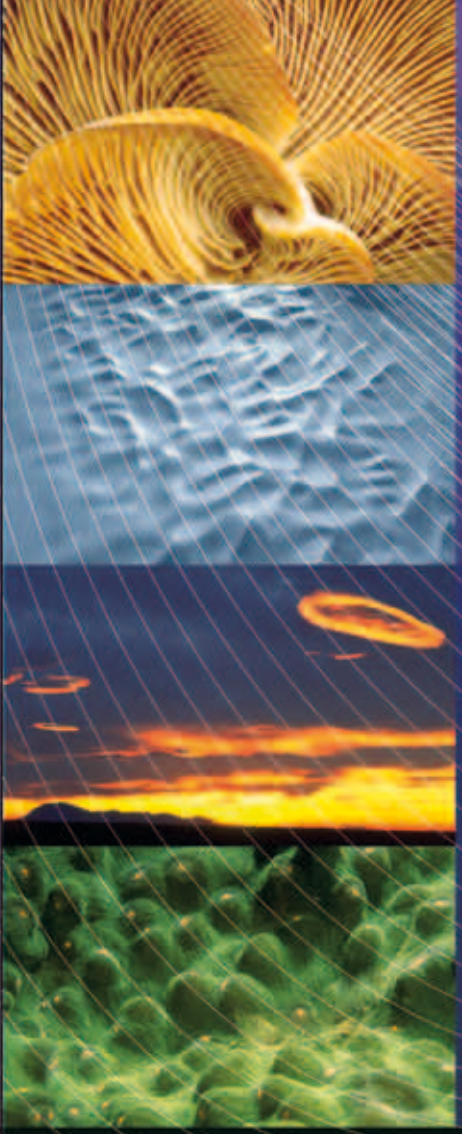


Výročná správa 2005

Annual Report

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

Regulatory Office for Network Industries

Obsah:

Úvodné slovo predsedu úradu 4
Úvod 6
I. Správa o činnosti a hospodárení úradu 7
1. Riadenie činnosti úradu 7
1.1. Regulačná rada 7
1.2. Organizačná štruktúra úradu 8
2. Činnosť úradu v oblasti elektroenergetiky 10
3. Činnosť úradu v oblasti plynárenstva 14
4. Činnosť úradu v oblasti tepelnej energetiky 16
5. Činnosť úradu v oblasti verejných vodovodov a verejných kanalizácií a poskytovania vodhospodárskych služieb 17
6. Činnosť úradu v oblasti kontroly 20
7. Ostatné činnosti úradu 23
7.1. Členstvo úradu v medzinárodných organizáciách 23
7.2. Ďalšie medzinárodné aktivity úradu 25
7.3. Vybavovanie žiadostí podľa zákona č. 211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov 26
7.4. Vnútorná kontrola 27
7.5. Prehlbovanie kvalifikácie štátnych zamestnancov 27
II. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii 29
1. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v elektroenergetike 29
1.1. Výroba elektriny 29
1.2. Rozhodnutia pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie o pôvode elektrickej energie 29
1.3. Prenos elektrickej energie 29
1.4. Distribúcia elektrickej energie 33
1.5. Dodávka elektrickej energie pre domácnosti 41
1.6. Poskytovanie informácií orgánom EÚ o regulovaných činnostiach 46
1.6.1. Činnosť v rámci CEER/ERGEG 47
1.6.2. Florentské fórum 48
1.6.3. Prvé kolo minifór - minifórum krajín strednej a východnej Európy (CEE minifórum) 48
2. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v plynárenstve 49
2.1. Preprava plynu 49
2.2. Distribúcia plynu 52
2.3. Dodávka plynu domácnostiam 54
2.4. Prevádzkové poriadky 56
2.5. Medzinárodná činnosť v oblasti plynárenstva 56
3. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v tepelnej energetike 57
4. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v oblasti verejných vodovodov, verejných kanalizácií a vodohospodárskych činností 64
4.1. Prevádzkovanie verejných vodovodov a verejných kanalizácií 64
4.2. Poskytovanie vodohospodrskych služieb súvisiacich s odberom povrchových vôd, odberom energetickej vody z vodných tokov a s využitím hydroenergetického potenciálu vodného toku 69
5. Vydávanie povolení na podnikanie v sieťových odvetviach 71
5.1. Povolenia v tepelnej energetike 71
5.2. Povolenia v elektroenergetike a plynárenstve 73
5.3. Rozhodovanie o zmluvných podmienkach 75
5.4. Vydanie všeobecne záväzných právnych predpisov 76
Záver 78

Úvodné slovo predsedu úradu



V roku 2005 vykonával Úrad pre reguláciu sieťových odvetví svoju činnosť v podmienkach novej energetickej legislatívy. Úrad vypracoval dôležité sekundárne legislatívne predpisy, ktoré vymedzujú vzájomné vzťahy subjektov pôsobiacich na trhu s elektrinou a plynom a vytvárajú podmienky na otváranie trhu pre oprávnených odberateľov.

Dominantnou činnosťou úradu je cenová regulácia. Jej cieľom je nielen ochrana spotrebiteľa pred neodôvodneným rastom cien, ale aj motivácia na zabezpečenie dostatočného množstva služieb poskytovaných výrobcami elektriny na zabezpečenie stability elektrizačnej sústavy SR a tým aj zabezpečenie kvality a bezpečnosti dodávok elektriny.

V roku 2005 úrad nereguloval ceny elektriny na strane výroby, avšak regulácia cien podporných služieb, regulačnej elektriny a stanovenie poplatkov za prevádzkovanie systému, sa výrobcov elektriny dotýkala.

