celkom								

b)

VV-EO	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1 Organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou								
2 Odpisy do regulovaných činností celkom								

3. Výkaz vybraných nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

a)

Vybrané náklady/výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou	v tisícoch eur
1 náklady za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
2 náklady za správu a zber nameraných údajov	
3 náklady za centrálnu fakturáciu	
4 výnosy za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
5 výnosy za správu a zber nameraných údajov	
6 výnosy za centrálnu fakturáciu	

b)

Vybrané náklady/výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou	v tisícoch eur
1 náklady za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	
2 výnosy za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	

Príloha č. 3
k vyhláške č. 260/2016 Z. z.

Podklady k návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny predkladané prevádzkovateľom prenosovej sústavy

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roku t-1
		skutočnosť t-2	do 31. augusta roku t-1
2	Výkaz bilančný	skutočnosť t-2	do 31. júla roku t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roku t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roku t-1
3	Výkaz cenových štatistik	skutočnosť t-2	do 30. júna roku t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roku t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roku t-1
4	Výkaz vybraných nákladov / výnosov	skutočnosť t-2	do 31. mája roku t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roku t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roku t-1
5	Výkaz podporných služieb	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roku t-1
6	Výkaz regulačnej elektriny	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roku t-1
7	Výnosy za rezervovanú kapacitu od výrobcov elektriny	skutočnosť za regulačný rok t-2 plán na regulačný rok t	do 31. augusta roku t-1

Vysvetlivky k tabuľke

1. Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy (VIV-E-PS) zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za predchádzajúce dva roky t-3 a t-2, predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu t-1 a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

VIV-E-PS		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Prenos elektriny								
2	z toho vedenia								
3	z toho transformátorové stanice								
4	z toho dispečing								
5	z toho ostatné								
6	Investície do regulovaných činností celkom								

V riadku 5 „z toho ostatné“ sa uvádzajú údaje o investícii, ktorá súvisí s prenosom elektriny a nie je uvedená v riadkoch 2 až 4.

2. Výkaz ročnej bilancie fyzických tokov elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy

V tabuľkách „Objem elektriny na vstupe“ a „Objem elektriny na výstupe“ sa udávajú namerané toky elektriny. Ak na niektorých vstupoch alebo výstupoch neboli hodnoty namerané, udávajú sa hodnoty určené výpočtom.

Objem elektriny na vstupe

Elektrina na vstupe		MWh
	a	b
1	Výrobca elektriny/prenosová sústava	
2	Regionálna distribučná sústava /prenosová sústava	
3	Miestna distribučná sústava/ prenosová sústava	
4	Zahraničná sústava/ prenosová sústava	
5	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní výrobcu elektriny a prenosovej sústavy; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy pripojení priamo, a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 1),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s regionálnou distribučnou sústavou (riadok 2),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s miestnou distribučnou sústavou (riadok 3),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 4),
- celková dodávka elektriny do prenosovej sústavy; súčet riadkov 1 až 4 (riadok 5).

Objem elektriny na výstupe

Elektrina na výstupe		MWh
	a	b
1	Prenosová sústava/regionálna distribučná sústava	
2	Prenosová sústava/miestna distribučná sústava	
3	Prenosová sústava/výrobca elektriny	
4	Prenosová sústava/odberateľ elektriny	
5	Prenosová sústava/zahraničná sústava	
6	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a regionálnej distribučnej sústavy (riadok 1),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a miestnej distribučnej sústavy (riadok 2),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a výrobcu elektriny; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo, a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 3),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a odberateľa elektriny; sú to odberatelia, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo, a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 4),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 5),
- celkový odber elektriny z prenosovej sústavy; súčet riadkov 1 až 5 (riadok 6).

Vlastná spotreba a straty

Vlastná spotreba a straty		MWh
	a	b
1	Vlastná spotreba	
2	Straty	

3. Výkaz cenových štatistík prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Uplatňované údaje		Technická jednotka – popis	Technická jednotka – množstvo	v tisícoch eur
	a	b	c	d
1	Počet odovzdávacích miest	x		x
2	Položka 1			
3	Položka 2			
4	Položka 3			
5	Položka 4			
6	Položka 5			
7	Položka 6			
8	Položka 7			
9	Položka 8			
10	Položka 9			
11	Položka 10			
12	Celkom	x	x	

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odovzdávacích (odberných) miest. V ďalších riadkoch v stĺpci a sa uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena za prenos elektriny (napríklad stála platba, prenesená elektrina, rezervovaná kapacita), v stĺpci b sa uvádzajú technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria (napríklad MWh, MW), v stĺpci c sa uvádza množstvo takto spoplatnených položiek (počet prenesených MWh, počet rezervovaných MW) a v stĺpci d sa uvádzajú výnosy z jednotlivých položiek. Vo výkaze sa rovnako uvádzajú systémové služby a náklady za prevádzkovanie systému. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. Ak je viac prenosových sadzieb, výkaz sa vyplňa pre jednotlivé sadzby osobitne.

