



Č. j. 08636-2/2026-ERU
Datum, místo DD.MM.2026, Jihlava

Cenový výměr č. XX/2026, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny

Energetický regulační úřad (dále také jen „Úřad“) jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny.



ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny uvedené v bodech (2) až (7) jsou ceny pevné podle zákona o cenách, pokud není uvedeno jinak, neobsahují daň z elektřiny podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů¹ a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty².

(1.2) Ceny uvedené v bodech (2) až (7) platné pro zákazníky, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že smlouvu o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy uzavírá s provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy dodavatel, který má se zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny.

(1.3) Cena za rezervovaný příkon, cena za maximální odebraný výkon a cena za použití sítí přenosové soustavy uvedené v bodě (2) jsou stanoveny v souladu s částmi desátou a třináctou.

(1.4) Cena za systémové služby uvedená v bodě (3) je stanovena v souladu s částmi jedenáctou a třináctou.

(1.5) Cena za rezervovaný příkon, cena za maximální odebraný výkon a cena za použití sítí distribuční soustavy uvedené v bodě (4) jsou stanoveny v souladu s částmi dvanáctou a třináctou.

(1.6) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedená v bodě (5) je stanovena v souladu s částmi šestnáctou a sedmnáctou.

(1.7) Cena za činnosti operátora trhu uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s částmi čtrnáctou a patnáctou.

(1.8) Cena za činnost datového centra uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s částmi dvacátou první a dvacátou druhou.

(1.9) Cena za činnost organizace trhu a cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích uvedené v bodě (7) jsou stanoveny v souladu s částmi čtrnáctou, patnáctou, osmnáctou a devatenáctou.

(1.10) Cena dodavatele poslední instance uvedená v bodě (7) je stanovena v souladu s částí dvacátou.

¹ Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

² Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.



ČÁST DRUHÁ: Přenos elektřiny

(2) Pro zajišťování přenosu elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy provozovatelem přenosové soustavy platí tyto ceny a určené podmínky

(2.1) Ceny zajišťování přenosu elektřiny vztažené k hodnotám v předávacím místě³ jsou účtovány samostatně za každou napěťovou hladinu.

(2.2) Cena za rezervovaný příkon přenosové soustavy:

Provozovatel přenosové soustavy	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEPS, a.s.	98 375	11 886

Tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, za rezervovaný příkon v předávacím místě sjednaný ve smlouvě o připojení nebo stanovený postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ (dále jen „rezervovaný příkon v předávacím místě“).

(2.3) Cena za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy:

Provozovatel přenosové soustavy	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEPS, a.s.	9 837	118 857

Tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny za maximální hodnotu čtvrt hodinových odebraných výkonů účastníkem trhu s elektřinou v jednom předávacím místě v daném kalendářním měsíci.

(2.4) V každém předávacím místě je za jednotlivé vyhodnocovací intervaly v rámci zúčtovacího období účtována vždy nižší ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1, nebo tarifu T2. Volba tarifu T1, nebo T2 je posuzována po všech dalších úpravách uplatňování ceny za maximální odebraný výkon. Postup aplikace úprav uplatňování ceny za maximální odebraný výkon je stanoven v části dvacáté třetí.

³ Předávacím místem je předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, nebo distribuční soustavy, pokud není v konkrétním bodě uvedeno jinak.

⁴ § 28a odst. 6 zákona o podporovaných zdrojích energie.



(2.5) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon za jednotlivé vyhodnocovací intervaly zúčtovacího období s rozdílnou výší rezervovaného příkonu odděleně, a to v poměru počtu dní jednotlivých vyhodnocovacích intervalů k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Výpočet podle bodu (2.4) se za každou část s rozdílnou výší rezervovaného příkonu stanoví zvlášť.

(2.6) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (2.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrthodinách.

(2.7) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (2.3) poníží postupem podle části dvacáté páté.

(2.8) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (2.3) poníží postupem podle části dvacáté čtvrté. Pokud provozovatel přenosové soustavy nemá k dispozici potřebné údaje pro vyhodnocení platby ceny podle tohoto bodu, hodnoty odebraných výkonů se podle tohoto bodu neponíží.

(2.9) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon regionální distribuční soustavou, do které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, z přenosové soustavy při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnoceném provozovatelem přenosové soustavy se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (2.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny připojeným do této regionální distribuční soustavy. Poskytnutí služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny připojeným v regionální distribuční soustavě, do které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, prokáže nejpozději do 11:00 osmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli přenosové soustavy souhrnnou informací v rozsahu podle části dvacáté šesté. V případě, že je do regionální distribuční soustavy připojena lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto lokální distribuční soustavou.

(2.10) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon regionální distribuční soustavou, do které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, z přenosové soustavy při odběru elektřiny výrobcem elektřiny splňujícím podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z regionální distribuční soustavy se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (2.3) poníží o kladné hodnoty rozdílu odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z regionální



distribuční soustavy provedených podle bodu (2.7) a hodnoty čtvrt hodinových dodaných výkonů výrobci elektřiny splňujícími podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou do této regionální distribuční soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách. Provozovatel regionální distribuční soustavy, do které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, předá nejpozději do 11:00 osmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovateli přenosové soustavy souhrnnou informaci v rozsahu podle části dvacáté šesté o výši hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny splňujícími podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z regionální distribuční soustavy provedených podle bodu (2.7) a hodnot čtvrt hodinových dodaných výkonů výrobci elektřiny splňujícími podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou do této regionální distribuční soustavy. V případě, že je do regionální distribuční soustavy připojena lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto lokální distribuční soustavou.

(2.11) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon regionální distribuční soustavou, do které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, z přenosové soustavy v případě existence předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, připojeného do této regionální distribuční soustavy, se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (2.3) poníží o nezaplatněné hodnoty odebraných čtvrt hodinových výkonů v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, provedených podle bodu (2.8). Provozovatel regionální distribuční soustavy, do které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, předá nejpozději do 11:00 osmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovateli přenosové soustavy souhrnnou informaci v rozsahu podle části dvacáté šesté o absolutních hodnotách úprav odebraných čtvrt hodinových výkonů v předávacích místech odběrných míst, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, provedených podle bodu (2.8), připojených do této regionální distribuční soustavy. V případě, že je do regionální distribuční soustavy připojena lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto lokální distribuční soustavou.

(2.12) Je-li poskytování služby přenosové soustavy započato v průběhu kalendářního měsíce nebo, je-li poskytování služby přenosové soustavy ukončeno v průběhu kalendářního měsíce, případně netvoří-li zúčtovací období celý kalendářní měsíc na základě změny hodnoty rezervovaného příkonu nebo rezervovaného výkonu, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové soustavy v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(2.13) Cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení

394 Kč/kW/měsíc.



(2.14) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem. Maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem pro účely vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení je hodnota z měření elektřiny bez její pozdější úpravy pro účely zpoplatnění cenou za maximální odebraný výkon.

(2.15) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ je rovna za každý kW překročení

394 Kč/kW/měsíc.

(2.16) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem. Maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem pro účely vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě je hodnota z měření elektřiny bez její pozdější úpravy pro účely zpoplatnění cenou za maximální odebraný výkon.

(2.17) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon v předávacím místě i rezervovaný příkon v místě připojení daného předávacího místa, je účtována pouze vyšší z plateb za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě a ze součtu plateb za překročení rezervovaného příkonu v místech připojení daného předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu v místech připojení.

(2.18) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v místě připojení nebo rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴, účtuje se cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení nebo cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě zvlášť za jednotlivé části s rozdílnou výší rezervovaného příkonu, a to v poměru počtu dní jednotlivých částí k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(2.19) Cena za překročení rezervovaného výkonu pro místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení

394 Kč/kW/měsíc.

(2.20) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu maximálním čtvrt hodinovým dodaným výkonem.



(2.21) Pokud není sjednán rezervovaný příkon předávacího místa ve výši součtu rezervovaných příkonů jednotlivých míst připojení provozovatele regionální distribuční soustavy, neúčtuje se u jednotlivých míst připojení takového předávacího místa provozovatele regionální distribuční soustavy cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení, cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě a cena za překročení rezervovaného výkonu v místě připojení.

(2.22) Cena za použití sítí přenosové soustavy účtovaná provozovatelem přenosové soustavy ke každé MWh odebrané ze zařízení provozovatele přenosové soustavy v předávacím místě provozovatelem distribuční soustavy, zákazníkem, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo výrobcem elektřiny, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, včetně odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu výrobce elektřiny a odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, je

75,29 Kč/MWh.

(2.23) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele přenosové soustavy je

2 924,19 Kč/MWh.

V případě, že zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodů (2.2), (2.3) a (2.22).



ČÁST TŘETÍ: Systémové služby

(3) Pro zajišťování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy platí tyto ceny a určené podmínky

(3.1) Cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky, je

(3.1.1)

121,44 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

(3.1.1.1) provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem distribuční soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,

(3.1.1.2) provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené (vnořené) lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z připojené lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,

(3.1.1.3) provozovatel přenosové soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem přenosové soustavy výrobcí elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,

(3.1.1.4) provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z regionální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,

(3.1.1.5) provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,

(3.1.1.6) provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy s připojenou (vnořenou) lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazníkem, jehož výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo odběrné elektrické zařízení je připojeno do vnořené lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.1.2), v této připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

(3.1.1.7) provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy s připojenou lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo



zákazníkem, jehož výroba elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo odběrné elektrické zařízení je připojeno do lokální distribuční soustavy podle bodu (3.1.1.5), v této lokální distribuční soustavě, a zároveň podle bodu (3.1.1.6), v připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

(3.1.2)

607,20 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

(3.1.2.1) provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, po dobu připojení lokální distribuční soustavy k elektrizační soustavě České republiky, nejvýše však po dobu 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky, a to za množství elektřiny odebrané nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu z lokální distribuční soustavy, které se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou; po uplynutí této doby účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, cenu podle bodu (3.1.1). Provozovatel lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, účtuje i po dobu 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky účastníkům trhu s elektřinou cenu podle bodu (3.1.1),

(3.1.2.2) provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané podle bodu (3.1.2.1) z lokální distribuční soustavy, která je připojená k této regionální distribuční soustavě, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.



(3.2) Cena za systémové služby podle bodu (3.1) se neúčtuje za odběr elektřiny pro krytí technologické vlastní spotřeby elektřiny⁵, za elektřinu odebranou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, za elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě, za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky a za množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(3.3) Je-li ostrovní provoz napájený ze zahraničí, neúčtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu podle bodu (3.1) za množství elektřiny odebrané účastníky trhu s elektřinou z tohoto ostrovního provozu.

(3.4) Je-li ostrovní provoz v zahraničí připojen k distribuční soustavě, účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu podle bodu (3.1) za množství elektřiny naměřené na předávacím místě mezi distribuční soustavou a ostrovním provozem v zahraničí.

⁵ § 2 zákona o podporovaných zdrojích energie.



ČÁST ČTVRTÁ: Distribuce elektřiny

(4) Pro zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy provozovatelem distribuční soustavy platí tyto ceny a určené podmínky

(4.1) Ceny zajišťování distribuce elektřiny vztažené k hodnotám v předávacím místě včetně předávacího místa ostrovního provozu v zahraničí jsou účtovány samostatně za každou napěťovou hladinu⁶. Napěťové hladiny od 1 kV do 52 kV včetně jsou pro účely stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny souhrnně označeny jako VN (vysoké napětí), napěťové hladiny od 53 kV do 110 kV včetně jsou pro účely stanovení a uplatnění cen zajišťování distribuce elektřiny souhrnně označeny jako VVN (velmi vysoké napětí).

(4.2) Cena za rezervovaný příkon distribuční soustavy:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za rezervovaný příkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	97 057,00	11 803,00
	VN	200 647,00	24 401,00
EG.D, s.r.o.	VVN	93 118,00	11 324,00
	VN	191 263,00	23 260,00
PREdistribuce, a.s.	VVN	91 928,00	11 180,00
	VN	217 870,00	26 496,00
UCED Chomutov s.r.o.	VN	265 035,00	32 231,00
SV servisní, s.r.o.	VN	212 528,00	25 678,00

Tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovateli ostrovního provozu v zahraničí za rezervovaný příkon v předávacím místě včetně předávacího místa ostrovního provozu v zahraničí sjednaný ve smlouvě o připojení nebo stanovený postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴.

(4.3) Cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy:

⁶ Samostatnými napěťovými hladinami jsou 3 kV, 5 kV, 5,25 kV, 6 kV, 6,3 kV, 10 kV, 10,5 kV, 21 kV, 22 kV, 35 kV, 38 kV a 110 kV.



Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T1 [Kč/MW/měsíc]	Měsíční cena za maximální odebraný výkon v tarifu T2 [Kč/MW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	9 706,00	118 032,00
	VN	20 065,00	244 011,00
EG.D, s.r.o.	VVN	9 312,00	113 242,00
	VN	19 126,00	232 599,00
PREdistribuce, a.s.	VVN	9 193,00	111 795,00
	VN	21 787,00	264 956,00
UCED Chomutov s.r.o.	VN	26 504,00	322 315,00
SV servisní, s.r.o.	VN	21 253,00	256 779,00

Tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovateli ostrovního provozu v zahraničí za maximální hodnotu čtvrt hodinových odebraných výkonů účastníkem trhu s elektřinou v jednom předávacím místě včetně předávacího místa ostrovního provozu v zahraničí z distribuční soustavy v daném kalendářním měsíci.

(4.4) V každém předávacím místě je za jednotlivé vyhodnocovací intervaly v rámci zúčtovacího období účtována vždy nižší ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1, nebo tarifu T2. Volba tarifu T1, nebo T2 je posuzována po všech dalších úpravách uplatňování ceny za maximální odebraný výkon s výjimkou bodu (4.9). Postup aplikace úprav uplatňování ceny za maximální odebraný výkon je stanoven v části dvacáté třetí. Vyhodnocení volby tarifu T1, nebo tarifu T2 u provozovatelů lokálních distribučních soustav probíhá navíc na základě rezervovaného příkonu předávacího místa distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴ před úpravou podle bodu (4.32).

(4.5) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon za jednotlivé vyhodnocovací intervaly zúčtovacího období s rozdílnou výší rezervovaného příkonu odděleně, a to v poměru počtu dní jednotlivých vyhodnocovacích intervalů k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Výpočet podle bodu (4.4) se za každou část s rozdílnou výší rezervovaného příkonu stanoví zvlášť.

(4.6) V případě předávacích míst mezi nadřazenou distribuční soustavou a distribučními soustavami nebo odběrnými místy sloužícími k napájení soustavy vzájemně propojených elektrických vedení určených k napájení vozidel pomocí sběrače (napájení dopravních prostředků elektrické trakce) probíhá uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon zvlášť za souhrn míst připojení z hlavních vedení a zvlášť za souhrn míst připojení ze záložních vedení, a to zvlášť pro každou hladinu velmi vysokého napětí a každou hladinu vysokého napětí.



(4.7) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (4.3) poníží postupem podle části dvacáté čtvrté. Pokud provozovatel distribuční soustavy nemá k dispozici potřebné údaje pro vyhodnocení platby ceny podle tohoto bodu, hodnoty odebraných výkonů se podle tohoto bodu neponíží.

(4.8) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (4.3) poníží postupem podle části dvacáté páté.

(4.9) Cena za rezervovaný příkon distribuční soustavy a cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy se v případě ostrovního provozu v zahraničí účtuje v poměru počtu dní, kdy byla v daném měsíci dodávka realizována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. V případě, že ostrovní provoz v zahraničí nemá ve smlouvě o připojení sjednanou hodnotu rezervovaného příkonu v předávacím místě ani hodnotu rezervovaného příkonu v místě připojení, účtuje provozovatel distribuční soustavy provozovateli ostrovního provozu v zahraničí cenu za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v tarifu T2, ustanovení bodu (4.4) se v tomto případě nepoužije.

(4.10) Je-li poskytování služby distribuční soustavy započato v průběhu kalendářního měsíce nebo, je-li poskytování služby distribuční soustavy ukončeno v průběhu kalendářního měsíce, případně netvoří-li zúčtovací období celý kalendářní měsíc na základě změny hodnoty rezervovaného příkonu nebo rezervovaného výkonu, účtuje se cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon v poměru počtu dní, kdy byla služba distribuční soustavy v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.11) Cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení s výjimkou míst připojení mezi provozovateli regionálních distribučních soustav, je rovna za každý kW překročení



Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení [Kč/kW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	388
	VN	803
EG.D, s.r.o.	VVN	372
	VN	765
PREdistribuce, a.s.	VVN	368
	VN	871
UCED Chomutov s.r.o.	VN	1060
SV servisní, s.r.o.	VN	850

(4.12) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu v místě připojení je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, je překročení rezervovaného příkonu vztaženo k rezervovanému příkonu sjednanému ve smlouvě o připojení. Maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem pro účely vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v místě připojení je hodnota z měření elektřiny bez její pozdější úpravy pro účely zpoplatnění cenou za maximální odebraný výkon.

(4.13) Cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě s výjimkou předávacích míst mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je rovna za každý kW překročení



Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě [Kč/kW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	388
	VN	803
EG.D, s.r.o.	VVN	372
	VN	765
PREdistribuce, a.s.	VVN	368
	VN	871
UCED Chomutov s.r.o.	VN	1060
SV servisní, s.r.o.	VN	850

(4.14) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem. Maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem pro účely vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě je hodnota z měření elektřiny bez její pozdější úpravy pro účely zpoplatnění cenou za maximální odebraný výkon.

(4.15) Pokud je v kalendářním měsíci překročen rezervovaný příkon v předávacím místě i rezervovaný příkon v místě připojení daného předávacího místa, je účtována pouze vyšší z plateb za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě a ze součtu plateb za překročení rezervovaného příkonu v místech připojení tohoto předávacího místa. V případě rovnosti plateb je účtována pouze platba za překročení rezervovaného příkonu v místech připojení.

(4.16) Dojde-li v průběhu kalendářního měsíce ke změně rezervovaného příkonu v místě připojení nebo rezervovaného příkonu v předávacím místě sjednaného ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie, účtuje se cena za překročení rezervovaného příkonu v místě připojení nebo cena za překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě zvlášť za jednotlivé vyhodnocovací intervaly zúčtovacího období s rozdílnou výší rezervovaného příkonu, a to v poměru počtu dní jednotlivých vyhodnocovacích intervalů k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.17) Cena za překročení rezervovaného výkonu pro místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení s výjimkou míst připojení mezi provozovateli regionálních distribučních soustav, je rovna za každý kW překročení



Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Měsíční cena za překročení rezervovaného výkonu [Kč/kW/měsíc]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	388
	VN	803
	NN	1072
EG.D, s.r.o.	VVN	372
	VN	765
	NN	1370
PREdistribuce, a.s.	VVN	368
	VN	871
	NN	1067
UCED Chomutov s.r.o.	VN	1060
	NN	2699
SV servisní, s.r.o.	VN	850
	NN	408

(4.18) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu na napěťových hladinách VVN a VN provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně. Překročení rezervovaného výkonu je vztaženo na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného výkonu maximálním čtvrt hodinovým dodaným výkonem. Pokud není ve smlouvě o připojení sjednána hodnota rezervovaného výkonu, má se zato, že je sjednaná hodnota rezervovaného výkonu nulová.

(4.19) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu na hladině nízkého napětí (NN) provádí provozovatel distribuční soustavy jednou za zúčtovací období. Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena k maximálnímu čtvrt hodinovému dodanému výkonu do distribuční soustavy v každém kalendářním měsíci v rámci zúčtovacího období. Překročení rezervovaného výkonu na hladině NN se vyhodnocuje s přesností na W. Pokud není ve smlouvě o připojení sjednána hodnota rezervovaného výkonu, má se zato, že je sjednaná hodnota rezervovaného výkonu nulová.

(4.20) U výroben elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojených v odběrném místě na hladině NN se sjednanou nulovou hodnotou rezervovaného výkonu se překročení rezervovaného výkonu účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 300 W, a to za celkovou maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu dodaného do distribuční soustavy, pokud zároveň celková dodávka elektřiny do distribuční soustavy překročí v daném kalendářním měsíci 30 kWh.



(4.21) Je-li zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno k distribuční soustavě hlavním i záložním vedením a použití záložního vedení bylo vyvoláno pouze událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném předávacím místě službu distribuční soustavy nebo pokud účastník trhu s elektřinou nahlásil provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném předávacím místě službu distribuční soustavy v předstihu nejméně 2 týdnů údržbu hlavního vedení a údržba hlavního vedení v souvislém období nepřesáhne 96 hodin, vyhodnocuje se platba ceny za maximální odebraný výkon pouze u předávacího místa hlavních vedení. V takovém případě je účtována cena za maximální odebraný výkon za větší z hodnot maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů z hlavního a záložního vedení. Pokud jsou hlavní a záložní vedení na jiné napěťové hladině a soudobý součet maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů ze soustavy záložními vedeními je vyšší než soudobý součet maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů hlavními vedeními, účtuje se soudobý součet maximálních čtvrt hodinových odebraných výkonů záložními vedeními za cenu za maximální odebraný výkon předávacího místa vyšší napěťové hladiny. Účtování ceny za rezervovaný příkon není připojením na záložní vedení dotčeno. V případě, že je na záložním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, nebude v tomto případě účtována a bude za odebrané množství elektřiny ze záložního vedení účtována cena podle bodu (4.35). Hlavní a záložní vedení nelze využívat soudobě.

(4.22) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu⁷, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho nebo nadřazená lokální distribuční soustava připojena. Pokud není lokální distribuční soustava připojena k elektrizační soustavě České republiky, používá provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu⁷, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.

(4.23) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru a místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy je na primární straně transformátoru, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

(4.23.1) stanovené výpočtem podle části osmé, pokud zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy požádá provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo

(4.23.2) maximálně 2 % u odběru ze sítí VVN a maximálně 4 % u odběru ze sítí VN.

⁷ § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.



Množství elektřiny upravené podle bodu (4.23.1) nebo (4.23.2) je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy, jednosložkovou cenu za službu sítí a za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu z distribuční soustavy.

(4.24) Je-li dodávka elektřiny do distribuční soustavy měřena na transformátoru na straně výroby elektřiny a místo připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy je na opačné straně transformátoru, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

(4.24.1) stanovené výpočtem podle části osmé, pokud výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo

(4.24.2) maximálně 2 % u dodávky do sítí VVN a maximálně 4 % u dodávky do sítí VN.

(4.25) Pokud chce zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny postupovat podle bodu (4.23.1) nebo (4.24.1), stanoví provozovatel distribuční soustavy časovou periodu pro stanovení transformačních ztrát, kterou může být

(4.25.1) každá čtvrt hodina, nebo

(4.25.2) 12 měsíců.

Podle bodu (4.23.1) nebo (4.24.1) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle části osmé, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. U nových míst připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy lze podle bodu (4.25.1) postupovat, pokud zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle části osmé alespoň za dobu jednoho kalendářního měsíce. V případě změny parametrů transformátoru nebo výměny transformátoru doloží zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nové parametry transformátoru provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy.



(4.26) Pokud rozhodne provozovatel distribuční soustavy o stanovení časové periody pro stanovení transformačních ztrát podle bodu (4.25.2), má provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy právo po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát podle aktualizovaného výpočtu a zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. V případě, že zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy neposkytne součinnost provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy, může provozovatel distribuční soustavy stanovit hodnotu ztrát podle bodu (4.23.2) nebo (4.24.2) v případě, že jsou takto stanovené hodnoty ztrát vyšší než aktuálně stanovené. Ustanovení bodu (4.27) se v tomto případě nepoužije. Zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má právo po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy o přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát podle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočet provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatelem lokální distribuční soustavy nedohodnou jinak. Provozovatel lokální distribuční soustavy nesmí připočítat k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru podle bodu (4.23.2) nebo (4.24.2) v takové výši, aby celkový odběr z dané lokální distribuční soustavy převýšil celkovou dodávku elektrické energie do této lokální distribuční soustavy. Při stanovení hodnoty transformačních ztrát podle bodu (4.23.2) nebo (4.24.2) musí provozovatel lokální distribuční soustavy zohlednit i ztráty činné energie ve své lokální distribuční soustavě.

(4.27) Pokud dojde k určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.23.1) nebo (4.24.1), nelze již v budoucnu postupovat při určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (4.23.2) nebo (4.24.2).



(4.28) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (4.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy v jednotlivých čtvrthodinách. O tomto vyhodnoceném výkonu informuje provozovatel přenosové soustavy příslušného poskytovatele služeb výkonové rovnováhy a provozovatele distribuční soustavy, ke které je zařízení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny připojeno, nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Údaje o výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny předává provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy ve formátu podle části dvacáté osmé.