V priebehu uplynulého roka úrad začal pripravovať nový regulačný rámec pre regionálne distribučné podniky vrátane revízie regulačného rámca platného v prvom regulačnom období. Úrad pripravuje tiež precenenie regulovaných aktív týchto spoločností, ktoré bude súčasťou právneho oddelenia regulovaných činností od neregulovaných. Očakávame, že uplatnenie nového regulačného rámca umožní stabilizáciu cien elektriny v nasledujúcich rokoch.

Rovnako reguláciou cien vody, využívanej pre energetické účely, ako i poplatky za využívanie hydroenergetického potenciálu ovplyvňujú výrobné náklady a cenu vyrobenej elektriny. Stanovením pevných výkupných cien elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovaných zdrojov, úrad zvýšil ekonomiku prevádzky týchto technológií, čím sa vytvárajú podmienky pre ich rozvoj.

Rokom 2005 sa skončilo prvé regulačné obdobie pre oblasť plynárenstva, ktoré bolo zamerané na odstránenie cenových deformácií a krížových dotácií z minulosti. Všetci odberatelia, okrem domácností, sa stali oprávnenými odberateľmi.

Rok 2005 bol rokom dramatického rastu ceny ropy vo svete, ktorá bezprostredne ovplyvnila cenu plynu a následne i elektriny a tepla. Napriek tomu, že úrad na rok 2006 znížil výšku poplatkov za prepravu a distribúciu plynu, cenu za dodávku plynu koncovým spotrebiteľom toto zníženie významne ovplyvniť nemohlo.

Účinné fungovanie trhu s teplom úrad zabezpečoval presným vymedzením a reguláciou oprávnených nákladov a dôslednou kontrolou dodržania schválených cien tepla.

V oblasti dodávok pitnej vody, odvádzania a čistenia odpadových vôd pokračoval proces odstraňovania krížových dotácií medzi kategóriou domácnosti a ostatnými odberateľmi.

Významnú oblasť činnosti úradu tvorila účasť v organizáciách a inštitúciách Európskej únie a práca v pracovných skupinách, ktorých cieľom je koordinácia trhu s elektrinou a plynom, riadenie preťaženia cezhraničných profilov elektriny a integrácia európskych energetických sietí. Ukazuje sa, že ciele EÚ v oblasti liberalizácie trhov bez priamej zaangažovanosti národných regulátorov nebude možné dosiahnuť.

Úrad si je plne vedomý zodpovednosti za reguláciu v energetike a vodárenstve, pretože ovplyvňuje rast ekonomiky Slovenska a najmä ceny energie pre domácnosti, ktoré sú z hľadiska ich podielu na nákladoch domácnosti rozhodujúce. Preto robí všetko pre skvalitnenie regulácie, ako i pre vytvorenie objektívnych a spravodlivých podmienok pre všetky subjekty pôsobiace na trhu s energiou.



Ing. Karol Dvorák
Predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Úvod

Vstup Slovenskej republiky do Európskej únie vyvolal nutnosť dokončiť harmonizáciu legislatívy SR s legislatívou EÚ. Od 1.1.2005 vstúpili do platnosti nový zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike"), nový zákon č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike (ďalej len „zákon o tepelnej energetike") a bol novelizovaný zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov zákonom č. 658/2004 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii"). Zákony sú harmonizované s energetickou a regulačnou legislatívou EÚ a obsahujú ustanovenia, ktoré reagujú na zmeny, ktoré nastali v sieťových odvetviach a v ich regulácii v posledných rokoch. V roku 2005 sieťové odvetvia Slovenskej republiky pracovali bez významnejších porúch a odberatelia nemuseli nútene obmedzovať svoju spotrebu a neboli vystavení škodám z dôvodu zlyhania dodávky objednaných tovarov a služieb. Táto skutočnosť je významná aj pre získavanie nových investícií, pretože stabilita dodávok energií a transparentný regulačný rámec sieťových odvetví sú dôležitými faktormi pri rozhodovaní investorov o ich investíciách a aktivitách na Slovensku.

Novelou zákona o regulácii nadobudol Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad") nové kompetencie a nové povinnosti. Výročnú správu o činnosti a hospodárení úradu (ďalej len „správa") predkladá úrad v štruktúre, akú mu ukladá zákon o regulácii. Správa sa tak podľa § 10 zákona o regulácii člení na správu o činnosti a hospodárení úradu, správu o uskutočňovaní regulačnej politiky a správu o plnení úloh podľa § 5 zákona o regulácii. Ustanovenia § 5 zákona o regulácii sú de facto detailizovaním úloh v oblasti predmetu regulácie a preto správu o plnení jeho ustanovení možno chápať ako konkretizáciu výkonu regulácie. V predchádzajúcich rokoch mala správa o činnosti podobu odpočtu plnenia úloh v oblasti vecnej a cenovej regulácie sieťových odvetví a aj v súčasnej výročnej správe zaujíma preto dominantné miesto.

Úrad má podľa zákona povinnosť predložiť správu každoročne do 31. mája nasledujúceho roka. Politický vývoj na Slovensku urýchlil chod udalostí a harmonogram zasadnutí NR SR v súvislosti s predčasnými voľbami spôsobil, že správu musel úrad predložiť už 5. 4. 2006. Z toho dôvodu na niektoré ustanovenia § 5 nemožno dať za súčasného stavu poznania konkrétnu a vyčerpávajúcu odpoveď, pretože od prijatia sekundárnej legislatívy, ktorá vznikla, resp. má vzniknúť, práve na základe splnomocňovacieho ustanovenia uvedeného v tomto paragrafe, ešte neuplynulo dostatočné časové obdobie, potrebné pre zber informácií od regulovaných subjektov, aby bolo možné následne vyvodzovať relevantné závery.