4. Výkaz vybraných nákladov a výnosov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Vybrané náklady/výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy		v tisícoch eur
1	Náklady na nákup elektriny na krytie strát	
2	Náklady na nákup elektriny pre vlastnú spotrebu	

Nakúpené podporné služby		v tisícoch eur
1	Primárna regulácia	
2	Sekundárna regulácia	
3	15-minútová terciárna regulácia kladná	
4	15-minútová terciárna regulácia záporná	
5	3-minútová terciárna regulácia kladná	
6	3-minútová terciárna regulácia záporná	
7	10-minútová terciárna regulácia kladná	
8	10-minútová terciárna regulácia záporná	
9	Zníženie odberu elektriny	
10	Zvýšenie odberu elektriny	
11	Sekundárna regulácia napätia	
12	Štart z tmy	
13	Iné	
14	Celkom	

5. Výkaz podporných služieb (VPpS)

VPpS	Primárna regulácia		Sekundárna regulácia		15-minútová terciárna regulácia kladná		15-minútová terciárna regulácia záporná		3-minútová terciárna regulácia kladná		3-minútová terciárna regulácia záporná	
Dátum a čas	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena
	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW
dd.mm.hh												
dd.mm.hh												

VPpS	10-minútová terciárna regulácia kladná		10-minútová terciárna regulácia záporná		Zníženie odberu elektriny		Zvýšenie odberu elektriny	
Dátum a čas	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena
	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW
dd.mm.hh								
dd.mm.hh								

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze podporných služieb sa uvádzajú nakúpené objemy (MW) a priemerné ceny (euro/MW) pre jednotlivé typy podporných služieb v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpených podporných služieb pre danú hodinu.

6. Výkaz regulačnej elektriny (VEreg)

VEreg	Regulačná elektrina +		Regulačná elektrina -	
Dátum a čas	Objem	Cena	Objem	Cena
	MWh	euro/MWh	MWh	euro/MWh
dd.mm.hh				
dd.mm.hh				

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze regulačnej elektriny sa uvádzajú nakúpené objemy (MWh) a priemerné ceny (euro/MWh) kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpenej regulačnej elektriny pre danú hodinu.

7. Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity (RK) výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	v tisícoch eur	MW	v tisícoch eur
	a	b	c	d	e
1	Prenosová sústava				

K návrhu ceny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy sa predkladajú tieto podklady:

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz prevádzkových nákladov	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roku t-1
2	Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roku t-1
3	Výkaz ziskov a strát – Výnosy	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roku t-1
4	Výkaz ziskov a strát – Náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roku t-1
5	Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roku t-1
6	Toky elektriny v distribučnej sústave	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roku t-1
7	Nákup elektriny na krytie strát	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roku t-1
8	Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roku t-1
9	Výkaz vyradeného majetku – skutočnosť	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roku t-1
10	Iné náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roku t-1
11	Výnosy za rezervovanú kapacitu od výrobcov elektriny	skutočnosť za regulačný rok t-2 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roku t-1

Tabuľka č. 1 – Výkaz prevádzkových nákladov

Regulova- ný subjekt		Náklady celkom (mimo odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzkova- nie a obsluha	Iné prevádzkové náklady	Podporné náklady (prevádzková réžia)	Spoločné náklady (správna réžia)	Odpisy
Rok		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Distribúcia elektriny celkom							
2	Distribúcia elektriny VVN celkom							
3	Distribúcia elektriny VVN – náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
4	vonkajšie vedenia VVN							
5	káblové vedenia VVN							
6	stanice VVN							
7	elektromerová služba a odpočty určených meradiel VVN							
8	Distribúcia elektriny VN celkom							
9	Distribúcia elektriny VN – náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
10	vonkajšie vedenia VN							
11	káblové vedenia VN							
12	stanice VN							
13	elektromerová služba a odpočty určených meradiel VN							
14	Distribúcia elektriny NN celkom							

