p.č.	Pripomienkovateľ	Číslo riadku, v ktorom začína pripomienkovaná pasáž	Pripomienkovaná veta / pripomienkovaný text v pôvodnom dokumente	Pripomienka zo strany pripomienkovateľa / Otázka	Odôvodnenie pripomienky	Typ závažnosti pripomienky [Zásadná, Obyčajná]	ÚRSO: Spôsob zapracovania pripomienky [Zapracovaná, Nezapracovaná, Vysvetlená]	ÚRSO: Odôvodnenie spôsobu zapracovania
190	SPP - distribúcia, a.s.	550	"Ak sa však ukáže, že investičná podpora nie je dostatočná, v takom prípade môže byť regulovaný dodatočný doplatok prípadne iná forma príplatku, ktorá by mala motivovať k využívaniu nízko uhlíkových zdrojov a pokryť náklady na vývoj, inštaláciu, prevádzku a primeraný zisk výrobcu. Takáto forma podpory by sa mala zamerať najmä na nové technológie na báze vodíka, biometánu a iných nízkouhlíkových nosičov."	Navrhujeme upraviť znenie predmetnej časti tak, že na jej konci bude doplnená nasledovne: "Ak sa však ukáže, že investičná podpora nie je dostatočná, v takom prípade môže byť regulovaný dodatočný doplatok prípadne iná forma príplatku, ktorá by mala motivovať k využívaniu nízko uhlíkových zdrojov a pokryť náklady na vývoj, inštaláciu, prevádzku a primeraný zisk výrobcu. Takáto forma podpory by sa mala zamerať najmä na nové technológie na báze vodíka, biometánu a iných nízkouhlíkových nosičov. V prípade podpory v rámci súčasného systému prevádzkovej podpory obnoviteľných zdrojov energie a KVET (ktorá je viazaná na doplatok/príplatok k trhovej cene elektrickej energie) **regulácia by mala smerovať k cene elektriny vyrobenej z týchto nosičov, ktorá bude dosahovať úroveň rentabilnú pre výrobcov nízkouhlíkových a obnoviteľných plynov.**"	S cieľom podporiť výrobu elektriny z nových technológií, najmä z biometánu, je nutné zaistiť, aby cena elektriny z biometánu bola rentabilná a konkurencieschopná v porovnaní s inými zdrojmi výroby elektriny.	Z	Nezapracovaná	Podstatou podpory je z hľadiska jej definície prekonávať preukázateľný rozdiel medzi nákladmi novej technológie a nákladmi, ktoré možno považovať za hraničné pri bežnom vstupe na trh. Regulačná politika by nemala prejudikovať, aká vysoká bude miera podpory, a to ani kvalitatívnym konštatovaním.
191	Republiková únia zamestnávateľov	550	"Ak sa však ukáže, že investičná podpora nie je dostatočná, v takom prípade môže byť regulovaný dodatočný doplatok prípadne iná forma príplatku, ktorá by mala motivovať k využívaniu nízko uhlíkových zdrojov a pokryť náklady na vývoj, inštaláciu, prevádzku a primeraný zisk výrobcu. Takáto forma podpory by sa mala zamerať najmä na nové technológie na báze vodíka, biometánu a iných nízkouhlíkových nosičov."	Navrhujeme upraviť znenie predmetnej časti tak, že na jej konci bude doplnená nasledovne: "Ak sa však ukáže, že investičná podpora nie je dostatočná, v takom prípade môže byť regulovaný dodatočný doplatok prípadne iná forma príplatku, ktorá by mala motivovať k využívaniu nízko uhlíkových zdrojov a pokryť náklady na vývoj, inštaláciu, prevádzku a primeraný zisk výrobcu. Takáto forma podpory by sa mala zamerať najmä na nové technológie na báze vodíka, biometánu a iných nízkouhlíkových nosičov. V prípade podpory v rámci súčasného systému prevádzkovej podpory obnoviteľných zdrojov energie a KVET (ktorá je viazaná na doplatok/príplatok k trhovej cene elektrickej energie) regulácia by mala smerovať k cene elektriny vyrobenej z týchto nosičov, ktorá bude dosahovať úroveň rentabilnú pre výrobcov nízkouhlíkových a obnoviteľných plynov."	S cieľom podporiť výrobu elektriny z nových technológií, najmä z biometánu, je nutné zaistiť, aby cena elektriny z biometánu bola rentabilná a konkurencieschopná v porovnaní s inými zdrojmi výroby elektriny.	Z	Nezapracovaná	Obdobne ako pripomienka č. 190.
192	Klub 500	550	Spôsob vykonávania cenovej regulácie: • pre existujúce zdroje (vrátane zdrojov zapojených do prolongácie) sa zachováva status quo, • pre nové zdroje sa uvažuje primárne s investičnou, nie prevádzkovou podporou. Ak sa však ukáže, že investičná podpora nie je dostatočná, v takom prípade môže byť regulovaný dodatočný doplatok prípadne iná forma príplatku, ktorá by mala motivovať k využívaniu nízko uhlíkových zdrojov a pokryť náklady na vývoj, inštaláciu, prevádzku a primeraný zisk výrobcu. Takáto forma podpory by sa mala zamerať najmä na nové technológie na báze vodíka, biometánu a iných nízkouhlíkových nosičov.	Spôsob vykonávania cenovej regulácie: • pre existujúce zdroje (vrátane zdrojov zapojených do prolongácie) sa zachováva status quo, najmä s ohľadom na nízko uhlíkový charakter výroby • pre nové zdroje sa uvažuje primárne s investičnou, nie prevádzkovou podporou. Ak sa však ukáže, že investičná podpora nie je dostatočná, v takom prípade môže byť regulovaný dodatočný doplatok prípadne iná forma príplatku, ktorá by mala motivovať k využívaniu nízko uhlíkových zdrojov a pokryť náklady na vývoj, inštaláciu, prevádzku a primeraný zisk výrobcu. Takáto forma podpory by sa mala zamerať najmä na nové technológie na báze vodíka, biometánu a iných nízkouhlíkových nosičov.	Nesúhlasíme s doplatkovou podporou pre zmienené nové zdroje. Z pohľadu Klubu 500 je súčasný systém doplatkov do značnej miery zodpovedný za súčasné vysoké koncové ceny elektriny. Rozširovanie podporovaných zdrojov, z ktorých sú niektoré len vo fáze vývoja, poškodí ostatných odberateľov elektriny, ktorí sa na ich prevádzku budú skladať.	Z	Nezapracovaná	Zo znenia návrhu regulačnej politiky nevyplýva, že sa majú nové zdroje podporovať doplatkom. Regulačná politika preferuje primárne investičnú podporu (a len za predpokladu, že sa ukáže ako nedostatočná, do úvahy prichádza nejaká forma príplatku.)
193	OKTE, a.s.	554 - 562	Je potrebné reformovať finančný mechanizmus systému podpory zdrojov OZE a VÚKVET. Platby tarify za prevádzkovanie systému by nemali byť výnosmi zúčtovateľa podpory (túto rolu vykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.), ale príjmami fondu, ktorý spravuje zúčtovateľ podpory. Obdobne, výdavky spojené s platbami za doplatok (do budúcnosti aj príplatok) by mali byť výdavkami fondu podpory a nie nákladmi zúčtovateľa podpory. Tým sa odstránia riziká, ktoré dnes znáša zúčtovateľ podpory v prípade, ak sa predikcia, podľa ktorej sa stanovuje výška tarify za prevádzkovanie systému ex ante, nestretne so skutočným trhovým vývojom ex post.	Komentár	Vítame návrh reformy finančného mechanizmu systému podpory OZE a VÚKVET ako je navrhované v strategických cieľoch, vrátane diskusie o využití zabezpečovacích derivátov.		Nezapracovaná	Vzatá na vedomie.
194	Ľuboš Samsely (ÚRSO)	550-626 kapitola 3	Chýba rozčlenenie ceny koncového odberateľa elektriny, čo je veľmi dôležitá informácia pre čitateľa regulačnej politiky, keďže všetky vplyvy uvádzané v dokumente majú dopad na koncovú cenu a v tomto rozdelení by sa dali tieto dopady spomenúť spolu s opatreniami, ktoré úrad aplikuje za účelom optimalizácie, alebo minimalizácie jednotlivých zložiek. VHZ - dôležitá informácia o tom, že v roku 2023 skončí štátu všeobecného hospodárskeho záujmu pre Elektrárneň Nováky, ktorá bude v danom roku odstavená z prevádzky. TPS - informácia ojej znížení za účelom minimylizácie dopadu vysokého nárastu cien na trhu s elektrinou. a pod.		Dôležité z pohľadu zvýšenia čitateľnosti dokumentu, čo koncovému odberateľovi ukáže ako jednotlivé vplyvy, výzvy a zmeny vplývajú na jednotlivé zložky koncovej ceny elektriny.	Z	Nezapracovaná	Nie je dôvod, aby regulačná politika komentovala čiastkové iné politiky štátu (podpora domáceho uhlia formou VHZ, ktorá v tomto období má konečný časový úsek, ale pod vplyvom súčasnej situácie na veľkoobchodnom trhu môže byť časový rámec teoreticky upravený). Súčasne nie je cieľom regulačnej politiky nahrádzať úlohu výročných správ úradu.
195	Zdenko Miko - odborná verejnosť	568	Prijímať regulačné rozhodnutia, ktoré: (a) redukujú podporu pre technológie podieľajúce sa vo významnej miere na tvorbe emisií skleníkových plynov, (b) podporujú znižovanie spotreby primárnych zdrojov energií a (c) vytvárajú podmienky pre aktívnych odberateľov (prosumerov), energetické spoločenstvá a komunity pre intenzívnejšie využívanie malých zdrojov na báze OZE.	v časti 5. regulácia v tepelnej energetikežiadam dorpacovať reguláciu o dôležitosť zverejňovania čo najväčšieho množstva informácií o prevádzke, dodávke, hospodárnosti dodávky, výrobe a spotrebách energií a taktiež o produkcii emisií V záujme zavádzanie nových technológii, zefektívňovania a dekarbonizácie žiadam o exaktné uvedenie všeobecne dostupnej a zatiaľ nie celkom prebádanej oblasti zachytávania tepla z odpadu	zdvorilo žiadam ÚRSO a regulačnú radu o spoločnú diskusiu na túto tému za účelom dopracovania finálneho znenia	Z	Nezapracovaná	Regulačná politika je strategický dokument. Konkrétne vykonávacie detaily upravia vykonávacie regulačné vyhlášky.
196	Slovenská asociácia pre elektromobilitu	572	Doplnenie za existujúcu vetu/odrážku	Návrh na doplnenie novej odrážky v nasledovnom duchu: "vytvárajú podmienky pre využívanie elektrickej energie v cestnej doprave smerom k transformácii k bezemisnej mobilite	Ak sa majú naplniť ciele dekarbonizácie cestnej dopravy a prechod k elektrifikovanému pohonu (viď odôvodnenie vyššie), je nevyhnutné vytvoriť pre túto transformáciu podmienky resp. odstraňovať bariéry a toto by sa malo stať aj strategickým cieľom pre 6. regulačné obdobie.	O	Nezapracovaná	Máme za to, že tento cieľ je implicitne obsiahnutý medzi cieľmi, ktoré sú už vymenované. Súčasne je potrebné uviesť, že elektrifikácia dopravy je len jedným z nástrojov dekarbonizácie dopravy, pričom regulačná politika by mala ostať v rovine technologickej neutrálnosti.