Činnosť úradu je špecifická tým, že ide o permanentný proces vyhodnocovania predchádzajúceho obdobia regulácie a zároveň aplikácie jeho výsledkov a poznatkov do tvorby regulačnej legislatívy nasledujúceho obdobia. Možno povedať, že výsledkom práce úradu za aktuálny rok sú cenové rozhodnutia pre rok nasledujúci. Z tohto dôvodu obsahuje Správa o činnosti a hospodárení úradu za rok 2005 aj ceny v sieťových odvetviach na rok 2006 a v tabuľkách a grafoch podáva prehľad regulovaných cien a taríf za celé obdobie od prechodu kompetencií v cenovej regulácii na úrad, teda od 1. 1. 2003.

I. Správa o činnosti a hospodárení úradu

1. Riadenie činnosti úradu

V zmysle § 6 zákona o regulácii orgánmi úradu sú predseda úradu a regulačná rada.

1.1. Regulačná rada

Regulačná rada ako orgán úradu je zložená zo šiestich členov, ktorých vymenúva prezident Slovenskej republiky na návrh Národnej rady Slovenskej republiky a vlády Slovenskej republiky. Od 11. decembra 2003 do 15. 10. 2005 pracovala regulačná rada v zložení:

Ing. Ján Matuský – predseda regulačnej rady a zároveň predseda úradu,
Ing. Ján Klepáč – podpredseda regulačnej rady a jej spravodajca pre reguláciu plynárenstva a zároveň podpredseda úradu,
Ing. Peter Čarakčiev – člen regulačnej rady a jej spravodajca pre reguláciu v tepelnej energetike,
Ing. Karol Dvorák – člen regulačnej rady a jej spravodajca pre reguláciu elektroenergetiky,
Ing. Vladimír Čepko – člen regulačnej rady a jej spravodajca pre reguláciu vodárenstva,
Ing. František Švec – člen regulačnej rady a jej spravodajca pre problematiku správnych konaní

Dňom 15. 10. 2005 sa skončilo štvorročné funkčné obdobie Ing. Matuskému, predsedovi regulačnej rady a predsedovi úradu a Ing. Švecovi, členovi regulačnej rady. Od nasledujúceho dňa až do konca roka 2005 pracovala regulačná rada v neúplnom štvorčlennom zložení. V zmysle zákona o regulácii si regulačná rada volí predsedu a podpredsedu spomedzi svojich členov. Od 17. 10. 2005 sa stal predsedom regulačnej rady a tým aj predsedom úradu Ing. Karol Dvorák. Vo funkcii podpredsedu regulačnej rady a podpredsedu úradu zmena nenastala.

Počas roka 2005 sa uskutočnilo 25 zasadnutí regulačnej rady. Na zasadnutiach regulačnej rady bolo okrem štandardných bodov programu predložených 78 materiálov. Bolo prerokovaných 10 odvolaní regulovaných subjektov voči prvostupňovým rozhodnutiam úradu a jedno preskúmanie rozhodnutia mimo odvolacieho konania.

V čase medzi zasadnutiami regulačnej rady členovia regulačnej rady riadili prípravu väčšiny významných dokumentov úradu. Boli to najmä všeobecne záväzné právne predpisy, ktoré úrad pripravuje v zmysle zmocnení v zákone. Na základe výnosov, ako nosných rozhodnutí, úrad vydal 2 060 individuálnych rozhodnutí pre regulované subjekty, z toho 1 022 cenových rozhodnutí.

V zmysle § 12 ods. 2 zákona o regulácii regulačná rada 10. 3. 2005 vypracovala návrh regulačnej politiky na nastávajúce regulačné obdobie. Predseda regulačnej rady zaslal dňa 15. 3. 2005 návrh regulačnej politiky MH SR, ktoré posúdilo súlad tohto návrhu so zámermi energetickej politiky a svoj posudok zaslalo predsedovi regulačnej rady 15. 4. 2005.

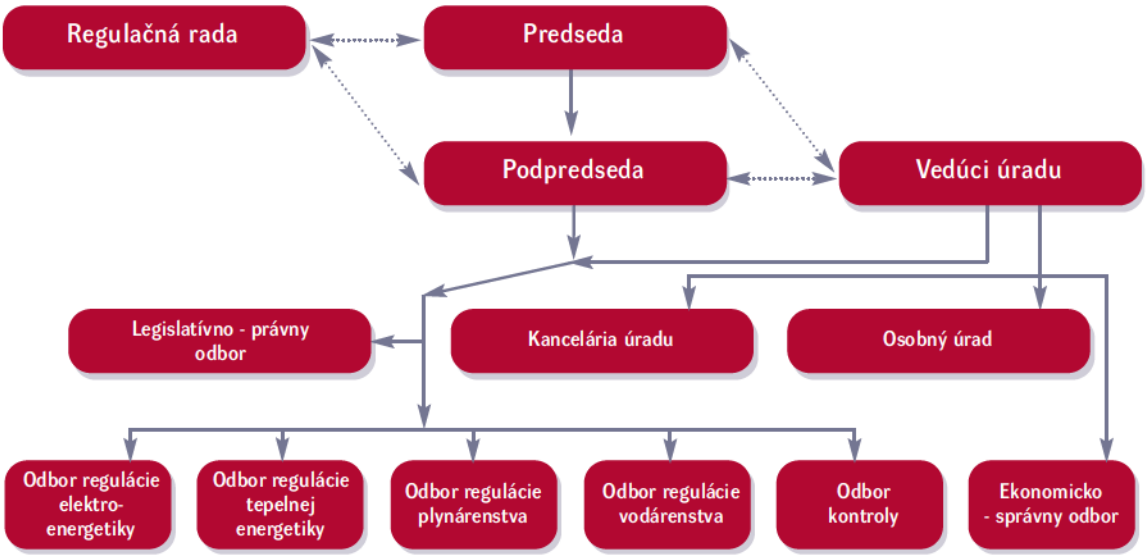
V roku 2005 bolo podaných na regulačnú radu desať odvolaní voči prvostupňovým rozhodnutiam a v jednom