15	Distribúcia elektriny NN – náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
16	vonkajšie vedenia NN							
17	káblové vedenia NN							
18	stanice NN (DTS)							
19	elektromerová služba a odpočty určených meradiel NN							
20	DRT celkom							
21	Podporné činnosti distribúcie celkom							
22	Spoločná činnosť alokovaná na distribúciu							
23	Spoločná činnosť							
24	Obchodná činnosť (predaj oprávneným odberateľom elektriny okrem domácností)							
25	Obchodná činnosť (dodávka elektriny pre domácnosti)							
26	Neoprávnené náklady na regulovanú činnosť							
27	Neregulovaná činnosť							
28	Celkom							

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

DTS – distribučné transformátory

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

DRT – dispečerská riadiaca technika

Do riadkov 1 až 25 sa doplnia len ekonomicky oprávnené náklady.

Tabuľka č. 2 – Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie elektriny

Číslo	Výkaz investícií distribúcie / rok	t-2	t
		v tisícoch eur	v tisícoch eur
	a	b	c
1	Distribúcia elektriny celkom:		
2	Distribúcia elektriny VVN		
3	z toho výnosy za pripojenie na VVN		
4	Distribúcia elektriny VN		
5	z toho výnosy za pripojenie na VN		
6	Distribúcia elektriny NN		
7	z toho výnosy za pripojenie na NN		
8	DRT celkom		
9	Podporné činnosti distribúcie elektriny celkom		
10	Spoločné činnosti spoločnosti alokované na distribúciu		
11	Spoločné činnosti spoločnosti		
12	Obchodné činnosti (predaj oprávneným odberateľom elektriny okrem domácností)		
13	Obchodné činnosti (dodávka elektriny odberateľom elektriny v domácnosti)		
14	Neregulované činnosti		
15	Celkom		

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Tabuľka č. 3 – Výkaz ziskov a strát – Výnosy

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		v tisícoch eur			
		a	b	c	d	e
1	I.	Tržby za predaj tovaru				
2	II.	Výkony				
3	II. 1.	Tržby za predaj vlastných výrobkov a služieb				
4		Tržby z distribúcie elektriny VVN				
5		Tržby z distribúcie elektriny VN				
6		Tržby z distribúcie elektriny NN				
7		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – prietoky				
8		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VVN				
9		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VN				
10		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – NN				
11		Tržby z distribúcie elektriny – platby za prekročenie rezervovanej kapacity				
12		– platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VVN				
13		– platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VN				
14		Tržby z distribúcie elektriny – pripojovacie poplatky				

15		– pripojovacie poplatky VVN				
16		– pripojovacie poplatky VN				
17		– pripojovacie poplatky NN				
18		Tržby z refakturácie poplatkov za náklady za prevádzkovanie systému				
19		Tržby z refakturácie poplatkov za systémové služby				
20		Tržby z refakturácie poplatkov za prenosové služby				
21		Tržby z distribúcie elektriny – za ostatné platby spojené s distribúciou				
22		Ostatné tržby prevádzkovateľa distribučnej sústavy				
23	II. 2.	Zmena stavu zásob vlastnej činnosti				
24	II. 3.	Aktivácia				
25	III.	Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu				
26	IV.	Zúčtovanie rezerv a časového rozlíšenia prevádzkových výnosov				
27	V.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových výnosov				
28	VI.	Ostatné prevádzkové výnosy				
29		z toho ostatné prevádzkové výnosy znižujúce prevádzkové náklady				
30		z toho ostatné prevádzkové výnosy				
31	VII.	Prevod prevádzkových výnosov				
32		Prevádzkové výnosy celkom				
33	VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov		X	X	X
34	IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku		X	X	X
35	X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku		X	X	X
36	XI.	Zúčtovanie rezerv do finančných výnosov		X	X	X
37	XII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a derivátov		X	X	X
38	XIII.	Výnosové úroky		X	X	X
39	XIV.	Ostatné finančné výnosy		X	X	X

40	XV.	Prevod finančných výnosov		X	X	X
41		Finančné výnosy celkom		X	X	X
42	XVI.	Mimoriadne výnosy				

Vysvetlivky k tabuľke č. 3

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Tabuľka č. 4 – Výkaz ziskov a strát – Náklady

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Náklady – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		v tisícoch eur			
		a	b	c	d	e
1	A.	Náklady vynaložené na predaný tovar				
2	B.	Výkonová spotreba				
3	B.1.	Spotreba materiálu a energie				
4		elektrická energia – straty				
5		elektrická energia – vlastná spotreba				
6		ostatné energie				
7		spotreba materiálu				
8	B.2.	Služby				