(4.29) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon lokální distribuční soustavou z nadřazené distribuční soustavy při poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnoceném provozovatelem přenosové soustavy se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (4.3) poníží o hodnoty výkonů dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny připojeným do lokální distribuční soustavy. Poskytnutí služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny připojeným v dané lokální distribuční soustavě prokáže nejpozději do 11:00 osmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli nadřazené distribuční soustavy souhrnnou informací v rozsahu podle části dvacáté sedmé. V případě, že je do lokální distribuční soustavy připojena jiná lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto jinou lokální distribuční soustavou.



(4.30) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon lokální distribuční soustavou z nadřazené distribuční soustavy při odběru elektřiny výrobcem elektřiny splňujícím podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z lokální distribuční soustavy se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (4.3) poníží o kladné hodnoty rozdílu odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z lokální distribuční soustavy provedených podle bodu (4.8) a hodnoty čtvrt hodinových dodaných výkonů výrobců elektřiny splňujícími podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou do lokální distribuční soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách. Provozovatel lokální distribuční soustavy předá nejpozději do 11:00 osmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovateli nadřazené distribuční soustavy souhrnnou informaci v rozsahu podle části dvacáté sedmé o výši hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů výrobců elektřiny splňujících podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou z lokální distribuční soustavy provedených podle bodu (4.8) a hodnot čtvrt hodinových dodaných výkonů výrobců elektřiny splňujícími podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou do lokální distribuční soustavy. V případě, že je do lokální distribuční soustavy připojena jiná lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto jinou lokální distribuční soustavou.

(4.31) Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon lokální distribuční soustavou z nadřazené distribuční soustavy v případě existence předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, připojeného do lokální distribuční soustavy se hodnoty odebraných výkonů podle bodu (4.3) poníží o nezaplatněné hodnoty odebraných čtvrt hodinových výkonů předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, provedených podle bodu (4.7). Provozovatel lokální distribuční soustavy předá nejpozději do 11:00 osmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovateli nadřazené distribuční soustavy souhrnnou informaci v rozsahu podle části dvacáté sedmé o absolutních hodnotách úprav odebraných čtvrt hodinových výkonů předávacích míst odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, provedených podle bodu (4.7), připojených do lokální distribuční soustavy. V případě, že je do lokální distribuční soustavy připojena jiná lokální distribuční soustava, je do úpravy odebraných výkonů podle tohoto bodu možné zahrnout odpovídajícím způsobem i údaje předané touto jinou lokální distribuční soustavou.

(4.32) Hodnota rezervovaného příkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy je pro stanovení platby ceny za rezervovaný příkon stanovena jako

(4.32.1) 60 % hodnoty rezervovaného příkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy v případě, že hodnota maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy v zúčtovacím období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech dosahuje hodnoty nižší než 60 % z hodnoty rezervovaného příkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy, nebo



(4.32.2) hodnota maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy v zúčtovacím období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech, pokud hodnota maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy v zúčtovacím období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech dosáhne hodnoty rovné nebo vyšší než 60 % z hodnoty rezervovaného příkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy.

(4.32.3) Vyhodnocení maximálního odebraného výkonu v předávacím místě lokální distribuční soustavy ve zúčtovacím období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech pro body (4.32.1) (4.32.1) a (4.32.2) se provádí před snížením hodnot čtvrt hodinových výkonů podle bodů (4.29), (4.30) a (4.31).

(4.33) Ceny podle bodů (4.35) a (4.36) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do předávacího místa odběrného místa, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny nebo předávacích míst mezi regionálními distribučními soustavami, lokálními distribučními soustavami nebo mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutému ve smlouvě o připojení. Ceny podle bodů (4.35) a (4.36) se dále vztahují na odběr provozovatele ostrovního provozu v zahraničí.

(4.34) Pokud je odběrné místo, výroba elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustava připojena z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu zvlášť.



(4.35) Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV je:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Cena za použití sítí VVN a VN [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	84,57
	VN	121,22
EG.D, s.r.o.	VVN	95,57
	VN	116,22
PREdistribuce, a.s.	VVN	87,41
	VN	113,28
UCED Chomutov s.r.o.	VN	113,07
SV servisní, s.r.o.	VN	114,35

(4.36) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele distribuční soustavy je:

Provozovatel distribuční soustavy	Hladina napětí	Jednosložková cena za službu sítí [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	2 913,68
	VN	5 969,93
EG.D, s. r. o.	VVN	2 809,87
	VN	5 691,40
PREdistribuce, a.s.	VVN	2 765,68
	VN	6 462,69
UCED Chomutov s.r.o.	VN	7 838,64
SV servisní, s.r.o.	VN	6 154,74

V případě, že zákazník, provozovatel distribuční soustavy, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodů (4.2), (4.3) a (4.35).

(4.37) Pro zákazníka odebírajícího elektřinu z hladiny VN pro závlahy, kde podíl instalovaného příkonu pro závlahy činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se platba ceny za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro závlahy blokovány, pokud se zákazník s provozovatelem distribuční soustavy zajišťujícím v daném předávacím místě odběrného místa službu distribuční soustavy nedohodnou jinak.



(4.38) V případě, že v předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle pravidel provozování distribuční soustavy, s výjimkou důvodů na straně zákazníka, výrobce elektřiny, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy, pro kterého by měly být ceny uvedené v bodě (4.2), (4.3) a (4.35) nebo ceny v bodě (4.36) cenami maximálními, jsou ceny uvedené v bodě (4.2), (4.3) a (4.35) nebo ceny v bodě (4.36) cenami maximálními podle zákona o cenách.

(4.39) Cena za nedodržení účinníku a cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy se vztahuje na zákazníky připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN, na výrobce elektřiny připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN, s výjimkou výrobců elektřiny, kteří byli ve vztahu ke konkrétní výrobě elektřiny k 31. prosinci 2026 výrobcí první kategorie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, na provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN a na provozovatele lokálních distribučních soustav připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN.

(4.40) Účinník se vyhodnocuje v každém místě připojení, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN, pokud se provozovatel distribuční soustavy účastníkem trhu uvedeným v bodě (4.39) nedohodne jinak. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je účinník vyhodnocován v místě sjednaném ve smlouvě o připojení, pokud se provozovatel distribuční soustavy s účastníkem trhu uvedeným v bodě (4.39) nedohodne jinak. Provozovatel distribuční soustavy se s účastníkem trhu uvedeným v bodě (4.39) v odůvodnitelných případech může dohodnout jinak i na vyúčtování účinníku.

(4.41) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy vybavené měřením typu A nebo B podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činného a jalového výkonu. Vyhodnocení účinníku u odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy vybavené měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.

(4.42) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(4.43) Z naměřených hodnot odebrané indukční jalové energie v kVarh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (4.41) se vypočte příslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVarh}}{\text{kWh}} \quad \text{a tomuto poměru odpovídající } \cos \varphi.$$



(4.44) K naměřeným hodnotám induktivní jalové energie se připočtou jalové ztráty transformátoru naprázdno v kVA_{rh} uvedené v následující tabulce (v případě nevykompenzování jalových ztrát transformátoru naprázdno) a k činné energii činné ztráty transformátoru při umístění měření na sekundární straně transformátoru.

Jmenovitý výkon transformátoru [kVA]	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásnu 1 hodiny		
	[kVA _{rh}]		
	do 22 kV	35 kV	110 kV
menší než 250	-	-	-
250	145	160	-
400	183	207	-
630	230	249	-
1 000	289	320	-
1 600	365	404	-
2 500	989	989	-
4 000	1 339	1 339	-
6 300	1 918	1 918	-
10 000	2 739	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140	4 140
25 000	6 088	6 088	5 707
40 000	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	11 505

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejbližší nižším.

(4.45) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,90–1,00, neplatí účastník trhu uvedený v bodě (4.39) cenu za nedodržení účinníku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,90, platí účastník trhu uvedený v bodě (4.39), který odebírá činnou a jalovou energii ze soustavy, provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinníku vycházející z přírážky stanovené podle následující tabulky. Hodnota $\tan \varphi$ pro určení přírážky se zaokrouhlí na tři desetinná místa dolů.



Pásma účinníku	Přirážka za nedodržení účinníku				
	tg φ min	tg φ max	cos φ min	cos φ max	Přirážka
	[-]	[-]	[-]	[-]	[-]
1.	0,000	0,328	0,95	1,000	0,0000
2.	0,329	0,484	0,90	0,949	0,0000
3.	0,485	0,750	0,80	0,899	0,1238
4.	0,751	1,020	0,70	0,799	0,2807
5.	1,021	1,333	0,60	0,699	0,4858
6.	1,334	a více	0,00	0,599	1,0000

(4.46) Cena za nedodržení účinníku je stanovena jako součin hodnot maximálního čtvrt hodinového odebraného výkonu za vyhodnocované období, ceny za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v tarifu T2 na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přirážky podle bodu (4.45) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přirážky podle bodu (4.45) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena silové elektřiny pro vyhodnocení ceny za nedodržení účinníku [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	2 752,50
EG.D, s.r.o.	2 619,19
PREdistribuce, a.s.	2 818,66
UCED Chomutov s.r.o.	2 421,60
SV servisní, s.r.o.	2 421,60

Detailní postup výpočtu ceny za nedodržení účinníku je uveden v části deváté.

(4.47) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy účastníkovi trhu uvedenému v bodě (4.39), který odebírá činnou energii ze soustavy a dodává jalovou energii do soustavy, cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši

675 Kč/MVArh.



ČÁST PÁTÁ: Podpora elektřiny

(5) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

(5.1) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je

(5.1.1) pro předávací místa s přenosovou nebo distribuční soustavou na napěťové hladině VVN a VN podle sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě ve smlouvě o připojení nebo stanoveného postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie⁴

0,00 Kč/MW/měsíc,

(5.1.2) pro předávací místa s distribuční soustavou na napěťové hladině NN podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v předávacím místě

0,00 Kč/A/měsíc.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle zákona o podporovaných zdrojích energie.

(5.2) Cena podle bodu (5.1.2) je účtována v případech, kdy je předávací místo připojeno k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je předávací místo připojeno k distribuční soustavě trojfázově, účtuje se trojnásobek ceny podle bodu (5.1.2). Pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle bodu (5.1.2) se zaokrouhlí hodnota hlavního jističe před elektroměrem na celé A nahoru.

(5.3) Maximální platba na podporu elektřiny zákazníka za odběrné místo za zúčtovací období je určena zákonem o podporovaných zdrojích energie. Maximální platba na podporu elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy za zúčtovací období je určena zákonem o podporovaných zdrojích energie.

(5.4) Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.



ČÁST ŠESTÁ: Nesíťová infrastruktura

(6) Cena za provoz nesíťové infrastruktury

(6.1) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy a pro krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka a soubor předávacích míst, prostřednictvím kterých je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, ukládání elektřiny a zpětná dodávka elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy nebo krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považován za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(6.2) Cena za provoz nesíťové infrastruktury zahrnuje:

(6.2.1) cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří

(6.2.1.1) cena za činnosti související se zúčtováním odchylek ve výši

1,85 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.1.2) cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů ve výši

1,16 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.2) cenu za činnost datového centra ve výši

7,87 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.3) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu⁸, stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za provoz nesíťové infrastruktury účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi za každé jeho odběrné místo na území České republiky připojené k přenosové nebo distribuční soustavě.

⁸ § 17d zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.



(6.3) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce nebo, je-li služba přenosové nebo distribuční soustavy ukončena v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za provoz nesíťové infrastruktury v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za provoz nesíťové infrastruktury jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.



ČÁST SEDMÁ: Ostatní regulované ceny

(7) Ostatní regulované ceny

(7.1) Cena za registraci subjektu zúčtování je

100 000 Kč za registraci subjektu zúčtování.

(7.2) Cena za činnost zúčtování je

15 000 Kč/měsíc.

Cena je operátorem trhu účtována každému registrovanému subjektu zúčtování.

(7.3) Cena za poskytování skutečných hodnot a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou, který není subjektem zúčtování a má uzavřenou smlouvu o přístupu do centrálního informačního systému operátora trhu s operátorem trhu, na jejímž základě využívá např. skutečných hodnot pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou v těch měsících, kdy je alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně není subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s elektřinou stane pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena za činnost zúčtování podle bodu (7.2).

(7.4) Cena za činnost organizace trhu je

2,50 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních čtvrthodinách i hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného denního a vnitrodenního trhu.

(7.5) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích je

4 616 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou, který má podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „Agentura ACER“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

(7.6) Do 30. června 2027 je vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečných odběrů elektřiny získaných na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou C_{VRTDDq} stanovena jako fixní hodnota dle následující tabulky:

⁹ Nařízení Evropského Parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011, ze dne 25. října 2011, o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií, v platném znění.



Region provozovatele distribuční soustavy	Vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečných odběrů elektřiny získaných na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů [Kč/MWh]
ČEZ Distribuce, a. s.	2 752,50
EG.D, s.r.o.	2 619,19
PREdistribuce, a.s.	2 818,66

(7.7) Od 1. července 2027 se ustanovení (7.6.) nepoužije a vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečných odběrů elektřiny získaných na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou C_{VRTDDq} je stanovena na základě ceny elektřiny dosažené na denním trhu s elektřinou pro danou čtvrt hodinu:

$$C_{VRTDDq} = DT_c$$

kde

DT_c [Kč/MWh] je cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou v obchodní čtvrt hodině c . Cena dosažená na denním trhu s elektřinou pro danou obchodní čtvrt hodinu v EUR/MWh je pro účely stanovení ceny elektřiny dosažené na denním trhu s elektřinou v Kč/MWh přepočtena denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou pro den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, není pracovním dnem.

(7.8) Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování podle § 32 odst. 1 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

4 069,12 Kč/MWh.

(7.9) Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování podle § 32 odst. 3 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, kterou operátor trhu účtuje za poskytnutí záporné regulační energie, je

4 069,12 Kč/MWh.

(7.10) Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování podle § 32 odst. 3 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, kterou operátor trhu účtuje za poskytnutí kladné regulační energie, je

0 Kč/MWh.



(7.11) V případě systémové odchylky menší nebo rovné 0, cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen při výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

20 000 Kč/MWh.

(7.12) V případě systémové odchylky větší než 0, cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen při výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je

-20 000 Kč/MWh.

(7.13) Cena k , usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

250 Kč/MWh.

(7.14) Ceny α a β , usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu podle přílohy č. 8 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, jsou

$\alpha = 5,5 \text{ Kč/MWh}^2$,

$\beta = 3,5 \text{ Kč/MWh}^2$.



(7.15) Cena dodavatele poslední instance je dvousložková. Skládá se z variabilní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVs} v Kč/MWh a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} v Kč/odběrné místo/měsíc. Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVs} je dána součtem pevné ceny elektřiny C_{DPIVsE} a maximální ceny vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance $C_{DPIVsOR}$. Fixní složku ceny dodavatele poslední instance tvoří maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance.

(7.16) Pevná cena elektřiny C_{DPIVsE} je stanovena postupem uvedeným v části dvacáté.

(7.17) Maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku je

452,87Kč/MWh.

(7.18) Maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance je

138,18 Kč/odběrné místo/měsíc.

Začíná-li dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce nebo, je-li ukončena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance v poměru počtu dní, kdy je dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.



ČÁST OSMÁ: Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

(8) Pro výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru platí:

(8.1) Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na:

- parametrech transformátoru, a to

- jmenovitém výkonu S_{Tn} [kVA, MVA],
- jmenovitých ztrátach naprázdno ΔP_0 [kW, MW],
- jmenovitých ztrátach nakrátko ΔP_k [kW, MW],

- zatížení transformátoru, charakterizovaném

- při průběhovém měření typu A nebo B hodnotami
 - činného výkonu $P_z(t)$ [kW, MW],
 - jalového výkonu $Q_z(t)$ [kVAr, MVar],
 - zdánlivého výkonu $S_z(t)$ [kVA, MVA],
- při měření typu C roční spotřebou energie W [kWh, MWh] a naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením S_{max} [kVA, MVA], resp. P_{max} [kW, MW] a maximální hodnotou účinníku $\cos \varphi_{max}$ [-].

(8.2) Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví:

- maximální ztrátový výkon transformátoru jako

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \times \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 ,$$

- a ztrátová energie transformátoru jako

$$W_{zT} = \Delta P_0 \times T_p + \Delta P_k \times \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 \times T_{\Delta} ,$$

kde

T_p [hod] je doba provozu.

(8.3) S_{max} se určí při

- průběhovém měření typu A nebo B jako největší z hodnot $S_{zi}(t_i)$,

kde

$$i = (1, 2, \dots, n) ,$$

přičemž

$$S_{zi}(t_i) = \sqrt{(P_{zi}(t_i))^2 + (Q_{zi}(t_i))^2}$$



a

$$S_{max} = \max\{S_{z1}(t_1), S_{z2}(t_2), \dots, S_{zn}(t_n)\} ,$$

- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ($P_{max}/\cos\varphi_{max}$)

$$S_{max} = \frac{P_{max}}{\cos\varphi_{max}} .$$

(8.4) Doba plných ztrát T_{Δ} se určí při

- průběhovém měření typu A nebo B jako

$$T_{\Delta} = \frac{\sum_i S_{zi}(t_i)^2 \times \Delta t}{S_{max}^2} ,$$

kde

Δt [hod] je perioda snímání výkonu,

- měření typu C jako

$$T_{\Delta} = T_p \times \left[0,2 \times \frac{T_{max}}{T_p} + 0,8 \times \left(\frac{T_{max}}{T_p} \right)^2 \right] ,$$

kde

doba využití maxima T_{max} [hod] se určí z celkové naměřené energie W jako

$$T_{max} = \frac{W}{P_{max}} = \frac{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t}{P_{max}} .$$

(8.5) V procentním vyjádření se pak určí ztráty w_{zT} [%]:

- pro průběhová měření typu A nebo B jako

$$w_{zT} [\%] = \frac{W_{zT}}{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t} \times 100 ,$$

- pro měření typu C jako

$$w_{zT} [\%] = \frac{W_{zT}}{P_{max} \times T_{max}} \times 100 .$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.



ČÁST DEVÁTÁ: Stanovení ceny za nedodržení účinníku

(9) Cena za nedodržení účinníku je stanovena vztahem:

$$c_p = [P_{\max} \times c_{pm} \times u] + [(c_{ps} + c_{se}) \times u \times W] ,$$

kde

c_p [Kč] cena za nedodržení účinníku,

$P_{\max}$ [MW] je nejvyšší naměřený čtvrt hodinový odebraný elektrický výkon v místě připojení za vyhodnocované období v případě, že je ve smlouvě o připojení sjednán rezervovaný příkon na místo připojení; pokud není sjednán ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon na místo připojení, jedná se o nejvyšší naměřený čtvrt hodinový odebraný elektrický výkon v předávacím místě,

c_{pm} [Kč/MW] je cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy v tarifu T2 na příslušné napěťové hladině,

u [-] je přírážka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (4.45) ,

c_{ps} [Kč/MWh] je cena za použití sítí na příslušné napěťové hladině,

c_{se} [Kč/MWh] je cena za silovou elektřinu podle tabulky uvedené v bodě (4.46),

W [MWh] je množství elektřiny za vyhodnocované období.



ČÁST DESÁTÁ: Postup stanovení ceny zajišťování přenosu elektřiny

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro Elektroenergetické datové centrum, pro povinně vykupující a dodavatele poslední instance (dále jen „Metodika cenové regulace“).

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní

(10) Cena zajišťování přenosu elektřiny

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou jsou stanoveny ve dvou tarifech, tarifu T1 a T2.

Uplatnění tarifu T1 nebo T2 vychází z využití rezervovaného příkonu účastníka trhu s elektřinou.

Při uplatnění tarifu T1 je vyšší váha ceny za rezervovaný příkon, tzn. vyšší využití rezervovaného příkonu,

Při uplatnění tarifu T2 je vyšší váha ceny za maximální odebraný výkon, tzn. nižší využití rezervovaného příkonu.

Účastníkovi trhu s elektřinou provozovatel přenosové soustavy automaticky a bez jeho další součinnosti účtuje cenu c_{perpnm} (Kč/MW) vždy nižší (MIN) ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2 za zúčtovací období nebo jeho jednotlivé vyhodnocovací intervaly:

$$c_{perpnm} = \min_{T=1,2} (c_{perpiT} \times RP_{PPS} + c_{penmiT} \times NM_{PPS})$$

kde

c_{perpiT} [Kč/MW] je jednotková cena za rezervovaný příkon podle příslušného tarifu T1 / T2,

c_{penmiT} [Kč/MW] je jednotková cena za maximální odebraný výkon podle příslušného tarifu T1 / T2

RP_{PPS} [MW] je rezervovaný příkon účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě za zúčtovací období nebo jeho jednotlivé vyhodnocovací intervaly,



NM_{PPS} [MW] je maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě za zúčtovací období nebo jeho jednotlivé vyhodnocovací intervaly.

(10.1) Jednotkové ceny za rezervovaný příkon a za maximální odebraný výkon pro tarif T (jeden ze dvou tarifů T1 / T2) v Kč/MW jsou stanoveny postupem, který je vyjádřen regulačními vzorci:

$$c_{perpiT} = \frac{UPV_{pei}}{12 \times \sum_{k=1}^n RP_{ki}} \times k_{RPi} \times k_{T1i/T2i},$$

$$c_{penmiT} = \frac{UPV_{pei}}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{k=1}^n NM_{kmi}} \times (1 - k_{RPi}) \times k_{T1i/T2i},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{pei} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$UPV_{pei} = PV_{pei} + KF_{pei} + KF_{peosti} + IF_{pei} + MB_{pei} + DOT_{pei},$$

kde

PV_{pei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$PV_{pei} = PN_{pei} + O_{pei} + Z_{pei} + F_{pei},$$

kde

PN_{pei} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{pei} = (PN_{pevi-1} + PS_{pei-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i),$$

kde

PN_{pevi-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem



$$PN_{pevi-1} = \frac{\left(N_{peski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{peski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{peski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3},$$

kde

t [-] je letopočet roku v rámci regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{peski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny,

X_i [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnost přenos elektřiny,

I_{pet} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů provozovatele přenosové soustavy příslušného roku *t* stanovená vztahem

$$I_{pet} = (1 - p_{peIMt}) \times IPS_t + p_{peIMt} \times IM_t,$$

kde

p_{peIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přenosové soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost přenos elektřiny v roce *t-1*; v případě, že hodnoty za rok *t-1* nejsou známy, použijí se hodnoty za rok *t-2*,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem (dále také jen ČSÚ) v tabulce „Indexy cen v tržních službách - podíl klouzavých průměrů“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku *t-1* na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky ČSÚ,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné hrubé měsíční mzdy na přepočtené počty zaměstnanců vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce „Průměrný evidenční počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy z čtvrtletního zjišťování - podle sekce CZ-NACE (MZDQ1T2; Průměrná hrubá měsíční mzda na přepočtené počty zaměstnanců -



meziroční index (%) [5958PI]) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

PS_{pei-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů provozovatele přenosové soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{pei-1} = \frac{(PS_{pei-4} + PS_{pei-3} + PS_{pei-2})}{3},$$

$$PS_{pei-4} = (PN_{pei-4} - N_{peski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{psi-4},$$

$$PS_{pei-3} = (PN_{pei-3} - N_{peski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{psi-3},$$

$$PS_{pei-2} = (PN_{pei-2} - N_{peski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{pet}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{psi-2},$$

kde

k_{psi} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnávání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5 nebo 0,25 podle volby provozovatele přenosové soustavy před začátkem regulačního období; v případě, kdy dojde k jednorázovému vyřazení nákladů, které budou kompenzovány jiným způsobem, bude komponenta dlouhodobého vyrovnávání nákladů upravena takovým způsobem, aby tyto vyřazené náklady v budoucnu již neovlivňovaly hodnotu povolených nákladů.