prípade regulačná rada preskúmala rozhodnutie mimo odvolacieho konania. Regulačná rada tri odvolania zamietla a potvrdila prvostupňové rozhodnutia, štyrom odvolaniam čiastočne vyhovela, v jednom prípade odvolaniu vyhovela, zrušila prvostupňové rozhodnutie a vrátila vec na nové prerokovanie a rozhodnutie a v jednom prípade bolo konanie zastavené, pretože účastník správneho konania vzal svoj návrh späť, nakoľko zanikol dôvod odvolania.

Členovia regulačnej rady vystúpili s prednáškami na mnohých domácich i zahraničných seminároch a konferenciách. Jedným z výsledkov ich prednáškovej a publikačnej činnosti bolo zaradenie predmetu „Regulácia sieťových odvetví" do výučby na Vysokej škole ekonomickej v Bratislave, ktorej sa aj aktívne zúčastňujú.

1.2. Organizačná štruktúra úradu

Organizačná štruktúra Úradu pre reguláciu sieťových odvetví



K 31. 12. 2005 bolo v evidenčnom stave ÚRSO 79 zamestnancov, z toho 63 štátnych zamestnancov a 16 zamestnancov, ktorí vykonávajú práce vo verejnom záujme.

V roku 2005 bolo uskutočnených 54 výberových konaní s počtom prihlásených uchádzačov 101. Z uskutočnených výberových konaní bolo úspešných a prijatých do štátnej služby 18 uchádzačov. Z iných služobných úradov požiadalo o trvalé preloženie päť štátnych zamestnancov. Do pracovného pomeru boli prijatí traja zamestnanci na výkon práce vo verejnom záujme.

Členovia regulačnej rady



Karol Dvorák,
predseda regulačnej rady
a spravodajca pre reguláciu
elektroenergetiky



Ján Klepáč,
podpredseda regulačnej rady
a spravodajca pre reguláciu
plynárenstva



Vladimír Čepko,
člen regulačnej rady a spravodajca
pre reguláciu vodárenstva



Peter Čarakčiev,
člen regulačnej rady a spravodajca
pre reguláciu teplárenstva



Ján Matuský,
člen regulačnej rady a spravodajca
pre projekty



František Švec,
člen regulačnej rady a spravodajca
pre správne konanie

2. Činnosť úradu v oblasti elektroenergetiky

Elektroenergetika ako súčasť energetických odvetví plní nezastupiteľnú funkciu národného hospodárstva Slovenskej republiky. Národný energetický trh je rozdelený do troch špecifických sektorov – výrobu elektrickej energie, jej prenos a distribúciu oprávneným a chráneným odberateľom.

V sektore výroby dominujú hlavne Slovenské elektrárne, a. s., (ďalej len „SE, a.s."), ktoré zabezpečujú 86 % spotreby elektrickej energie. Zvyšok spotreby je krytý výrobou nezávislých priemyselných výrobcov ako sú teplárne a výrobcovia využívajúci obnoviteľné a alternatívne zdroje energie.

V oblasti prenosu elektrickej energie na úrovni veľmi vysokého napätia (400 kV, 220 kV) pôsobí na trhu jeden prenosový operátor – Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS, a. s.") – spoločnosť so 100 %-nou účasťou štátu a plniaca súčasne funkciu systémového operátora, udelenú spoločnosti rozhodnutím Ministerstva hospodárstva SR. Vzhľadom na charakter poskytovaných služieb a skutočnosť, že tieto služby sú poskytované na jednom území, ktoré je totožné s územím SR, má SEPS, a. s., monopolné postavenie na trhu a z tohto titulu podlieha regulácii, s cieľom zabezpečiť existujúcim a novoprichádzajúcim subjektom na trh s elektrinou rovnaké, nediskriminačné a efektívne prostredie.

Distribúciu elektrickej energie na napäťovej úrovni vvn, vn a nn (110 kV, 22 kV, 0.4 kV) zabezpečujú tri distribučné spoločnosti, ktorých zásobovacie územia kopírujú bývalé krajské členenie SR a objem distribuovanej elektriny je vyšší ako 1500 GWh ročne. Jednotlivé zásobovacie územia sa vzájomne neprekrývajú a predstavujú regionálne monopoly. Z dôvodu neexistencie konkurenčného prostredia na daných zásobovacích územiach, distribúcia elektrickej energie podlieha regulácii podľa zákona o regulácii.

Na základe povolenia podľa zákona o energetike, okrem tzv. dominantných distribútorov pôsobia na trhu lokálni (areáloví) distribútori, ktorých objemy distribuovanej elektriny sú menšie ako 1500 GWh ročne.