9		náklady na nákup služieb systému				
10		náklady na nákup systémových služieb				
11		náklady na nákup prenosových služieb				
12		náklady na nákup distribučných služieb susedných PDS				
13		distribučné služby susedných PDS - VVN				
14		distribučné služby susedných PDS - VN				
15		distribučné služby susedných PDS - NN				
16		opravy a údržba				
17		cestovné náklady				
18		náklady na reprezentáciu				
19		finančný prenájom				
20		nájomné – ostatné				
21		služby – informačné technológie				
22		náklady, konzultácie a poradenské firmy				
23		odpočty a overovanie určených meradiel				
24		ostatné služby				
25	C.	Osobné náklady				
26	C.1.	mzdové náklady				
27	C.2.	odmeny členom štatutárnych orgánov spoločnosti				
28	C.3.	náklady na verejné zdravotné poistenie, zákonné sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie				
29	C.4.	zákonné sociálne náklady				
30	D.	Dane a poplatky				

31	E.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku				
32	F.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu				
33	G.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek v prevádzkovej oblasti				
34	H.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových nákladov				
35	I.	Iné prevádzkové náklady				
36		Poistenie				
37		ďalšie iné prevádzkové náklady				
38	J.	Prevod prevádzkových nákladov				
39		druhotné náklady – prevádzkovanie				
40		druhotné náklady – opravy a réžia				
41		druhotné náklady – prevádzková réžia				
42		druhotné náklady – správna réžia				
43		druhotné náklady – iné				
44		Prevádzkové náklady celkom				
45	K.	Predané cenné papiere a podiely		X	X	X
46		Náklady z finančného majetku		X	X	X
47		Náklady z precenenia cenných papierov a derivátov		X	X	X
48	M.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek vo finančnej oblasti		X	X	X
49	N.	Nákladové úroky		X	X	X
50	O.	Iné finančné náklady		X	X	X
51		bankové poplatky		X	X	X
52		poistenie		X	X	X
53		iné		X	X	X

54	P.	Prevod finančných nákladov		X	X	X
55		Finančné náklady celkom		X	X	X
56		Mimoriadne náklady				

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Tabuľka č. 5 – Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		v tisícoch eur			
		a	b	c	d	e
1	*	Prevádzkový výsledok hospodárenia				
2	*	Finančný výsledok hospodárenia		X	X	X
3	R.	Daň z príjmov za bežnú činnosť		X	X	X
4	R.1.	splatná		X	X	X
5	R.2.	odložená		X	X	X
6	**	Výsledok hospodárenia za bežnú činnosť		X	X	X
7	T.	Daň z príjmov z mimoriadnej činnosti		X	X	X
8	T.1.	splatná		X	X	X
9	T.2.	odložená		X	X	X
10	*	Mimoriadny výsledok hospodárenia		X	X	X
11		Výsledok hospodárenia pred zdanením				
12	***	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		X	X	X

Tabuľka č. 6 – Toky elektriny v distribučnej sústave

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Toky elektriny v distribučnej sústave						
		Stav spracovania hodnôt v roku	skutočnosť			
Číslo		Názov položky / napäťová úroveň	VVN	VN	NN	Spolu
		Označenie stĺpca / Jednotka	MWh/r	MWh/r	MWh/r	MWh/r
		A	b	c	d	
1	V s t u p	Sústava PPS/VVN; transformácia z vyššej napäťovej úrovne (VVN/VN, VN/NN)				
2		Dodávka elektriny zo zdrojov Slovenských elektrární, a. s., do sústavy PDS				
3		Dodávka elektriny od susedných PDS:				
4		Západoslovenská distribučná, a. s.				
5		Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
6		Východoslovenská distribučná, a. s.				
7		Dodávka elektriny z vlastných zdrojov PDS do sústavy PDS				
8		Dodávka elektriny zo zdrojov ostatných výrobcov elektriny vrátane vlastnej výroby elektriny do sústavy PDS				
9		Dovoz elektriny zo zahraničia na úrovni DS celkom				
10		z toho dovoz elektriny z Česka				
11		z toho dovoz elektriny z Maďarska				
12		z toho dovoz elektriny z Poľska				
13		z toho dovoz elektriny z Ukrajiny				
14		z toho tranzit elektriny celkom				
15		Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
16		Vstup do hladiny celkom				
17	Z toho vstup do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky					