O_{pei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{pei} = O_{pepli} + KF_{pei},$$

kde

O_{pepli} [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{pepli} = O_{pempli} + O_{pedmpli},$$

kde

O_{pempli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok i ,



O_{pedmpli} [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok i ,

KF_{pei} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu(13.1),

Z_{pei} [Kč] je zisk provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{pei} = \frac{MV_{pei}}{100} \times (RAB_{pei} + NI_{pepli}) + KF_{pezi} + KF_{penii} ,$$

kde

MV_{pei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny stanovená Úřadem pro regulovaný rok i podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním,

RAB_{pei} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} - IA_{pe2024} - MP_{pe2024} + VM_{pe2024} + O_{pem2024} - IA_{pe2025} - MP_{pe2025} + VM_{pe2025} + O_{pem2025} + \sum_{t=L-1}^{L+i-2} \Delta RAB_{peskt-2} + \Delta RAB_{pepli-1} + \Delta RAB_{pepli} ,$$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny stanovená jako plánovaná hodnota regulační báze aktiv pro regulovaný rok 2025,

IA_{pe2024} [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok 2024, vykázaná podle č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška o regulačním výkaznictví“) za rok $L-2$,

MP_{pe2024} [Kč] je očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{pe2024} [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

O_{pem2024} [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

IA_{pe2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

MP_{pe2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,



VM_{pe2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$O_{pem2025}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$\Delta RAB_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{peskt-2} = IA_{peskt-2} + MP_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2},$$

kde

$IA_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok $t-2$,

$VM_{peskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$,

$O_{pemskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok $t-2$,

$\Delta RAB_{pepli-1}$ [Kč] je očekávaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce $i-1$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{pepli-1} = IA_{pepli-1} + MP_{pepli-1} - VM_{pepli-1} - O_{pempli-1},$$

kde

$IA_{pepli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok $i-1$,

$MP_{pepli-1}$ [Kč] očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Úřadem pro rok $i-1$,

$VM_{pepli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok $i-1$,

$O_{pempli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok $i-1$,

ΔRAB_{pepli} [Kč] je plánovaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce i , stanovená vztahem



$$\Delta RAB_{pepli} = IA_{pepli} + MP_{pepli} - VM_{pepli} - O_{pempli},$$

kde

IA_{pepli} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok *i*,

MP_{pepli} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená pro rok *i*,

VM_{pepli} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok *i*,

O_{pempli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok *i*; pokud dojde z důvodů meziroční změny alokace společného majetku do majetku sloužícího k regulovaným činnostem ke změně zůstatkové hodnoty aktiv mezi roky *i-2* a *i-3*, mohou být tyto změny po posouzení Úřadem v hodnotě regulační báze aktiv zohledněny; v případě, kdy společnost nevykáže podle vyhlášky o regulačním výkaznictví společný majetek, nebude možné takovéto meziroční změny zůstatkové hodnoty aktiv uplatnit,

NI_{pepli} [Kč] je plánovaná souhrnná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení bez zahrnutí doby příprav delší než 2 roky (24 měsíců) a hodnotou kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 0,5 mld. Kč,

KF_{pezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku stanovený v roce *i-2* postupem podle části třinácté bodu (13.2),

KF_{penii} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených investic v roce *i-2*, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.3),

F_{pei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy stanovená Úřadem pro rok *i*,

KF_{pei} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.4),

KF_{peosti} [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.5),

IF_{pei} [Kč] je investiční faktor provozovatele přenosové soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji; při stanovení hodnoty investičního faktoru bude Úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh odpovídal



trojnásobku ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot

- a) kladný investiční faktor bude uplatněn na základě žádosti provozovatele přenosové soustavy poprvé v roce a ve všech dalších letech, kdy plánovaná míra zadlužení překročí trojnásobek ukazatele EBITDA,
- b) záporný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce, kdy plánovaná míra zadlužení klesne pod trojnásobek ukazatele EBITDA, a poté v každém následujícím roce až do úplného splacení sumy kladných investičních faktorů, tj. investiční faktor bude aplikován i v následujících regulačních obdobích,

MB_{pei} [Kč] je motivační bonus provozovatele přenosové soustavy zohledňující plnění motivačního programu, stanovený vztahem

$$MB_{pei} = \frac{MV_{pembpli}}{100} \times (RAB_{pei} + NI_{pepli}) + KF_{pembli} ,$$

kde

$MV_{pembpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti, stanovená podle bodu 4.2 Metodiky cenové regulace

KF_{pembli} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

DOT_{pei} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací vstupujících do regulační báze aktiv, stanovený vztahem

$$DOT_{pei} = -\frac{RF_{pei}}{100} \times RAB_{pedotpli} - O_{pedotpli} + KF_{pedoti} ,$$

kde

RF_{pei} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.9 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9 písm. f), Metodiky cenové regulace,

$RAB_{pedotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržенých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů k 31.12. roku i ,

$O_{pedotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{pedoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací,

RP_{ki} [MW] je zpoplatněný rezervovaný příkon k -tého účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě pro regulovaný rok,

NM_{kmi} [MW] je zpoplatněný odebraný výkon k -tého účastníka trhu s elektřinou připojeného k přenosové soustavě v měsíci m ,

K_{RPi} [-] je koeficient, který vyjadřuje podíl vybraných plateb ceny za rezervovaný příkon na celkových upravených povolených výnosech a nákladech na vyšší hladiny



provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav,

$k_{T1i/T2i}$ [-] je koeficient, který vyjadřuje poměr ceny za rezervovaný příkon tarifu T1 a T2, stanovený pro provozovatele soustav na základě propočtu, vycházejícího z premisy stanoveného koeficientu k_{RPi} a poměru ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon ve výši 10 pro tarif T1 respektive 0,1 pro tarif T2, při dosažení výše plateb v úhrnné hodnotě požadovaných celkových nákladů provozovatelů soustav (po odečtení tržeb z jednosložkové ceny za službu sítí vztahujících se k fixním nákladům) a při zahrnutí transformace hodnot rezervovaného příkonu a maximálního odebraného výkonu z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok.

(10.2) Jednotková cena za použití sítí přenosové soustavy c_{pepsi} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{pepsi} = \frac{PRN_{pei}}{RPME2_{peoi}},$$

kde

PRN_{pei} [Kč] jsou proměnné náklady provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PRN_{pei} = CE_{pei} \times PZT_{pei} + KF_{pepsi},$$

kde

CE_{pei} [Kč/MWh] je cena silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovena Úřadem,

PZT_{pei} [MWh] je plánované množství ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok,

KF_{pepsi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za použití přenosových sítí v roce $i-2$, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle části třinácté bodu (13.6),

$RPME2_{peoi}$ [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy pro regulovaný rok, na který se vztahuje cena za použití přenosové soustavy); skládá se z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu, bez exportu), z odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběru výrobců elektřiny včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla a z odběru provozovatelů regionálních distribučních soustav.

(10.3) Jednosložková cena za službu sítí přenosové soustavy c_{pei} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{pei} = (c_{perpiT2} \times k_{vrpi} + c_{penmiT2}) \times 12/t_v + c_{pepsi},$$



kde

C_{perpiT2} [Kč/MW] je měsíční cena za rezervovaný příkon přenosové soustavy stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

k_{vrpi} [-] je koeficient využití příkonu stanovený jako podíl sumy příkonů předávacích míst účastníků trhu s elektřinou připojených do regionálních distribučních soustav a sumy hodnot ročních naměřených maxim předávacích míst účastníků trhu s elektřinou připojených do regionálních distribučních soustav,

C_{penmiT2} [Kč/MW] je cena za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

t_v [hod] je roční doba využití stanovená Úřadem,

C_{pepsi} [Kč/MWh] je cena za použití sítě přenosové soustavy.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon, které vstupují do dalších kroků výpočtu se v jeho průběhu nezaokrouhlují.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena za rezervovaný příkon v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za maximální odebraný výkon v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za použití sítě přenosové soustavy v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



ČÁST JEDENÁCTÁ: Postup stanovení ceny za systémové služby

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

(11) Cena za systémové služby

Cena za systémové služby c_{ssi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

$$c_{ssi} = \frac{UPV_{ssi}}{RMESS1_i},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{ssi} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$UPV_{ssi} = PV_{ssi} + PNC_{psi} - PV_{zucti} + KF_{ssi},$$

kde

PV_{ssi} [Kč] je hodnota povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$PV_{ssi} = PN_{ssi} + O_{ssi} + Z_{ssi} + F_{ssi},$$

kde

PN_{ssi} [Kč] je hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými službami pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{ssi} = (PN_{ssvi-1} + PS_{ssi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i),$$

kde

PN_{ssvi-1} [Kč] je základna povolených nákladů k zajištění obchodu se systémovými službami, stanovená vztahem

$$PN_{ssvi-1} = \frac{\left(N_{ssski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{ssski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{ssski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3},$$

kde

t [-] je letopočet roku regulačního období,



L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{ssski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění poskytování systémových služeb,

X_i [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnost poskytování systémových služeb,

I_{sst} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t* provozovatele přenosové soustavy pro činnost systémových služeb stanovená vztahem

$$I_{sst} = (1 - p_{ssIMt}) \times IPS_t + p_{ssIMt} \times IM_t,$$

kde

p_{ssIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost poskytování systémových služeb v roce *t-1*; v případě, že hodnoty za rok *t-1* nejsou známy, použijí se hodnoty nákladů za rok *t-2*,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných ČSÚ v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku *t-1* na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky ČSÚ,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné hrubé měsíční mzdy na přepočtené počty zaměstnanců vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce „Průměrný evidenční počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy z čtvrtletního zjišťování - podle sekce CZ-NACE (MZDQ1T2; Průměrná hrubá měsíční mzda na přepočtené počty zaměstnanců - meziroční index (%) [5958PI]) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku *t-2* a konče prvním čtvrtletím roku *t-1*, zveřejněných v termínu 30.06. roku *i-1*,

PS_{ssi-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů provozovatele přenosové soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{ssi-1} = \frac{(PS_{ssi-4} + PS_{ssi-3} + PS_{ssi-2})}{3},$$



$$PS_{ssi-4} = (PN_{ssi-4} - N_{ssski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{ssi-4} ,$$

$$PS_{ssi-3} = (PN_{ssi-3} - N_{ssski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{ssi-3} ,$$

$$PS_{ssi-2} = (PN_{ssi-2} - N_{ssski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{sst}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{ssi-2} ,$$

kde

k_{ssi} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnávání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 podle volby provozovatele přenosové soustavy před začátkem regulačního období; v případě, kdy dojde k jednorázovému vyřazení nákladů, které budou kompenzovány jiným způsobem, bude komponenta dlouhodobého vyrovnání nákladů upravena takovým způsobem, aby tyto vyřazené náklady v budoucnu již neovlivňovaly hodnotu povolených nákladů,

O_{ssi} [Kč] je povolená hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{ssi} = O_{sspli} + KF_{ssoi} ,$$

kde

O_{sspli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce i ,

KF_{ssoi} [Kč] je korekční faktor odpisů, stanovený jako rozdíl mezi skutečně dosaženou a plánovanou hodnotou odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.7),

Z_{ssi} [Kč] je povolený zisk provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok daný vztahem

$$Z_{ssi} = Z_{ssro} + Z_{ssBi-2} ,$$

kde

Z_{ssro} [Kč] je povolený zisk za činnost poskytování systémových služeb, konstantní pro celé regulační období, stanovený Úřadem na základě fixní hodnoty zisku,

Z_{ssBi-2} [Kč] je motivační složka zisku pro činnost poskytování systémových služeb, přiznaná na základě splnění podmínek stanovených v bodu 14.1.1 Metodiky cenové regulace,



F_{ssi} [Kč] je hodnota faktoru trhu pro činnost poskytování systémových služeb, stanovená Úřadem pro rok i ,

PNC_{psi} [Kč] je celková hodnota plánovaných nákladů na nákup služeb výkonové rovnováhy pro regulovaný rok vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

PV_{zucti} [Kč] je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii, zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na nápravná opatření a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle § 26 odst. 6 energetického zákona,

KF_{ssi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$ vypočtený podle části třinácté bodu(13.8),

RMESS_{1i} [MWh] je plánované množství elektřiny odebrané zákazníky, výrobci elektřiny a provozovateli přenosové nebo distribučních soustav pro ostatní spotřebu těchto provozovatelů soustav pro regulovaný rok, bez odběru pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny, bez elektřiny odebrané pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, bez elektřiny dodané do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky a bez elektřiny na krytí ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



ČÁST DVANÁCTÁ: Postup stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

Pro účely stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- a) napěťová hladina VVN
- b) napěťová hladina VN spolu s transformací VVN/VN
- c) napěťová hladina NN spolu s transformací VN/NN

(12) Cena zajišťování distribuce elektřiny

(12.1) Ceny za rezervovaný příkon a za maximální odebraný výkon

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou jsou stanoveny ve dvou tarifech, tarifu T1 a T2.

Uplatnění tarifu T1 nebo T2 vychází z využití rezervovaného příkonu účastníka trhu.

Při uplatnění tarifu T1 je vyšší váha ceny za rezervovaný příkon, tzn. vyšší využití rezervovaného příkonu,

Při uplatnění tarifu T2 je vyšší váha na cenu za maximální odebraný výkon, tzn. nižší využití rezervovaného příkonu.

Účastníkovi trhu s elektřinou provozovatel distribuční soustavy automaticky a bez jeho další součinnosti účtuje cenu $c_{d\text{xerp}nmi}$ v Kč/MW vždy nižší (MIN) ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2 za zúčtovací období nebo jeho jednotlivé vyhodnocovací intervaly:

$$c_{d\text{xerp}nmi} = \min_{T=1,2} (s_{d\text{xerp}iT} \times RP_{PDSx} + s_{d\text{xen}miT} \times NM_{PDSx})$$

kde

$s_{d\text{xerp}iT}$ [Kč/MW] je jednotková cena za rezervovaný příkon podle příslušného tarifu T1 nebo T2,

$s_{d\text{xen}miT}$ [Kč/MW] je jednotková cena za maximální odebraný výkon podle příslušného tarifu T1 nebo T2

RP_{PDSx} [MW] je rezervovaný příkon účastníka trhu s elektřinou na hladině x v zúčtovacím období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech,

NM_{PDSx} [MW] je maximální odebraný výkon účastníka trhu s elektřinou na hladině x v zúčtovacím období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech.



Jednotkové ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon pro tarif T (jeden z dvou tarifů T1 nebo T2) v Kč/MW jsou stanoveny postupem, který je vyjádřen regulačními vzorci:

$$S_{dxe\pi i T} = \frac{UPV_{dxei} + N_{dxei}}{12 \times \sum_{k=1}^n RP_{xki} + 12 \times KTR_{RPxi}} \times k_{RPi} \times k_{T1i/T2i},$$

$$S_{dxe\pi i T} = \frac{UPV_{dxei} + N_{dxei}}{\sum_{m=1}^{12} \sum_{k=1}^n NM_{xkmi} + 12 \times KTR_{NMxi}} \times (1 - k_{RPi}) \times k_{T1i/T2i},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

x [-] je pořadové číslo napěťové hladiny (VVN, VN, NN),

UPV_{dxei} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{dxei} = PV_{dxei} \times k_{pvxi} + PV_{d(x+1)ei} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) + KF_{dxei} + KF_{dxe\pi i} + KF_{dxe\pi i} + KF_{dxe\pi i} + KF_{dxe\pi i} + Q_{dxei} + MB_{dxei} + DOT_{dxei} + IF_{dxei},$$

kde

PV_{dxei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$PV_{dxei} = PN_{dxei} + O_{dxei} + Z_{dxei} + F_{dxei},$$

kde

PN_{dxei} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{dxei} = (PN_{dxe\pi i-1} + PS_{dxe\pi i-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i),$$

kde

PN_{dxe\pi i-1} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem



$$PN_{dxevi-1} = \frac{\left(N_{dxeski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^3 \right) + \left(N_{dxeski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^2 \right) + \left(N_{dxeski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i) \right)}{3},$$

kde

t [-] je letopočet roku regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{dxeski} [Kč] jsou skutečné náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách,

X_i [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnost distribuce elektřiny,

I_{det} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů provozovatele distribuční soustavy příslušného roku *t* stanovená vztahem

$$I_{det} = (1 - p_{delMt}) \times IPS_t + p_{delMt} \times IM_t,$$

kde

p_{delMt} [-] je individuální váha mzdového indexu provozovatele distribuční soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost distribuce elektřiny v roce *t-1*; v případě, že hodnoty za rok *t-1* nejsou známy, použijí se hodnoty za rok *t-2*,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných ČSÚ v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku *t-1* na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky ČSÚ,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné hrubé měsíční mzdy na přepočtené počty zaměstnanců vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce „Průměrný evidenční počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy z čtvrtletního zjišťování - podle sekce CZ-NACE (MZDQ1T2; Průměrná hrubá měsíční mzda na přepočtené počty zaměstnanců - meziroční index (%) [5958PI]) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla



a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

PS_{dxei-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách stanovená vztahem

$$PS_{dxei-1} = k_{dxeNi-1} \times PS_{dei-1},$$

kde

$k_{dxeNi-1}$ [-] je váha jednotlivých napěťových hladin komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů vypočtená jako podíl základny povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro rok $i-1$ a celkové základny povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

PS_{dei-1} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnávání nákladů provozovatele distribuční soustavy, která je stanovena vztahem

$$PS_{dei-1} = \frac{(PS_{dei-4} + PS_{dei-3} + PS_{dei-2})}{3},$$

$$PS_{dei-4} = (PN_{dei-4} - N_{deski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^3 \times k_{dsi-4},$$

$$PS_{dei-3} = (PN_{dei-3} - N_{deski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i)^2 \times k_{dsi-3},$$

$$PS_{dei-2} = (PN_{dei-2} - N_{deski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{det}}{100} \times (1 - X_i) \times k_{dsi-2},$$

kde

k_{dsi} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnávání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 podle volby provozovatele distribuční soustavy před začátkem VI. regulačního období; v případě, kdy dojde k jednorázovému vyřazení nákladů, které budou kompenzovány jiným způsobem, bude komponenta dlouhodobého vyrovnání nákladů upravena takovým způsobem, aby tyto vyřazené náklady v budoucnu již neovlivňovaly hodnotu povolených nákladů.

O_{dxei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{dxei} = O_{dxepli} + KF_{dxeoi},$$



kde

O_{dxepli} [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{dxepli} = O_{dxempli} + O_{dxdempli},$$

kde

$O_{dxempli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok i ,

$O_{dxdempli}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok i ,

KF_{dxeoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.9),

Z_{dxei} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times (RAB_{dxei} + NI_{dxepli}) + KF_{dxezi} + KF_{dxeii},$$

kde

MV_{dei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Úřadem pro regulovaný rok i podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním,

RAB_{dxei} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových hladinách pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{dxei} = RAB_{dei} \times k_{dxei-2},$$

kde

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} - IA_{de2024} - MP_{de2024} + VM_{de2024} + O_{dem2024} - IA_{de2025} - MP_{de2025} + VM_{de2025} + O_{dem2025} + \sum_{t=L-1}^{L+i-2} \Delta RAB_{deskt-2} + \Delta RAB_{depli-1} + \Delta RAB_{depli},$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená jako plánovaná hodnota regulační báze aktiv pro regulovaný rok 2025.



Pokud byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než hodnota 1, potom

IA_{de2024} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy v roce 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-3,

MP_{de2024} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-3,

VM_{de2024} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-3,

O_{dem2024} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-3,

IA_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy v roce 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-2,

MP_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-2,

VM_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-2,

O_{dem2025} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-2,

Pokud byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 větší nebo roven hodnotě 1, potom

IA_{de2024} [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok L-2,

MP_{de2024} [Kč] je očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok L-2,

VM_{de2024} [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok L-2,

O_{dem2024} [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok L-2,

IA_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok L-2,

MP_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok L-2,



VM_{de2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$O_{dem2025}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

ΔRAB_{desk-2} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$ stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{desk-2} = IA_{desk-2} + MP_{desk-2} - VM_{desk-2} - O_{demskt-2},$$

kde

IA_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

MP_{desk-2} [Kč] skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $t-2$,

VM_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$O_{demskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro regulovaný rok $t-2$,

$\Delta RAB_{depli-1}$ [Kč] je očekávaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $i-1$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{depli-1} = IA_{depli-1} + MP_{depli-1} - VM_{depli-1} - O_{dempli-1},$$

kde

$IA_{depli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

$MP_{depli-1}$ [Kč] očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $i-1$,

$VM_{depli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

$O_{dempli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro regulovaný rok $i-1$,

ΔRAB_{depli} [Kč] je plánovaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce i , stanovená vztahem



$$\Delta RAB_{depli} = IA_{depli} + MP_{depli} - VM_{depli} - O_{dempli},$$

kde

IA_{depli} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok i ,

MP_{depli} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok i ,

VM_{depli} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok i ,

O_{dempli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribučních služeb pro regulovaný rok i ;

pokud dojde z důvodů meziroční změny alokace společného majetku do majetku sloužícího k regulovaným činnostem ke změně zůstatkové hodnoty aktiv mezi roky $i-2$ a $i-3$, mohou být tyto změny po posouzení Úřadem v hodnotě regulační báze aktiv zohledněny, v případě, kdy společnost nevykáže podle vyhlášky o regulačním výkaznictví společný majetek, nebude možné takovéto meziroční změny zůstatkové hodnoty aktiv uplatnit,

NI_{dxepli} [Kč] je plánovaná souhrnná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a hodnotou kumulované části jednotlivé nedokončené investice, očištěné o případnou aktivaci dílčích částí investice, přesahující v daném roce 0,5 mld. Kč,

K_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$,

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou zisku z regulační báze aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.11),

KF_{dxeni} [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou zisku z nedokončených investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle části třinácté bodu (13.12),

F_{dxei} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, stanovená Úřadem pro rok i ,

k_{pvx} [-] je koeficient korekce povolených výnosů x -té napěťové hladiny pro regulovaný rok stanovený Úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro napěťovou hladinu NN je roven jedné,



$PV_{d(x+1)ei}$ [Kč] je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro napěťovou hladinu o jednu vyšší, než je x -tá napěťová hladina, kromě napěťové hladiny VVN,

$k_{pv(x+1)i}$ [-] je koeficient korekce povolených výnosů pro o jednu napěťovou hladinu vyšší, než je x -tá napěťová hladina, kromě napěťové hladiny VVN, pro regulovaný rok,

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.13) stanovený za rok $i-2$,

KF_{dxeHi} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.13) obsahující korekci za rok $i-3$ a starší roky,

$KF_{dxeosti}$ [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k příslušné napěťové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.14),

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové hladině vypočtený podle části třinácté bodu (13.15),

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech $i-2$ a $i-3$ ve vztahu k požadovaným úrovním ukazatelů kvality pro rok $i-2$, stanovený vztahem

$$Q_{dxei} = Q_{dei} \times q_{dxe},$$

kde

Q_{dei} [Kč] je faktor kvality zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech $i-2$ a $i-3$ ve vztahu k definovaným standardům za celou distribuční soustavu pro rok $i-2$, stanovený vztahem

$$Q_{dei} = Q_{de1i} + Q_{de2i},$$

kde

Q_{de1i} [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Q_{de2i} [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_u - HHNP_{i-2}) \text{ pro } HHNP_{i-2} > DQ_u > DQ_{maxi-2},$$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times (DQ_u - DHNP_{i-2}) \text{ pro } DHNP_{i-2} < DQ_u < DQ_{mini-2},$$



$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_u \leq DQ_{\max i-2},$$

$$Q_{de1,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_u \geq DQ_{\min i-2},$$

$$Q_{de1,2i} = 0 \text{ pro } DHNP_{i-2} \geq DQ_u \geq HHNP_{i-2},$$

kde

Z_{dei-2} [Kč] je plánovaný zisk provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$,

MAX_{i-2} [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku provozovatele distribuční soustavy **Z_{dei-2}** ,

$DQ_{\max i-2}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok $i-2$, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$DQ_{\min i-2}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok $i-2$, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

$HHNP_{i-2}$, $DHNP_{i-2}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] jsou horní a dolní hranice neutrálního pásma pro rok $i-2$, v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro ukazatel kvality neuplatňují,

DQ_u [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je uznaná hodnota úrovně ukazatele kvality stanovená vztahy

$$DQ_u = DQ_v \text{ pro } DQ_v \leq DHNP_{i-2},$$

$$DQ_u = DQ_v \text{ pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \text{ a současně } DQ_{kat213} = 0,$$

$$DQ_u = DQ_v - DQ_{kat213} \text{ pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \text{ a současně } DQ_{kat213} > 0 \text{ a současně } DQ_{kat213} < DQ_v - DHNP_{i-2},$$

$$DQ_u = DHNP_{i-2} \text{ pro } DQ_v > DHNP_{i-2} \text{ a současně } DQ_{kat213} > 0 \text{ a současně } DQ_{kat213} \geq DQ_v - DHNP_{i-2},$$

kde

DQ_{kat213} je průměrná dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorie č. 213 a 215 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice stanovená vztahem

$$DQ_{kat213} = \frac{DQ_{kat213i-2} + DQ_{kat213i-3}}{2},$$

kde

$DQ_{kat213i-2}$ [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$, přičemž pro výpočet **Q_{de1i}** je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-2$ vypočítaný z přerušení kategorie č. 213 a č. 215 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice a pro výpočet **Q_{de2i}** je jí průměrná souhrnná



doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-2$ vypočítaná z přerušení kategorie č. 213 a 215 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_{kat213i-3} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je dílčí hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-3$, přičemž pro výpočet **Q_{de1i}** je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-3$ vypočítaný z přerušení kategorie č. 213 a č. 215 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice a pro výpočet **Q_{de2i}** je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-3$ vypočítaná z přerušení kategorie č. 213 a 215 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_v [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je průměrná hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality za přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, stanovená vztahem

$$DQ_v = \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2},$$

kde

DQ_{i-2} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-2$, přičemž pro výpočet **Q_{de1i}** je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-2$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice a pro výpočet **Q_{de2i}** je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-2$ vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