197	Slovenská asociácia pre elektromobilitu	572	Doplnenie za existujúcu vetu/odrážku	Návrh na doplnenie novej odrážky v nasledovnom duchu: "Zaviesť také regulačne opatrenia, ktoré zásadným spôsobom skrátia dobu pripojenia nových odberných miest"	V súlade s politikami dekarbonizácie spomínanými vyššie príde k elektrifikácii mnohých procesov a odvetví (vr. osobnej cestnej dopravy). To bude klásť významne vyššie nároky na budovanie nových či rekonštrukciu a vylepšenia regionálnej distribučnej sústavy. Pokiaľ sa majú ciele dekarbonizácie splniť, nesmie byť pomalý rozvoj regionálnej distribučnej sústavy úzkym miestom týchto zmien.	O	Nezapracovaná	Tému je vhodné riešiť vo vyhláške o pravidlách trhu, resp. formoou pripomienkovania prevádzkových poriadkov prevádzkovateľov distribučných sústav.
198	Východoslovenská distribučná, a.s.	573	Regulačný úrad bude v 6. regulačnom období rozvíjať koncept dynamickej tarifikácie cien za distribúciu elektriny	Požadujeme explicitne stanoviť, že dyanmizácia distribučných tarif sa bude týkať platieb za kapacitu a nie variabilnej zložky.	Ako sme už v minulosti viac-krát Úradu argumentovali, regulovaná služba, ktorú distribútor poskytuje (dostupnosť kapacity) je reprezentovaná prostredníctvom platieb za kapacitu. Ako PRDS si vieme predstaviť istú miery dynamizácie tejto zložky platby, avšak zásadne nesúhlasíme s dynamizáciou variabilnej zložky, ktorá jednak nedáva z technického hľadiska zmysel a zároveň môže pôsobiť kontraproduktívne voči dynamickým tarifám na strane dodávky (kde dynamizácia variabilu logicky patrí). Na uvedenom princípe panuje zhoda prakticky všetkých relevantných subjektov - viď pripomienky v rámci MPK k cenovej vyhláške z jesene 2021.	zásadná	Nezapracovaná	Regulačná politika je strategický dokument. Konkrétne vykonávacie detaily upravia vykonávacie regulačné vyhlášky.

199	**Východoslovenská distribučná, a.s.**	573	Úrad upraví metodiku pre posudzovanie oprávnenosti nákladov a primeraného zisku, a to najmä prevádzkových nákladov, odpisov, hodnoty regulačnej bázy aktív (RAB), nákladov na kapitál, ako aj investícií.	Navrhujeme ustanoviť všeobecné zásady, nie kontrétne vzorce, pre aktualizáciu kľúčových vstupných parametrov: RAB: zohľadnenie aktív, ktoré spoločnosť používa na vykonávanie distribúcie, vo výške zostatkovej účtovnej hodnoty dlhodobého hmotného a nehmotného majetku. Regulačné odpisy: Prehodnotiť štruktúru a metodiku pri určovaní regulačných odpisov tak, aby verne odzrkadľovali potreby na obnovu a rozširovanie sústavy, vrátane nových technológií a pod. Prevádzkové náklady: Bude vychádzať z historických skutočných povolených prevádzkových nákladov pričom bude implementovaný eskalačný faktor zohľadňujúci index zmien a index rastu mzdových nákladov v odvetví. WACC: sa ustanoví separátne pre elektroenergetiku fixne na celé regulačné obdobie na základe dlhodobých priemerov (10+ rokov) relevantných vstupných parametrov.	Pozitívne vnímame fakt, že Úrad reflektuje na nevyhnutnosť úpravy regulačných parametrov, ktoré sú viac ako 10 rokov staré a dnes už z veľkej časti nereflektujú skutočný stav. Uvítame však konkrétnejšie vymedzenie spôsobov a princípov, ktoré pri ich aktualizácii budú použité. Uvedené považujeme za dôležité aj z dlhodobého hľadiska, aby do budúcna nedochádzalo k rôznym interpretáciám a prístupom, ktoré by v konečnom dôsledku viedli k destabilizácii predvídateľnosti regulovaného prostredia.	zásadná	Čiastočne zapracovaná	•RAB: ÚRSO podrobí analýze aktíva, ktoré spoločnosti používajú na výkon svojej regulovanej činnosti a rozhodne o spôsobe ich premietnutia do RAB. RAB bude stanovený vo výške, ktorá zaistí primeranú návratnosť aktív a bude motivovať spoločnosti k investíciám do rozvoja sústav a umožní im dynamicky reagovať na transformáciu energetiky pro-investičným prístupom. •Regulačné odpisy: Úrad vyhodnotí štruktúru a metodiku pre určenie regulačných odpisov tak, aby verne odzrkadľovali potreby na obnovu a rozširovanie sústav. •Prevádzkové náklady: Úrad zohľadní historické skutočné povolené prevádzkové náklady, pričom bude implementovaný eskalačný faktor zohľadňujúci index zmien a index rastu mzdových nákladov v odvetví. Zároveň úrad stanoví faktor efektivity, ktorý motivuje spoločnosti k aktívnemu hľadaniu úspor individuálnych nákladov. Úrad zváži vhodnosť zavedenia faktoru legislatívnych a neočakávaných zmien. •WACC: Úrad vykoná analýzu vstupných parametrov pre stanovenie WACC aj s ohľadom na frekvenciu aktualizácie týchto parametrov a vhodnosť oddeleného prístupu aplikácie v jednotlivých regulovaných odvetviach. Úrad zváži mechanizmus podpory aktív súvisiacich s rozvojom efektívnych dekarbonizačných, decentralizovaných a trvalo udržateľných riešení. Spôsob stanovenia WACC bude uvedený vo všeobecne záväznom právnom predpise. Regulačný úrad tiež preskúma možnosť určovania diferencovaných hodnôt WACC samostatne pre jednotlivé kategórie činností na trhu s elektrinou.
200	**Východoslovenská distribučná, a.s.**	573	Regulovaná činnosť: PREVÁDZKA ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY (PRENOS, DISTRIBÚCIA)	Navrhujeme doplniť spôsob regulácie pre PPS a PDS za pripojenie, nakoľko nie je nikde ustanovený.	Navrhujeme doplniť spôsob regulácie pre PPS a PDS za pripojenie, nakoľko nie je nikde ustanovený.	zásadná	Zapracovaná	Bude doplnená zmienka o pripojení a prístupe do sústavy.
201	**OKTE, a.s.**	573	Priamym určením pevnej ceny sa bude vykonávať cenová regulácia pri určovaní cien tarif za systémové služby a prevádzkovanie systému (tarify označované skratkami TSS, TPS). Regulované činnosti priamo súvisiace s organizovaním krátkodobého trhu s elektrinou (tzn. organizovanie denného a vnútro-denného trhu) budú regulované spôsobom určenia výpočtu maximálnych cien. Úrad upraví metodiku pre posudzovanie oprávnenosti nákladov a primeraného zisku, a to najmä prevádzkových nákladov, odpisov, hodnoty regulačnej bázy aktív (RAB), nákladov na kapitál, ako aj investícií. Miera zisku prevádzkovateľov elektrizačných sústav bude odvodená od miery výnosnosti regulačnej bázy aktív, pričom táto vychádza z hodnoty nákladov na kapitál (vyjadrených ako vážený priemer - WACC).	Upraviť spôsob a metodiku regulácie organizátora krátkodobého trhu s elektrinou	Navrhujeme upraviť spôsob a metodiku regulácie organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, oddeliť vykonávanie cenovej regulácie od prevádzkovateľov infraštruktúry a vyňať OKTE z tejto kategórie. Súčasný systém výpočtu primeraného zisku nekorešponduje s poslaním spoločnosti OKTE, nakoľko nie je prevádzkovateľom infraštruktúry, t.j. výška majetku (aktív) nie je relevantným parametrom pre výpočet primeraného zisku. Navrhujeme odvodiť výšku primeraného zisku od objemu prevádzkových nákladov, ktoré sú používané na výkon regulovanej činnosti.	Z	Nezapracovaná	Úrad má za to, že OKTE je prevádzkovateľom infraštruktúry v zmysle IT infraštruktúry a správy dát. Pre vylúčenie pochybností a vyjasnenie textu sa však časť kapitoly o elektroenergetike, ktorá sa priamo týka regulačie OKTE, vyčlení do samostatnej state.
202	**Slovenský plynárenský priemysel (SPP)**	573	Rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie:	Požadujeme doplniť nový bod s nasledovným znením: Regulačný úrad v 6. regulačnom období stanoví jednotné tarify pre všetky distribučné územia.	Zosúladadenie tarif umožní efektívnejšiu obsluhu zákazníkov.	Z	Nezapracovaná	Tento cieľ je už v návrhu regulačnej politiky obsiahnutý (str. 25, riadok 607-611 prvej verzie návrhu, ktorá bola predmetom verejnej konzultácie)
203	**Asociácia priemyselných zväzov a dopravy**	573		Navrhujeme doplniť vetu: Pri cenovej regulácii bude Úrad zohľadňovať hľadisko konkurencieschopnosti priemyslu nastavením podmienok tak, aby slovenský priemysel nebol znevýhodňovaný jednak v rámci vnútorného trhu EÚ, ako aj voči priemyslu mimo EÚ.	Z dôvodu nejednotných pravidiel v rámci Únie, ako aj expozície voči importom z krajín mimo EÚ, sú niektoré odvetvia slovenského priemyslu konkurenčne znevýhodňované z dôvodu neprimeraného zaťaženia tarifami súvisiacimi s prenosom a distribúciou elektriny.	Z	Nezapracovaná	Cieľom regulačnej politiky je popísať stratégiu a princípy regulácie s ohľadom na zákonné kompetencie a úlohy regulačného úradu. Regulácia konkurencieschopnosti priemyslu cez náklady na energie nie je zákonná kompetencia úradu (toto však nevylučuje tú skutočnosť, že pri výkone regulácie úrad neprihliada aj na vyhodnocovanie vplyvov regulácie na koncových odberateľov energií). Vhodným príkladom je najmä iniciovanie zavedenia tzv. pásmovej TPS v závere 5. regulačného obdobia.
204	**ZDE**	573	Regulačný úrad bude v 6. regulačnom období rozvíjať koncept dynamickej tarifikácie cien za distribúciu elektriny (vrátane dynamického ocenenia rezervovanej kapacity), a to s cieľom efektívnejšieho využívania existujúcej kapacity distribučných sústav, znižovania systémovej odchýlky v priebehu času a podpory potrieb nových účastníkov trhu s elektrinou.	Navrhujeme viac špecifikovať, akým spôsobom bude zavedené dynamické ocenenie rezervovanej kapacity. Zároveň navrhujeme umožniť flexibilnejšie oceňovanie rezervovanej kapacity zodpovedajúce reálnemu využívaniu sústavy, a to nie len pre "dynamické tarify".	Ide o dlhodobú požiadavku zo strany odberateľov, ktorej naplnenie by pomohlo k efektívnejšiemu využívaniu existujúcej kapacity distribučných sústav.	Z	Nezapracovaná	Regulačná politika je strategický dokument. Konkrétne vykonávacie detaily upravia vykonávacie regulačné vyhlášky.