18	V ý s t u p	Odberatelia elektriny v domácnosti				
19		Oprávnení odberatelia okrem odberateľov elektriny v domácnosti				
20		Odber výrobcov elektriny zo sústavy PDS – bez PVE				
21		Dodávka elektriny susedným PDS:				
22		Západoslovenská Distribučná, a. s.				
23		Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
24		Východoslovenská distribučná, a. s.				
25		Dodávka elektriny do sústavy PPS				
26		Odber PVE v režime čerpania zo sústavy PDS				
27		Vývoz elektriny (do zahraničia) na úrovni PDS celkom				
28		z toho vývoz elektriny do Česka				
29		z toho vývoz elektriny do Maďarska				
30		z toho vývoz elektriny do Poľska				
31		z toho vývoz elektriny na Ukrajinu				
32		z toho tranzit elektriny celkom				
33		Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
34		Výstup z napäťovej úrovne celkom				
35		Z toho odber elektriny koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				
36		Vlastná spotreba elektriny PDS				
37		Celkové straty elektriny na napäťovej úrovni				
38		Výstup do transformácie (VVN/VN, VN/NN) na strane vyššieho napätia				
		Bilancia – kontrola				

Vysvetlivky k tabuľke č. 6

PPS – prevádzkovateľ prenosovej sústavy

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

PVE – prečerpávacia vodná elektráreň

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 7 – Nákup elektriny na krytie strát

Regulovaný subjekt		Rok	t-2
		Stav spracovania hodnôt roku	
Výkaz: Nákup elektriny na krytie strát			Nakúpené množstvo
Číslo	Dodané od subjektu		MWh
	a		c
1	Slovenské elektrárne, a. s.		
2	Vlastné zariadenia na výrobu elektriny PDS		
3	Zariadenia na výrobu elektriny z OZE	Malé vodné elektrárne	
4		Biomasa	
5		Veterné elektrárne	
6		Geotermálna energia	
7		Bioplyn	
8		Slnčná energia	
9	Ostatní dodávatelia elektriny	Mestské teplárne	
10		Elektrina z KVET	
11		Závodné teplárne	
12	Celkom		

Vysvetlivky k tabuľke č. 7

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

OZE – obnoviteľné zdroje energie

KVET – kombinovaná výroba elektriny a tepla

Tabuľka č. 8 – Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt	Technické parametre / Rok		
Číslo	Položka	Jednotka	Skutočnosť roku t-2
	a	b	c
1	Distribúcia elektriny VVN		
2	vonkajšie vedenia VVN	km	
3	káblové vedenia VVN	km	
4	kapacita transformácie PS/VVN	MVA	
5	počet transformátorov PS/VVN	kus	
6	Distribúcia elektriny VN		
7	vonkajšie vedenia VN	km	
8	káblové vedenia VN	km	
9	kapacita transformácie VVN/VN	MVA	
10	počet transformátorov VVN/VN	kus	

11	Distribúcia elektriny NN		
12	vonkajšie vedenia NN	km	
13	káblové vedenia NN	km	
14	kapacita transformácie VN/NN	MVA	
15	počet transformátorov VN/NN	kus	

Tabuľka č. 9 – Vyraďený majetok – skutočnosť

Číslo	Regulovaný subjekt		Rok t-2 v tis. eur
		a	b
1		VVN	
2		VN	
3		NN	

Vysvetlivky k tabuľke č. 9

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Tabuľka č. 10 – Iné náklady

Číslo	Výkaz: Iné náklady	Rok t-2
		v tisícoch eur
	a	b
1	Distribúcia elektriny celkom	
2	Distribúcia elektriny VVN	
3	Distribúcia elektriny VN	
4	Distribúcia elektriny NN	

Vysvetlivky k tabuľke č. 10

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Tabuľka č. 11 – Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	v tisícoch eur	MW	v tisícoch eur
	a	b	c	d	e
1	Napäťová úroveň VVN				
2	Napäťová úroveň VN				
3	Napäťová úroveň NN				
4	Celkom				

Príloha č. 5
k vyhláške č. 260/2016 Z. z.