Rok 2005 bol pre úrad, ako aj pre účastníkov trhu s elektrinou prelomový. Podľa platnej legislatívy sa od 1. januára 2005 všetci priemyselní zákazníci stali oprávnenými odberateľmi. V praxi to znamenalo oprávnenie týchto odberateľov zvoliť si dodávateľa elektrickej energie. Na základe tejto skutočnosti prestal úrad regulovať nákupnú cenu silovej elektriny pre týchto zákazníkov. Úrad však naďalej reguloval cenu silovej elektriny pre chránených odberateľov – domácnosti, cenu regulačnej energie pre podporné služby a cenu elektrickej energie vyrobenej na báze domáceho uhlia, obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla.

Transparentnú a nediskriminačnú súťaž a fungovanie trhu s elektrickou energiou úrad zabezpečuje hlavne cenovou reguláciou a to určovaním podmienok vykonávania regulovanej činnosti prostredníctvom výnosov, rozhodnutí a ďalšej sekundárnej legislatívy – prevádzkových poriadkov regulácii podliehajúcich účastníkov trhu, pravidiel trhu a pod. Na základe ustanovení Výnosu č. 2/2005 z 30. 6. 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, svojimi rozhodnutiami úrad určuje a schvaľuje:

a) pre výrobcov elektriny
- cenu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou a elektriny vyrobenej z domáceho uhlia,
- tarify za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike,
- maximálne ceny za dodávku regulačnej elektriny

b) pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy:
- tarify za pripojenie a prístup do prenosovej sústavy, ako aj riadenie elektrizačnej sústavy (tarifu za prenos elektriny),
- tarifu za straty elektriny pri prenose elektriny,
- tarifu za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov prenosovej sústavy,
- tarifu za prevádzkovanie systému,
- tarifu za zúčtovanie odchýlok pre účastníka trhu, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku,
- prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy sú ďalej určené:
- maximálne ceny na nákup jednotlivých druhov podporných služieb,
- maximálne povolené náklady na nákup všetkých podporných služieb,
- maximálne ceny ponúkanej kladnej regulačnej elektriny,
- minimálne ceny ponúkanej zápornej regulačnej elektriny,

c) pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorého distribúcia elektriny bola v roku t-1 vyššia ako 1 500 GWh, úrad určuje a schvaľuje:
- tarify a maximálne ceny za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny,
- tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny,
- tarify a maximálne ceny za dodávku elektriny pre domácnosti,
- prevádzkové poriadky jednotlivých distribučných spoločností – momentálne v schvaľovacom procese

d) pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorého distribúcia a dodávka elektriny odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 1 500 GWh, úrad určuje a schvaľuje:
- maximálnu cenu za distribúciu elektriny,
- maximálnu výšku primeraného zisku za distribúciu elektriny,
- vlastnú kalkuláciu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti alebo prevádzkovateľ môže použiť tarify za distribúciu a dodávku elektriny držiteľa licencie na rozvod elektriny, na ktorého distribučnú sústavu je napojený,
- prevádzkové poriadky jednotlivých prevádzkovateľov distribučných sústav.

Tarify a ceny za distribúciu elektriny sú určované, podobne ako pri prenose elektriny, ako dvojzložková cena pozostávajúca z platby za rezervovanú kapacitu a distribuovaný objem elektriny. Tarify za straty pri prenose a distribúcii elektriny sú koncipované ako jednozložkové tarify založené na báze tokov elektriny na napäťových úrovniach.

Úrad pripravuje všeobecne záväzný právny predpis (ďalej len „VZPP“) o štandardoch kvality dodávky elektriny a služieb spojených s jej dodávkou. VZPP prispeje k štandardizácii kvality poskytovaných služieb súvisiacich s dodávkou elektriny. VZPP má komplementárny charakter k systému cenovej regulácie a zabezpečí, aby vplyvom tlaku na znižovanie nákladov na regulované činnosti nedošlo k poškodzovaniu

odberateľov elektriny znížením kvality dodávky elektriny. Podobne pripravuje VZPP o oddelenej evidencii regulovaných aktív.

Prehľad platných rozhodnutí na rok 2006 vydaných pre dominantné regulované subjekty a tzv. areálových distribútorov uvádzame v nasledovnom prehľade:

Rozhodnutie pre:	Dominantní účastníci trhu – počet rozhodnutí	Malé reg. subjekty – počet rozhodnutí
Slovenské elektrárne, a. s.	1	
Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a. s.	5	
Západoslovenská energetika, a. s.	4	
Stredoslovenská energetika, a. s.	4	
Východoslovenská energetika, a. s.	4	
Regulované subjekty s dodávkou < 1 500 GWh		
- vlastný návrh cenníka distribúcie		26
- prevzatý cenník vyššej distribučnej sústavy		85
Celkom	**18**	**111**

Rozhodnutia pre dominantných účastníkov trhu s elektrinou – individuálne rozhodnutia platné pre rok 2006.

Slovenské elektrárne, a. s.

Rozhodnutie č.	Dátum vydania	Predmet určenia
0009/2006/E	29. 11. 2005	- tarifa ako príplatok za dodanú MWh vyrobenú z domáceho uhlia

Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a. s.

Rozhodnutie č.	Dátum vydania	Predmet určenia
0001/2006/E	29. 09. 2005	- tarify za prístup do prenosovej sústavy - tarifa za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou
0008/2006/E	20. 10. 2005	- ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb
0010/2006/E	29. 11. 2005	- tarifa za prevádzkovanie systému
0038/2006/E	29. 12. 2005	- ceny a tarify za poskytovanie systémových a podporných služieb
001/2005/02/PP	30. 12. 2005	- prevádzkový poriadok SEPS, a.s.