DQ_{i-3} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce $i-3$, přičemž pro výpočet **Q_{de1i}** je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s v roce $i-3$ vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice a pro výpočet **Q_{de2i}** je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s v roce $i-3$ vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

q_{dxe} [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové hladiny stanovený Úřadem,

$$DQ_{maxi-2} = STQ_{i-2} - q_{max},$$

$$DQ_{mini-2} = STQ_{i-2} + q_{max},$$

$$HHNP_{i-2} = STQ_{i-2} - q_{NP},$$



$$DHNP_{i-2} = STQ_{i-2} + q_{NP} ,$$

kde

STQ_{i-2} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je hodnota požadované úrovně ukazatele kvality pro rok *i-2*, přičemž pro výpočet **Q_{de1i}** je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, a pro výpočet **Q_{de2i}** je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI_s z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 podle vyhlášky o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice,

q_{max} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je číslo vyjadřující vzdálenost limitní hodnoty ukazatele kvality od požadované hodnoty v roce 2025, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu nebo penále za dosaženou kvalitu,

q_{NP} [počet přerušení nebo minut na zákazníka za rok] je číslo vyjadřující vzdálenost horní a dolní hranice neutrálního pásma od požadované hodnoty v roce 2025,

MB_{dxei} [Kč] je motivační bonus provozovatele distribuční soustavy zohledňující plnění motivačního programu, stanovený vztahem

$$MB_{dxei} = MB_{dei} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

$$MB_{dei} = \frac{MV_{dembpli}}{100} \times (RAB_{dei} + NI_{depli}) + KF_{dembli} ,$$

kde

MV_{dembpli} [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti, stanovená podle bodu 5.3 Metodiky cenové regulace,

KF_{dembli} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku *i-2*, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce *i-2*,

DOT_{dxei} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací vstupujících do regulační báze aktiv, stanovený vztahem

$$DOT_{dxei} = DOT_{dei} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

$$DOT_{dei} = -\frac{RF_{dei}}{100} \times RAB_{dedotpli} - O_{dedotpli} + KF_{dedoti} ,$$



kde

RF_{dei} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.9 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9 písm. f), Metodiky cenové regulace,

RAB_{dedotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů k 31.12. roku i ,

O_{dedotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{dedoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací,

IF_{dxei} [Kč] je investiční faktor provozovatele distribuční soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje distribuční soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji, stanovený postupem podle bodu 3.1.8 Metodiky cenové regulace,

N_{dxei} [Kč] jsou roční náklady na příslušné napěťové hladině distribuční soustavy na vyšší napěťovou hladinu; pro hladinu VVN se jedná o roční platbu za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon z přenosové soustavy pro příslušného provozovatele distribuční soustavy a platbu sousedním provozovatelům distribučních soustav za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon, přičemž platby sousedním provozovatelům distribučních soustav mohou být stanoveny na základě náhradních hodnot; na hladině VN se jedná o náklady transformace z napěťové hladiny VVN na napěťovou hladinu VN za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon, stanovené jako suma součinu rezervovaného příkonu transformace z hladiny VVN na hladinu VN vynásobeného průměrnou celkovou cenou za rezervovaný příkon na napěťové hladině VVN a maximálního odebraného výkonu transformace vynásobeného průměrnou celkovou cenou za maximální odebraný výkon na napěťové hladině VVN; na hladině NN se postupuje obdobně; obdobně se postupuje i v případě, že provozovatel distribuční soustavy neprovozuje všechny napěťové hladiny,

KTR_{RPxi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervovaného příkonu transformace z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok, které se stanoví podle vzorců

$$KTR_{RPVNi} = \frac{RP_{VNei-2} \times TE_{TRVVNei}}{RME_{VNei}},$$

$$KTR_{RPVNi} = \frac{RP_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$



a

KTR_{NMxi} [MW] jsou výpočtové hodnoty maximálního odebraného výkonu transformace z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok, které se stanoví podle vzorců

$$KTR_{NMVVi} = \frac{NM_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$

$$KTR_{NMVNi} = \frac{NM_{VNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{VNei}},$$

kde

RP_{VNei} [MW] je součet plánovaných rezervovaných příkonů předávacích míst účastníků trhu s elektřinou připojených k distribuční soustavě pro regulovaný rok,

NM_{VNei} [MW] je průměrný měsíční plánovaný maximální odebraný výkon v předávacím místě účastníků trhu s elektřinou připojených k distribuční soustavě pro regulovaný rok,

TE_{TRVNei} , TE_{TRVNei} [MWh] jsou plánované hodnoty množství elektřiny transformované z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu,

RME_{VNei} [MWh] je plánovaná hodnota množství elektřiny odebrané na napěťové hladině VN,

RP_{xki} [MW] je zpoplatněný rezervovaný příkon *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k distribuční soustavě pro regulovaný rok,

NM_{xkmi} [MW] je zpoplatněný odebraný výkon *k-tého* účastníka trhu s elektřinou připojeného k distribuční soustavě v měsíci *m*,

k_{RPi} [-] je koeficient, který vyjadřuje podíl vybraných plateb ceny za rezervovaný příkon na celkových upravených povolených výnosech a nákladech na vyšší hladiny provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav,

$k_{T1i/T2i}$ [-] je koeficient, který vyjadřuje poměr ceny za rezervovaný příkon tarifu T1 a T2, stanovený pro provozovatele soustav na základě propočtu, vycházejícího z premisy stanoveného koeficientu k_{RPi} a poměru ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon ve výši 10 pro tarif T1 respektive 0,1 pro tarif T2, při dosažení výše plateb v úhrnné hodnotě požadovaných celkových nákladů provozovatelů soustav (po odečtení tržeb z jednosložkové ceny za službu sítí vztahujících se k fixním nákladům) a při zahrnutí transformace hodnot rezervovaného příkonu a maximálního odebraného výkonu z napěťové hladiny VVN a VN na nižší napěťovou hladinu pro regulovaný rok.



(12.2) Jednotková cena za použití sítě na napěťových hladinách $s_{dxe pzi}$ v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

$$s_{dxe pzi} = \frac{PRN_{dxe i}}{RDME_{2xi}},$$

kde

$PRN_{dxe i}$ [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou hladinu x pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PRN_{dxe i} = CE_{dei} \times PZT_{dxe i} + N_{dxe TVSi} + KF_{dxe psi},$$

kde

CE_{dei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

$PZT_{dxe i}$ [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové hladině pro regulovaný rok stanovené Úřadem na základě plánovaných hodnot společnosti, přičemž platí, že

$$PZT_{dxe i} \leq PZT_{dxe imax} = \frac{k_{zdxe i} \times RDME_{pzdxi}}{100},$$

kde

$k_{zdxe i}$ [%] je povolená míra celkových ztrát v x -té napěťové hladině distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové hladiny distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do x -té napěťové hladiny distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy (dodávka z výroby elektřiny připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí, s výjimkou dodávky zdrojů nezpлатněné cenou za použití sítě vzhledem k vlivu umístění měření),

$N_{dxe TVSi}$ [Kč] jsou plánované náklady na pořízení elektřiny pro technologické účely provozovatele distribuční soustavy vykázané podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

$KF_{dxe psi}$ [Kč] je korekční faktor za použití distribučních sítí v roce $i-2$ pro x -tou napěťovou hladinu distribuční soustavy, přepočtený na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, který zahrnuje i opravu korekčního faktoru za použití distribučních sítí v roce $i-3$ po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny odběrných míst s neprůběhovým měřením, stanovený podle části třinácté bodu (13.16),



RDME2_{xi} [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované *x-tou* napětovou hladinou; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, množství elektřiny transformované do nižších napětových hladin (kromě NN) množství elektřiny odebrané pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, množství elektřiny odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců elektřiny včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezpлатněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

(12.2.1) Cena za použití sítí distribuční soustavy na napětové hladině VVN v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{dVVNepzi} = s_{dVVNepzi} + c_{pepsi} \times \frac{TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n TE_{(VVNk-VVN)ei}}{RDME2_{VVNi}}.$$

(12.2.2) Cena za použití sítí distribuční soustavy na napětové hladině VN v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{dVNepzi} = s_{dVNepzi} + c_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

s_{dVVNepzi}, **s_{dVNepzi}**, **s_{dNNepzi}** [Kč/MWh] jsou jednotkové ceny za použití napětových hladin pro regulovaný rok,

c_{pepsi} [Kč/MWh] je cena za použití sítí přenosové soustavy stanovená podle části desáté,

TE_{(PS-VVN)ei}, **TE_{TRVVNei}**, **TE_{TRVNei}** [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok mezi přenosovou soustavou a napětovou hladinou VVN distribuční soustavy, případně předpokládané toky elektřiny transformací z napětové hladiny VVN a VN na nižší napětovou hladinu; je uvažován tok v transformaci mezi hladinami (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi napětovými hladinami); ztráty v transformaci z přenosové soustavy na napětovou hladinu VVN distribuční soustavy jsou započteny do ztrát přenosové soustavy,

TE_{(VVNk-VVN)ei} [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napětovou hladinou VVN *k-tého* provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným provozovatelem distribuční soustavy, jejichž distribuční soustavy jsou připojeny k přenosové soustavě,



RDME2_{VVNi}, RDME2_{VNi}, RDME2_{NNi} [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok na výstupu z napěťové hladiny distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové hladině, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových hladin (kromě NN), odběr provozovatelů lokálních distribučních soustav, odběry elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky a odběry přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběr výrobců elektřiny včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napěťové hladině.

Na napěťové hladině NN jsou stanoveny ceny zajišťování distribuce elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou hladinu NN včetně části nákladů vyšších napěťových hladin. Fixní složka ceny v Kč je vztažena k hodnotě příkonu podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v A zákazníků pro regulovaný rok, proměnná složka ceny v Kč/MWh je vztažena k odebranému množství elektřiny v MWh pro regulovaný rok, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu.

(12.3) Jednosložková cena za službu sítí distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN **c_{dxei}** v Kč/MWh je stanovena regulačním vztahem

$$c_{dxei} = (s_{dxerpiT2} \times k_{vrpi} + s_{dxenmiT2}) \times 12/t_v + c_{dxeppi} ,$$

kde

s_{dxerpiT2} [Kč/MW] je měsíční cena za rezervovaný příkon distribuční soustavy pro napěťovou hladinu x stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

k_{vrpi} [-] je koeficient využití příkonu stanovený jako podíl sumy příkonů předávacích míst účastníků trhu s elektřinou připojených do regionálních distribučních soustav a sumy hodnot ročních naměřených maxim předávacích míst účastníků trhu s elektřinou připojených do regionálních distribučních soustav,

s_{dxenmiT2} [Kč/MW] je cena za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy stanovená pro regulovaný rok v tarifu T2,

t_v [hod] je roční doba využití stanovená Úřadem,

c_{dxeppi} [Kč/MWh] je cena za použití sítí distribuční soustavy.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon, které vstupují do dalších kroků výpočtu se v jeho průběhu nezaokrouhlují.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,



- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena za rezervovaný příkon v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za maximální odebraný výkon v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Konečná cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh a konečná cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.



ČÁST TŘINÁCTÁ: Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první se rozumějí i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají (např. korekce o výnosy z připojení, překročení rezervovaného příkonu a výkonu a podobně).

(13) Korekční faktory v elektroenergetice jsou stanoveny následovně:

Korekční faktory za přenos elektřiny Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy KF_{peoi} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, stanovený vztahem

a) pokud

$$\frac{O_{pepli-2}}{O_{peski-2}} > 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{peoi} = KF_{peoPRIBi} + KF_{peoMVi} - KF_{peoVAi} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

$KF_{peoPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele přenosové soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy, stanovená vztahem

$$KF_{peoPRIBi} = (O_{peski-2} - 1,05 \times O_{peski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{peski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,



PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-2 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-1 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku i-1 jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku i-1,

KF_{peoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele přenosové soustavy, která přesahuje o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy, stanovená vztahem

$$KF_{peoMVi} = (1,05 \times O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

O_{pepli-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok i-2; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{pei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovena Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i-2,

MV_{pei-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovena Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i-1,

KF_{peoVAi} [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy, kterým je zohledněna alokace části výnosů z aukcí včetně infrastrukturní části ITC a fondu rozvoje soustavy do parametru odpisy,

b) pokud

$$\frac{O_{pepli-2}}{O_{peski-2}} \leq 1,05 ,$$

platí, že



$$KF_{peoi} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2} - KF_{peoVAi}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$.

(13.2) Korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy **KF_{pezi}** v Kč zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou hodnotou regulační báze aktiv a plánovanou hodnotou regulační báze aktiv v roce t-2, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený následujícím způsobem,

kde

RAB_{peplt-2} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny vstupující do výpočtu parametru zisk v roce t-2,

RAB_{peskt-2} [Kč] je skutečná hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce t-2, stanovená vztahem

$$RAB_{peskt-2} = RAB_{pe0} + \sum_{t=L}^{L+i-2} \Delta RAB_{peskt-2},$$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv stanovená jako skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok L-1,

ΔRAB_{peskt-2} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce t-2, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{peskt-2} = IA_{peskt-2} + MP_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2},$$

kde

IA_{peskt-2} [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok t-2,

MP_{peskt-2} [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok t-2,

VM_{peskt-2} [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok t-2,

O_{pemskt-2} [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok t-2,

$$\Delta RAB_{peplt-2} = IA_{peplt-2} + MP_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2},$$



kde

IA_{peplt-2} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok t-2,

MP_{peplt-2} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok t-2,

VM_{peplt-2} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok t-2,

O_{pemplt-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok t-2,

a) pokud

$$\Delta RAB_{peskt-2} \leq 0 ,$$

a současně

$$\Delta RAB_{peplt-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{peskt-2},$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPRIBi} + KF_{pezMVi} ,$$

kde

KF_{pezPRIBi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která nepřesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy, stanovená vztahem

$$KF_{pezPRIB} = 0,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}}{\Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} ,$$

KF_{pezMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$KF_{pezMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}) \times \frac{RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}}{\Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} ,$$



b) pokud

$$\Delta RAB_{peskt-2} > 0,$$

a současně

$$\Delta RAB_{peplt-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{peskt-2},$$

platí že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPRIBi} + KF_{pezMVi},$$

$$KF_{pezPRIBi} = -0,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} \times \frac{RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}}{\Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

$$KF_{pezMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}) \times \frac{RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}}{\Delta RAB_{peskt-2} - \Delta RAB_{peplt-2}} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100},$$

c) v ostatních případech platí, že

$$KF_{pezi} = (RAB_{peskt-2} - RAB_{peplt-2}) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$.

(13.3) Korekční faktor zisku z nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy **KF_{penii}** v Kč zohledňující kumulovaný rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený vztahem

$$KF_{penii} = (NI_{peski-2} - NI_{pepli-2}) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}$$

pro $i \geq 3$,

kde

NI_{peski-2} [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$,

NI_{pepli-2} [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$.



(13.4) Korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny KF_{pei}

- a) a) korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny KF_{pei} je dán součinem časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok i-2 a i-1 a rozdílu upravených povolených výnosů za rok i-2 a skutečných výnosů za přenos elektřiny. Skutečné výnosy za přenos elektřiny se stanoví jako součet výnosů za rezervovanou kapacitu, překročení rezervované kapacity, překročení rezervovaného příkonu a výkonu od provozovatelů regionálních distribučních soustav, zákazníků, výrobců elektřiny druhé kategorie nebo výrobců elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny. Korekční faktor obsahuje i případné další náklady a výnosy vycházející z cen stanovených v rámci cenového výměru Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů, nebo další výnosy vyplývající z jiného právního předpisu vztahující se k managementu jaloviny,
- b) korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny podle písmene a) je přičítán k upraveným povoleným výnosům provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.

(13.5) Korekční faktor ostatních výnosů KF_{peosti}

- a) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele přenosové soustavy je stanovený jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok i-2 a i-1 a součtu účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. 12. v roce i-2, výnosů z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k výkonu licencované činnosti, stanovených jako 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy v roce i-2 a základní hodnoty $V1_{pepi-2}$ za rok i-2, v případě, kdy je jeho hodnota záporná,
- b) korekční faktor ostatních výnosů podle písmene a) je vynásoben hodnotou -1 a následně přičítán k upraveným povoleným výnosům provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny.

(13.6) Korekční faktor za použití přenosové sítě KF_{pepsi} v Kč se stanoví tímto postupem:

- a) korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy KF_{pepsi} je dán součinem časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok i-2 a i-1 a součtem
- rozdílu nákladů na nákup silové elektřiny na krytí ztrát v přenosové soustavě včetně souvisejících nákladů uvedených v kapitole 5.1.3. Zásad cenové regulace a skutečných výnosů za použití sítí přenosové soustavy upravených o korekční faktor za použití přenosové soustavy za rok i-4 a o další výnosy provozovatele přenosové soustavy související s krytím nákladů na ztráty a souvisejících nákladů v přenosové soustavě,



- motivační složky zisku, v případě splnění podmínek pro její získání stanovených v kapitole 5.1.3. Zásad cenové regulace věnující se metodice stanovení ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,
 - salda nákladů a výnosů (kompenzace a příspěvku) na ztráty ze zúčtování ITC mechanismu, a to včetně provozních nákladů souvisejících se zúčtováním ITC mechanismu,
- b) korekční faktor za použití přenosové sítě podle písmene a) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

Korekční faktory za systémové služby

(13.7) Korekční faktor odpisů pro činnost poskytování systémových služeb KF_{ssoi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{ssoi} = (O_{ssski-2} - O_{sspli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{ssski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být Úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$O_{sspli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být Úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(13.8) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb KF_{ssi} v Kč je stanoven jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b.,



stanovených pro rok i-2 a i-1 a rozdílu celkových skutečných nákladů a celkových skutečných výnosů za systémové služby v roce i-2.

Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet:

- a)** skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb (služby výkonové rovnováhy i nefrekvenční služby),
- b)** skutečných nákladů na nápravná opatření, které nebyly pokryty ze salda nákladů a výnosů z přetížení či z fondu rozvoje soustavy,
- c)** skutečných nákladů na regulační energii ze zahraničí,
- d)** skutečných nákladů na odchylky provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- e)** skutečných nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- f)** skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- g)** skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu,
- h)** skutečných nákladů na zamýšlené a nezamýšlené výměny energie (Fskar),
- i)** povolené výnosy pro činnost poskytování systémových služeb v roce i-2,
- j)** korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku i-4.

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet:

- a)** celkových výnosů za systémové služby v roce i-2,
- b)** výnosů z nápravných opatření,
- c)** výnosů z regulační energie do zahraničí,
- d)** výnosů z odchylek provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- e)** výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- f)** výnosů z operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- g)** výnosů za zamýšlené a nezamýšlené výměny energie (Fskar),



- h) ostatních výnosů souvisejících se zajišťováním systémových služeb, např. pokuty a penále udělené při organizování trhu s podpůrnými službami,
- i) dalších výnosů souvisejících s poskytováním systémových služeb.

Korekční faktor KF_{ssi} je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených Úřadem pro regulovaný rok.

Korekční faktor za distribuci elektřiny

(13.9) Korekční faktor odpisů KF_{dxeoi} v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{dxeoi} = KF_{deoi} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

a) pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} > 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{deoi} = KF_{deoPRIBi} + KF_{deoMVi} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

$KF_{deoPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele distribuční soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace, stanovená vztahem

$$KF_{deoPRIBi} = (O_{deski-2} - 1,05 \times O_{deski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{deski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro



provozovatele distribuční soustavy může být upravena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-2 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku i-1 podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku i-1 jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku i-1,

KF_{deoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele distribuční soustavy, které přesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace, stanovená vztahem

$$KF_{deoMVi} = (1,05 \times O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

O_{depli-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok i-2; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{dei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovena Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i-2,

MV_{dei-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovena Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i-1,



b) pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} \leq 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{deoi} = (O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

k_{dexi-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$.

(13.10) Korekční faktor regulační báze aktiv KF_{deRABt} v Kč, zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ je v případě, kdy byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než 1, aplikovaný od roku $t = L + i$, $i \geq 3$ stanovený vztahem

$$KF_{deRABt} = (IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2}) - (IA_{depl-2} + MP_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2}) ,$$

kde

$IA_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok $t-2$,

$VM_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$O_{demskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $t-2$,

IA_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

MP_{depl-2} [Kč] plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok $t-2$,

VM_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$O_{dempl-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $t-2$.



(13.11) Korekční faktor zisku KF_{dxezi} v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, je v případě, kdy byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než 1, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený vztahem

$$KF_{dxezi} = KF_{dezi} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

KF_{dezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$,

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$,

ΔRAB_{depl-2} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{depl-2} = IA_{depl-2} + MP_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{dempl-2} ,$$

$\Delta RAB_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce $t-2$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{deskt-2} = IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} ,$$

a) pokud

$$\Delta RAB_{deskt-2} < 0 ,$$

a současně

$$\Delta RAB_{depl-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{deskt-2} ,$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPRIBi} + KF_{dezMVi} ,$$

pro $i \geq 3$,

kde

$KF_{dezPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která nepřesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy, stanovená vztahem



$$KF_{dezPRIB} = 0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} \\ + 0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{dezMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy, stanovená vztahem

$$KF_{dezMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \\ \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \\ + (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

b) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} > 0 \text{ a současně } \Delta RAB_{depl-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2},$$

a současně

$$\Delta RAB_{depl-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2},$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPRIBi} + KF_{dezMVi},$$

$$KF_{dezPRIBi} = (\Delta RAB_{desk-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \\ \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} \\ + (\Delta RAB_{desk-2} - 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

$$KF_{dezMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \\ \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \\ + (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$



c) v ostatních případech platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} \\ + KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100} ,$$

Korekční faktor zisku posledního roku V. regulačního období se z důvodu změny Metodiky cenové regulace stanoví jako součin hodnoty vyjadřující korekci rozdílu skutečné a plánované změny hodnoty regulační váze aktiv v roce t-2 a míry výnosnosti roku i-2 s příslušnou časovou hodnotou peněz za roky i-2 a i-1.

V případě, kdy byl plánovaný koeficient přecenění k_{depl} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 větší nebo roven hodnotě 1, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dxezi} v Kč zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou hodnotou regulační báze aktiv a plánovanou hodnotou regulační báze aktiv v roce t-2 aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený vztahem

$$KF_{dxezi} = KF_{dezi} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

KF_{dezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy,

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových hladin skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku i-2, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových hladinách na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce i-2,

RAB_{depl-2} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny vstupující do výpočtu parametru zisk v roce t-2,

$RAB_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce t-2, stanovená vztahem

$$RAB_{deskt-2} = RAB_{de0} + \sum_{t=L}^{L+i-2} \Delta RAB_{deskt-2} ,$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv stanovená jako skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny vykázaná v souladu s jiným právním předpisem pro rok L-1,

$\Delta RAB_{deskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce t-2, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{deskt-2} = IA_{deskt-2} + MP_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{deskt-2} ,$$



kde

IA_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

MP_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Úřadem pro rok t-2,

VM_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

O_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok t-2,

ΔRAB_{depl-2} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce t-2, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{depl-2} = IA_{depl-2} + MP_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{depl-2} ,$$

kde

IA_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

MP_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Úřadem pro rok t-2,

VM_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t-2,

O_{depl-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok t-2,

a) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} \leq 0 ,$$

a současně

$$\Delta RAB_{depl-2} > 0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} ,$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPRIBi} + KF_{dezMVi} ,$$

kde

$KF_{dezPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která nepřesahuje o více než 5 %



skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$KF_{dezPRIB} = 0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{dezMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$KF_{dezMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

b) pokud

$$\Delta RAB_{desk-2} > 0,$$

a současně

$$\Delta RAB_{depl-2} > 1,05 \times \Delta RAB_{desk-2},$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPRIBi} + KF_{dezMVi},$$

$$KF_{dezPRIBi} = -0,05 \times \Delta RAB_{desk-2} \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

$$KF_{dezMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}) \times \frac{RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}}{\Delta RAB_{desk-2} - \Delta RAB_{depl-2}} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100},$$

c) v ostatních případech platí, že

$$KF_{dezi} = (RAB_{desk-2} - RAB_{depl-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$.



(13.12) Korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách KF_{dxeni} v Kč zohledňující rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ je stanovený vztahem.

$$KF_{dxeni} = (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$NI_{dxeski-2}$ [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$,

$NI_{dxepli-2}$ [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových hladinách, které byly schválené Úřadem v roce $i-2$.