**Podklady k návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny
prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy**

Tabuľka č. 1: Údaje potrebné na výpočet maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

	CMDS _t (euro/MWh)	PN _t (v tisícoch eur)	KA (v tisícoch eur)	PNSN+1 (v tisícoch eur)	QD (MWh)	QS (MWh)	QSDS (MWh)	QSTR (MWh)	QSVE (MWh)	QE (MWh)	QV (MWh)
Rok t											
Rok t-1											
Rok t-2											

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roku t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1, a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje,

A – je maximálna cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny oprávneným odberateľom na jednotku množstva,

CMDS_t – sú plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny určené podľa § 27 ods. 1,

PN_t – schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t okrem povolených nákladov za distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,

PNSN+1_t – sú plánované ekonomicky oprávnené náklady určené podľa § 27 ods. 1 písm. a) prvého bodu,

QD – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSTR – sú celkové straty elektriny v distribučnej sústave regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE_t – je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, uzná sa množstvo elektriny rovnajúce sa najviac 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny; pri väčšom množstve elektriny QSVE_t ako 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny sa s návrhom ceny predkladá schéma zariadenia na výrobu elektriny a podrobná analýza vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny,

QSVE – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

QV – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, elektrina vyrobená vo vlastnom a inom zariadení,
 KA – je faktor vyrovnania ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený.

Tabuľka č. 2 – Obstarávacie náklady na elektrinu v tisícoch eur

	Nákup elektriny (v tisícoch eur)	Vlastná výroba elektriny (v tisícoch eur)	ON (v tisícoch eur)	QN (MWh)
Rok t				
Rok t-1				
Rok t-2				

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roku t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1, a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje,

Nákup – sú obstarávacie náklady na elektrinu okrem nákladov na vlastnú výrobu elektriny (množstvo nakúpenej elektriny x cena silovej elektriny),

Vlastná výroba – sú náklady na vlastnú výrobu elektriny určené podľa § 2,

ON – sú celkové obstarávacie náklady na elektrinu vrátane nákladov na vlastnú výrobu (súčet stĺpcov „Nákup“ a „Vlastná výroba“),

QN– je množstvo nakúpenej elektriny v jednotkách množstva.

Tabuľka č. 3 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	Napäťová úroveň	Rok 2012 (skutočnosť)	Rok 2013 (skutočnosť)	Rok 2014 (skutočnosť)	Rok 2015 (skutočnosť)	Rok 2016 (očakávaná skutočnosť)	Priemer za regulačné obdobie
Technologické náklady	VVN						
Technologické náklady	VN						
Technologické náklady	NN						
Osobné náklady	VVN						
Osobné náklady	VN						
Osobné náklady	NN						
Náklady z plnenia povinností	VVN						
Náklady z plnenia povinností	VN						
Náklady z plnenia povinností	NN						
Odpisy	VVN						
Odpisy	VN						
Odpisy	NN						
Finančný prenájom	VVN						
Finančný prenájom	VN						
Finančný prenájom	NN						
Nájomné	VVN						
Nájomné	VN						
Nájomné	NN						
Náklady na opravy a údržbu	VVN						
Náklady na opravy a údržbu	VN						
Náklady na opravy a údržbu	NN						
Iné náklady	VVN						
Iné náklady	VN						
Iné náklady	NN						
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (PNSN+1)	VVN						xxx

Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (PNSN+1)	VN						XXX
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (PNSN+1)	NN						XXX
Náklady spolu	VVN						
Náklady spolu	VN						
Náklady spolu	NN						

Vysvetlivky k tabuľke č. 3

1. V stĺpcoch na roky 2012 až 2015 sa uvádzajú skutočné údaje, v stĺpci na rok 2016 sa uvádza očakávaná skutočnosť.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 ku 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 ku 85.
3. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
4. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 4 Ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	Napäťová úroveň	2012	2013	2014	2015	2016	PRIEMER
		(SKUTOČNOSŤ)	(SKUTOČNOSŤ)	(SKUTOČNOSŤ)	(SKUTOČNOSŤ)	(OČAKÁVANÁ SKUTOČNOSŤ)	REGULAČNÉ OBDOBIE
Elektrické stanice (110 kV)	VVN						
Vedenia	VVN						
Vedenia	VN						
Vedenia	NN						
Elektrické spínacie stanice	VVN						
Elektrické spínacie stanice	VN						
Elektrické spínacie stanice	NN						
Transformačné stanice		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
– z toho VVN/VN	VVN						
– z toho VVN/VN	VN						
VN/NN	VN						
VN/NN	NN						
Meranie elektriny a predaj elektriny	VVN						
Meranie elektriny a predaj elektriny	VN						
Meranie elektriny a predaj elektriny	NN						