Západoslovenská energetika, a. s. (ďalej len „ZSE, a. s.“)

Rozhodnutie č.	Dátum vydania	Predmet určenia
0003/2006/E	30. 9. 2005	Tarify na napäťových úrovniach vvn, vn, nn - tarify za distribúciu elektriny a podmienky ich priznania - tarifa za straty pri distribúcii elektriny - tarifa za jalovú energiu
0004/2006/E	13. 10. 2005	- pripojovacie poplatky na nn úrovni
0012/2006/E	30. 11. 2005	- tarify za systémové služby, prevádzkovanie systému a prenos v sústave
0015/2006/E	30. 11. 2005	- podmienky, ceny a tarify za dodávku elektriny pre domácnosti

Stredoslovenská energetika, a. s. (ďalej len „SSE, a. s.“)

Rozhodnutie č.	Dátum vydania	Predmet určenia
0002/2006/E	30. 9. 2005	Tarify na napäťových úrovniach vvn, vn, nn - tarify za distribúciu elektriny a podmienky ich priznania - tarifa za straty pri distribúcii elektriny - tarifa za jalovú energiu
0005/2006/E	13. 10. 2005	- pripojovacie poplatky na nn úrovni
0011/2006/E	30. 11. 2005	- tarify za systémové služby, prevádzkovanie systému a prenos v sústave
0014/2006/E	30. 11. 2005	- podmienky, ceny a tarify za dodávku elektriny pre domácnosti

Východoslovenská energetika, a. s. (ďalej len „VSE, a. s.“)

Rozhodnutie č.	Dátum vydania	Predmet určenia
0006/2006/E	13. 10. 2005	- pripojovacie poplatky na nn úrovni
0007/2006/E	18. 10. 2005	Tarify na napäťových úrovniach vvn, vn, nn - tarify za distribúciu elektriny a podmienky ich priznania - tarifa za straty pri distribúcii elektriny - tarifa za jalovú energiu
0013/2006/E	30. 11. 2005	- tarify za systémové služby, prevádzkovanie systému a prenos v sústave
0016/2006/E	30. 11 .2005	- podmienky, ceny a tarify za dodávku elektriny pre domácnosti

3. Činnosť úradu v oblasti plynárenstva

Dňom 31. decembra 2005 skončilo prvé regulačné obdobie, ktoré bolo zamerané najmä na odstránenie deformácií z minulosti, predovšetkým na
- odstránenie krížových dotácií pri cenách plynu,
- nastavenie trhových cien,
- harmonizáciu slovenskej legislatívy s európskou,
- prípravu na otváranie trhu s plynom.

Pre odvetvie plynárenstva bol rok 2005 významný z hľadiska zmien v primárnej aj sekundárnej legislatíve.

1. januára 2005 nadobudol účinnosť zákon o energetike, ktorý upravuje oblasť plynárenstva, trh s plynom a práva a povinnosti účastníkov trhu s plynom.

1. januára 2005 nadobudol účinnosť aj novelizovaný zákon o regulácii. Od tohto dátumu sa činnosťami podliehajúcimi cenovej regulácii v oblasti plynárenstva stali:
- prístup a pripojenie do siete,
- preprava plynu,
- distribúcia plynu,
- dodávka plynu domácnostiam.

Všetci odberatelia plynu, okrem odberateľov zaradených do kategórie domácnosť, sa stali oprávnenými odberateľmi a majú možnosť výberu dodávateľa plynu.

V súlade s novou energetickou legislatívou, platnou od 1. januára 2005, úrad vydal výnos č. 4/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v plynárenstve, spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len „výnos č. 4/2005“). Podľa tohto výnosu úrad vydal na rok 2006 cenové rozhodnutia pre regulované subjekty.

Pri určovaní cien sa zohľadňujú oprávnené náklady a primeraný zisk. Primeraný zisk musí odrážať rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej prevádzkyschopnosti, bezpečnosti a spoľahlivosti siete, bezpečnosti a spoľahlivosti dodávky plynu a primeranú návratnosť prevádzkových aktív.

a) Ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sú určené metódou porovnania s cenami za prepravu plynu v členských štátoch EÚ. Ceny sú určené vo forme taríf osobitne pre vstupné body do prepravnej siete a osobitne pre výstupné body z prepravnej siete.

b) Ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre regulovaný subjekt, ktorého počet odberných miest z distribučnej siete je vyšší ako 100 tisíc, sa určujú metódou cenového stropu. Tarify sa stanovujú tak, aby celkový plánovaný výnos z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu neprekročil priemernú cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu váženú plánovaným ročným objemom distribuovaného plynu pre jednotlivé kategórie užívateľov distribučnej siete so zohľadnením korekčného faktora na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov.

c) Cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre regulované subjekty, ktorých počet odberných miest z distribučnej siete neprevyšuje 100 tisíc sa určujú tak, aby cena alebo tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pokrývali oprávnené náklady a primeraný zisk.

d) Cena za pripojenie do distribučnej siete sa určuje tak, aby cena alebo tarifa za pripojenie neprekročila priemerné náklady regulovaného subjektu na pripojenie do distribučnej siete.

e) Ceny za dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti sú určené vo forme taríf. Tarify sa stanovujú tak, aby vážený priemer taríf za dodávku plynu pre domácnosti neprekročil podiel celkových a povolených výnosov za dodávku plynu pre domácnosti a plánovaného množstva dodaného plynu, s úpravou cez korekčný faktor, zohľadňujúci predpokladané a skutočné náklady regulovaného subjektu.