(13.13) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové hladině KF_{dxei} a KF_{dxei} v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových hladinách a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové hladiny v roce $i-2$; výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí stanovených cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny druhé kategorie, provozovatelů lokálních distribučních soustav a provozovatelů ostrovních provozů v zahraničí připojených na napěťových hladinách VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítí na napěťových hladinách VVN a VN od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití sítí distribuční soustavy a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové hladině NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční odběr elektřiny vykázaný pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví a cen za distribuci elektřiny na napěťové hladině NN stanovených Úřadem pro rok $i-2$, od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových hladin pro rok $i-2$ jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými hladinami; do výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervovanou kapacitu, výnosy z plateb od výrobců elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny; hodnota výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách dále zahrnuje výnosy z ceny za překročení rezervované kapacity, ceny za překročení rezervovaného příkonu a ceny za překročení rezervovaného výkonu; ve výpočtových výnosech je dále obsaženo případné saldo dalších výnosů a nákladů vycházejících z cen stanovených v rámci cenového výměru Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pokud nejsou uznány v bázi nákladů nebo v rámci jiných korekčních faktorů,



- b) z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových hladinách stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové hladině VVN odečteny platby za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervovanou kapacitu na napěťových hladinách VVN a VN,
- c) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové hladiny jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových hladinách,
- d) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny KF_{dei-2} se stanoví jako rozdíl mezi Úřadem stanovenými upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce $i-2$,

Korekční faktor za distribuci elektřiny podle písmene d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napěťových hladin stanovených Úřadem pro rok $i-2$ a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových hladin podle písmene b) a následně je vynásoben časovými hodnotami peněz, vyjádřenými pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$; takto stanovené korekční faktory KF_{dxei} v Kč jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok.

Následně bude docházet k opravě korekčního faktoru za činnost distribuce elektřiny stanoveného za rok $i-2$ v roce $i-3$ po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku $i-3$, týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, na základě množství elektřiny za rok $i-3$ skutečně vyfakturovaného zákazníků připojeným na napěťové hladině NN. Oprava za rok $i-3$ bude vycházet i ze skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a ze skutečného fakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok $i-3$ budou prováděny i opravy hodnot z měření.

(13.14) Korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině $KF_{dxeosti}$ je stanoven tímto postupem:

- a) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy je stanovený jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu skutečných výnosů z připojení, výnosů z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k výkonu licencované činnosti, stanovených jako 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu vykázaných provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$, a 60 % výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových hladinách,
- b) korekční faktor ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy podle bodu (13.14) je vynásoben hodnotou -1 a následně přičítán k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok.



(13.15) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy přiřazený k napěťové hladině KF_{dxPpSi} je stanoven tímto postupem:

- a) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy je stanovený jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok i-2 a i-1 a součtu
- rozdílu skutečných výnosů z ceny za nedodržení účinníku a ceny za nevyžádanou dodávku jalové energie, případně jejich alternativy při změně zpoplatnění jalové energie v průběhu V. regulačního období, a skutečných nákladů na nefrekvenční podpůrné služby,
 - případných výnosů vyplývajících z jiného právního předpisu (např. vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě) vztahujících se k managementu jaloviny,
- b) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za nefrekvenční podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy podle písmene a) je vynásoben hodnotou -1 a následně přičítán k povoleným výnosům napěťových hladin pro regulovaný rok v rozdělení podle poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých hladinách k celkovým povoleným výnosům pro regulovaný rok.



(13.16) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za použití distribučních sítí KF_{dxepsi} v Kč je stanoven jako součin časových hodnot peněz, vyjádřených pomocí ročních hodnot PRIBOR + 0,5 p. b., stanovených pro rok i-2 a i-1 a rozdílu výpočtových nákladů na nákup elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční soustavě, stanovených podle písmene a) a kontrolních výnosů za použití sítí provozovatele distribuční soustavy, vypočtených postupem podle písmene b):

- a) výpočtové náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru určeny z ceny silové elektřiny na krytí ztrát stanovené Úřadem pro rok i-2 podle bodu 6.3 Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující a skutečného množství ztrát vykázaného za rok i-2; skutečné náklady zahrnují i náklady na cenu za použití sítí přenosové soustavy a dále náklady na cenu za použití sítí sousedních distribučních soustav,
- b) kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o korekční faktor za použití sítí za rok i-4; skutečné výnosy za použití sítí provozovatele distribuční soustavy se stanoví jako součet součinů cen za použití sítí a množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy účastníky trhu s elektřinou na jednotlivých napěťových hladinách vykázaného pro rok i-2; skutečné výnosy za použití sítí obsahují i výnosy za použití sítí sousedních distribučních soustav a další výnosy provozovatele distribuční soustavy související s krytím nákladů na ztráty a souvisejících nákladů v distribuční soustavě,
- c) vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílů skutečných a plánovaných ztrát pro rok i-2 na jednotlivých napěťových hladinách a takto stanovený korekční faktor KF_{dxepsi} je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok i.

Následně bude probíhat oprava korekčního faktoru za použití distribučních sítí v roce i-3. Po vyfakturování veškerého odebraného množství elektřiny vztahujícího se k roku i-3 týkajícího se i všech odběrných míst s neprůběhovým měřením, bude množství elektřiny odebrané zákazníky připojenými na hladině NN nahrazeno množstvím elektřiny za rok i-3 skutečně vyfakturovaným zákazníkům připojeným na napěťové hladině NN a dále bude upravena hodnota ztrát na hladině NN, případně spolu s množstvím ztrát na hladině vysokého napětí a množstvím elektřiny vstupujícím do hladiny NN, a to za principu zachování bilanční rovnice. V rámci výpočtu korekčního faktoru za rok i-3 budou prováděny i opravy hodnot z měření.

Tato korekce za rok i-3 vstoupí v následujícím roce i do výpočtu korekčního faktoru jako úprava skutečných výnosů za použití sítí a souvisejících nákladů týkající se roku i-4.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:



- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.



ČÁST ČTRNÁCTÁ: Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(14) Ceny za činnosti operátora trhu

(14.1) Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice C_{otzui} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$C_{otzui} = \frac{UPV_{otzui}}{OM \times 12},$$

kde

index **ot** značí operátora trhu,

index **zu** značí činnost související se zúčtováním odchylek,

index **pl** značí plánovanou hodnotu,

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{otzui} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{otzui} = PV_{otzui} + F_{otzui} + KF_{otzui} - V_{otzupli} + DOT_{otzui},$$

kde

PV_{otzui} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PV_{otzui} = PN_{otzui} + O_{otzui},$$

kde

PN_{otzui} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{otzui} = (N_{otzui-1} + N_{otzupli-1}) \times \prod_{t=L+1}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}),$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,



L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{otzuzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otzuzi-1} = \frac{\left(N_{otzuzki-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^3 \right) + \left(N_{otzuzki-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^2 \right) + \left(N_{otzuzki-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}) \right)}{3},$$

kde

N_{otzuzki} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice,

X_{otzu} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnosti operátora trhu souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna 1) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t,$$

kde

p_{IIT} [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (kód J62-Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J62, za měsíc duben roku *t-1*,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce CEN06B3 „Indexy cen tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J63-Informační služby, K65-Pojištění, zajištění a penzijní financování, kromě povinného sociálního zabezpečení, M69-Právní a účetnické služby, M74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, N78-Služby v oblasti zaměstnání a N82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání za měsíc duben roku *t-1*,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovená jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné hrubé měsíční mzdy na přepočtené počty zaměstnanců vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce „Průměrný evidenční počet zaměstnanců a



průměrné hrubé měsíční mzdy z čtvrtletního zjišťování - podle sekce CZ-NACE (MZDQ1T2; Průměrná hrubá měsíční mzda na přepočtené počty zaměstnanců - meziroční index (%) [5958PI]) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

$N_{otzuplsi-1}$ [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů držitele licence pro činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otzuplsi-1} = \frac{(N_{otzuplsi-4} + N_{otzuplsi-3} + N_{otzuplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otzuplsi-4} = (PN_{otzui-4} - N_{otzuski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^3 \times k_{otzuplsi-4},$$

$$N_{otzuplsi-3} = (PN_{otzui-3} - N_{otzuski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu})^2 \times k_{otzuplsi-3},$$

$$N_{otzuplsi-2} = (PN_{otzui-2} - N_{otzuski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzu}) \times k_{otzuplsi-2},$$

kde

$K_{otzuplsi}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, jedná se poměr rozdělení rozdílů nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 podle volby regulovaného subjektu pro VI. regulační období;

O_{otzui} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otzui} = O_{otzupli} + KF_{otzuoi},$$

kde

$O_{otzupli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzuoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek v roce $i-2$, stanovený postupem podle části patnácté bodu(15.1),



F_{otzui} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností zúčtování odchylek nebo integračních evropských projektů v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle části patnácté bodu (15.2),

V_{otzupli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek jako registrace subjektu zúčtování a roční platba za činnost zúčtování v regulovaném roce i ,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31.12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok, v případě, že byla k 31.12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa; pokud nebyla k 31. 12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa, může být počet odběrných míst stanoven na základě údajů vyplývajících z regulačních výkazů.

DOT_{otzui} [Kč] je parametr zohlednění investičních dotací poskytnutých k majetku souvisejícímu s činností zúčtování odchylek, stanovený vztahem

$$DOT_{otzui} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otzudotpli} - O_{otzudotpli} + KF_{otzudoti},$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

DOT_{otzudotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů k 31.12. roku i ,

O_{otzudotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{otzudoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026.

(14.2) Cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice **c_{otori}** v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem



$$C_{otori} = \frac{UPV_{otori}}{ZME_{pli}},$$

kde

index **or** značí činnosti související s organizací trhu,

UPV_{otori} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{otori} = PV_{otori} - V_{otorpli} + F_{otori} + KF_{otori} + MB_{otori} + DOT_{otori},$$

kde

PV_{otori} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PV_{otori} = PN_{otori} + O_{otori} + Z_{otori},$$

kde

PN_{otori} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{otori} = (N_{otorzi-1} + N_{otorpli-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}),$$

kde

N_{otorzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému operátora trhu, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady, stanovená vztahem

$$N_{otorzi-1} = \frac{\left(N_{otorski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^3 \right) + \left(N_{otorski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^2 \right) + \left(N_{otorski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}) \right)}{3},$$

kde

N_{otorski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností organizace trhu,

X_{otor} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnosti související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*, stanovená podle bodu (14.1),



$N_{otorplsi-1}$ [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů držitele licence pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otorplsi-1} = \frac{(N_{otorplsi-4} + N_{otorplsi-3} + N_{otorplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otorplsi-4} = (PN_{otori-4} - N_{otorski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^3 \times k_{otorplsi-4},$$

$$N_{otorplsi-3} = (PN_{otori-3} - N_{otorski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor})^2 \times k_{otorplsi-3},$$

$$N_{otorplsi-2} = (PN_{otori-2} - N_{otorski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otor}) \times k_{otorplsi-2},$$

kde

$k_{otorplsi}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky VI. regulačního období roven 0,5 nebo 0,25 podle volby regulovaného subjektu před začátkem VI. regulačního období,

O_{otori} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otori} = O_{otorpli} + KF_{otoroi},$$

kde

$O_{otorpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otoroi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu v roce $i-2$, stanovený postupem podle části patnácté bodu(15.3),

$Z_{otorMAXi}$ [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{otoriMAX} = (ZK_{oti-2} \times 0,7) \times \frac{MV_{oti}}{100},$$



kde

ZK_{oti-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu operátora trhu v roce $i-2$,

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

V_{otorpli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních souvisejících činností operátora trhu, zahrnující další výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou vyplývající z plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou podle § 20a odst. 4 písm. i) energetického zákona a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok i ,

F_{otori} [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otori} [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle části patnácté bodu (15.4),

ZME_{pli} [MWh] je plánované množství zobchodované elektřiny držiteli licencí na obchod v roce i stanovené Úřadem,

MB_{otori} [Kč] je motivační bonus výnosnosti, stanovený podle principů v bodě 10.6 Metodiky cenové regulace, určený vztahem

$$MB_{otori} = \frac{MV_{otormbpli}}{100} \times (ZK_{oti-2} \times 0,7) + KF_{otormbi},$$

kde

MV_{otormbpli} [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačních programů stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace, zaokrouhlená na 2 desetinná místa, stanovená vztahem

$$MV_{otormbpli} = MV_{otormp1pli} + MV_{otormp2pli} + MV_{otormp3pli},$$

kde

MV_{otormpxpli} [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačního programu č. x (kde x označuje číslo programu = 1,2,3), stanovená základě vztahu: $MV_{otormpxpli} = \frac{KPI_{otormpxpli}}{100} \times \frac{k_{otormpxpli}}{100} \times MV_{otormp}$,

kde

KPI_{otormpxpli} [%] je plánovaná procentuální hodnota dosažení motivačního programu č. x stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace pro programy, nabývá vzhledem k dosažení plánovaných parametrů následujících hodnot:



x=1 (10.6.1 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 100 %, pokud plánovaná hodnota parametru je pro regulovaný rok i rovna nebo vyšší než hodnota $0,9 \times$ referenční stanovená hodnota, jinak 0 %,

x=2 (10.6.2. - Podpora obchodování na krátkodobých trzích s cílem zlepšení obchodního bilancování) = 100 %, pokud plánovaná hodnota parametru je rovna nebo vyšší než referenční hodnota roku 2025, jinak 0 %,

x=3 (10.6.3. - Podpora robustnosti, spolehlivosti fungování a zabezpečení centrálního informačního systému OTE) = 100 % pokud je plánovaná hodnota ukazatele plněna v rozsahu definovaného ukazatele, jinak 0 %

K_{otormpxpli} [%] je procentuální hodnota váhy motivačního programu č. x (kde x označuje číslo programu=1,2,3) stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace pro programy, nabývá následujících hodnot:

x=1 (10.6.1 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 25 %,

x=2 (10.6.2 - Podpora obchodování na krátkodobých trzích s cílem zlepšení obchodního bilancování) = 25 %,

x=3 (10.6.3 - Podpora robustnosti, spolehlivosti fungování a zabezpečení centrálního informačního systému OTE) = 50 %.

MV_{otormp} [%] je procentuální hodnota maximální výše přiznaného bonusu motivačního programu stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace,

KF_{otormbi} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

DOT_{otori} [Kč] je parametr zohlednění investičních dotací poskytnutých k majetku souvisejícímu s činností organizace trhu, stanovený vztahem

$$DOT_{otori} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otordotpli} - O_{otordotpli} + KF_{otordoti},$$

kde

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

DOT_{otordotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů k 31.12. roku i ,

O_{otordotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{otordoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026.



(14.3) Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice c_{otpozi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena vztahem

$$c_{otpozi} = \frac{UPV_{otpozi}}{OM \times 12},$$

kde

index **poz** značí činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice,

UPV_{otpozi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu související s výplatou administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{otpozi} = PV_{otpozi} + F_{otpozi} + KF_{otpozi} + KD_{otpozi} + DOT_{otpozi},$$

kde

PV_{otpozi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{otpozi} = PN_{otpozi} + O_{otpozi},$$

kde

PN_{otpozi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok i , které nezahrnují finanční náklady, stanovené vztahem

$$PN_{otpozi} = (N_{otpozi-1} + N_{otpozpsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}),$$

kde

N_{otpozi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otpozi-1} = \frac{\begin{aligned} & (N_{otpozski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^3) + \\ & (N_{otpozski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^2) + \\ & (N_{otpozski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})) \end{aligned}}{3},$$



kde

$N_{otpozski}$ [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, které nezahrnují finanční náklady,

X_{otpoz} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t stanovená podle bodu (14.1),

$N_{otpozplsi-1}$ [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů držitele licence pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená vztahem

$$N_{otpozplsi-1} = \frac{(N_{otpozplsi-4} + N_{otpozplsi-3} + N_{otpozplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otpozplsi-4} = (PN_{otpozi-4} - N_{otpozski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^3 \times k_{otpozplsi-4},$$

$$N_{otpozplsi-3} = (PN_{otpozi-3} - N_{otpozski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz})^2 \times k_{otpozplsi-3},$$

$$N_{otpozplsi-2} = (PN_{otpozi-2} - N_{otpozski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otpoz}) \times k_{otpozplsi-2},$$

$k_{otpozplsi}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky VI. regulačního období roven 0,5 nebo 0,25 podle volby regulovaného subjektu před začátkem VI. regulačního období,

O_{otpozi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice na regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otpozi} = O_{otpozpli} + KF_{otpozoi},$$

kde

$O_{otpozpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s výplatou s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,



KF_{otpozoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle části patnácté bodu(15.5) ,

F_{otpozoi} [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na hospodaření operátora trhu a souvisejí s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{otpozoi} [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovený podle části patnácté bodu(15.6),

KD_{otpozoi} [Kč] je kompenzace daňového efektu z neuznané části úroků z půjček u operátora trhu, který vzniká při financování podpory podporovaných zdrojů z úroků z půjček od propojených osob, pokud není možné na základě zákona o podporovaných zdrojích energie zahrnout daňovou povinnost z neuznané části úroků z půjček od spojených osob do skutečně vynaložených nákladů operátora trhu, v případě žádosti operátora trhu bude kompenzována i hodnota za V. regulační období.

DOT_{otpozoi} [Kč] je parametr zohlednění investičních dotací poskytnutých k majetku související s činností výplaty a administrace podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený vztahem

$$DOT_{otpozoi} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otpozdotpli} - O_{otpozdotpli} + KF_{otpozdoti} ,$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9.písm. f) Metodiky cenové regulace,

DOT_{otpozdotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů k 31.12. roku *i*,

O_{otpozdotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce *i*,

KF_{otpozdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31.12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok, v případě, že byla k 31.12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa; pokud



nebyla k 31.12. u operátora trhu registrována všechna odběrná místa, může být počet odběrných míst stanoven na základě údajů vyplývajících z regulačních výkazů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečné ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek Kč/odběrné místo/měsíc a za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v Kč/odběrné místo/měsíc jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



ČÁST PATNÁCTÁ: Stanovení korekčních faktorů za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první se rozumějí i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají (např. korekce o výnosy z ostatních činností).

(15) Korekční faktory za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

(15.1) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice KF_{otzuoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otzuoi} = (O_{otzusi-2} - O_{otzupli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **O** značí odpisy,

$O_{otzusi-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzupli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíc červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.



(15.2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek **KF_{otzui}** v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzui} = \frac{(PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-2} + OSR_{otzui-2} - V_{otzusi-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100}}{\frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100}},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PV_{otzui-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{otzui-2} = PN_{otzui-2} + O_{otzui-2} + Z_{otzui-2},$$

kde

PN_{otzui-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$,

O_{otzui-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok $i-2$,

Z_{otzui-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností zúčtování odchylek operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

F_{otzui-2} [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti související se zúčtováním odchylek, v roce $i-2$,

KF_{otzui-2} [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

OSR_{oti-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 4 energetického zákona za regulovaný rok $i-2$,

V_{otzusi-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek za regulovaný rok $i-2$, včetně salda položek "Tržby za zboží – vypořádání odchylek" a "Prodané zboží – vypořádání odchylek" a položky „Jiné ostatní provozní výnosy“; do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.



(15.3) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících s organizací trhu KF_{otoroi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoroi} = (O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otorski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících s organizací trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otorpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s organizací trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$.

(15.4) Korekční faktor operátora trhu za činnosti organizace trhu KF_{otori} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otori} = (PV_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-2} - V_{otorski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{otori-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti organizace trhu pro regulovaný rok $i-2$ stanovené vztahem

$$PV_{otori-2} = PN_{otori-2} + O_{otori-2} + Z_{otori-2},$$

kde

$PN_{otori-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otori-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$,

$Z_{otori-2}$ [Kč] je povolený zisk operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$F_{otori-2}$ [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnost organizace trhu, v roce $i-2$,

$KF_{otori-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnost organizace trhu stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

$V_{otorski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok $i-2$, včetně salda položek „Tržby za zboží – vypořádání krátkodobého trhu“ a „Prodané zboží – vypořádání krátkodobého trhu“, salda kurzových zisků a ztrát související s organizací trhu a položky „Jiné



ostatní provozní výnosy“; do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

(15.5) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů $KF_{otpozoi}$ v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otpozoi} = (O_{otpozski-2} - O_{otpozpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otpozski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otpozpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok $i-2$.

(15.6) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice KF_{otpozi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otpozi} = \left(PV_{otpozi-2} + F_{otpozi-2} + KF_{otpozi-2} - V_{otpozski-2} \right) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{otpozi-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{otpozi-2} = PN_{otpozi-2} + O_{otpozi-2},$$

kde

$PN_{otpozi-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otpozi-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,



$F_{\text{otpozi-2}}$ [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na hospodaření operátora trhu v rámci činností souvisejících s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice za rok $i-2$,

$KF_{\text{otpozi-2}}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen pro rok $i-2$,

$V_{\text{otpozski-2}}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$ včetně položky „Jiné ostatní provozní výnosy“; do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.



ČÁST ŠESTNÁCTÁ: Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

(16) Stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie c_{vozki} v Kč/MW/měsíc a v Kč/A/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^n NC_{pvij} + NC_{otzbei} + KF_{otzbei} - P_{fiski}}{RP_i},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

NC_{pvij} [Kč] jsou celkové plánované náklady j -tého povinně vykupujícího v roce i , stanovené vztahem

$$NC_{pvij} = N_{pvij} + N_{pvzij},$$

kde

N_{pvij} [Kč] jsou očekávané upravené povolené výnosy za činnost j -tého povinně vykupujícího pro regulovaný rok i stanovené Úřadem,

N_{pvzij} [Kč] jsou plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, které mají být tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvzij} = \sum_{s=1}^m (c_{vcozis} - c_i) \times PME_{pvzijs},$$

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen,

s je druh obnovitelného zdroje,

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

c_i [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i , stanovená Úřadem na základě průměru čtvrt hodinových cen silové elektřiny dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu; při predikci se postupuje rozdílně pro výrobní elektřiny ze sluneční energie a výrobní elektřiny z ostatních druhů obnovitelných zdrojů, přičemž výchozími daty pro predikci ceny



silové elektřiny na regulovaný rok i jsou data z obchodování na denním trhu organizovaném operátorem trhu; pro stanovení ceny silové elektřiny pro výrobní elektřiny ze sluneční energie vychází cena z čtvrt hodinových cen za dobu, kdy dochází k nejvyššímu osvitu území České republiky a pro stanovení cen silové elektřiny pro výrobní elektřiny z ostatních druhů obnovitelných zdrojů se vychází z veškerých čtvrt hodinových cen ; v případě očekávaných změn na trhu s elektřinou může být předpokládána průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce i stanovena jiným způsobem,

PME_{pvozis} [MWh] je plánované množství podporované elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem.

NC_{otzbei} [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny, tepla a biometanu v regulovaném roce i , které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny, tepla a biometanu bez udělení kladného rozhodnutí o slučitelnosti podpory s právem Evropské unie ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude toto rozhodnutí ze strany Evropské komise uděleno. Tyto náklady jsou stanoveny vztahem

$$NC_{otzbei} = N_{otzbei} + N_{tbi} ,$$

kde

N_{otzbei} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny vyrobené v regulovaném roce i , které jsou stanoveny vztahem

$$N_{otzbei} = N_{hzb} + N_{rzb} + N_{ki} + N_{dzi} + N_{abi} + N_{osi} ,$$

kde

N_{hzb} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu čtvrt hodinových zelených bonusů na elektřinu, stanovené vztahem

$$N_{hzb} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^p c_{ppzbhis} \times PME_{pzbhis} ,$$

kde

mp je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

$c_{ppzbhis}$ [Kč/MWh] je předpokládaná výše čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou s -tým druhem obnovitelného zdroje v čtvrt hodině h pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$c_{ppzbhis} = (c_{vcozis} - c_{predhi}) + c_{podchis} ,$$



kde

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

C_{predhi} [Kč/MWh] je předpokládaná čtvrt hodinová cena elektřiny na denním trhu v čtvrt hodině *h* v regulovaném roce *i* stanovená Úřadem,

$C_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky *s-tého* druhu obnovitelného zdroje stanovená Úřadem,

PME_{pzbhis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu čtvrt hodinových zelených bonusů na elektřinu z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje v čtvrt hodině *h* pro regulovaný rok *i*, stanovené Úřadem,

N_{rzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů na elektřinu, stanovené vztahem

$$N_{rzi} = \sum_{s=1}^o c_{rzbis} \times PME_{rzbis} ,$$

kde

o je počet druhů obnovitelných zdrojů v režimu podpory ročního zeleného bonusu na elektřinu,

c_{rzbis} [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i* stanovený Úřadem,

PME_{rzbis} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů na elektřinu z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i*, stanovené Úřadem,

N_{ki} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovené vztahem

$$N_{ki} = \sum_{r=1}^u c_{pKir} \times PME_{Kir} ,$$

kde

u je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

r je kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

c_{pKir} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou *r-tou* kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i* stanovený Úřadem,

PME_{Kir} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i* stanovené Úřadem,



N_{dzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů stanovené vztahem

$$N_{dzi} = \sum_{q=1}^v c_{pDziq} \times PME_{Dziq} ,$$

kde

v je počet kategorií druhotných zdrojů,

q je kategorie druhotného zdroje,

c_{pDziq} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou q -tou kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok i stanovený Úřadem,

PME_{Dziq} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z q -té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i stanovené Úřadem,

N_{abi} [Kč] jsou další samostatně neuvedené plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny,

N_{osi} [Kč] jsou plánované finanční náklady, plánované náklady související se správními a soudními řízeními a další samostatně neuvedené plánované náklady operátora trhu na podporu elektřiny související s podporou elektřiny v návaznosti na jiný právní předpis¹⁰,

N_{tbi} [Kč] je saldo dalších samostatně neuvedených plánovaných nákladů a výnosů operátora trhu spojených s provozní podporou tepla, přechodnou transformační podporou tepla, podporou biometanu a zárukami původu¹¹,

KF_{otzbei} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny, tepla a biometanu stanovený podle části sedmnácté,

P_{fiski} [Kč] jsou prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie, na úhradu provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu pro rok i , stanovené usnesením vlády,

RP_i [MW] je plánovaný rezervovaný příkon pro regulovaný rok zpoplatněný složkou ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie.