– z toho náklady na predaj elektriny	VVN						
– z toho náklady na predaj elektriny	VN						
– z toho náklady na predaj elektriny	NN						
elektromery a meranie elektriny	VVN						
elektromery a meranie elektriny	VN						
elektromery a meranie elektriny	NN						
Náklady na distribúciu a prenos elektriny (PNSN+1)	VVN						xxx
Náklady na distribúciu a prenos elektriny (PNSN+1)	VN						xxx
Náklady na distribúciu a prenos elektriny (PNSN+1)	NN						xxx
Náklady spolu							

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

1. V stĺpcoch na roky 2012 až 2015 sa uvádzajú skutočné údaje, v stĺpci na rok 2016 sa uvádza očakávaná skutočnosť.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 ku 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 ku 85.
3. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.

4. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 5 – Ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny v členení podľa účtovej osnovy v tisícoch eur

		Napäťová úroveň	2012	2013	2014	2015	2016	PRIEMER
			(SKUTOČNOSŤ)	(SKUTOČNOSŤ)	(SKUTOČNOSŤ)	(SKUTOČNOSŤ)	(OČAKÁVANÁ SKUTOČNOSŤ)	REGULAČNÉ OBDOBIE
501	Spotreba materiálu	VVN						
501	Spotreba materiálu	VN						
501	Spotreba materiálu	NN						
502	Spotreba energií	VVN						
502	Spotreba energií	VN						
502	Spotreba energií	NN						
503	Spotreba ostatných neskladovaných dodávok bez nákupu elektriny	VVN						
503	Spotreba ostatných neskladovaných dodávok bez nákupu elektriny	VN						
503	Spotreba ostatných neskladovaných dodávok bez nákupu elektriny	NN						
511	Dodávateľské opravy	VVN						
511	Dodávateľské opravy	VN						
511	Dodávateľské opravy	NN						
518	Ostatné služby	VVN						
518	Ostatné služby	VN						
518	Ostatné služby	NN						
52x	Osobné náklady	VVN						
52x	Osobné náklady	VN						
52x	Osobné náklady	NN						

53x	Dane a poplatky	VVN						
53x	Dane a poplatky	VN						
53x	Dane a poplatky	NN						
54x	Iné prevádzkové náklady	VVN						
54x	Iné prevádzkové náklady	VN						
54x	Iné prevádzkové náklady	NN						
551	Odpisy DHM a DNM	VVN						
551	Odpisy DHM a DNM	VN						
551	Odpisy DHM a DNM	NN						
56x	Finančné náklady							
	– z toho úroky z úverov (562)	VVN						
	– z toho úroky z úverov (562)	VN						
	– z toho úroky z úverov (562)	NN						
	Iné náklady – prvotné	VVN						
	Iné náklady – prvotné	VN						
	Iné náklady – prvotné	NN						
	Celkové prvotné náklady	VVN						
	Celkové prvotné náklady	VN						
	Celkové prvotné náklady	NN						
	– z toho vlastné opravy	VVN						
	– z toho vlastné opravy	VN						
	– z toho vlastné opravy	NN						
	vlastná doprava	VVN						
	vlastná doprava	VN						
	vlastná doprava	NN						
	Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (PNSN+1)	VVN						xxx

	Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (PNSN+1)	VN						XXX
	Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (PNSN+1)	NN						XXX
	Náklady celkom							

Vysvetlivky k tabuľke č. 5

1. V stĺpcoch na roky 2012 až 2015 sa uvádzajú skutočné údaje, v stĺpci na rok 2016 sa uvádza očakávaná skutočnosť.
2. DHM je dlhodobý hmotný majetok. DNM je dlhodobý nehmotný majetok.
3. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím.
4. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
5. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 6 – Údaje potrebné na určenie osobných nákladov na distribúciu elektriny

		2012 (SKUTOČNOSŤ)	2013 (SKUTOČNOSŤ)	2014 (SKUTOČNOSŤ)	2015 (SKUTOČNOSŤ)	2016 (OČAKÁVANÁ SKUTOČNOSŤ)	PRIEMER REGULAČNÉ OBDOBIE
Distribúcia elektriny	Ročné osobné náklady celkom						
	Priemerný prepočítaný počet zamestnancov						
	Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca						
	Priemerná mesačná mzda na zamestnanca						
	Produktivita práce (výnosy) na zamestnanca						

Vysvetlivky k tabuľke č. 6

V stĺpcoch na roky 2012 až 2015 sa uvádzajú skutočné údaje, v stĺpci na rok 2016 sa uvádza očakávaná skutočnosť.