205	**ZDE**	573	Z tohto dôvodu hospodárska súťaž v týchto aktivitách objektívne nevznikne a úlohu konkurencie, vrátane ochrany spotrebiteľa, musí nahrádzať cenová a necenová regulácia.	Navrhujeme konkretizovať, v čom a akom rozsahu bude necenová regulácia pri prevádzkovateľoch sústav - minimálne v porovnaní so súčasným stavom.	K necenovej regulácii obsahuje regulačná politika veľmi málo informácií.	Z	Nezapracovaná	Regulačná politika spomína necenovú reguláciu na viacerých iných miestach. Príkladom je napr. regulácia kvality.
206	**ZDE**	573	Rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie:	Požadujeme doplniť nový bod s nasledovným znením: Regulačný úrad v 6. regulačnom období stanoví jednotné tarify pre všetky distribučné územia.	Zosúladadenie tarif umožní efektívnejšiu obsluhu zákazníkov.	Z	Nezapracovaná	Tento cieľ je už v návrhu regulačnej politiky obsiahnutý (str. 25, riadok 607-611 prvej verzie návrhu, ktorá bola predmetom verejnej konzultácie)
207	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	573	Regulačný úrad bude v 6. regulačnom období rozvíjať koncept dynamickej tarifikácie cien za distribúciu elektriny	Náklady na prevádzku distribučnej sústavy majú prevažne fixný charakter a taktiež prevádzkovatelia distribučných sústavy nie sú tí, ktorí rozhodujú o zaťažení sústavy, tak by aj platby za ich služby mali byť tvorené prevažne fixnou časťou. Dynamické tvorenie cien je na mieste pri dodávke, kde cena je výrazne závislá od času dodania.	Dynamická tarifikácia spotreby nemá opodstatnenie pri distribúcii. Prevádzkovatelia distribučných sústav vytvorili infraštrukúru a o jej zaťažení rozhodujú samotní odberatelia. PRDS sú povinní držať potrebnú kapacitu. Nevylučujeme dynamickú tarifikáciu kapacity - každopádne by bolo vhodné nastavenie väzieb na dynamickú tarifikáciu spotreby (na strane dodávky), aby tieto tarifikácie nešli proti sebe.	Z	Nezapracovaná	Dôvody pre rozvíjanie konceptu dynamických tarif na strane prevádzkovateľov distribučných sústav sú načrtnuté práve v druhej časti vety, ktorej úvod je pripomienkovaný: "s cieľom efektívnejšieho využívania existujúcej kapacity distribučných sústav, znižovania systémovej odchýlky v priebehu času a podpory potrieb nových účastníkov trhu s elektrinou".

208	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	573	Úrad upraví metodiku pre posudzovanie oprávnenosti nákladov a primeraného zisku, a to najmä prevádzkových nákladov, odpisov, hodnoty regulačnej bázy aktív (RAB), nákladov na kapitál, ako aj investícií.	Navrhujeme ustanoviť všeobecné zásady, nie kontrétne vzorce, pre aktualizáciu kľúčových vstupných parametrov: RAB, regulačné odpisy, prevádzkové náklady a WACC. RAB: zohľadnenie aktív, ktoré spoločnosť používa na vykonávanie distribúcie, vo výške zostatkovej účtovnej hodnoty dlhodobého hmotného a nehmotného majetku ku koncu roka t-2 pre stanovenie cien na rok t. Regulačné odpisy: zohľadenie účtovných odpisov ku koncu roka t-2 pre stanovenie cien na rok t. Hodnota prevádzkových nákladov bude aktualizovaná podľa skutočných povolených prevádzkových nákladov za rok 2021 pre celé regulačné obdobie s tým, že eskalačný faktor pre jednotlivé roky regulačného obdobia by zohľadnil relevantný index zmeny spotrebiteľských cien a požadované zlepšenie efektivity za celé regulačné obdobie. Prevádzkové náklady na rok t by sa zároveň zvyšovali o faktor legislatívnych a neočakávaných zmien za rok t-2, ktorý by zohľadňoval skutočné a preukázateľné prevádzkové náklady, ktoré by prevádzkovateľom distribučných sústav vznikli pri relevantných zmenách legislatívneho a podnikateľského prostredia. WACC sa ustanoví separátne pre elektroenergetiku fixne na celé regulačné obdobie na základe dlhodobých priemerov (10+ rokov) relevantných vstupných parametrov.	Pri bodoch o aktualizácii vstupných parametrov navrhujeme jednoznačne bližšie a podrobnejšie ustanovenia týkajúce sa hlavne regulačnej hodnoty aktív, regulačných odpisov, prevádzkových nákladov a WACC. V aktuálnom vzorci na výpočet oprávnených výnosov za distribúciu elektriny, pre súčasne platné regulačné obdobie, je použitá upravená hodnota RAB a odpisov, ktorá vychádza z hodnoty oceneného majetku pred tzv. unbundlingom v roku 2007, t.z. z hodnoty majetku ku koncu roka 2005. Táto hodnota je prepočítaná pomocou všetkých investícií a odpisov vykonaných počas rokov 2006 až 2010 na hodnotu RAB v základnom roku 2010, pričom investície a odpisy za roky 2011 až do súčasnosti sa vôbec neberú do úvahy. Použitie účtovnej hodnoty RAB a príslúchajúcich skutočných odpisov na základe reálnych dôb životnosti ku konca roka t-2 pre rok t bude transparentne a na základe auditovaných hodnôt zohľadňovať skutočné investície do distribučnej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude motivovaný investovať v maximálnej miere a zároveň tak, aby investície boli čo najskôr zaradené do majetku. Použitie „zamrazenej“ RAB ku koncu jedného roka (pred začatím plynutia regulačného obdobia) by nepredstavovalo žiadnu motiváciu pre prevádzkovateľov distribučných sústav investovať nad úroveň odpisov a zároveň by nepenalizoval prevádzkovateľov distribučných sústav, keby investovali pod úroveň odpisov. Dopady z päťročného nedostatočného investovania by sa prejavili vo vytvorení investičného dlhu a v zhoršení kvality distribúcie.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 199.
209	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	573	Regulovaná činnosť: PREVÁDZKA ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY (PRENOS, DISTRIBÚCIA)	Navrhujeme doplniť spôsob regulácie pre PPS a PDS za pripojenie, nakoľko nie je nikde ustanovený.	Navrhujeme doplniť spôsob regulácie pre PPS a PDS za pripojenie, nakoľko nie je nikde ustanovený.	Z	Zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 200.
210	**Stredoslovenská distribučná**	573	Regulačný úrad bude v 6. regulačnom období rozvíjať koncept dynamickej tarifikácie cien za distribúciu elektriny (vrátane dynamického ocenenia rezervovanej kapacity), a to s cieľom efektívnejšieho využívania existujúcej kapacity distribučných sústav,...	Navrhujeme vetu preformulovať nasledovne: Regulačný úrad bude v 6. regulačnom období podporovať riadenia zaťaženia distribučných sústav či už využívaním flexibility alebo rozvíjaním konceptu dynamickej tarifikácie cien za distribúciu elektriny (dynamického ocenenia rezervovanej kapacity), a to s cieľom efektívnejšieho využívania existujúcej kapacity distribučných sústav,...	Navrhujeme, aby sa v rámci efektívnejšieho využívania kapacity v sústave úrad prioritne zameral namiesto dynamickej tarifikácie na nastavenie mechanizmu obstarávania služieb flexibility a nefr. podporných služieb, vrátane riadenia preťaženia. V konečnom dôsledku takýto rámec/mechanizmus musí zabezbečiť každý členský štát v zmysle čl. 32 ods. 1 Smernice 2019/944 zatiaľčo zavedenie dynamických distribučných sadzieb je v rovine možnosti, nie povinnosti (čl. 18 ods. 7 Nariadenia 2019/943). Zároveň možnosť zavedenia mechanizmu dynamických distribučných sadzieb nie je odporúčaná žiadnou z významných európskych agentúr a asociácií (CEER, Eurelectric, ACER a pod.), ktoré pri ich prípadnom zavedení upozorňujú na porušenie princípov určovania distribučných sadzieb, a to hlavne princípy jednoduchosti a predvídateľnosti. Zároveň odporúčajú, aby zavedeniu dynamických distribučných sadzieb predchádzala analýza a otestovanie ich funkčnosti v malom rozsahu. Obstarávanie služieb flexibility je považované za najvhodnejší nástroj riadenia kapacity v sústavách. Závedenie dynamickej tarifikácie je zároveň v ostrom rozpore s tézou postupného približovania distribučných sadzieb s cieľom ich budúceho zjednotenia na str. 24 riadky 607-609 v Návrhu regulačnej politiky.	Z	Čiastočne zapracovaná	Preformulované znenie začiatku vety: "Regulačný úrad bude v 6. regulačnom období podporovať riadenie zaťaženia distribučných sústav či už využívaním flexibility alebo rozvíjaním konceptu dynamickej tarifikácie..."
211	**Stredoslovenská distribučná**	573	Úrad upraví metodiku pre posudzovanie oprávnenosti nákladov a primeraného zisku, a to najmä prevádzkových nákladov, odpisov, hodnoty regulačnej bázy aktív (RAB), nákladov na kapitál, ako aj investícií.	Navrhujeme jasne uviesť ako úrad upraví metodiku pre posudzovanie oprávnenosti nákladov. V regulačnej politike by mal úrad jednoznačne povedať základný rámec ako budú nastavené kľúčové vstupné parametre pre prevádzkovateľov sústav. Máme za to, že RAB by mal reflektovať skutočnú hodnotu majetku, aby nedochádzalo k situácii, že RAB použitý pri výpočte cien je na úrovni cca 50% účtovnej hodnoty majetku. Zároveň v zmysle motivácie na investovanie do sústav uvedenej v návrhu regulačnej politiky by sa mal úrad zaviazať podporovanie investícii použitím vyššieho WACC na nový majetok. Odpisy by mali vychádzať z takto určeného RAB. Prevádzkové náklady by sa mali stanoviť podľa roku 2021 s tým, že bude aplikovaný eskalačný faktor o nárast personálnych nákladov, ktoré PDS nedokáže ovplyvniť. Taktiež by mal umožniť nárast pri neočakávaných zmenách legislatívneho rámca platného pre prevádzkovateľov sústav.	Z uvedenej formulácie nie je zrejmé ako ju úrad plánuje upraviť. Akceptujeme postup úradu, že detaily budú upravené v sekundárnej legislatíve úradu, ale navrhovaná formulácia je tak všeobecná, že nie je zrejmé ako chce úrad upraviť metodiku, a preto navrhujeme jej spresnenie.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 199.