Na začiatku roka 2005 sa ukončili práce na návrhu pravidiel pre fungovanie trhu s plynom, ktoré ustanovila vláda Slovenskej republiky nariadením č. 123 z 30. marca 2005. Nariadením vlády boli upravené práva a povinnosti účastníkov trhu s plynom, podmienky potrebné pre nediskriminačné a transparentné organizovanie trhu s plynom a rozsah obchodných podmienok na prístup, pripojenie a prevádzkovanie siete. Nariadenie stanovuje hlavne podmienky:

- prístupu do siete,
- pripojenia do siete,
- prepravy plynu,
- distribúcie plynu,
- dodávky plynu,
- preťaženia siete,
- uskladňovania plynu,
- vyvažovania siete.

Koncom roka 2005 začal úrad prípravné práce na nasledujúcich všeobecne záväzných právnych predpisoch:

- vyhláške úradu, ktorou sa ustanovia štandardy kvality dodávaného tovaru a poskytovaných služieb v plynárenstve. Jej účelom je zabezpečiť, aby vplyvom tlaku na znižovanie nákladov na regulované činnosti nedošlo k poškodzovaniu odberateľov plynu, ale taktiež, aby príliš prísne určenie štandardov kvality nepôsobilo na zvyšovanie oprávnených nákladov pre regulovanú činnosť,
- vyhláške úradu pre udelenie výnimky z povinnosti zabezpečiť prístup tretích strán do siete a zásobníka,
- vyhláške úradu, ktorou sa ustanoví rozsah, spôsob a pravidlá pre vedenie oddelenej evidencie na účely účtovníctva.

Prehľad vydaných cenových rozhodnutí v oblasti plynárenstva na rok 2006

Rozhodnutie pre	Počet rozhodnutí celkom
Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Bratislava	4
areáloví distribútori zemného plynu	24
Celkom	**28**

Rozhodnutia pre Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Bratislava (ďalej len SPP) na rok 2006

Rozhodnutie číslo	Dátum vydania	Predmet určenia
0002/2006/P	30. 9. 2005	- tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu
0003/2006/P	14. 10. 2005	- tarify za pripojenie do distribučnej siete
0008/2006/P	21. 10. 2005	- tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu
0018/2006/P	30. 11. 2005	- tarify za dodávku plynu pre domácnosti

4. Činnosť úradu v oblasti tepelnej energetiky

Podľa zákona o regulácii je sieťovým odvetvím aj výroba a rozvod tepla (ďalej len „tepelná energetika“) a činnosťami v tomto odvetví výroba, distribúcia a dodávka tepla.

Tepelná energetika je špecifické sieťové odvetvie. Výroba a dodávka tepla na Slovensku je zabezpečovaná veľkým počtom rozdielnych sústav tepelných zariadení, na ktorých podniká cca 400 regulovaných subjektov - dodávateľov tepla. Jednotlivé sústavy tepelných zariadení v rámci miest resp. obcí nie sú vzájomne prepojené a preto nie je v tepelnej energetike vytvorený základný predpoklad na vznik konkurenčného prostredia a fungujúcu hospodársku súťaže medzi výrobcami tepla.

Dodávatelia v tepelnej energetike dodávajú teplo v prevažnej miere na účely vykurovania domácností. Určitou formou konkurencie pre dodávku tepla zo sústav centralizovaného zásobovania teplom je alternatíva decentralizovaného zdroja, napríklad lokálny zdroj tepla. Alternatívne riešenie vykurovania je však obmedzené legislatívnymi bariérami a pre sociálne slabšie skupiny obyvateľstva aj investičnými nákladmi potrebnými na zabezpečenie lokálneho zdroja tepla. Z tohto dôvodu nie sú v tepelnej energetike vytvorené predpoklady na vznik konkurenčného prostredia a dodávateľov tepla môžeme charakterizovať ako prirodzené monopoly. Aby odberatelia tepla boli chránení pred monopolným správaním sa dodávateľov tepla, je potrebná pôsobnosť Úradu pre reguláciu sieťových odvetví aj v tomto odvetví. Pôsobnosť úradu v regulácii sieťových odvetví, a teda aj v tepelnej energetike je určená v § 5 zákona o regulácii.

Účinné fungovania trhu s teplom úrad zabezpečuje vytváraním podmienok pre regulované subjekty na nediskriminačné a transparentné vykonávanie regulovanej činnosti v súlade so zákonom o regulácii a zákonom o tepelnej energetike. Na trhu s teplom sa môžu zúčastňovať len právnické osoby a fyzické osoby, ktoré na výrobu a rozvod tepla majú povolenie vydané úradom. V prípade, ak regulovaný subjekt prestal spĺňať podmienky na vydanie povolenia alebo porušil povinnosti ustanovené v zákone o tepelnej energetike, úrad rozhodne o zrušení povolenia.

Úrad zabezpečuje v tepelnej energetike transparentnú, nediskriminačnú a efektívnu hospodársku súťaž. Nástrojom na jej vykonávanie je cenová regulácia. Predmetom cenovej regulácie je určovanie alebo schvaľovanie spôsobu, postupov a podmienok na výrobu a rozvod tepla. Úrad na základe cenových návrhov, ktoré sú v súlade s určeným spôsobom regulácie v tepelnej energetike vydá cenové rozhodnutia.