V stĺpci „Distribúcia elektriny“ sa uvádzajú výlučne údaje, ktoré sa týkajú distribúcie elektriny.

V stĺpci „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný prepočítaný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšený o podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu.

V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca“ sa uvádzajú ročné osobné náklady v eurách na zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšené o podiel ročných osobných nákladov na režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu prepočítané na priemerný počet zamestnancov podľa stĺpca „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“.

V stĺpci „Ročné osobné náklady celkom“ sa uvádzajú celkové ročné osobné náklady v eurách na všetkých zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny.

[illegible]

Vysvetlivky k tabuľke č. 7

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie,

QNS – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo sústavy, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená,

QVV – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení regulovaného subjektu,

QVI – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej v zariadení iného výrobcu elektriny,

QD – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

Tabuľka č. 8 – Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny

	CSD (euro/MWh)	VVSD (v tisícoch eur)	VystE (MWh)	VystEO (MWh)	VystETR (MWh)	PCSES (euro/MWh)	PMSE (MWh)
Rok t							
Rok t-1							
Rok t-2							

Vysvetlivky k tabuľke č. 11

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roku t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1) a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 9. – Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	v tisícoch eur	MW	v tisícoch eur
	a	b	c	d	e
1	Napäťová úroveň VVN				
2	Napäťová úroveň VN				
3	Napäťová úroveň NN				
4	Celkom				

Tabuľka č. 10. – Prehľad o hmotnom a nehmotnom majetku využívanom na distribúciu elektriny a regulačných odpisoch

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Druh majetku podľa prvého stĺpca tabuľky č. 2 prílohy č. 1	Rok zaradenia majetku do účtovníctva	Príslušná technická životnosť majetku podľa druhého stĺpca tabuľky č. 2 prílohy č. 1	Obstarávacía cena majetku zaradeného do účtovníctva do 31. decembra 2015 (v tisícoch eur)	Suma odpisov majetku zaradeného do účtovníctva do 31. decembra 2015 (v tisícoch eur)	Zostatková cena majetku k 31. decembru 2015 (v tisícoch eur)

Schválil:		Vypracoval:	
Meno, priezvisko		Meno, priezvisko	
Telefónne číslo		Telefónne číslo	
Podpis		Podpis	
Dátum		Dátum	

Tabuľka č. 1 – Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny zraniteľným odberateľom

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roku t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roku t-1
		plán t	do 31. októbra roku t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roku t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roku t-1
		plán t	do 31. októbra roku t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 31. októbra roku t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roku t-1
		plán t	do 31. októbra roku t-1

Tabuľka č. 2 – Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti VIV-E-DE (v eurách)

VIV-E-DE								
Investície – dodávka elektriny pre domácnosti	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre domácnosti								

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny zraniteľným odberateľom zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za roky t-3 a t-2, očakávanú skutočnosť výdavkov na investície v roku predloženia výkazu t-1 a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne (rok t-2).

Tabuľka č. 3 – Vybrané náklady dodávateľa elektriny zraniteľným odberateľom

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny zraniteľným odberateľom		v eurách
	a	b
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

Tabuľka č. 4 – Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny zraniteľným odberateľom VCS-E-DE za roky t-1 a t

	Sadzba		Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka – popis	Technická jednotka – počet	v eurách	Technická jednotka – počet	v eurách	Technická jednotka – počet	v eurách
	a	b	c _i	d _i	C _{i+1.až...n}	d _{i+1.až...n}	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber jednotaríf	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, napríklad stála platba, odber v jednotarife, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria, napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spoplatnených položiek, napríklad počet MWh, a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt.

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy

	Preprava elektriny koncovým odberateľom elektriny (MWh)	
Skutočnosť t-1		
Očakávané množstvo t		
Plán t+1		

Výrobca elektriny

	Množstvo elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny (MWh)	Množstvo elektriny vyrobenej v inom zariadení na výrobu elektriny (MWh)	Množstvo vyrobenej elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny (MWh)	Množstvo dodanej elektriny odberateľom bez použitia prenosovej alebo regionálnej distribučnej sústavy (MWh)	Vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny (MWh)
Skutočnosť t-1					
Očakávané množstvo t					
Plán t+1					

Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy

	Skutočné náklady na tarifu za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifu za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifu za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách	Skutočné výnosy za tarifu za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, tarifu za výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, tarifu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a tarifu za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách
Skutočnosť t-1		