212	**Stredoslovenská distribučná**	573	Miera zisku prevádzkovateľov elektrizačných sústav bude odvodená od miery výnosnosti regulačnej bázy aktív, pričom táto vychádza z hodnoty nákladov na kapitál (vyjadrených ako vážený priemer - WACC).	Navrhujeme upraviť formuláciu nasledovne: Miera zisku prevádzkovateľov elektrizačných sústav bude odvodená od miery výnosnosti regulačnej bázy aktív, pričom táto vychádza z hodnoty nákladov na kapitál (vyjadrených ako vážený priemer - WACC), ktorý bude stanovený na základe 10 a viacročných priemerov s navýšením pre novozaradené investície a nemenný počas celého regulačného obdobia.	Navrhujeme stanoviť stabilnú hodnotu WACC rovnako ako je to nastavené aj v Českej republike. Takáto hodnota umožní ľahšie predikovať výnosy tak regulovaným subjektom ako aj úradu bez rizika nárastu alebo poklesu hodnoty WACC. Vzhľadom na dlhodobú životnosť investícii do sústav by mala byť hodnota WACC vychádza z parametrov určených za 10 a viacročné obdobie. Zároveň s cieľom zvýšenia motivácie by mal byť na nový majetok aplikovaný vyšší WACC.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 199.
213	**Republiková únia zamestnávateľov**	573	Rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie:	Požadujeme doplniť nový bod s nasledovným znením: Regulačný úrad v 6. regulačnom období stanoví jednotné tarify pre všetky distribučné územia.	Zosúladadenie tarif umožní efektívnejšiu obsluhu zákazníkov.	Z	Nezapracovaná	Tento cieľ je už v návrhu regulačnej politiky obsiahnutý (str. 25, riadok 607-611 prvej verzie návrhu, ktorá bola predmetom verejnej konzultácie)
214	**OFZ, a.s.**	573		Navrhujeme doplniť vetu: Pri cenovej regulácii bude Úrad zohľadňovať hľadisko konkurencieschopnosti priemyslu nastavením podmienok tak, aby slovenský priemysel nebol znevýhodňovaný jednak v rámci vnútorného trhu EÚ, ako aj voči priemyslu mimo EÚ.	Z dôvodu nejednotných pravidiel v rámci Únie, ako aj expozície voči importom z krajín mimo EÚ, sú niektoré odvetvia slovenského priemyslu konkurenčne znevýhodňované z dôvodu neprimeraného zaťaženia tarifami súvisiacimi s prenosom a distribúciou elektriny.	Z	Nezapracovaná	Ceny energií sú len jedným z viacerých faktorov celkovej konkurencieschopnosti priemyselných odberateľov energií. Prípadné špeciálne zľavy alebo tarify určí príslušná vykonávacia vyhláška obdobne, ako je tomu v 5. regulačnom období (zľavy za odberový diagram, pásmová TPS).

215	**Klub 500**	573	Priamym určením pevnej ceny sa bude vykonávať cenová regulácia pri určovaní cien tarif za systémové služby a prevádzkovanie systému (tarify označované skratkami TSS, TPS).	Regulačná politika nerieši možnoti zlepšenia súčasného stavu- napríklad 1. nezverejnená metodika určovanie cien doplatkov/ príplatkov pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov, VUKVET 2. Absencia externej kontroly výroby, účinnosti, výpočtov a iných požiadaviek potrebných pre získanie podporý výroby elektriny 3. Kategorizácia odberateľov podľa celkovej spotreby	Ad1 - Možnosti získania externej kontroly k vstupným veličním s ktorými pracuje úrad. Ad2 - Dnešná metodika je postavená na čestnosti (a jeho pochopenie legislatívy) reportovaného subjektu. Doplnením externého vstupu / kontroly/ napr. auditor energetický, sa zvýši kontrola čerpania niekoľko sto miliónového balíka podpory výrobcom (podobný princíp sa uplatňuje pri CO2 emisiách) Ad3 - Úrad nemá možnosť limitovať celkovú záťaž systému (dané legislatívou) ale na druhej strane môže vytvárať kategórie odberateľov s rôznou úrovňou spotreby (prvý krát pre rok 2022). Takýmto správaním úrad dokáže regulovať úroveň záťaže jendotlivých skupín podľa úrovne v okolitých štátoch, za účelom udržania konkurencieschopnosti jednotlivých kategórií.	Z	Nezapracovaná	Ad1) Metodika výpočtu doplatku/príplatku je zverejnená v príslušnej vyhláške o cenovej regulácii. Ad 2) Externá kontrola by musela byť splnomocnená zákonným mandátom podľa príslušného zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore OZE a VÚKVET. Ad3) Regulačná politika je koncepčný dokument, pre kategorizáciu odberateľov je priestor vo vykonávacích regulačných vyhláškach úradu.
216	**Slovenský plynárenský priemysel (SPP)**	575	Strategické ciele pre 6. regulačné obdobie:	Požadujeme doplniť nasledujúci bod: "Zadefinovať detailny postup určenia odchýlky pre jednotlivých dodávateľov tak, aby tento spôsob bol nediskriminačný a predovšetkým jednoznačne určený, zohľadňujúc odchýlku jednotlivých dodávateľov elektriny."	Navrhujeme, aby náklady na odchýlku určoval OKTE transparentne pre každého dodávateľa zvlášť na základe nameraných skutočností, pričom cenová regulácia určí jednotný strop výšky odchýlky, ktorú bude možné zakomponovať do regulovaných cien, a to spôsobom určeným vo vyhláške.	Z	Zapracovaná	Doplnený bod: "Vytvoriť metodiku určenia odchýlky pre jednotlivé subjekty zúčtovania odchýlky tak, aby tento spôsob bol nediskriminačný a predovšetkým jednoznačne určený a zohľadňujúci skutočnú odchýlku jednotlivých subjektov zúčtovania odchýlky."
217	**ZDE**	575	Strategické ciele pre 6. regulačné obdobie:	Požadujeme doplniť nasledujúci bod: "Zadefinovať detailny postup určenia odchýlky pre jednotlivých dodávateľov tak, aby tento spôsob bol nediskriminačný a predovšetkým jednoznačne určený, zohľadňujúc odchýlku jednotlivých dodávateľov elektriny."	Navrhujeme, aby náklady na odchýlku určoval OKTE transparentne pre každého dodávateľa zvlášť na základe nameraných skutočností, pričom cenová regulácia určí jednotný strop výšky odchýlky, ktorú bude možné zakomponovať do regulovaných cien, a to spôsobom určeným vo vyhláške.	Z	Zapracovaná	
218	**Republiková únia zamestnávateľov**	575	Strategické ciele pre 6. regulačné obdobie:	Požadujeme doplniť nasledujúci bod: "Zadefinovať detailny postup určenia odchýlky pre jednotlivých dodávateľov tak, aby tento spôsob bol nediskriminačný a predovšetkým jednoznačne určený, zohľadňujúc odchýlku jednotlivých dodávateľov elektriny."	Navrhujeme, aby náklady na odchýlku určoval OKTE transparentne pre každého dodávateľa zvlášť na základe nameraných skutočností, pričom cenová regulácia určí jednotný strop výšky odchýlky, ktorú bude možné zakomponovať do regulovaných cien, a to spôsobom určeným vo vyhláške.	Z	Zapracovaná	
219	**Slovenský plynárenský priemysel (SPP)**	576	Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav.	Navrhujeme upraviť bod nasledovne: "Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav a zároveň s cieľom podporovať rozvoj výroby z obnoviteľných zdrojov energie a decentralizáciu výroby a spotreby energie v súlade s cieľmi EÚ a SR do roku 2030 u čo najväčšieho počtu odberateľov."	Regulačná politia a regulácia v energetike je jedným z kľúčových nástrojov pre rozvoj výroby a využívania OZE a decentralizáciu výroby a spotreby elektriny. To je aj cieľom balíčka Čistá elektriny pre všetkých Európanov. Rozvoj decentralizovanej výroby a spotreby eletriny z OZE umožní stabilizáciu nákladov na energie pre odberateľov (domácnostiam, ale aj verejnému sektoru, školám, nemocniciam a firemným zákazníkom). Zároveň to umožní prechod energetiky smerom k udržateľnejšiemu furngovaniu nielen z pohľadu životného prostredia, ale aj z pohľadu nákladov odberateľov a ich expozícii voči cenovým šokom.	Z	Čiastočne zapracovaná	Doplnený bod: "Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav a zároveň s cieľom podporovať rozvoj decentralizovanej výroby z obnoviteľných zdrojov energie a lokálnej spotreby, v súlade so záväzkami SR, vyplývajúcimi z členstva v EÚ."
220	**ZDE**	576	Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav.	Navrhujeme upraviť bod nasledovne: "Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav a zároveň s cieľom podporovať rozvoj výroby z obnoviteľných zdrojov energie a decentralizáciu výroby a spotreby energie v súlade s cieľmi EÚ a SR do roku 2030 u čo najväčšieho počtu odberateľov."	Regulačná politia a regulácia v energetike je jedným z kľúčových nástrojov pre rozvoj výroby a využívania OZE a decentralizáciu výroby a spotreby elektriny. To je aj cieľom balíčka Čistá elektriny pre všetkých Európanov. Rozvoj decentralizovanej výroby a spotreby eletriny z OZE umožní stabilizáciu nákladov na energie pre odberateľov (domácnostiam, ale aj verejnému sektoru, školám, nemocniciam a firemným zákazníkom). Zároveň to umožní prechod energetiky smerom k udržateľnejšiemu furngovaniu nielen z pohľadu životného prostredia, ale aj z pohľadu nákladov odberateľov a ich expozícii voči cenovým šokom.	O	Čiastočne zapracovaná	
221	**Republiková únia zamestnávateľov**	576	Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav.	Navrhujeme upraviť bod nasledovne: "Vykonávať reguláciu s ohľadom na primárny cieľ, ktorým je bezpečná a spoľahlivá prevádzka sústav a zároveň s cieľom podporovať rozvoj výroby z obnoviteľných zdrojov energie a decentralizáciu výroby a spotreby energie v súlade s cieľmi EÚ a SR do roku 2030 u čo najväčšieho počtu odberateľov."	Regulačná politia a regulácia v energetike je jedným z kľúčových nástrojov pre rozvoj výroby a využívania OZE a decentralizáciu výroby a spotreby elektriny. To je aj cieľom balíčka Čistá elektriny pre všetkých Európanov. Rozvoj decentralizovanej výroby a spotreby eletriny z OZE umožní stabilizáciu nákladov na energie pre odberateľov (domácnostiam, ale aj verejnému sektoru, školám, nemocniciam a firemným zákazníkom). Zároveň to umožní prechod energetiky smerom k udržateľnejšiemu furngovaniu nielen z pohľadu životného prostredia, ale aj z pohľadu nákladov odberateľov a ich expozícii voči cenovým šokom.	Z	Čiastočne zapracovaná	
222	**ZDE**	578 - 580	Podporovať investície do obnovy a modernizácie sústav, vrátane podpory investícií do nových technológií (medzi nimi najmä technológie inteligentného merania IMS a všeobecne budovanie konceptu smart-grids)	Bude mať MDS (ako napr. ŽSR) určité výhody, alebo finančnú podporu? (priame dotácie na nákup merania IMS pre PDS, alebo iný bonifikačný stimul pre PDS?		O	Vysvetlená	Princípy regulácie sú univerzálne platné pre všetkých účastníkov trhu (všetky skupiny účastníkov trhu) a aplikujú sa na nich rovnako.