Vypočtená cena podle výše uvedeného postupu je dále iteračním způsobem upravována tak, aby plánované výnosy z této ceny včetně započítání limitu platby zákazníka a provozovatele distribuční soustavy podle jiného právního předpisu odpovídaly plánovaným nákladům.

¹⁰ § 28 odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie.

¹¹ § 28 odst. 10 a 11 zákona o podporovaných zdrojích energie.



V případě, že není dotace ze státního rozpočtu rozdělena na napěťové hladiny, je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v Kč/MW/měsíc následně přepočítána na cenu v Kč/A/měsíc vztahem

$$c_{vozkiA} = \frac{c_{vozkiMW} \times 230}{1\,000\,000},$$

kde

c_{vozkiA} [Kč/A/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině NN a pro regulovaný rok i ,

$c_{vozkiMW}$ [Kč/MW/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro předávací místa připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN a VN a pro regulovaný rok i .

V případě, že je dotace ze státního rozpočtu rozdělena na napěťové hladiny, probíhá výpočet zvlášť pro napěťové hladiny tak, aby byla dodržena plánovaná alokace dotace na napěťové hladiny.

Pokud vyjde složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie záporná, je výsledná složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie rovna nule.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena v Kč/MW/měsíc a konečná cena v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



ČÁST SEDMNÁCTÁ: Stanovení korekčního faktoru za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první se rozumějí i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

(17) Korekční faktor za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny KF_{otzbei} je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{otski-2} - V_{oteski-2} ,$$

kde

$CSN_{otski-2}$ jsou celkové skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny, tepla a biometanu v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$CSN_{otski-2} = \sum_{j=1}^n N_{pvoszskji-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvskji-2} + NC_{otzbeski-2} + N_{tbski-2} + KF_{otzbei-2} + P_{oteozi-2} + N_{osski-2} ,$$

kde

n [-] je počet povinně vykupujících obchodníků,

j [-] je pořadové číslo povinně vykupujícího,

$N_{pvoszskji-2}$ [Kč] jsou celkové skutečné náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, vyrobené v roce $i-2$, které jsou tímto povinně vykupujícím přeučtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvoszskji-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcsi-2} - c_{skhi-2}) \times PME_{pvskhjsi-2} ,$$

kde

c_{vcsi-2} [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje pro rok $i-2$ stanovená Úřadem,

c_{skhi-2} [Kč/MWh] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině h v roce $i-2$, zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$PME_{pvskhjsi-2}$ [MW] je skutečné podporované množství elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen v hodině h v roce $i-2$,



$N_{pvskji-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost *j-tého* povinně vykupujícího, které operátor trhu uhradil povinně vykupujícímu prostřednictvím ceny za činnost povinně vykupujícího,

$NC_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny, tepla a biometanu v roce *i-2*, stanovené vztahem

$$NC_{otzbeski-2} = N_{otzbeski-2} + N_{tbski-2} ,$$

kde

$N_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů na elektřinu, vyrobené v roce *i-2*, stanovené vztahem

$$N_{otzbeski-2} = N_{zbpski-2} + N_{zbrski-2} + N_{kvski-2} + N_{dzski-2} + N_{abski-2} ,$$

kde

$N_{zbpski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů na elektřinu, stanovené vztahem

$$N_{zbpski-2} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^t c_{zbpskhsi-2} \times PME_{zbpskhsi-2} ,$$

kde

$c_{zbpskhsi-2}$ [Kč/MWh] je skutečná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbpskhsi-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů na elektřinu z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i-2*,

$N_{zbrski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{zbrski-2} = \sum_{s=1}^o c_{zbrsi-2} \times PME_{zbrsksi-2} ,$$

kde

$c_{zbrsi-2}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje stanovený Úřadem pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbrsksi-2}$ [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů na elektřinu z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok *i-2*,



$N_{kvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{kvski-2} = \sum_{r=1}^u c_{kvri-2} \times PME_{kvscri-2} ,$$

kde

c_{kvri-2} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z r -té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok $i-2$ stanovený Úřadem,

$PME_{kvscri-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny vyrobené z r -té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok $i-2$,

$N_{dzski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzski-2} = \sum_{q=1}^v c_{dzqi-2} \times PME_{dzskqi-2} ,$$

kde

c_{dzqi-2} [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou q -tým druhem druhotného zdroje v roce $i-2$ stanovený Úřadem,

$PME_{dzskqi-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z q -tého druhu druhotného zdroje pro rok $i-2$,

$N_{abski-2}$ [Kč] jsou další samostatně neuvedené skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů na elektřinu a aukčních bonusů,

$N_{tbski-2}$ [Kč] jsou další samostatně neuvedené skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu,

$KF_{otzbei-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny, tepla a biometanu stanovený za rok $i-4$ a započítaný do regulovaných cen roku $i-2$,

$P_{oteozi-2}$ [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹²,

N_{oski-2} [Kč] jsou skutečné finanční náklady, skutečné náklady související se správními a soudními řízeními a další samostatně neuvedené skutečné náklady operátora trhu na podporu elektřiny související s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁰ v roce $i-2$,

$V_{oteski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v roce $i-2$ stanovené vztahem

¹² Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.



$$V_{oteski-2} = V_{oteozski-2} + P_{fiski-2} + V_{osski-2} ,$$

kde

$V_{oteozski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu za výběr složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie vykázané operátorem trhu za rok $i-2$,

$P_{fiski-2}$ [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie, na úhradu provozní podpory tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu pro rok $i-2$, stanovený usnesením vlády,

$V_{osski-2}$ [Kč] jsou uhrazené prostředky z finanční jistoty, finanční výnosy, výnosy související se správními a soudními řízeními, další samostatně neuvedené výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v návaznosti na jiný právní předpis¹³ v roce $i-2$.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹². Dále může korekční faktor obsahovat doúčtování a opravy hodnot vykázaných v minulých letech.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

¹³ § 28 odst. 11 zákona o podporovaných zdrojích energie.



ČÁST OSMNÁCTÁ: Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(18) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích operátorem trhu na trhu s elektřinou a plynem r_{oti} (Kč/měsíc) je stanovena regulačním vzorcem

$$r_{oti} = \frac{UPV_{otri}}{(PPS_{otrpi} \times 12)},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

r značí činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT),

UPV_{otri} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{otri} = PV_{otri} + KF_{otri} + N_{otrACERi} + DOT_{otri},$$

kde

PV_{otri} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{otri} = PN_{otri} + O_{otri},$$

kde

PN_{otri} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{otri} = (N_{otrzi-1} + N_{otrplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}),$$

kde

$N_{otrzi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem



$$N_{otrzi-1} = \frac{\left(N_{otrski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3 \right) + \left(N_{otrski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2 \right) + \left(N_{otrski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \right)}{3},$$

kde

N_{otrski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích,

X_{otr} [-] je roční hodnota faktoru produktivity související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t ,

$N_{otrplsi-1}$ [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů držitele licence pro činnosti související s poskytováním údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

$$N_{otrplsi-1} = \frac{(N_{otrplsi-4} + N_{otrplsi-3} + N_{otrplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otrplsi-4} = (PN_{otri-4} - N_{otrski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3 \times k_{otrplsi-4},$$

$$N_{otrplsi-3} = (PN_{otri-3} - N_{otrski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2 \times k_{otrplsi-3},$$

$$N_{otrplsi-2} = (PN_{otri-2} - N_{otrski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \times k_{otrplsi-2},$$

kde

$k_{otrplsi}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, jedná se poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 podle volby regulovaného subjektu pro VI. regulační období,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{otroi},$$



kde

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce i ,

KF_{otroi} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle části devatenácté bodu (19.1),

KF_{otri} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle části devatenácté bodu (19.2),

$N_{otrACERi}$ [Kč] jsou náklady související s poplatkem Agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ pro rok i stanovené vztahem

$$N_{otrACERi} = N_{otrACERpli} + KF_{otrACERi},$$

kde

$N_{otrACERpli}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ pro rok i ,

$KF_{otrACERi}$ [Kč] je korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ pro rok i stanovený podle části devatenácté bodu (19.3),

PPS_{otri} [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok i ,

DOT_{otri} [Kč] je parametr zohlednění investičních dotací poskytnutých k majetku souvisejícímu s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích, stanovený vztahem

$$DOT_{otri} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otrdotpli} - O_{otrdotpli} + KF_{otrdoti},$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9. písm. f) Metodiky cenové regulace,



DOT_{otrdotpli} [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů k 31.12. roku i ,

O_{otrdotpli} [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{otrdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.



ČÁST DEVATENÁCTÁ: Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první se rozumějí i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají (např. korekce o výnosy z ostatních činností).

(19) Korekční faktory za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(19.1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otroi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otroi} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otrski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otrpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.



(19.2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otri} = (PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} + N_{otrACERpli-2} - V_{otri-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PN_{otri-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok $i-2$,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

V_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok $i-2$ včetně položky „Jiné ostatní provozní výnosy“; do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.



(19.3) Korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství $KF_{otrACERi}$ v Kč je stanoven vzorcem

$$KF_{otrACERi} = (N_{otrACERski-2} - N_{otrACERpli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$N_{otrACERski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ v roce $i-2$,

$N_{otrACERpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných nákladů souvisejících s poplatkem Agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií⁹ v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b.; roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.



ČÁST DVACÁTÁ: Postup stanovení ceny dodavatele poslední instance

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

(20) Stanovení ceny dodavatele poslední instance

Cena dodavatele poslední instance C_{DPI} se skládá ze dvou složek C_{DPIfs} a C_{DPIvs} .

C_{DPIfs} [Kč/odběrné místo/měsíc] je maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance představující fixní složku ceny dodavatele poslední instance. Maximální cena stálého měsíčního platu se stanoví jako vážený průměr z benchmarku uplatňovaných stálých měsíčních platů aktuálně nabízených veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny obchodníků s elektřinou, kteří rovněž zajišťují činnost dodavatele poslední instance. Váhou produktu ve váženém průměru je počet odběrných míst dodavatele zveřejněný na webových stránkách operátora trhu s elektřinou za září roku $i-1$. V případě že dodavatel aktuálně nabízí více veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny je vstupem do výpočtu váženého průměru za tohoto dodavatele hodnota aritmetického průměru cen stálého měsíčního platu za jednotlivé aktuálně nabízené veřejné tržní produkty na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny.

C_{DPIvs} [Kč/MWh] je variabilní složka ceny dodavatele poslední instance stanovená vztahem

$$C_{DPIvs} = C_{DPIvsE} + C_{DPIvsOR},$$

kde

C_{DPIvsE} [Kč/MWh] je pevná cena elektřiny stanovená

- a) v případě zákazníka s odběrným místem osazeným měřením typu C4 podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, jako

$$C_{DPIvsE} = \frac{\sum_{\text{první čtvrtrodina } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední čtvrtrodina } h \text{ v měsíci}} (DT_h \times IndexTDD_h)}{\sum_{\text{první čtvrtrodina } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední čtvrtrodina } h \text{ v měsíci}} (IndexTDD_h)},$$

kde

DT_h [Kč/MWh] je cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou v obchodní čtvrthodině h . Cena dosažená na denním trhu s elektřinou pro danou obchodní čtvrthodinu v EUR/MWh je pro účely stanovení ceny elektřiny dosažené na denním trhu s elektřinou v Kč/MWh přepočtena denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou pro den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny, není pracovním dnem,

$IndexTDD_h$ [-] je index čtvrt hodinových hodnot relativně teplotně přepočteného typového diagramu dodávky,

- b) v případě zákazníka s odběrným místem osazeným měřícím zařízením vyššího typu než C4 podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, jako



$$C_{DPIvsE} = \frac{\sum_{\text{první čtvrtrodina odběru } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední čtvrtrodina odběru } h \text{ v měsíci}} (DT_h \times \text{množství odebrané elektřiny v režimu } DPI_h)}{\sum_{\text{první čtvrtrodina odběru } h \text{ v měsíci}}^{\text{poslední čtvrtrodina odběru } h \text{ v měsíci}} (\text{množství odebrané elektřiny v režimu } DPI_h)},$$

$C_{DPIvsOR}$ [Kč/MWh] je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání elektřiny stanovená vztahem

$$C_{DPIvsOR} = C_{DPIvsORbm} + C_{DPIvsORo} + C_{DPIvsORkr},$$

kde

$C_{DPIvsORbm}$ [Kč/MWh] se stanoví jako vážený průměr z benchmarku uplatňovaných přírážek nad rámec základní ceny energie aktuálně nabízených veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny obchodníků s elektřinou, kteří rovněž zajišťují činnost dodavatele poslední instance. Váhou produktu ve váženém průměru je počet odběrných míst dodavatele zveřejněný na webových stránkách operátora trhu s elektřinou za září roku $i-1$. V případě že dodavatel aktuálně nabízí více veřejných tržních produktů na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny je vstupem do výpočtu váženého průměru za tohoto dodavatele hodnota aritmetického průměru přírážek nad rámec nákladů ceny energie za jednotlivé aktuálně nabízené veřejné tržní produkty na dodávku elektřiny s dynamickým určením ceny.

$C_{DPIvsORo}$ [Kč/MWh] se stanoví jako 1,65násobek systémového jednotkového vícenákladu na odchylku za použití dat roční zprávy OTE a veřejných dat ČEPS u hodnot zatížení elektrizační soustavy za období září $i-2$ až srpen roku $i-1$. V případě přechodu datového zdroje z hodinových na čtvrt hodinové hodnoty bude pro odpovídající část datového zdroje volen náhradní postup, kdy budou simulovány čtvrt hodinové ceny denního trhu použitím hodinových cen. Hodnota násobku byla stanovena analýzou dostupných historických bilančních dat obchodníků s elektřinou, kteří zajišťovali činnost dodavatele poslední instance, a to rozdílem průměrného vícenákladu na odchylku zákazníka kterému dodávali elektřinu jako dodavatel poslední instance a vícenákladu na odchylku zákazníka, kterému dodávali elektřinu jako smluvní dodavatel. Hodnota vyjadřuje vážený průměr dodavatelů poslední instance, pro které byla potřebná data dostupná.

$C_{DPIvsORkr}$ [Kč/MWh] byla stanovena analýzou dostupných historických dat obchodníků s elektřinou, kteří zajišťovali činnost dodavatele poslední instance, a to rozdílem průměrného vícenákladu na kreditní riziko zákazníka kterému dodávali elektřinu jako dodavatel poslední instance a vícenákladu na kreditní riziko zákazníka, kterému dodávali elektřinu jako smluvní dodavatel, v hodnotě 30,36 Kč/MWh jako hodnoty vyjadřující vážený průměr dodavatelů poslední instance, pro které byla potřebná data dostupná.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Konečné ceny v Kč/odběrné místo/měsíc a v Kč/MWh jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.



ČÁST DVACÁTÁ PRVNÍ: Postup stanovení ceny za činnost datového centra

Úřad stanovuje parametry a ceny podle principů Metodiky cenové regulace.

Korekční faktory parametrů, které nebyly součástí regulačního vzorce v V. regulačním období, budou stanoveny až pro rok, kdy bude jejich uplatnění relevantní.

(21) Stanovení ceny za činnost datového centra

Cena za činnost datového centra c_{EDCi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vztahem

$$c_{EDCi} = \frac{UPV_{EDCi}}{OM \times 12},$$

kde

index **EDC** značí datové centrum,

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{EDCi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy datového centra pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$UPV_{EDCi} = PV_{EDCi} + KF_{EDCi} - V_{EDCpli} + MB_{EDCi} + DOT_{EDCi},$$

kde

PV_{EDCi} [Kč] jsou povolené výnosy datového centra pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PV_{EDCi} = PN_{EDCi} + O_{EDCi} + Z_{EDCi} + F_{EDCi},$$

kde

PN_{EDCi} [Kč] jsou povolené náklady datového centra pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{EDCi} = N_{EDCpli} + KF_{EDCni},$$

kde

N_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů datového centra stanovená Úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{EDCni} [Kč] je korekční faktor nákladů datového centra zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými ekonomicky oprávněnými náklady v roce *i-2*, stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu(22.1),

O_{EDCi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku datového centra pro regulovaný rok *i*, stanovená vztahem



$$O_{EDCi} = O_{EDCpli} + KF_{EDCo i} ,$$

kde

O_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku datového centra včetně odpisů majetku pořízeného z dotace podle principů v bodě 11.2.2 Metodiky cenové regulace, stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

$KF_{EDCo i}$ [Kč] je korekční faktor odpisů datového centra zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně časového rozlišení majetku pořízeného formou dotace podle principů v bodě 11.2.2, stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu(22.2),

Z_{EDCi} [Kč] je povolený zisk datového centra pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{EDCi} = Z_{EDCpli} + KF_{EDCzi} ,$$

kde

Z_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota povoleného zisku datového centra pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$Z_{EDCpli} = ZK_{EDCpli} \times \frac{MV_{EDCi}}{100} ,$$

kde

ZK_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota základního kapitálu datového centra pro regulovaný rok i ,

MV_{EDCi} [%] je míra výnosnosti pro činnost datového centra stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace,

KF_{EDCzi} [Kč] je korekční faktor zisku datového centra zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou povoleného zisku v roce $i-2$, stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu(22.3),

KF_{EDCi} [Kč] je korekční faktor za činnost datového centra stanovený postupem podle části dvacáté druhé bodu (22.4),

V_{EDCpli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností datového centra v regulovaném roce i ,

MB_{EDCi} [Kč] je motivační bonus výnosnosti, stanovený podle principů v bodě 11.4 Metodiky cenové regulace a určený vztahem

$$MB_{EDCi} = \frac{MV_{EDCmbpli}}{100} \times (ZK_{EDCi-2} \times 0,7) + KF_{EDCmbi} ,$$



kde

$MV_{EDCmbpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačních programů stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace, zaokrouhlená na 2 desetinná místa, stanovená vztahem

$$MV_{EDCmbpli} = MV_{EDCmp1pli} + MV_{EDCmp2pli} ,$$

kde

$MV_{EDCmpxpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačního programu č. x (kde x označuje číslo programu= 1,2) stanovená vztahem

$$MV_{EDCmpxpli} = \frac{KPI_{EDCmpxli}}{100} \times \frac{k_{EDCmpxli}}{100} \times MV_{EDCmbpli} ,$$

kde

$KPI_{EDCmpxi}$ [%] je plánovaná procentuální hodnota dosažení motivačního programu stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace, pro programy nabývá vzhledem k dosažení plánovaných parametrů následujících hodnot:

x=1 (11.4.1 - Kybernetická bezpečnost) = 100 % pokud plánovaná hodnota parametru je pro regulovaný rok *i* rovna nebo vyšší než hodnota 1,00, jinak 0 %,

x=2 (11.4.2 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 100 % pokud dosažená hodnota podle bodu 11.4.2 Metodiky cenové regulace vyhodnocena rovna nebo vyšší než 0,9 × referenční hodnota, jinak 0 %,

$k_{EDCmpxi}$ [%] je procentuální hodnota váhy motivačního programu stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace, pro příslušný program je v roce 2027 rovna:

x=1 (11.4.1. – Kybernetická bezpečnost) = 50 %,

x=2 (11.4.2 - Příjem a zpracování dat z nárůstu průběhových měření) = 50 %,

$MV_{EDCmpxi}$ [%] je procentuální hodnota maximální výše přiznaného bonusu motivačního programu stanovená podle bodu 11.4 Metodiky cenové regulace,

KF_{EDCmbi} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu,

DOT_{EDCi} [Kč] je parametr zohlednění investičních dotací poskytnutých k majetku souvisejícímu s činností datového centra, stanovený vztahem

$$DOT_{EDCi} = \frac{MV_{EDCi} - RF_{EDCi}}{100} \times DOT_{EDCdotpli} - O_{EDCdotpli} + KF_{EDCdoti} ,$$

kde

MV_{EDCi} [%] je míra výnosnosti pro činnost datového centra stanovená podle bodu 3.2.4 Metodiky cenové regulace,



RF_{EDCi} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem podle bodu 2.9. písm. f) Metodiky cenové regulace,

$DOT_{EDCdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do upravených povolených výnosů (UPV) k 31.12. roku i ,

$O_{EDCdotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

$KF_{EDCdoti}$ [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31.12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



ČÁST DVACÁTÁ DRUHÁ: Stanovení korekčních faktorů za činnost datového centra

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2021 a končícího dnem 31. 12. 2025 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

(22) Korekční faktory datového centra

(22.1) Korekční faktor nákladů datového centra

Korekční faktor nákladů datového centra KF_{EDCni} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCni} = (N_{EDCski-2} - N_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (DN_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů datového centra bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

$N_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů datového centra bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

DN_{EDCski} [Kč] je skutečná hodnota dotace využité na krytí provozních nákladů datového centra v regulovaném roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(22.2) Korekční faktor odpisů datového centra

Korekční faktor odpisů datového centra KF_{EDCoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCoi} = (O_{EDCski-2} - O_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (CR_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$



kde

$O_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku datového centra pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku datového centra sloužícího pro výkon licencované činnosti pro regulovaný rok $i-2$,

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku datového centra, která koriguje výši odpisů z již obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů pouze v případě nesnížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace.

(22.3) Korekční faktor zisku datového centra

Korekční faktor zisku datového centra KF_{EDCzi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCzi} = (Z_{EDCski-2} - Z_{EDCpli-2} - Z_{EDCdi}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} + (MZ_{EDCzi-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$Z_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota povoleného zisku datového centra pro regulovaný rok $i-2$ stanovená vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{MV_{EDCi-2}}{100},$$

kde

$MZ_{EDCzi-2}$ [Kč] je motivační složka zisku datového centra z dotací roku $i-2$, stanovená vztahem

$$MZ_{EDCzi} = (DN_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100} + (DI_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100},$$

kde

$DN_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota obdržené dotace využité na krytí provozních nákladů v roce $i-2$,

$DI_{EDCski-2}$ [Kč] je zůstatková hodnota dotace v roce $i-2$ využité na krytí investičních výdajů ve výši obdržené dotace snižené o součet ročních hodnot časového rozlišení majetku z obdržené dotace $CR_{EDCski-2}$ stanovená vztahem



$$DI_{EDCski-2} = DI_{EDC} - \sum_{i=0}^6 CR_{EDCski-2} ,$$

kde

DI_{EDC} [Kč] je přiznaná hodnota dotace využitá na krytí investičních výdajů,

CR_{EDCski-2} [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku z obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů s ročním posunem, v prvním roce zahrnutí efektu dotace výpočet motivační složky zisku zahrnuje celkovou hodnotu obdržené dotace pro krytí investičních výdajů a hodnota **CR_{EDCski-2}** je nulová, v následujících letech je hodnota dotace rovnoměrně snižována o 1/6 až do jejího odepsání,

MV_{EDCi-2} [%] je míra výnosnosti v roce *i-2*,

k_{di-2} [%] jsou náklady cizího kapitálu z parametrů pro stanovení **MV_{EDCi-2}** pro příslušné regulační období před zdaněním.