223	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	585	Prehodnotiť metodiku určovania nákladov na kapitál (WACC) s cieľom reflektovať vývoj vstupných premenných v dlhšom časovom úseku (aj prospektívne), čím sa zníži celková volatilita výnosnosti prevádzkovania infraštruktúry a súčasne sa stimulujú strednodobé a dlhodobé investície do rozvoja a obnovy sústav. Regulačný úrad taktiež presköma možnosť určovania diferencovaných hodnôt WACC pre jednotlivé kategórie činnosti na trhu s elektrinou.	Navrhujeme doplniť, že miera výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC) sa ustanoví separátne pre elektroenergetiku fixne na celé regulačné obdobie na základe dlhodobých priemerov (10+ rokov) relevantných vstupných parametrov.	Súčasne ustanovené ročné zmeny výnosnosti, výpočet založený na krátkodobých priemeroch, zvažovanie nesúvisiacich odvetví pre určenie výnosnosti elektroenergetickej infraštruktúry a pod. nepredstavuje garanciu predikovateľného a férového rámca pre investorov investujúcich do infraštrukúry s priemernou životnosťou 30 rokov.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 199.
224	**Stredoslovenská distribučná**	585	Prehodnotiť metodiku určovania nákladov na kapitál (WACC) s cieľom reflektovať vývoj vstupných premenných v dlhšom časovom úseku (aj prospektívne), čím sa zníži celková volatilita výnosnosti prevádzkovania infraštruktúry a súčasne sa stimulujú strednodobé a dlhodobé investície do rozvoja a obnovy sústav. Regulačný úrad taktiež presköma možnosť určovania diferencovaných hodnôt WACC pre jednotlivé kategórie činnosti na trhu s elektrinou.	Navrhujeme riadky 585 a nasledujúce upraviť nasledovne: "Prehodnotiť metodiku určovania nákladov na kapitál (WACC) s cieľom reflektovať vývoj vstupných premenných v dlhšom časovom úseku minimálne desiatich rokov (aj prospektívne), čím sa zníži celková volatilita výnosnosti prevádzkovania infraštruktúry a súčasne sa stimulujú strednodobé a dlhodobé investície do rozvoja a obnovy sústav. Regulačný úrad taktiež presköma možnosť určovania diferencovaných hodnôt WACC pre jednotlivé kategórie činností na trhu s elektrinou."	Navrhujeme pri stanovení WACC vychádzať z 10 a viac ročných údajov, nakoľko investície do distribučných a prenosových sústav majú dlhodobú životnosť a ich návratnosť sa počíta na viac ako 10-ročné obdobie.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 199.
225	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	591	V cenovej regulácii prevádzkovateľov infraštruktúry zohľadňovať všetky kategórie výnosov a všetky kategórie nákladov, ktoré sú priamo alebo nepriamo spojené s výkonom regulovanej činnosti.	Navrhujeme doplniť, že budú ustanovené jednoznačné pravidlá tzv. revenue sharingu (zohľadňujúceho motiváciu prevádzkovateľov infraštruktúry poskytovať tieto služby, resp. spoločenský záujem) zo služieb priamo alebo nepriamo súvisiacich s distribúciou a prenosom, ak náklady sú zahrnuté do výpočtu regulovaných cien.	Navrhujeme doplniť, že budú ustanovené jednoznačné pravidlá tzv. revenue sharingu (zohľadňujúceho motiváciu prevádzkovateľov infraštruktúry poskytovať tieto služby, resp. spoločenský záujem) zo služieb priamo alebo nepriamo súvisiacich s distribúciou a prenosom, ak náklady sú zahrnuté do výpočtu regulovaných cien.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 226.
226	**Stredoslovenská distribučná**	591	V cenovej regulácii prevádzkovateľov infraštruktúry zohľadňovať všetky kategórie výnosov a všetky kategórie nákladov, ktoré sú priamo alebo nepriamo spojené s výkonom regulovanej činnosti.	Navrhujeme riadky 591 a nasledujúce upraviť nasledovne: "V cenovej regulácii prevádzkovateľov infraštruktúry zohľadňovať všetky kategórie výnosov a všetky kategórie nákladov, ktoré sú priamo alebo nepriamo spojené s výkonom regulovanej činnosti rešpektujúc pritom potrebu zachovania motivácie na poskytovanie služieb prinášajúcich iné kategórie výnosov (tzv. profit-sharing)."	Súhlasíme s tým, že ak bude úrad zohľadňovať v konaní o cenej regulácii všetky kategórie nákladov, môže následne brať do úvahy aj všetky kategórie výnosov. Na druhej strane je potrebné vziať do úvahy, že ak bude úrad brať do úvahy celé výnosy, nebudú prevádzkovatelia infraštruktúry motivovaní poskytovať služby nad rámec legislatívnych povinností, čím bude následne primárne poškodený užívateľ infraštruktúry, a preto navrhujeme, aby bol rešpektovaný profit sharing pri týchto výnosoch.	Z	Zapracovaná	
227	Východoslovenská distribučná, a.s.	591	V cenovej regulácii prevádzkovateľov infraštruktúry zohľadňovať všetky kategórie výnosov a všetky kategórie nákladov, ktoré sú priamo alebo nepriamo spojené s výkonom regulovanej činnosti.	Navrhujeme doplniť, že budú ustanovené jednoznačné pravidlá tzv. revenue sharingu pre služby priamo a nepriamo súvisiace s regulovanou činnosťou, pričom sa bude prihliadať na to, či súvisiace náklady sú alebo nie sú zahrnuté do výpočtu regulovaných cien a zároveň sa zohľadňí motivácia prevádzkovateľov infraštruktúry poskytovať tieto služby, resp. spoločenský záujem na ich poskytovanie.	V zmysle predchádzajúcich disusií s Úradom navrhujeme jednoznačné stanovenie dlhodobých pravidiel tzv. revenue sharingu tak, aby bola zachovaná motivácia p	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 226.
228	**ZDE**	591 - 593	V cenovej regulácii prevádzkovateľov infraštruktúry zohľadňovať všetky kategórie výnosov a všetky kategórie nákladov, ktoré sú priamo alebo nepriamo spojené s výkonom regulovanej činnosti	Bude možné do nákladov MDS (napr.) ŽSR zarátať napr. modernizáciu kompenzačných zariadení a trafostanic?		Z	Vysvetlená	Princípy regulácie sú univerzálne platné pre všetkých účastníkov trhu (všetky skupiny účastníkov trhu) a aplikujú sa na nich rovnako.
229	**Slovenský plynárenský priemysel (SPP)**	594	Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti vytvárania jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility).	Uvedené požadujeme upraviť nasledovne: "Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti energeticej a klimatiecej politiky, napr. vytvorením jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility), rozvojom výroby elektriny z OZE a motivačným nastavením systému pre rozvoj výroby elektriny z OZE, ktorých cieľom bude znižovanie emisii skleníkových plynov."	Regulačná politia a regulácia v energetike je jedným z kľúčových nástrojov pre rozvoj výroby a využívania OZE a decentralizáciu výroby a spotreby elektriny. To je aj cieľom balíčka Čistá elektriny pre všetkých Európanov. Rozvoj decentralizovanej výroby a spotreby eletriny z OZE umožní stabilizáciu nákladov na energie pre odberateľov (domácnostiam, ale aj verejnému sektoru, školám, nemocniciam a firemným zákazníkom). Zároveň to umožní prechod energetiky smerom k udržateľnejšiemu furngovaniu nielen z pohľadu životného prostredia, ale aj z pohľadu nákladov odberateľov a ich expozícii voči cenovým šokom.	Z	Zapracovaná	Upravené znenie: "Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti energeticej a klimatiecej politiky, okrem iného aj vytvorením jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility), rozvojom výroby elektriny z OZE a motivačným nastavením systému pre rozvoj výroby elektriny z OZE, ktorých cieľom bude znižovanie emisii skleníkových plynov. V kontexte uvedeného umožniť prevádzkovateľom sústav efektívne využívať nové oblasti a služby jednotného trhu - využívanie flexibility pri riadení sústav a využívanie nefrekvenčných podporných služieb. Uvedené súvisí aj s budúcim prepájaním európskych platforiem na
230	**ZDE**	594	Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti vytvárania jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility).	Uvedené požadujeme upraviť nasledovne: "Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti energeticej a klimatiecej politiky, napr. vytvorením jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility), rozvojom výroby elektriny z OZE a motivačným nastavením systému pre rozvoj výroby elektriny z OZE, ktorých cieľom bude znižovanie emisii skleníkových plynov."	Regulačná politia a regulácia v energetike je jedným z kľúčových nástrojov pre rozvoj výroby a využívania OZE a decentralizáciu výroby a spotreby elektriny. To je aj cieľom balíčka Čistá elektriny pre všetkých Európanov. Rozvoj decentralizovanej výroby a spotreby eletriny z OZE umožní stabilizáciu nákladov na energie pre odberateľov (domácnostiam, ale aj verejnému sektoru, školám, nemocniciam a firemným zákazníkom). Zároveň to umožní prechod energetiky smerom k udržateľnejšiemu furngovaniu nielen z pohľadu životného prostredia, ale aj z pohľadu nákladov odberateľov a ich expozícii voči cenovým šokom.	Z	Zapracovaná	
231	**Stredoslovenská distribučná**	594	Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti vytvárania jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility).	Navrhujeme riadky 594 a nasledujúce upraviť nasledovne: Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti vytvárania jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility) a umožniť všetkým prevádzkovateľom sústav efektívne využívať nové oblasti a služby jednotného trhu ako je využívanie flexibility, nefrekvenčné PpS a zohľadňovať náklady na tieto činnosti v konaní o cenovej regulácii.	Náš návrh precizuje navrhované znenie regulačnej politiky, v ktorom sa zdôrazňuje potreba využívania nových služieb prevádzkovateľmi sústav. Zároveň je potrebné, aby mali prevádzkovatelia sústav garantované, že náklady na tieto nové činnosti budú aj zohľadňované. Napríklad v prípade nefrekvenčných podporných služieb platí, že ich využívanie zo strany PDS by malo mať rovnaký štatút ako podporné služby SEPS, ktorých náklady sú reflektované každoročne.	Z	Zapracovaná	

232	**Slovenské elektrárne, a. s.**	594	Regulácia v elektroenergetike- Regulovaná činnosť: PREVÁDZKA ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY (PRENOS, DISTRIBÚCIA,)	V nadväznosti na to, že sa SEPS pripojí k medzinárodným platformám na výmenu regulačnej elektriny v rámci trvania 6. regulačného obdobia dôjde k úplnému zrušeniu regulácie cien regulačnej elektriny (ďalej len „RE") zo strany Úradu, t.j. nebudú existovať ani dolné ani horné obchodné limitné ceny RE s výnimkou technického limitu uvažovaného smernicami EK 99999EUR/MWh a -99999EUR/MWh. Na to aby bola takto vytvorená hospodárska súťaž skutočne efektívna a nediskriminujúca vo vzťahu k poskytovateľom RE je potrebné k termínu pristúpenia k platformám zrušiť aj reguláciu cien disponibility všetkých typov podporných služieb regulácie činného výkonu. V uvedenom rozsahu navrhujeme aj upraviť príslušné podzákonných predpisov, ktoré Úrad vydáva. Toto bude pravdepodobne vyžadovať buď prechod k určovaniu tarify za systémové služby nie priamym určením ale výpočtom /alternatívne nie na rok vopred ale na kratšie časové obdobia, napríklad na štvrťrok (tak aby tarifa odzrkadľovala skutočný vývoj na trhu) alebo zlúčenie tarify za systémové služby napríklad s tarifou za prevádzkovanie systému a vytvorenie dostatočného rezervného vankúša pre SEPS/OKTE.	Vzhľadom na zásadné zmeny regulačného rámca v rámci poskytovania regulačných služieb, ktoré sa v uplynulých rokoch udiali je potrebné, aby v nastávajúcom regulačnom období Úrad tieto zmeny implementoval a prispôsobil svoju reguláciu novým podmienkam. Platformy na výmenu regulačnej elektriny a predovšetkým podmienky poskytovania regulačnej elektriny na týchto platformách predstavujú trhový nástroj na obstarávanie regulačnej elektriny zo strany prevádzkovateľov prenosových sústav. Rovnako je potrebné brať do úvahy aj vývoj cien elektriny na spotových trhoch, ktoré v súčasnosti rádovo prevyšujú ceny regulačnej elektriny, ktoré Úrad v minulosti určil.	Z	Čiastočne zapracovaná	obchodovanie s podpornými službami, resp. platformami na výmenu regulačnej elektriny."
233	**Slovenské elektrárne, a. s.**	594	Regulácia v elektroenergetike- Regulovaná činnosť: PREVÁDZKA ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY (PRENOS, DISTRIBÚCIA,)	Navrhujeme doplniť: "Úrad po vyhodnotení záverov odborných štúdií preukazujúcich technické a obchodné vlastnosti systémov nastaví vecnú a cenovú reguláciu nefrekvenčných podporných služieb. Súčasne dôjde k prerozdeleniu kompetencií prevádzkovateľov distribučných sústav a prevádzkovateľa prenosovej sústavy v tejto oblasti."	Transpozícia smernice zimného energetického balíčka zmení podmienky poskytovania nefrekvenčných podporných služieb. Po tejto transpozícií prevádzkovatelia distribučných sústav budú obstarávať tzv. nefrekvenčné podporné služby. Týmto sa absolutne mení postavenie prevádzkovateľov distribučných sústav a preto je potrebné nastaviť regulačný rámec, tak aby efektívne riešil vzťah medzi príslušnými účastníkmi trhu.	Z	Zapracovaná	Doplnené znenie: "•Posúdiť technické a obchodné vlastnosti systémov a v závislosti od záverov vykonaného posúdenia nastaviť cenovú a vecnú reguláciu nefrekvenčných podporných služieb. Súčasne formou príslušnej vyhlášky prerozdeliť kompetencie prevádzkovateľov distribučných sústav a prevádzkovateľa prenosovej sústavy v tejto oblasti."
234	**Republiková únia zamestnávateľov**	594	Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti vytvárania jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility).	Uvedené požadujeme upraviť nasledovne: "Nastaviť regulačný rámec tak, aby sa dosiahli ciele EÚ v oblasti energetickej a klimatickej politiky, napr. vytvorením jednotného trhu s podpornými službami, vrátane prístupu nových aktérov na tento trh (medzi nimi najmä agregátorov flexibility), rozvojom výroby elektriny z OZE a motivačným nastavením systému pre rozvoj výroby elektriny z OZE, ktorých cieľom bude znižovanie emisii skleníkových plynov."	Regulačná politia a regulácia v energetike je jedným z kľúčových nástrojov pre rozvoj výroby a využívania OZE a decentralizáciu výroby a spotreby elektriny. To je aj cieľom balíčka Čistá elektriny pre všetkých Európanov. Rozvoj decentralizovanej výroby a spotreby eletriny z OZE umožní stabilizáciu nákladov na energie pre odberateľov (domácnostiam, ale aj verejnému sektoru, školám, nemocniciám a firemným zákazníkom). Zároveň to umožní prechod energetiky smerom k udržateľnejšiemu furngovaniu nielen z pohľadu životného prostredia, ale aj z pohľadu nákladov odberateľov a ich expozícii voči cenovým šokom.	Z	Zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 229 - 231.
235	**Slovenský plynárenský priemysel (SPP)**	597	Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ). Účelom je zvýšenie transparentnosti, zvýšenie konkurencieschopnosti na spoločnom trhu EÚ, ako aj zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi.	Na konci bodu doplniť nasledujúcu vetu: „Cieľom by mala byť minimalizácia nákladov za prístup do distribučnej sústavy, podporujúca pripájanie obnoviteľných zdrojov energie."	Vysoké pripájacie náklady predstavujú prekážku rozvoja obnoviteľných zdrojov energie.	Z	Nezapracovaná	Úlohou regulátora je skúmať a v cenovej regulácii uznávať náklady, ktoré sú oprávnené. Nemožno dopredu prejudikovať, či bude výsledkom cenovej regulácie minimalizácia nákladov. Výsledkom cenovej regulácie má byť optimalizácia nákladov a motivovanie k nákladovej efektívnosti.
236	**Východoslovenská distribučná, a.s.**	597	Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ).	Navrhujeme vypustiť, nakoľko nie je je zrejmé na ktoré parametre a za akým účelom má byť benchmarkingový prístup použitý.	VSD dlhodobo neodporúča aplikáciu benchmarkingového prístupu k stanoveniu regulačných parametrov. Benchmarking môže byť použitý ako sekundárna metóda/zdroj informácií, nie ako spôsobo určenia hodnôt. VSD pri tomto tvrdení vychádza aj z vlastných skúseností. V oblasti distribúcie elektriny je extrémne náročné nájsť benchmark, ktorý by poskytoval vierohodné údaje, ktoré zohľadňujú všetky špecifiká toho-ktorého prevádzkovateľa sústavy. Výsledky takýchto štúdií sú potom buď tendečne zneužívané alebo vyvolávajú ešte viac otázok.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 239.
237	**ZDE**	597	Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ). Účelom je zvýšenie transparentnosti, zvýšenie konkurencieschopnosti na spoločnom trhu EÚ, ako aj zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi.	Na konci bodu doplniť nasledujúcu vetu: „Cieľom by mala byť minimalizácia nákladov za prístup do distribučnej sústavy, podporujúca pripájanie obnoviteľných zdrojov energie."	Vysoké pripájacie náklady predstavujú prekážku rozvoja obnoviteľných zdrojov energie.	O	Nezapracovaná	Úlohou regulátora je skúmať a v cenovej regulácii uznávať náklady, ktoré sú oprávnené. Nemožno dopredu prejudikovať, či bude výsledkom cenovej regulácie minimalizácia nákladov. Výsledkom cenovej regulácie má byť optimalizácia nákladov a motivovanie k nákladovej efektívnosti.
238	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	597	Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ). Účelom je zvýšenie transparentnosti, zvýšenie konkurencieschopnosti na spoločnom trhu EÚ, ako aj zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi.	Navrhujeme doplniť: „pri zohľadnení obdobnej topológie, obdobnej úrovne kabelizácie, obdobného rozsahu distribučnej sústavy a obdobného využitia distribučnej sústavy". Je potrebné zároveň doplniť porovnanie, ktorého ÚRSO záver deklaruje „zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi." Rovnako použitie benchmarkingového prístupu len pre distribučné sústavy / siete nepovažujeme za systematický prístup a navrhujeme aplikovať buď na všetky zložky ceny alebo vypustiť.	Jednoduchý bechmarking bez zohľadenia topológie siete a pod. nemá vypovedajúcu hodnotu. Je potrebné zároveň doplniť porovnanie, ktorého ÚRSO záver deklaruje „zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi." Rovnako použitie benchmarkingového prístupu len pre distribučné sústavy / siete nepovažujeme za systematický prístup a navrhujeme aplikovať buď na všetky zložky ceny alebo vypustiť.	Z	Čiastočne zapracovaná	Viď vysporiadanie pripomienky č. 239.
239	**Stredoslovenská distribučná**	597	Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ). Účelom je zvýšenie transparentnosti, zvýšenie konkurencieschopnosti na spoločnom trhu EÚ, ako aj zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi.	Navrhujeme riadky 597 a nasledujúce upraviť nasledovne: Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ), rešpektujúc špecifiká a odchýlky od benchmarkingových hodnôt.	Z pohľadu spoločnosti SSD sa nebránime využívaniu benchmarkingového prístupu, ktorý však musí byť založený na tom, že buď bude vychádzať z porovnávania rovnakých situácií/subjektov (napr. hodnoty SSD budú porovnávané s hodnotami iného PDS v rámci EU s rovnakými vedeniami, trafostanicami, počtom odberných miest a geografickými podmienkami) v opačnom prípade budú benchmarkingové údaje vychádzať z neporovnateľných údajov a budú skresľovať výsledok porovnania. Zároveň si dovoľujeme upozorniť na to, že nie je možné, aby účelom úradu bolo zbližovať ceny distribúcie a prenosu s okolitými krajinami. Úlohou regulácie tak, ako to je uvedené aj v návrhu tejto regulačnej politiky, je identifikovať oprávnené náklady a primeraný zisk a tieto premietnuť do cien distribúcie a prenosu. Ak raz úrad uzná niektoré náklady za oprávnené, nemôže následne upravovať koncovú cenu tak, aby sa blížila k tým v okolitých krajinách.	Z	Čiastočne zapracovaná	Upravené znenie: "Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ), rešpektujúc špecifiká a objektívne rozdiely porovnávaných prípadov."
240	**Republiková únia zamestnávateľov**	597	Zaviesť benchmarkingový prístup pre vybrané ekonomické parametre (porovnanie s okolitými krajinami či priemerom EÚ). Účelom je zvýšenie transparentnosti, zvýšenie konkurencieschopnosti na spoločnom trhu EÚ, ako aj zmenšenie rozdielov v cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v porovnaní s podobnými trhmi.	Na konci bodu doplniť nasledujúcu vetu: „Cieľom by mala byť minimalizácia nákladov za prístup do distribučnej sústavy, podporujúca pripájanie obnoviteľných zdrojov energie."	Vysoké pripájacie náklady predstavujú prekážku rozvoja obnoviteľných zdrojov energie.	Z	Nezapracovaná	Úlohou regulátora je skúmať a v cenovej regulácii uznávať náklady, ktoré sú oprávnené. Nemožno dopredu prejudikovať, či bude výsledkom cenovej regulácie minimalizácia nákladov. Výsledkom cenovej regulácie má byť optimalizácia nákladov a motivovanie k nákladovej efektívnosti.