V případě vyplacení dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 bude skutečná hodnota povoleného zisku za rok 2024 nebo 2025 stanovena vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{T}{100}\right)} ,$$

kde

ZK_{EDCi-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu datového centra k 31. 12. roku *i-2*,

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

T [%] je sazba daně z příjmu právnických osob,

Z_{EDCpli-2} [Kč] je hodnota povoleného zisku datového centra pro regulovaný rok *i-2*,

Z_{EDCdi} [Kč] je zpětná korekce skutečné hodnoty povoleného zisku datového centra na základě vyplacené dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 v případě posunutí výplaty dividendy za termín odevzdání regulačních výkazů.

(22.4) Korekční faktor za činnost datového centra

Korekční faktor za činnost datového centra **KF_{EDCi}** v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCi} = (PV_{EDCi-2} + KF_{EDCi-2} - V_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} ,$$

kde

PV_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené výnosy datového centra pro regulovaný rok *i-2*, stanovené vztahem

$$PV_{EDCi-2} = PN_{EDCi-2} + O_{EDCi-2} + Z_{EDCi-2} + F_{EDCi-2} ,$$



kde

PN_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené náklady datového centra pro regulovaný rok *i-2*,

O_{EDCi-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku datového centra pro regulovaný rok *i-2*,

Z_{EDCi-2} [Kč] je povolený zisk datového centra pro regulovaný rok *i-2*,

F_{EDCi-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující např. aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření datového centra, v roce *i-2*,

KF_{EDCi-2} [Kč] je korekční faktor datového centra stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

V_{EDCski-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnost datového centra pro regulovaný rok *i-2* včetně salda položek „Tržby za zboží a „Prodané zboží a dále včetně položky „Jiné ostatní provozní výnosy“. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.



ČÁST DVACÁTÁ TŘETÍ: Postup aplikace úprav uplatňování ceny za maximální odebraný výkon

(23.1) Úpravy uplatňování ceny za maximální odebraný výkon z přenosové soustavy na sebe navazují v následující sekvenci postupných úprav diagramu čtvrt hodinového odebraného výkonu v předávacím místě podle následujícího postupu:

1. Úprava o poskytnuté služby výkonové rovnováhy podle bodu (2.6) v rozsahu stanoveném v části dvacáté osmé,
2. Úprava o odebraný výkon pro technologickou vlastní spotřebu u výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodu (2.7) stanovená v části dvacáté páté,
3. Úprava o odebraný výkon za předávací místo odběrného místa a výroby elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna podle bodu (2.8) stanovená v části dvacáté čtvrté.

V případě, že některý z těchto kroků se na dané předávací místo nevztahuje, úprava se v takovém kroku neprovede a úpravy pokračují dalším relevantním krokem.

(23.2) Úpravy uplatňování ceny za maximální odebraný výkon z distribuční soustavy na sebe navazují v následující sekvenci postupných úprav diagramu čtvrt hodinového odebraného výkonu v předávacím místě podle následujícího postupu:

1. Úprava o poskytnuté služby výkonové rovnováhy podle bodu (4.28) nebo (4.29) v rozsahu stanoveném v části dvacáté osmé,
2. Úprava o odebraný výkon pro technologickou vlastní spotřebu u výroby elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodu (4.8) nebo (4.30) stanovená v části dvacáté páté,
3. Úprava o odebraný výkon za předávací místo odběrného místa a výroby elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna podle bodu (4.7) nebo (4.31) stanovená v části dvacáté čtvrté.

V případě, že některý z těchto kroků se na dané předávací místo nevztahuje, úprava se v takovém kroku neprovede a úpravy pokračují dalším relevantním krokem.



ČÁST DVACÁTÁ ČTVRTÁ: Postup stanovení hodnoty odebraného výkonu za předávací místo odběrného místa nebo výrobní elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, a za předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny

Hodnota odebraného výkonu v dané čtvrt hodině zúčtovacího období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech za předávací místo odběrného místa výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna se stanoví jako:

Hodnota odebraného výkonu

$$= \max(OV_{st} - (\min(OV_{st}; IV_{akumulace}) \times \text{Koeficient AKU}); 0),$$

kde

OV_{st} [MW] je hodnota odebraného výkonu předávacího místa v dané čtvrt hodině zúčtovacího období nebo v jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech před provedenou úpravou podle části dvacáté čtvrté, ale obsahující případné úpravy podle části dvacáté třetí,

IV akumulace [MW] je maximální hodnota odebraného výkonu, který lze očekávat výhradně pro účely ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárny; pro zařízení pro ukládání elektřiny je stanovena jako hodnota instalovaného výkonu střídače zařízení pro ukládání elektřiny uvedená ve smlouvě o připojení, pro přečerpávací vodní elektrárnu je stanovena jako instalovaný výkon přečerpávací vodní elektrárny připojené v daném předávacím místě,

Koeficient AKU [-] je stanoven zvlášť pro zařízení pro ukládání elektřiny a zvlášť pro přečerpávací vodní elektrárnu.

- i. Pro zařízení pro ukládání elektřiny připojené do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy na hladině VVN a VN je Koeficient AKU stanoven vzorcem

$$\text{Koeficient AKU} = \left(\frac{\max \left(\min \left(\frac{DodEI}{OdEI + VyrEI}; U_2 \right); U_1 \right) - U_1}{U_2 - U_1} \right),$$

kde

DodEI [MWh] je hodnota množství dodané elektřiny do soustavy vyhodnocovaná provozovatelem soustavy.



OdEI [MWh] je hodnota množství odebrané elektřiny ze soustavy vyhodnocovaná provozovatelem soustavy.

VyrEI [MWh] je souhrnná hodnota množství vyrobené elektřiny, změřené podružnými měřeními u všech výroben elektřiny připojených v předávacím místě za použití stanovených měřidel splňujících podmínky zákona č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy nemá k dispozici potřebné údaje pro vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon podle této části od účastníků trhu s elektřinou, hodnoty odebraných výkonů se podle této části neponíží.

- ii. Pro přečerpávací vodní elektrárnu je Koeficient AKU stanoven vzorcem

$$\text{Koeficient AKU} = \left(\frac{\max \left(\min \left(\frac{ZpVrPVE}{OdEI}; U_2 \right); U_1 \right) - U_1}{U_2 - U_1} \right),$$

kde

ZpVrPVE [MWh] je hodnota množství odebrané a zpětně dodané elektřiny z přečerpávacích vodních elektráren stanovená z množství elektřiny dodané do soustavy ponížená o množství elektřiny vyrobené z prostého průtoku vody bez jejího předchozího čerpání nebo vyrobené v jiných výrobnách elektřiny připojených do přečerpávací vodní elektrárny.

Pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo výroby elektřiny, kde je instalována přečerpávací vodní elektrárna, předává výrobce elektřiny provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy do šestého pracovního dne následujícího měsíce množství elektřiny vyrobené z prostého průtoku vody bez jejího předchozího čerpání nebo vyrobené v jiných výrobnách elektřiny připojených do přečerpávací vodní elektrárny.

Pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy nemá k dispozici potřebné údaje pro vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon podle této části od účastníků trhu s elektřinou, hodnoty odebraných výkonů se podle této části neponíží.

Parametry U_1 a U_2 mají hodnotu:

- i. Pro zařízení pro ukládání elektřiny připojené do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy na hladině VVN

$$U_1 = 0,6,$$



$$U2 = 0,7.$$

- ii. Pro zařízení pro ukládání elektřiny připojené do distribuční soustavy na hladině VN

$$U1 = 0,6,$$

$$U2 = 0,75.$$

- iii. Pro přečerpávací vodní elektrárnu

$$U1 = 0,5,$$

$$U2 = 0,7.$$

NÁVRH



ČÁST DVACÁTÁ PÁTÁ: Postup stanovení hodnoty odebraného výkonu za předávací místo výroby elektřiny

Hodnota odebraného výkonu v dané čtvrt hodině zúčtovacího období nebo jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech za předávací místo výroby elektřiny podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se stanoví jako:

$$\text{Hodnota odebraného výkonu} = \max(OV_{st} - IV_{výroby} \times \text{Koeficient TVS}; 0),$$

kde

OV_{st} [MW] je hodnota odebraného výkonu předávacího místa v dané čtvrt hodině zúčtovacího období nebo v jeho jednotlivých vyhodnocovacích intervalech před provedenou úpravou podle části dvacáté páté, ale obsahující případné úpravy podle části dvacáté třetí,

IV_{výroby} [MW] je součet hodnot instalovaných výkonů výroben elektřiny vztahujícím se k synchronním nebo asynchronním generátorům podle § 53a odst. 1 písm. c) vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou v daném předávacím místě výroby elektřiny k poslednímu dni zúčtovacího období nebo jeho jednotlivým vyhodnocovacím intervalům,

Koeficient TVS [-] je koeficient obvyklého podílu technologické vlastní spotřeby na celkové výrobě elektřiny daného typu výroby elektřiny podle údajů uvedených v licenci v hodnotě:

Jaderné	0,055,
Parní	0,093,
Paroplynové	0,016,
Plynové a spalovací	0,058,
Vodní	0,008,
Přečerpávací	0,013
Větrné	0,012
Ostatní	0.

V případě více výroben elektřiny připojených v jednom předávacím místě se koeficient obvyklého podílu technologické vlastní spotřeby určuje podle výroby elektřiny s největším instalovaným výkonem.

Splnění podmínky podle § 53a odst. 1 písm. a) vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok. V případě výroby elektřiny, pro kterou nejsou k dispozici údaje podle přílohy č. 10 k vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou v rozsahu celého kalendářního roku, posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy splnění



podmínky na základě souhrnu veškerých existujících údajů podle přílohy č. 10 k vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou, a to vždy na následující zúčtovací období.

NÁVRH



ČÁST DVACÁTÁ ŠESTÁ: Vzor výkazu provozovatele regionální distribuční soustavy, s méně než 90 000 odběrnými místy zákazníků, o úpravách hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů v předávacích místech připojených do distribuční soustavy pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele regionální distribuční soustavy

Držitel licence:

Provozovatel distribuční soustavy

[kalendářní měsíc]

EAN:

Identifikační číselný kód předávacího místa provozovatele distribuční soustavy pro odběr elektřiny

Datum	Čas	Rozsah nezaplatněného odebraného výkonu pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele regionální distribuční soustavy [kW]	Nezaplatněný odebraný výkon předávacích míst na základě dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutých zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v regionální distribuční soustavě podle bodu	Součet nezaplatněných odebraných výkonů za předávací místa odběrných míst nebo výroben elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodu (2.7) [kW] (kladné hodnoty, pouze hodnoty, které mají dopad na snížení odebraného výkonu podle části dvacáté páté)	Součet hodnot dodaných výkonů za předávací místa odběrných míst nebo výroben elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou [kW] (kladné hodnoty)	Nezaplatněný odebraný výkon předávacích míst odběrných míst, výroben elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo předávací místo přečerpávací vodní elektrárny podle bodu (2.8)[kW] (kladné
-------	-----	--	---	---	---	--



			(2.9)[kW] (kladné hodnoty)			hodnoty, pouze hodnoty, které mají dopad na snížení odebraného výkonu podle části dvacáté čtvrté)
A	B	C	D	E	F	G
1.1.	0:15:00					
1.1.	0:30:00					
1.1.	0:45:00					
1.1.	1:00:00					
1.1.	1:15:00					
1.1.	1:30:00					
1.1.	1:45:00					
1.1.	2:00:00					
1.1.	2:15:00					
1.1.	2:30:00					
1.1.	2:45:00					
1.1.	3:00:00					
...	...					
n	n					

Celkový rozsah úprav hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele regionální distribuční soustavy je v každou čtvrt hodinu stanoven výpočtem z hodnot ostatních sloupců D až G tabulky, přičemž veličiny ve všech sloupcích budou vyplněny jako nezáporné hodnoty.

$$C = D + \max(E - F; 0) + G$$



ČÁST DVACÁTÁ SEDMÁ: Vzor výkazu provozovatele lokální distribuční soustavy o úpravách hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů v předávacích místech připojených do distribuční soustavy pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele lokální distribuční soustavy

Držitel licence:	Provozovatel distribuční soustavy	[kalendářní měsíc]
EAN:	Identifikační číselný kód předávacího místa provozovatele distribuční soustavy pro odběr elektřiny	

Datum	Čas	Rozsah nezaplatněného odebraného výkonu pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele lokální distribuční soustavy [kW]	Nezaplatněný odebraný výkon předávacích míst na základě dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutých zákazníky, výrobců elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě podle bodu (4.29) [kW]	Součet nezaplatněných odebraných výkonů za předávací místa odběrných míst nebo výroben elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou podle bodu (4.8) [kW] (kladné hodnoty, pouze hodnoty, které mají dopad na snížení odebraného výkonu podle části dvacáté páté)	Součet hodnot dodaných výkonů za předávací místa odběrných míst nebo výroben elektřiny splňující podmínky podle § 53a vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou [kW] (kladné hodnoty)	Nezaplatněný odebraný výkon předávacích míst odběrných míst, výroben elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny nebo předávací místo přečerpávací vodní elektrárny podle bodu (4.7) [kW] (kladné hodnoty, pouze hodnoty, které
-------	-----	---	--	---	---	---



			(kladné hodnoty)			mají dopad na snížení odebraného výkonu podle části dvacáté čtvrté)
A	B	C	D	E	F	G
1.1.	0:15:00					
1.1.	0:30:00					
1.1.	0:45:00					
1.1.	1:00:00					
1.1.	1:15:00					
1.1.	1:30:00					
1.1.	1:45:00					
1.1.	2:00:00					
1.1.	2:15:00					
1.1.	2:30:00					
1.1.	2:45:00					
1.1.	3:00:00					
...	...					
n	n					

Celkový rozsah úprav hodnot odebraných čtvrt hodinových výkonů pro účely vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon provozovatele lokální distribuční soustavy je v každou čtvrt hodinu stanoven výpočtem z hodnot ostatních sloupců D až G tabulky, přičemž veličiny ve všech sloupcích budou vyplněny jako nezáporné hodnoty.

$$C = D + \max(E - F; 0) + G$$



ČÁST DVACÁTÁ OSMÁ: Struktura souhrnné informace o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru

Datum	Čas	Časová zóna	EAN předávacího místa distribuční soustavy	EAN předávacího místa pro odběr elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří dodali služby výkonové rovnováhy (SVR) v záporném směru			
				EANo1	EANo2	...	EANon
				Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]
1.1.	0:15:00	CEST					
1.1.	0:30:00	CEST					
1.1.	0:45:00	CEST					
1.1.	1:00:00	CEST					
1.1.	1:15:00	CEST					
1.1.	1:30:00	CEST					
1.1.	1:45:00	CEST					
1.1.	2:00:00	CEST					
...	...	CEST					
n	n	CEST					

Struktura souhrnné informace může podléhat formálním změnám na základě zpřesněného požadavku provozovatele přenosové soustavy.



ČÁST DVACÁTÁ DEVÁTÁ: Závěrečná ustanovení

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

- a) Cenový výměr č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny.
- b) Cenový výměr č. 15/2025, kterým se mění cenový výměr č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny.
- c) Cenový výměr č. 1/2026, kterým se mění cenový výměr č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového výměru č. 15/2025.

Účinnost

Cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2027, s výjimkou ustanovení bodu (7.7), který nabývá účinnosti dnem 1. července 2027.

Odůvodnění

Působnost k cenové regulaci

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

Postup stanovení ceny za související služby a ostatní regulované ceny

Energetický regulační úřad v případě stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru postupuje podle § 19a energetického zákona, který mimo jiné v odstavci 1 ukládá Energetickému regulačnímu úřadu postupovat při regulaci ceny za související služby v elektroenergetice transparentním a předvídatelným způsobem v souladu s metodikou cenové regulace tak, aby regulované ceny nezvýhodňovaly bezdůvodně určité účastníky trhu na úkor jiných účastníků trhu a pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti a oprávněné náklady na zvyšování energetické účinnosti při výstavbě a provozu přenosové soustavy, přepravní soustavy a distribučních soustav. Obdobně ukládá Energetickému regulačnímu úřadu § 19a odst. 5 energetického zákona způsob stanovení postupu pro tvorbu ceny dodavatele poslední instance tak, aby ceny tímto postupem stanovené pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění činnosti dodávky poslední instance, dále odpisy a přiměřený zisk. Při regulaci ostatních cen postupuje Energetický regulační úřad podle § 19a odst. 6 energetického zákona tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové.



Pro stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru tedy Energetický regulační úřad postupuje v souladu s Metodikou cenové regulace pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance, která byla schválena dne 27. února 2025 a před schválením veřejně konzultována podle § 17e energetického zákona. Pravidla uvedená v této Metodice cenové regulace určují způsob stanovení upravených povolených výnosů a proměnných nákladů jednotlivých regulovaných subjektů.

Ceny uvedené v tomto cenovém výměru vychází z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů jednotlivých regulovaných subjektů, které byly stanoveny na základě parametrů cenové regulace podle § 19c energetického zákona. Struktura cen zajišťování přenosu a distribuce elektřiny byla pro rok 2027 upravena v souladu s vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 6/2024 Sb., účinném od začátku roku 2027.

Cena za rezervaci kapacity jako alokační jednotka upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav zaniká a je nahrazena dvojicí jednotek, cenou za rezervovaný příkon a cenou za maximální odebraný výkon. Ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon jsou stanoveny ve dvou tarifech, tarifu T1 a T2. Tarif T1 klade vyšší váhu na cenu za rezervovaný příkon, zatímco tarif T2 klade vyšší váhu na cenu za maximální odebraný výkon. Účastníci trhu budou platit každý měsíc ceny buď podle tarifu T1 nebo podle tarifu T2 podle toho, který z těchto dvou tarifů je pro ně v daném měsíci výhodnější. Provozovatelé soustav tedy automaticky a bez další součinnosti účastníka trhu s elektřinou účtují vždy nižší ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2 za zúčtovací období (pokud účastník trhu nezvolí jednosložkovou cenu za službu sítě). Obecně platí, že tarif T1 se uplatní v měsících s vysokým využitím rezervovaného příkonu maximálním čtvrt hodinovým elektrickým výkonem odebraným ze soustavy, přičemž tarif T2 se uplatní v měsících s nižším využitím rezervovaného příkonu.

Změna alokačních jednotek byla provedena v souladu s dlouhodobě komunikovaným projektem inovace tarifní struktury. Aktuální nastavení změny tarifní struktury (*Efektivní využívání přenosové soustavy a distribučních soustav na hladinách VVN a VN v oblasti výkonové složky odběru elektřiny*) vychází z Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech (dále jen Koncepce), kterou ERÚ veřejně konzultoval a zveřejnil již v roce 2022. Koncepce představuje dlouhodobou strategii pro úpravu tarifní struktury v elektroenergetice na všech napěťových hladinách. Od zveřejnění Koncepce probíhaly další práce na specifikaci konkrétní podoby změny tarifní struktury v pracovních skupinách pod vedením ERÚ i otevřené konzultace s veřejností. Na změnách tarifní struktury se tak kromě ERÚ podíleli mimo jiné zástupci ministerstev, účastníků trhu s elektřinou (zákazníků, provozovatelů soustav, výrobců elektřiny, provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny a obchodníků) i zástupci spotřebitelských organizací a dalších zájmových skupin. Změna tarifní struktury se v první fázi dotkne účastníků trhu připojených k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě na hladinách VVN a VN, netýká se účastníků trhu připojených na hladině NN, tedy domácností a malých podnikatelů. Sekundární legislativa v podobě příslušných ustanovení vyhlášky č. 408/2015 Sb., o



Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, je pro změny na hladinách VVN a VN již schválena a implementována s odloženou účinností od roku 2027 z důvodu poskytnutí dostatečného času na přípravu pro všechny účastníky trhu s elektřinou.

V souladu s vytvořením nové jednotky ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon dochází ke zrušení jednotky ceny za rezervovanou kapacitu, spolu se způsoby vyhodnocení rezervované kapacity a k revizi výjimek, které byly v cenovém výměru uvedeny a uplatňovány. V duchu principu technologické neutrality dochází ke zrušení výjimek z vyhodnocování rezervované kapacity pro odběratele odbírající z hladiny VN s akumulacím nebo přímotopným vytápěním nebo odběrem pro zimní stadiony. Uplatňovaná systémová výjimka pouze pro několik přesně vymezených technologií nadále nemá oporu v principech a cílech, které jsou v Konceptu formulovány a které jsou v rámci nové tarifní struktury sledovány. Částečná výjimka bude dočasně zachována pouze pro skupinu odběratelů s odběrem pro závlahy. Důvodem pro toto opatření je skutečnost, že odběratelé s odběrem pro závlahy by byli po jednorázovém zrušení výjimky pro odběr elektřiny na základě technologie vystaveni velmi vysokému navýšení platby ceny zajišťování distribuce elektřiny.

Změny účtování cen se týkají také výrobců elektřiny. Cenový výměr navazuje na přijatou novelu vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, kde již nejsou od roku 2027 v přenosové soustavě a distribučních soustavách na hladině VVN a VN nadále rozlišováni výrobci elektřiny první a druhé kategorie. Na výrobce elektřiny se standardně uplatní kombinace ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon, spolu s cenou za použití sítí, a to na veškerý odebraný výkon z přenosové nebo distribuční soustavy. Tímto postupem jsou lépe reflektovány principy nediskriminace a adresnosti vyvolaných nákladů i princip technologické neutrality.

Tarifní struktura tak více vede k naplňování cílů, kdy cena, kterou odběratel hradí, odráží náklady a přínosy, které v soustavě vyvolává a které soustavě přináší. Cenový výměr zároveň umožňuje existenci a další rozvoj zařízení pro ukládání elektřiny a přečerpávacích vodních elektráren a zavádí způsob uplatnění ceny zajišťování přenosu a distribuce elektřiny, kdy účastníci trhu s elektřinou se zařízením pro ukládání elektřiny nebo s přečerpávací vodní elektrárnou budou hradit platbu z ceny za maximální odebraný výkon podle dosažené účinnosti odvozené od dodaného, odebraného i vyrobeného množství elektřiny. V případě dosažení spodní hranice stanoveného pásma účinnosti, nebo nižší hodnoty, bude hrazena cena za maximální odebraný výkon za maximální hodnotu čtvrt hodinového odebraného výkonu. V případě dosažení horní hranice stanoveného pásma, nebo vyšší hodnoty, nebude hrazena cena za maximální odebraný výkon. Pokud bude dosaženo hodnoty účinnosti mezi spodní a horní hranicí stanoveného pásma, bude zpoplatnění cenou za maximální odebraný výkon stanoveno lineárně. Cena za rezervovaný příkon bude zařízeními pro ukládání elektřiny hrazena standardním způsobem.

Princip bezpečnosti elektrizační soustavy byl dále zohledněn z pohledu přínosů výrobců elektřiny, kteří elektřinu vyrábějí specifickým způsobem. Výrobní elektřiny se synchronními nebo asynchronními generátory, tzv. točivé zdroje (poskytující setrvačnost), napomáhají bezpečnosti elektrizační soustavy svými přirozenými vlastnostmi a soustavě poskytují přínosy, které jsou jen částečně nebo nejsou vůbec doceněny v modelu ocenění služeb výrobců



elektřiny, nicméně bez těchto příspěvků by si zajištění bezpečného provozu elektrizační soustavy vyžádalo vyšší náklady formou různých schémat podpůrných služeb. V rámci novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou byl v ustanovení § 53a definován okruh výrobců elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon, kdy úleva bude poskytnuta v rozsahu obvyklé technologické vlastní spotřeby elektřiny pro danou výrobní technologii. Obvyklá vlastní spotřeba elektřiny pro jednotlivé výrobní zdroje byla stanovena z průměrné technologické vlastní spotřeby elektřiny konkrétní technologie výrobního zdroje na průměrné brutto výrobě elektřiny za roky 2021 – 2025. Uplatnění úlevy z platby je podmíněno naplněním uvedených teoretických premis o přínosech elektrizační soustavy (např. pokud výrobní elektřiny aktivně a trvale elektřinu vyrábí a dodává elektřinu do soustavy, případně poskytuje služby výkonové rovnováhy v kladném směru) a výpočet úlevy byl implementován do přílohy navrhovaného cenového výměru. Cena za rezervovaný příkon bude i výrobcí elektřiny se synchronními nebo asynchronními generátory hrazena standardním způsobem.