241	**Stredoslovenská distribučná**	602	V cenovej regulácii prevádzkovateľov distribučných sústav zvýšiť dôraz na stanovenie plánovaných a skutočných parametrov ovplyvňujúcich výpočet ceny za distribúciu elektriny a následnú korekciu odchýlok od plánovaných hodnôt ekonomických parametrov.	Navrhujeme riadky 602 až 605 upraviť nasledovne: V cenovej regulácii prevádzkovateľov distribučných sústav zvýšiť dôraz na stanovenie plánovaných a skutočných parametrov ovplyvňujúcich výpočet ceny za distribúciu elektriny a následnú korekciu výrazných odchýlok od plánovaných hodnôt ekonomických parametrov.	Dovoľujeme si poukázať na fakt, že nie je možné stanoviť plán na úrovni skutočnosti, a preto vždy bude dochádzať k odchýlkam medzi plánom a skutočnosťou. Za účelom odstránenia byrokracie navrhujeme, aby sa korekciou upravovali len výrazné rozdiely medzi plánom a skutočnosťou presahujúce 10 %.	Z	Nezapracovaná	Podstatou korekcie je zúčtovať plán so skutočnosťou.

242	**ZDE**	607	Revidovať tarifnú štruktúru prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav s cieľom postupnej konvergencie, výhľadovo s cieľom unifikácie štruktúry distribučných tarif. Ide o cieľ aj v oblasti ochrany spotrebiteľa, pričom súčasný stav znamená možnú pozitívnu či negatívnu diskrimináciu odberateľov v závislosti od geografickej lokácie odberného alebo odovzdávacieho miesta.	Navrhujeme upresniť slovo "výhľadovo". Je potrebná ďalšia analýza, či ide o diskrimináciu odberateľov v závislosti od geografickej lokácie? Navrhujeme sprehľadniť a následne zosúladiť štruktúru sadzieb tak, aby nedochádzalo k rozdielom medzi jednotlivými prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav. Konkrétne navrhujeme nastaviť štruktúru sadzieb tak, aby zodpovedala priradeným typovým diagramom odberu, v prípade podnikov na úrovni nízkeho napätia zachovať len sadzby pre TDO 1, 2, 3 a 8, samostatne vyčleniť sadzbu pre nemerané odbery a samostatne sadzbu pre odber s použitím IMS. Navrhujeme tiež zjednotiť uplatňovanie sadzieb jednotne pre celé územie Slovenskej republiky a jasne špecifikovať v prípade dvojpásmových sadzieb obdobie platnosti nízkej a vysokej tarify jednotne pre celé územie Slovenskej republiky Jednotne pre celé územie Slovenskej republiky navrhujeme tiež stanoviť spôsob výpočtu pre platby za prekročenie rezervovanej dkapacity a maximálnej rezervovanej kapacity a zároveň zakázať žiadať v prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity kumulovane obe platby. Pri platbe za prekročenie zmluvnej hodnoty účinníka navrhujeme zjednotiť spôsob výpočtu pre jednotlivé územia regionálnych distribučných sústav.	Rozdiely v jednotlivých regionálnych distribučných sústavách deformujú trh, komplikujú ponuku a znemožňujú odberateľom orientovať sa v jednotlivých platbách. Navrhované úpravy sprehľadnia trh dodávky elektriny a umožnia dodávateľom poskytovať odberateľom nové produkty.	Z	Nezapracovaná	Cieľom regulačnej politiky je stanoviť cieľ, resp. úlohu, ktorú bude úrad realizovať priebežne počas 6. regulačného obdobia, uvedomujúc si, že ide o komplexnú tému a prípadným necitlivým zásahom môže dôjsť k nezamýšľaným negatívnym externalitám. Preto úrad bude tému aktívne konzultovať so samotnými dotknutými prevádzkovateľmi sústav, s dodávateľmi a tiež zástupcami koncových odberateľov. Úrad vníma 6. regulačné obdobie ako čas na analýzu a vypracovanie konceptu s tým, že implementácu jednotnej štruktúry tarif by bolo vhodné načasovať výhľadovo na začiatok 7. regulačného obdobia.
243	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	607	Revidovať tarifnú štruktúru prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav s cieľom postupnej konvergencie, výhľadovo s cieľom unifikácie štruktúry distribučných tarif.	V prípade unifikácie tarifnej štruktúry je potrebné brať do úvahy historické a územné súvislosti pri použití distribučnej sústavy a zároveň úrad musí citlivo pristupovať k postupnej konvergencii, tak aby nakoniec nedošlo k nechcenej diskriminácii odberateľov u rôznych distribučných sústav.	Rozdielna preferencia kurenárskych tarif vyplývajúca z lokálnych klimatických a geografických podmienok.	Z	Nezapracovaná	
244	**Východoslovenská distribučná, a.s.**	607-617	...	Navrhujeme preformulovať a pri redizajne tarifnej štruktúry sa opierať o tieto princípy: FÉROVOSŤ: zavedenie princípu férovej socializácie a adresnosti nákladov pre zákazníkov; JEDNODUCHOSŤ: zjednodušovanie štruktúry tarif a teda zaviesť 3-zložkovú štruktúru tarif: (1) fix -> Platba za OM; (2) fix -> Platba za kapacitu; (3) Variabil (straty, prípadne čiastočne distribúcia); TRANSPARENTNOSŤ: zaviesť oddelenú tarifu za prenos (nie ako súčasť distribučných tarif); Ako ďalší cieľ navrhujeme doplniť: Zamedziť krížových dotáciám medzi napäťovými úrovňami a tiež medzi zákaznickými segmentami		Z	Nezapracovaná	
245	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	612	V rámci revízie štruktúry distribučných tarif zohľadniť optimalizáciu reálneho využitia rezervovanej kapacity užívateľmi sústav, dynamickú tarifikáciu distribučných sadzieb, prepojenie cenotvorby distribučných sadzieb s mierou využitia rezervovanej kapacity.	Navrhujeme ustanoviť zároveň postupný prechod na platbu za maximálnu rezervovanú kapacitu, t.z. zrušenie objednávania rezervovanej kapacity a zrušenie variabilnej platby za distribúciu. Nevylučujeme následne dynamickú tarifikáciu kapacity - každopádne by bolo vhodné nastavenie väzieb na dynamickú tarifikáciu spotreby (na strane dodávky), aby tieto tarifikácie nešli proti sebe.	Na všetkých napäťových úrovniach navrhuje spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. pri distribúcii elektriny kapacitné platby podľa výšky maximálnej rezervovanej kapacity v kW, t.z. podľa kapacity, ktorú je možné technicky dodať odberateľom a teda zrušenie objednávania rezervovanej kapacity z rozpätí 20 až 100% z maximálnej rezervovanej kapacity, resp. zrušenie pojmu rezervovaná kapacita.	Z	Nezapracovaná	Pripomienka navrhuje zachádzať do detailov, ktoré z hľadiska svojej povahy patria nie do regulačnej politiky, ale do príslušnej vykonávacej vyhlášky.
246	**Stredoslovenská distribučná**	612	V rámci revízie štruktúry distribučných tarif zohľadniť optimalizáciu reálneho využitia rezervovanej kapacity užívateľmi sústav, dynamickú tarifikáciu distribučných sadzieb, prepojenie cenotvorby distribučných sadzieb s mierou využitia rezervovanej kapacity. V tomto smere je potrebné preskúmať aj efektívnosť prípadného uplatňovania korekcii plánovaného a reálneho vyžitia rezervovanej kapacity v čase.	Navrhujeme upraviť riadky 612 a nasledujúce nasledovne: V rámci revízie štruktúry distribučných tarif zohľadniť možnosti dynamickej tarifikácie distribučných sadzieb zohľadňujúc pritom fixné náklady prevádzkovateľov.	Navrhnutá zmena vychádza z článku 18 Nariadenia 2019/943 o vnútornom trhu, ktorá trvá na potrebe zohľadnenia fixných nákladov cez fixné platby, čiže cez platby za kapacitu, pričom platba za kapacitu musí byť postavená na kapacite pripojenia (čiže maximálnej rezervovanej kapacite) a nie na miere využitia kapacity.	Z	Nezapracovaná	Pripomienka navrhuje zachádzať do detailov, ktoré z hľadiska svojej povahy patria nie do regulačnej politiky, ale do príslušnej vykonávacej vyhlášky.
247	**ZDE**	612 - 617	pri cenotvorbe distribučných tarif je potrebné preskúmať aj efektívnosť prípadného uplatňovania korekcii plánovaného a reálneho vyžitia rezervovanej kapacity v čase	bude možné uplatniť vhodnú bonifikáciu odberateľa pri reálnom využití objednanej RK a odberateľom s vysokým % využitia RK a tým znižovať poplatky za prekročenie RK?	výsledkom bude viac voľnej kapacity v sústave, pretože dnes v snahe neplatiť prirážky za prekročenie RK sa umelo nadhodnocuje hodnota objednanej RK, pričom zbytočne dochádza k nadbytočnej rezervácii	O	Vysvetlená	Regulačná politika stanovuje cieľ pre úrad, a to je preskúmanie danej problematiky. Na danú otázku bude možné odpovedať až následne, pričom odpoveď vo formálnej podobe bude predstavovať príslušná vykonávacia vyhláška úradu.
248	**ZDE**	612 - 617	V rámci revízie štruktúry distribučných tarif zohľadniť optimalizáciu reálneho využitia rezervovanej kapacity užívateľmi sústav, dynamickú tarifikáciu distribučných sadzieb, prepojenie cenotvorby distribučných sadzieb smierou využitia rezervovanej kapacity. Vtomto smere je potrebné preskúmať aj efektívnosť prípadného uplatňovania korekcii plánovaného a reálneho vyžitia rezervovanej kapacity v čase.	Navrhujeme upresniť, akým spôsobom sa plánuje zaviesť uvedené do praxe a doplniť jasné vyjadrenie, či regulačná politika počíta s flexibilnejšou tarifikáciou rezervovanej kapacity a MRK a v akom rozsahu.		Z	Nezapracovaná	
249	**Slovenské elektrárne, a. s.**	612 až 617	Regulácia v elektroenergetike- Regulovaná činnosť: PREVÁDZKA ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY (PRENOS, DISTRIBÚCIA,)	V rámci revízie štruktúry tarif za prenos a distribúciu je primárnym cieľom prejsť na jednotarifný systém prenosových a distribučných tarif a harmonizáciu s okolitými krajinami hlavne pri spoplatňovaní výrobcov pri užívaní sústavy. Zároveň by mala byť zosúladená metodika určovanie hodnôt maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity pre odberateľov a výrobcov.	Požadujeme, aby u výrobcov platili rovnaké podmienky ako v prípade odberateľov.	Z	Nezapracovaná	Každá skupina účastníkov trhu s elektrinou je špecifická. Ak majú v zmysle pravidiel regulácie niektoré skupiny rovnaké podmienky, je to zhoda okolností a nie vzájomná súvislosť. Úlohou regulátora je pristupovať k všetkým kategóriám účastníkov trhu rovnako a nedisktriminačné, tzn. voči každej kategórii účastníkov trhu uplatňovať také zásady cenovej a vecnej regulácie, ktoré zohľadňujú charakter činností a iných aspektov pôsobenia danej skupiny na trhu s elektrinou.
250	**Slovenské elektrárne, a. s.**	612 až 617	Regulácia v elektroenergetike- Regulovaná činnosť: PREVÁDZKA ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY (PRENOS, DISTRIBÚCIA,)	V návrhu regulačnej politiky si Úrad dáva za cieľ zaviesť dynamickú tarifikáciu rezervovanej kapacity a distribúcie. Avšak v návrhu regulačnej politiky absentuje podrobnejší náčrt konkrétneho spôsobu uplatňovania tejto tarifikácie. Preto sa domnievame, že by bolo potrebné konkretizovať akým spôsobom sa dynamická tarifikácia bude uplatňovať a či sa bude uplatňovať pre všetkých užívateľov sústav.	Navrhované znenie nie je konkrétne. Preto by sme prosili o poskytnutie detailov tohto opatrenia.	Z	Vysvetlená	Regulačná politika stanovuje cieľ pre úrad, a to je preskúmanie danej problematiky. Na danú otázku bude možné odpovedať až následne, pričom odpoveď vo formálnej podobe bude predstavovať príslušná vykonávacia vyhláška úradu.
251	**Klub 500**	617		Žiadame doplniť vetu na konci odseku: "Pri tvorbe regulovaných cien pre distribučné a prenosové sústavy postupovať rovnako tak, aby mali užívatelia pripojení do týchto sústav na rovnakej napäťovej úrovni rovnaké podmienky."		Z	Nezapracovaná	Nediskriminačný princíp je jednou zo zásad činnosti nezávislého regulačného orgánu. Nie je potrebné tento princíp opisovať cez konkrétne čiastkové praktické príklady.
252	**ZSE Energia, a.s.**	612-614	V rámci revízie štruktúry distribučných tarif zohľadniť optimalizáciu reálneho využitia rezervovanej kapacity užívateľmi sústav, dynamickú tarifikáciu, distribučných sadzieb, prepojenie cenotvorby distribučných sadzieb s mierou	navrhujeme dynamickú cenotvorbu ponechať ako doménu pre dodávateľov, najmä z dôvodu, aby prípadné protichodné nastavenie cenových a časových pásiem nenegovali finálny efekt smerom na konečného spotrebiteľa, bilančné skupiny dodávateľov a vo finálne na celkový trh.	stĺpec E	Z	Nezapracovaná	Ide o dynamickú cenotvorbu tarif prevádzkovateľov sústav. Týmto nie je dotknutá dynamizácia tarif na strane dodávky (daný odstavec ako taký o dodávke nepojednáva).
		615	využitia rezervovanej kapacity.	v plnej miere podporujeme, aby sa PDSky focusovali na zdynamizovanie tohto parametra (oproti dynamickej cenotvorbe tarif). Vidíme v tom pridanú hodnotu najmä pre podnikateľské odberné miesta.	stĺpec E	O	Nezapracovaná	Z pripomienky nie je zrejmé, akým spôsobom pripomienkovateľ navrhuje upraviť znenie regulačnej politiky. Komentár však bol vzatý na vedomie.
253	**Západoslovenská distribučná, a.s.**	618	Prehodnotiť a zásadne zjednodušiť administratívne procesy súvisiace s cenovou a necenovou reguláciou na strane prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav, ktorí majú záujem prebrať a uplatňovať cenník prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy alebo ktorí majú záujem uplatniť vo svojej sústave znenie prevádzkových dokumentov prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy	Prehodnotiť používanie PRDS cien prevadzkovateľmi miestnych distribučných sústav. V prípade MDS nastávajú situácie, že prevádzkovateľ MDS vyberá zisky z distribúcie bez investovania do rozvoja a údržby sústavy a po jeho odchode zostávajú odberatelia pripojení do nevyhovujúcej sústavy, o ktorú sa musí niekto ďalší postarať.	Prevádzkovatelia MDS v cenovej regulácii využívajú ceny PRDS bez reálneho základu. V cenách za distribúciu si uplatňujú náklady, ktoré reálne nevynakladajú a využívajú tak nedokonalosť regulácie na uplatňovanie neprimeraných ziskov. Taktiež by sme privítali vyššiu kontrolu dodržiavania všetkých prevádzkových predpisov v prípade MDS a kontrolu starostlivosti o distribučnú sústavu MDS.	O	Čiastočne zapracovaná	Doplnenie vety na záver daného bodu: "Vytvoriť pravidlá, podľa ktorých bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy využívajúci tento zjednodušený administratívny proces motivovaný investovať do rozvoja a bežnej údržby svojej sústavy tak, aby sústava spĺňala predpísané technické a bezpečnostné normy. Vytvoriť efektívny mechanizmus kontroly plnenia plánu investícií do rozvoja a bežnej údržby sústav."
254	**Stredoslovenská distribučná**	618	Prehodnotiť a zásadne zjednodušiť administratívne procesy súvisiace s cenovou a necenovou reguláciou na strane prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav, ktorí majú záujem prebrať a uplatňovať cenník prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy alebo ktorí majú záujem uplatniť vo svojej sústave znenie prevádzkových dokumentov prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy (tzn. najmä prevádzkový poriadok, technické podmienky a ďalšie prevádzkové dokumenty a rozhodnutia).	Navrhujeme prehodnotiť možnosť preberania a uplatnenia cenníkov prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy a odporúčame túto možnosť obmedziť. V praxi sme totiž svedkami, že MDS preberá cenníky prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy za účelom dostiahnutia vysokých ziskov a nevyužíva tieto výnosy na investície a opravy svojej distribučnej sústavy, čo vedie k poškodzovaniu odberateľov v MDS.	V praxi sa spoločnosť SSD viackrát stretla so situáciami, kedy prevádzkovateľ MDS neinvestoval do svojej MDS, čo viedlo k zastaraniu zariadení a následne, keď došlo k poruchám resp. k havarijným stavom sa snažil tejto distribučnej sústavy zbaviť, a tak MDS ako aj úrad požadoval, aby sa o túto MDS začal starať prevádzkovateľ nadradenej regionálnej distribučnej sústavy.	Z	Čiastočne zapracovaná	

255	**Stredoslovenská distribučná**	625	Vhodným spôsobom prepojiť dodržiavanie štandardov kvality s cenovou reguláciou.	Navrhujeme, aby úrad priblížil navrhované prepojenie cenovej regulácie s reguláciou kvality, jeho predpokladaný termín zavedenia a detaily predmetného prepojenia, pričom však nesmie dochádzať k jeho retroaktívnej aplikácii.	Z dôvodu zachovania princípu predvídateľnosti regulačnej politiky počas nového regulačného obdobia, považujeme za vhodné, z pohľadu účastníka na trhu s elektrinou, detailnejšie opísať zamýšľané prepojenie cenovej regulácie s reguláciou kvality. Zároveň si dovoľujeme upozorniť, že prepojenie dodržiavania štandardov kvality s cenovou reguláciou by sa malo aplikovať len na tie obdobia, ktoré ešte len nastanú, aby nenastala situácia, že dosiahnutá úroveň štandardov kvality za už skončené roky negatívne ovplyvní výnosy regulovaných subjektov v 6. regulačnom obodobí. Bolo by to popretie princípu transparentnosti.	Z	Nezapracovaná	Regulačná politika je strategický dokument definujúci cieľ. Konkrétnejšie formulácie a nástroje pre dosiahnutie cieľa budú predmetom príslušnej vykonávacej vyhlášky úradu, v tomto prípade ide o vyhlášky o štandardoch kvality a vyhlášky o cenovej regulácii.
411	**ÚRSO (Odbor organizácie trhu a regulačnej politiky)**		Časť "Strategické ciele pre 6. regulačné obdobie" týkajúca sa prevádzkovania infraštruktúry	Doplnenie cieľa preskúmať a implementovať zavedenie univerzálneho identifikátora EIC na odberateľa.	Univerzálny identifikátor odberateľa by dokázal efektívnejšie rozvíjať rad ďalších iniciatív a úloh, medzi nimi najmä kvalifikovanejšie posudzovanie nároku na cenovo regulovaný produkt dodávky (v prípade zákonnej definície nároku v závislosti od objemu spotreby odberateľa), kvalifikovanejšie priraďovanie pásmovej (dynamickej) sadzby tarify za prevádzkovanie systému voči kokrétnemu odberateľovi, kvalifikovanejšie posudzovanie a priznávanie nárokov na ochranu odberateľa v zmysle budúcej koncepcie ochrany odberateľa pred ohrozením energetickou chudobou a pod.	Z	Zapracovaná	Doplnenie: "Preskúmať možnosti vytvorenia a implementácie univerzálnych identifikátorov EIC, ktoré by sa viazali k odberateľovi elektriny. Univerzálny identifikátor odberateľa by dokázal efektívnejšie rozvíjať rad ďalších iniciatív a úloh, medzi nimi najmä kvalifikovanejšie posudzovanie nároku na cenovo regulovaný produkt dodávky (v prípade zákonnej definície nároku v závislosti od objemu spotreby odberateľa), kvalifikovanejšie priraďovanie pásmovej (dynamickej) sadzby tarify za prevádzkovanie systému voči kokrétnemu odberateľovi, kvalifikovanejšie posudzovanie a priznávanie nárokov na ochranu odberateľa v zmysle budúcej koncepcie ochrany odberateľa pred ohrozením energetickou chudobou a pod."
413	**ÚRSO (Odbor organizácie trhu a regulačnej politiky)**		Časť "Strategické ciele pre 6. regulačné obdobie" týkajúca sa regulácie podpory OZE a VÚKVET	Doplnenie cieľa preskúmať možnosti optimalizácie nákladovosti systému podpory OZE a VÚKVET z pohľadu objemu finančných prostriedkov kolektovaných cez tarifu za prevádzkovanie systému.	Súčasný a aj očakávaný cenový vývoj na veľkoobchodnom trhu s elektrinou vytvára možnosti optimalizácie nákladovosti systému podpory, nakoľko hodnota (vrátane forwardovej hodnoty) elektriny je na vyššej cenovej úrovni než ako tomu bolo v minulosti. Súčasne, spotové trhy sa stávajú vysoko volatilnými a preto prirodzenou otázkou môže byť, či a akým spôsobom možno ekonomicky efektívne pracovať s forwardovými a inými dlhodobými produktmi pri znižovaní nárokov na doplatok a príplatok.	Z	Zapracovaná	Doplnenie: "Preskúmať možnosti optimalizácie nákladovosti systému podpory výroby elektriny zo zdrojov na báze OZE a VÚKVET z pohľadu objemu finančných prostriedkov, ktorý sa generuje cez tarifu za prevádzkovanie systému (a ktorý generujú platby od koncových odberateľov elektriny). V tomto smere sa zvlášť zamerať na možnosti úpravy spôsobu výpočtu výšky doplatku a príplatku tak, aby sa v prospech koncových odberateľov elektriny v čo najväčšej miere využili príležitosti, ktoré ponúka cenový vývoj na veľkoobchodnom trhu s elektrinou."