Výše zavedená schémata zpoplatnění jsou zohledněna i v celém řetězci relevantních účastníků trhu s elektřinou – tedy provozovatelů distribučních soustav, aby i jejich platba zohledňovala aplikovaná zvláštní schémata plateb aplikovaná na výrobce elektřiny a provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny. S ohledem na obecnou úlohu provozovatelů distribučních soustav zajišťovat rozvoj distribučních soustav, vyplývající z energetického zákona, byla tato povinnost u provozovatelů lokálních distribučních soustav zohledněna ve formě zvláštního vyhodnocování hodnoty rezervovaného příkonu pro účely fakturace ceny za rezervovaný příkon. Aby provozovatel lokální distribuční soustavy naplnil tuto svou povinnost stanovenou energetickým zákonem, v mnoha případech disponuje rezervovaným příkonem pro další rozvoj své soustavy. Provozovatel lokální distribuční soustavy proto hradí cenu za rezervovaný příkon za vyšší z hodnot 60 % hodnoty rezervovaného příkonu, nebo maximální čtvrt hodinový odebraný výkon ze soustavy.

Pro zajištění dodržování základních parametrů definovaných ve smlouvě o připojení, jako je hodnota rezervovaného příkonu a výkonu, je zachováno účtování ceny za překročení rezervovaného příkonu a ceny za překročení rezervovaného výkonu. Cena za překročení rezervovaného příkonu a výkonu je stanovena jako čtyřnásobek měsíční ceny za rezervovaný příkon v tarifu T1.

Pro předávací místa s velmi malým využitím do 600 hodin za rok je stanovena jednosložková cena za službu sítí, která může být uplatněna kromě úhrady ceny zajišťování distribuce elektřiny i pro úhradu ceny zajišťování přenosu elektřiny. Jednosložková cena za službu sítí je stanovena přepočtem cena za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon v Kč/MW/měsíc na odebrané množství elektřiny a navýšením o cenu za použití sítí.

Tato změna struktury cen zajišťování přenosu a distribuce elektřiny je i v souladu s Metodikou cenové regulace, která v bodě 14.1 uvádí, že postup stanovení cen v elektroenergetice pro VI. RO může být v průběhu VI. regulačního období upraven nebo nahrazen v rozsahu technických jednotek určených pro alokaci upravených povolených výnosů a proměnných nákladů na ztráty provozovatelů soustav.



Cena za rezervovaný příkon, cena za maximální odebraný výkon a cena za použití sítí přenosové soustavy uvedené v bodě (2) jsou stanoveny v souladu s částmi desátou a třináctou.

Cena za systémové služby uvedená v bodě (3) je stanovena v souladu s částmi jedenáctou a třináctou.

Cena za rezervovaný příkon, cena za maximální odebraný výkon a cena za použití sítí distribuční soustavy uvedené v bodě (4) jsou stanoveny v souladu s částmi dvanáctou a třináctou.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedená v bodě (5) je stanovena v souladu s částmi šestnáctou a sedmnáctou.

Cena za činnosti operátora trhu uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s částmi čtrnáctou a patnáctou.

Cena za činnost datového centra uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s částmi dvacátou první a dvacátou druhou.

Cena za činnost organizace trhu a cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích uvedené v bodě (7) jsou stanoveny v souladu s částmi čtrnáctou, patnáctou, osmnáctou a devatenáctou.

Cena dodavatele poslední instance uvedená v bodě (7) je stanovena v souladu s částí dvacátou.



Přenos elektřiny

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon pokrývá především povolené náklady, odpisy, zisk a dále korekční faktory provozovatele přenosové soustavy (upravené povolené výnosy). Upravené povolené výnosy meziročně rostou o 7,9 %, a to především kvůli zvýšené investiční činnosti provozovatele přenosové soustavy, kdy jsou pro rok 2027 plánovány aktivované investice ve výši 9,7 mld. Kč, které mají vliv na meziroční navýšení regulační báze aktiv o 11,7 %.

S ohledem na změnu tarifní struktury popsanou výše a její individuální dopady na účastníky trhu nelze jednoduše vyjádřit meziroční změnu regulovaných cen zajišťování přenosu elektřiny. Souhrnná meziroční změna výše regulovaných cen u zákazníků je uvedena v závěru tohoto odůvodnění cenového výměru.

Cena za použití sítí přenosové soustavy

Cena za použití sítí přenosové soustavy pokrývá především náklady na technické ztráty elektřiny v přenosové soustavě. V souladu se změnou tarifní struktury došlo ke změně způsobu účtování ceny za použití sítí přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav, kdy je nově účtováno odebrané množství elektřiny místo salda odběru a dodávky elektřiny. Cena za použití pro rok 2027 roste meziročně o 27 %, což je způsobeno zejména nárůstem ceny silové elektřiny pro krytí ztrát o téměř 18,5 %. Důvodem je především nárůst ceny na trzích s elektřinou včetně nárůstu cenové hladiny denního trhu s elektřinou. Zároveň má na růst ceny za použití sítí vliv kladný korekční faktor i plánované navýšení ztrát v přenosové soustavě.

Cena za systémové služby

Cena za systémové služby odráží zejména náklady provozovatele přenosové soustavy na zajištění služeb výkonové rovnováhy, redispečink, nefrekvenční podpůrné služby nebo faktor trhu. Cena za systémové služby meziročně klesá o 26 %. Pokles je způsoben výrazným snížením nákladů na služby výkonové rovnováhy a korekčním faktorem.

Výchozí parametry cenové regulace byly provozovateli přenosové soustavy v souladu s § 19c energetického zákona oznámeny 15. září 2026.

Distribuce elektřiny

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon

Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon pokrývá především povolené náklady, odpisy, zisk provozovatelů distribučních soustav zisk a dále korekční faktory (upravené povolené výnosy). S ohledem na změnu tarifní struktury popsanou výše a její individuální dopady na účastníky trhu nelze jednoduše vyjádřit meziroční změnu regulovaných cen zajišťování distribuce elektřiny. Souhrnná meziroční změna výše regulovaných cen u zákazníků je uvedena v závěru tohoto odůvodnění cenového výměru.



Meziroční nárůst celkových upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy ČEZ Distribuce, a.s., o 5,2 % je způsobený především zvýšenou investiční činností provozovatele soustavy, kdy jsou pro rok 2027 plánovány aktivované investice ve výši 20,4 mld. Kč, které mají vliv na meziroční navýšení regulační báze aktiv o 6,2 %. Navýšení upravených povolených výnosů je zároveň tlumeno zápornými korekčními faktory.

V případě provozovatele distribuční soustavy EG.D, s.r.o., je meziroční nárůst celkových upravených povolených výnosů o 7,7 % především zvýšenou investiční činností provozovatele soustavy, kdy jsou pro rok 2027 plánovány aktivované investice ve výši 9,7 mld. Kč, které mají vliv na meziroční navýšení regulační báze aktiv o 6,0 %. Zároveň se promítá vliv zahrnutí odloženého motivačního bonusu roku 2026.

Nárůst upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy PREdistribuce, a.s., o 12,7 % je způsobený především zvýšenou investiční činností provozovatele soustavy, kdy jsou pro rok 2027 plánovány aktivované investice ve výši 3,3 mld. Kč, které mají vliv na meziroční navýšení regulační báze aktiv o 6,0 %. Zároveň se promítá vliv zahrnutí části odloženého motivačního bonusu roku 2026.

Celkový nárůst upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy UCED Chomutov s.r.o., o 20,0 % je způsobený především nárůstem parametrů odpisů a zisku, což je způsobeno především zvýšenou investiční činností provozovatele soustavy, kdy jsou pro rok 2027 plánovány aktivované investice ve výši 20,2 mil. Kč, které mají vliv na meziroční navýšení regulační báze aktiv o 18,6 %. Nárůst je dále způsoben nárůstem plateb provozovateli přenosové soustavy díky změně tarifní struktury. Proti tomuto nárůstu působí záporný korekční faktor za činnost distribuce.

Společnost SV servisní, s.r.o., provozuje lokální distribuční soustavu v režimu individuální ceny, kdy se na společnost vztahují příslušné povinnosti podle Metodiky cenové regulace. Upravené povolené výnosy provozovatele distribuční soustavy SV servisní s.r.o. dosahují úrovně roku 2025, v jednotlivých letech jsou však významně ovlivněny vývojem korekčních faktorů. Meziročně upravené povolené výnosy rostou o 28,2 % vzhledem k výraznému vlivu kladného korekčního faktoru za činnost distribuce v důsledku realizovaného nízkého odběru zákazníky oproti plánovaným hodnotám. Příslušný efekt je jen částečně kompenzován poklesem povolených nákladů.

Cena za použití sítí distribuční soustavy

Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy pokrývá především náklady na technické ztráty elektřiny v distribuční soustavě a náklady na použití sítí přenosové soustavy. Nejvýznamnější vliv na výši nákladů má proto cena silové elektřiny pro krytí ztrát, která pro provozovatele distribučních soustav průměrně meziročně mírně roste o přibližně 8,5 % především z důvodů nárůstu cen elektřiny na velkoobchodních trzích s elektřinou.

Ceny za použití sítí provozovatele ČEZ Distribuce, a.s., jsou významně ovlivněny celkovým nárůstem nákladů na krytí technických ztrát, proti kterému působí záporný korekční faktor z minulých let. Zároveň působí na konečnou cenu nárůst platby za použití sítí nadřazené přenosové soustavy, který je způsobený jednak změnou způsobu účtování ceny za použití sítí přenosové soustavy a jednak růstem ceny za použití sítí přenosové soustavy. Meziroční nárůst



ceny je na napěťové hladině velmi vysokého napětí o 21,2 % a na napěťové hladině vysokého napětí o 14,1 %.

V případě provozovatele distribuční soustavy EG.D, s.r.o., dochází vlivem záporného korekčního faktoru k mírnému poklesu celkových proměnných nákladů a meziroční nárůst ceny je způsoben nárůstem platby za použití sítí provozovateli nadřazené přenosové soustavy, který je způsobený jednak změnou způsobu účtování a jednak růstem ceny za použití sítí přenosové soustavy. Meziroční nárůst je na napěťové hladině velmi vysokého napětí o 45,6 % a na napěťové hladině vysokého napětí o 17,9 %.

Na ceny za použití sítí provozovatele soustavy PREdistribuce, a.s., má opět vliv nárůst plateb za použití sítí nadřazené přenosové soustavě a kladný korekční faktor za použití sítí. Uvedené vlivy způsobí nárůst ceny na hladině VVN o 35,5 % a na hladině VN o 32,4 %.

V případě provozovatele UCED Chomutov, s.r.o., je distribuce realizována pouze na napěťové hladině VN, kde cena za použití sítí roste o 42,0 %. Tento výrazný nárůst je způsobený nárůstem platby za použití sítí provozovateli nadřazené přenosové soustavy, který je způsobený jednak změnou způsobu účtování ceny za použití sítí přenosové soustavy a také růstem ceny za použití sítí přenosové soustavy.

Cena za použití sítí SV servisní, s.r.o., klesá na hladině VN o 8,0 %. Tento pokles je způsobený především snížením plánovaných ztrát a záporným korekčním faktorem z roku 2025.

Výchozí parametry cenové regulace byly provozovatelům distribučních soustav v souladu s § 19c energetického zákona oznámeny 15. září 2026.

Podle názoru provozovatele soustavy EG.D, s.r.o., má parametr odpisů odrážet přeceněnou účetní hodnotu odpisů společnosti z ocenění majetku ze dne 21.11.2024. Energetický regulační úřad postupuje při stanovení regulovaných cen v souladu s §19a energetického zákona podle Metodiky cenové regulace, ve které je uvedeno, že *„Přecenění majetku regulovaných společností, které nebylo do zveřejnění této Metodiky cenové regulace zahrnuto v regulovaných cenách, nebude zohledněno v hodnotě RAB a odpisů.“* Ceny v tomto cenovém výměru tak nezohledňují hodnoty vzešlé z přecenění majetku při rozdělení společnosti EG.D, a.s. Energetický regulační úřad pak postupuje v souladu se všemi právními předpisy, a to nejen v souladu s § 19a energetického zákona, ale i v souladu s nadřazenou právní úpravou, tedy Nařízením (EU) 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou, kde článek 18 odst. 1 uvádí: *„Poplatky účtované provozovateli sítí za přístup k sítím, včetně poplatků za připojení k sítím, využití sítí a případně poplatků za posílení sítí s tím související, musí být přiměřené nákladům, být transparentní, brát v úvahu potřebu bezpečnosti a flexibility sítě a odrážet skutečné náklady, pokud odpovídají nákladům efektivního a strukturálně porovnatelného provozovatele sítě, a musí se uplatňovat nediskriminačním způsobem.“*

V případě použití hodnot požadovaných provozovatelem soustavy EG.D, s.r.o., by u tohoto regulovaného subjektu došlo prostřednictvím ceny zajišťování distribuce elektřiny k dvojnásobné úhradě nákladů, aniž by byly tímto držitelem licence náklady nově vynaloženy (nejde o krytí skutečně vynaložených prostředků na investice, ale pouze o změnu účetní hodnoty). Nešlo by tedy o náklad efektivního a srovnatelného provozovatele distribuční soustavy (zahrnutí těchto nákladů by znamenalo, že dvě identické společnosti, lišící se jen tím,



zda došlo k přeměně a přecenění, by měly různou výši regulovaných cen, což je diskriminační a neodráží efektivitu). A uvedené by odporovalo principu přiměřenosti a transparentnosti (odběratelé by v ceně zajišťování distribuce elektřiny platili za něco, co reálně neovlivnilo kvalitu nebo rozsah služby).

V ocenění majetku společnosti EG.D, s.r.o., ze kterého vychází aktuální účetní odpisy společnosti, bylo pracováno s některými nesprávnými předpoklady, které nebyly naplněny. Zejména se jedná o předpoklad specifického navyšování RAB ze strany Energetického regulačního úřadu na úroveň inflačně zhodnocených aktiv, ke kterému nedochází, čímž byl v ocenění majetku společnosti EG.D., s.r.o., chybně navýšen očekávaný regulační RAB v roce 2026 o 19 mld. Kč a následně RAB dále navyšován až do 2035 o cca 3 až 5 mld. Kč ročně. Zohlednění historických nákladů inflace do RAB, čehož se snaží společnost EG.D., s.r.o., dosáhnout prostřednictvím přecenění majetku, přitom Energetický regulační úřad akceptovat nemůže, neboť by docházelo k jejich principiální dvojí úhradě. Nominální schéma výnosnosti používané v ČR hradí náklady na inflaci k roku jejich vzniku. Tyto náklady inflace jsou hrazeny způsobem, jakým je v principu požadují uhradit obecně investoři v tržním prostředí, kdy jsou hrazeny v zisku a jsou promítnuty do hodnoty regulačního parametru WACC a nikoliv RAB. Dle provedených analýz se pak ukazuje, že současné nominální schéma vzniklé náklady inflace regulovanému subjektu dlouhodobě pokrývá, a to i po zahrnutí období mimořádné tržní situace.

Otázka použití přeceněných hodnot účetních odpisů při stanovení parametrů regulačního vzorce a regulovaných cen byla rovněž v průběhu roku 2026 předmětem soudních řízení, kdy se jednalo o parametry regulačního vzorce a regulované ceny stanovené cenovými výměry pro rok 2026, konkrétně cenovým výměrem Energetického regulačního úřadu č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, a cenovým výměrem Energetického regulačního úřadu č. 14/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí. Nejprve se jednalo o návrh na zrušení opatření obecné povahy – cenových výměrů pro rok 2026 podaný provozovatelem soustavy EG.D, s.r.o., u Krajského soudu v Brně. Krajský soud vyhodnotil tento návrh na zrušení napadených částí cenových výměrů jako nedůvodný, a proto jej zamítl. Následně podal provozovatel soustavy EG.D, s.r.o., kasační stížnost proti zamítavému rozsudku Krajského soudu v Brně u Nejvyššího správního soudu, přičemž toto řízení o kasační stížnosti nebylo dosud ukončeno.

Energetický regulační úřad tak používá odpisy i RAB při výpočtu ceny zajišťování distribuce elektřiny na rok 2027 u daného regulovaného subjektu v souladu s právními předpisy a platnou Metodikou cenové regulace, která je garantem transparentního výkonu regulace, čímž je zajištěn bezpečný, spolehlivý a dlouhodobě udržitelný rozvoj a obnova distribuční soustavy při zachování předvídatelného regulatorního prostředí.

U provozovatelů distribučních soustav, k jejichž soustavě je připojeno více než 90 000 odběrných míst zákazníků, se pak dále prováděnými analýzami potvrzuje, že dochází k principiálnímu pokrývání plánovaných investičních výdajů dostupnými zdroji financování z regulačního rámce a z očekávaných dotačních titulů za souhrnné období VI. regulačního období.



Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie byla stanovena v nulové výši ve vazbě na usnesení vlády České republiky ze dne 21. září 2026 č. 606, o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2027. Usnesení vlády schválilo prostředky pro rok 2027 v konkrétní výši 41 284 133 333 Kč a dále specificky ukládá 1. místopředsedovi vlády a ministru průmyslu a obchodu předložit vládě návrh na změny tohoto usnesení s navýšením prostředků státního rozpočtu v případě, že skutečné vynaložené náklady operátora trhu podle § 28 odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie převyší skutečné výnosy operátora trhu podle § 28 odst. 11 téhož zákona, aby byl zajištěn objem prostředků na podporu v roce 2027 při zajištění nulové složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny pro všechny zákazníky.

Cena za provoz nesíťové infrastruktury

Parametry cenové regulace v oblasti nesíťové infrastruktury byly operátorovi trhu v souladu s §19c energetického zákona oznámeny 28. srpna 2026 a Elektroenergetickému datovému centru dne 30. září 2026 vzhledem ke zpracování aktualizace regulačních výkazů ze strany Elektroenergetického datového centra na základě zpracování významných změn plánu společnosti.

Cena za provoz nesíťové infrastruktury je prostým součtem následujících cen a poplatků:

- ceny za činnosti operátora trhu, kterou tvoří cena za činnosti související se zúčtováním odchylek a cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,
- ceny za činnost datového centra a
- poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu.

Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek

Vlivem vyšších povolených nákladů a povolených odpisů, které jsou v ceně částečně kompenzovány vyšším počtem odběrných míst dochází k meziročnímu nárůstu této ceny o 15 %.

Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů

Meziroční pokles ceny za administraci POZE o 16 % je způsoben výrazně sníženými povolenými odpisy.

Cena za činnost datového centra

Pro rok 2027 vzhledem k přípravě realizace základních řešení pro poskytování současných i budoucích činností datového centra interními kapacitami datového centra cena za činnost datového centra meziročně roste o 34 %.

Poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu



V době vydání tohoto cenového výměru je aktuální výše poplatku stanovena nařízením vlády nařízením vlády č. 392/2015 Sb., o stanovení sazby poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu, ve znění pozdějších předpisů. V odvětví elektroenergetiky je v době vydání tohoto cenového výměru výše poplatku stanovena na 4,00 Kč/odběrné místo/měsíc.

Ostatní regulované ceny

Regulované ceny za ostatní činnosti operátora trhu jsou:

Cena za registraci subjektu zúčtování

Cena za činnost zúčtování

Cena za poskytování skutečných hodnot a jiné činnosti související s povinností uzavření smlouvy o přístupu do informačního systému operátora trhu účastníkům trhu s elektřinou

Výše uvedené ceny respektují fixní povahu nákladů operátora trhu a nedochází k meziroční změně těchto cen.

Cena za činnost organizace trhu

I přes významné navýšení povolených odpisů a nákladů, které by znamenalo nárůst ceny o 12 % dochází k mírnému meziročnímu snížení ceny o 3,5 % vzhledem ke zvýšení plánovaného množství obchodované elektřiny o 16 %.

Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích

Vzhledem k významnému navýšení poplatku Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) a odpisů (vliv korekčního faktoru za rok 2025) dochází k významnějšímu nárůstu ceny o 52 %.

Vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby

Vyrovňovací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů je stanovena zvlášť pro 1. pololetí roku 2027 a zvlášť pro 2. pololetí roku 2027. Pro 1. pololetí je stanovena pro jednotlivá vymezená území provozovatelů distribučních soustav ve výši ceny silové elektřiny pro krytí ztrát. Pro 2. pololetí roku 2027 je pro každou čtvrt hodinu stanovena ve výši ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou, tedy každý čtvrt hodinový vyrovňovací interval je oceněn korespondující čtvrt hodinovou cenou denního trhu s elektřinou operátora trhu s elektřinou. Tento způsob ocenění přesněji vystihuje náklady a výnosy z vyrovňovacího mechanismu, které subjekty zúčtování realizují. Účinnost od 2. pololetí roku 2027 byla zvolena s ohledem na dopady na informační systémy, které tato změna vyvolává.

Jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování

Struktura ceny elektřiny pro zvláštní režim zúčtování byla rozšířena v návaznosti na novelu vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou s účinností od 1. ledna 2027, kdy se jedná o reakci na zkušenosti vyplývající z vyhodnocení mimořádné události ze dne 4. července 2025. Při



uvedené mimořádné události nedocházelo k optimálnímu zpoplatnění u účastníků trhu s elektřinou poskytujících zápornou regulační energii a rovněž u případů poskytování kladné regulační energie může být obecně vhodné pro budoucí účely umožnit stanovit specifickou výši kompenzačního zpoplatnění, s cílem eliminace situací, kdy poskytovatelé regulační energie nesou za její poskytnutí negativní finanční dopady. Pro rok 2027 je proto jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování stanovena tak, že v základním nastavení podle § 32 odst. 1 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou odpovídá průměrné odhadované ceně dodávky na hladině NN. Vedlejší kompenzační jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování podle § 32 odst. 3 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou pak byla stanovena ve stejné výši u případů poskytování záporné regulační energie (výsledkem je tedy nulová platba dotčeného účastníka trhu) a v nulové výši u případů poskytování kladné regulační energie.

Cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen pro účely stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky, cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu a ceny α a β , usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty stanovené velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu

Tyto ceny v návaznosti na vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou mírní rizika extrémních výkyvů cen a současně poskytují dotčeným účastníkům trhu (výrobcům, obchodníkům/subjektům zúčtování, provozovateli přenosové soustavy) určitou cenovou stabilitu a jistotu v období transformace elektroenergetiky. U těchto cen nedochází k meziročním změnám.

Cena dodavatele poslední instance

Ceny dodavatele poslední instance vychází z aktuálních cen elektřiny na trhu. Dodavatel poslední instance nemá možnost nakupovat elektřinu pro zákazníky s předstihem, protože nemá informace o tom, v jakém časovém období a kolika zákazníkům bude muset dodávku poslední instance zajistit. Podle § 19a odst. 5 energetického zákona a postupem definovaným v Metodice cenové regulace je v cenovém výměru dále stanovena maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání elektřiny a maximální výše stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance. Základ cen dodavatele poslední instance stanovený benchmarkem vychází z veřejně dostupných ceníků účinných k 30. září 2026 – ČEZ Prodej, a.s., ceník „Elektřina SPOT“, E.ON Energie, a.s., ceník „Elektřina spot“. Maximální cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance zůstává prakticky nezměněna, maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku roste meziročně o 1 %.



Upravené povolené výnosy včetně nákladů na technické ztráty v soustavách

Elektroenergetika Upravené povolené výnosy včetně nákladů na technické ztráty v soustavách [tis. Kč]	
	2027
ČEZ Distribuce, a.s.	38 785 320
EG.D, s.r.o.	16 844 062
PREdistribuce, a.s.	7 534 187
ČEPS, a.s.	20 955 487
OTE, a.s. *)	227 967
Elektroenergetické datové centrum, a.s.	596 016
Celkem	84 943 040,120

*) Hodnoty pro operátora trhu v elektroenergetice obsahují údaje pouze za činnosti související se zúčtováním odchylek a činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů.

Meziroční změna výše regulovaných cen u zákazníků

Průměrná cena za ČR	2026			2027		
	VVN	VN	NN	VVN	VN	NN
	Kč/MWh	Kč/MWh	Kč/MWh	Kč/MWh	Kč/MWh	Kč/MWh
cena za provoz nesíťové infrastruktury	0,0041	0,179	41,70	0,0037	0,205	46,78
cena za systémové služby	164,24	164,24	164,24	121,44	121,44	121,44
složka ceny na podporu elektřiny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny	278,94	875,49	2 101,04	294,01	923,26	2 203,26
průměrná regulovaná cena celkem	443,18	1 039,91	2 306,99	415,46	1 044,90	2 371,48
Meziroční změna				2027/2026		
cena za provoz nesíťové infrastruktury				-10,1%	14,8%	12,2%
cena za systémové služby				-26,1%	-26,1%	-26,1%
složka ceny na podporu elektřiny						
průměrná cena zajišťování distribuce elektřiny				5,4%	5,5%	4,9%
průměrná regulovaná cena celkem				-6,3%	0,5%	2,8%

Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace

Podle § 17 odst. 3 energetického zákona při výkonu působnosti postupuje Energetický regulační úřad tak, aby byla zajištěna transparentnost a předvídatelnost výkonu jeho pravomocí. Metodika cenové regulace, ze které ceny v tomto cenovém výměru vychází, byla konzultována v souladu s § 17e energetického zákona a zveřejněna dne 27. února 2025.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů.



Poučení

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

předseda Energetického regulačního úřadu