Cenové rozhodnutia vydané v roku 2005

Cenové rozhodnutia vydané v roku 2005	Počet
Cenové rozhodnutia pre novovzniknuté subjekty a zmeny rozhodnutí vplyvom zmien ekonomických parametrov	360
Cenové rozhodnutia vydané na rok 2006	405
Spolu	**765**

Cenové rozhodnutia vydané na rok 2006

Kraj	Počet rozhodnutí	Počet cien
Bratislavský kraj	73	630
Trenčiansky kraj	51	121
Trnavský kraj	37	76
Nitriansky kraj	39	83
Banskobystrický kraj	68	121
Žilinský kraj	51	99
Prešovský kraj	44	71
Košický kraj	42	95
Spolu	**405**	**1296**

5. Činnosť úradu v oblasti verejných vodovodov a verejných kanalizácií a poskytovania vodohospodárskych služieb

Hlavným cieľom regulácie cien v oblasti zásobovania obyvateľstva pitnou vodou verejnými vodovodmi a v oblasti odvádzania a čistenia odpadových vôd verejnými kanalizáciami v roku 2005 bolo spravodlivé schválenie, resp. určenie cien pre vodárenské spoločnosti a ostatných prevádzkovateľov verejných vodovodov a verejných kanalizácií na Slovensku.

Ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadových vôd na rok 2005 boli stanovené podľa výnosu úradu č. 3/2004 z 12. októbra 2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien vo vodohospodárskych činnostiach pri prevádzkovaní verejného vodovodu alebo verejnej kanalizácie (ďalej len „výnos č. 3/2004“).

Spôsob vykonávania cenovej regulácie bol založený na stanovení rozsahu a štruktúry oprávnených nákladov a spôsobe určenia výšky primeraného zisku. Maximálna výška primeraného zisku vychádzala z plánovanej výšky ročných odpisov hmotného majetku a koeficientu obmedzenia zisku, ktorý bol na rok 2005 stanovený vo výške 0,5. Tento spôsob určenia miery primeraného zisku bol zvolený so zámerom vytvoriť motivačný prvok pre regulované subjekty s cieľom investovania, resp. reinvestovania finančných prostriedkov do rozvoja vodohospodárskej infraštruktúry.

Ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a odvedenie a čistenie odpadovej vody na rok 2006 úrad stanovil podľa výnosu č. 3/2005 z 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom a za odvedenie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou, spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny a ktorý bol vydaný v súlade so zákonom o regulácii. Regulácia cien v oblasti prevádzkovania verejných vodovodov a verejných kanalizácií zostala v hlavných princípoch zachovaná.

Úroveň dosiahnutej transparentnosti trhu a hospodárskej súťaže na trhu s tovarom a službami, ktorých dodanie alebo poskytovanie je predmetom regulácie, úrad sledoval priebežne na základe skutočne vynalo-

žených nákladov a tržieb regulovaných subjektov so zameraním sa na osem rozhodujúcich vodárenských spoločnosti. V oblasti prevádzkovania verejných vodovodov a verejných kanalizácií úrad vypracoval porovnávacie analýzy oprávnených nákladov podľa kalkulačných položiek. S cieľom dosiahnutia lepšej úrovne transparentnosti trhu s tovarom a službami a hospodárskej súťaže, úrad upozornil kompetentné inštitúcie (Ministerstvo životného prostredia SR, ZMOS) na malých prevádzkovateľov verejných vodovodov a verejných kanalizácií, ktorí prevádzkujú vodohospodárske zariadenia v rozpore so zákonom č. 442/2002 Z. z. o verejných vodovodoch a verejných kanalizáciách a o zmene a doplnení zákona o regulácii bez odbornej spôsobilosti, resp. živnostenského oprávnenia, čo malo za následok, že úrad v týchto prípadoch nemohol rozhodnúť v cenovom konaní.

Na základe verejnej súťaže bola pre úrad v roku 2005 vypracovaná Metodika vyhodnocovania strát vody vo verejných vodovodoch SR, ktorej cieľom je jednotný prístup k stanovovaniu a vyhodnocovaniu strát vody.

Prehľad cenových rozhodnutí vydaných v roku 2005

Regulované subjekty	Počet na rok 2005	Počet na rok 2006
Vodárenské spoločnosti.	1	8
Ostatné regulované subjekty	33	13
Celkom	**34**	**21**

V oblasti cenovej politiky v roku 2005 pokračoval proces odstraňovania krížových dotácií medzi cenami pre skupiny odberateľov (domácnosti a ostaní odberatelia) v oblasti výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody verejným vodovodom i v oblasti odvedenia a čistenia odpadových vôd verejnou kanalizáciou.

Proces odstraňovania krížových dotácií bol sprevádzaný rastom cien pre domácnosti preto, lebo platby domácností za výrobu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadovej vody v predchádzajúcich rokoch nepokrývali výšku reálnych nákladov na tieto činnosti priamo až k odberateľovi. V roku 2005 boli ceny za výrobu a dodávku pitnej vody pre 4 z 8 veľkých vodárenských spoločností určené úradom ako jednotné pre domácnosti i ostatných odberateľov. Schválením, resp. určením jednotných cien za výrobu a dodávku pitnej vody pre všetkých odberateľov v rámci jednej vodárenskej spoločnosti tento proces bude zavŕšený v roku 2006. V oblasti odvedenia a čistenia odpadových vôd verejnou kanalizáciou jednotné ceny na rok 2006 uplatňuje 5 veľkých vodárenských spoločností a je reálny predpoklad úplného ukončenia odstraňovania krížových dotácií v roku 2007. Ceny pre ostatných odberateľov, resp. producentov mali oproti cenám pre domácnosti klesajúci trend, v závislosti od dodávateľa, prípadne tarifného zaradenia.

Cena za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadových vôd je pre jednotlivé vodárenské spoločnosti, ako aj pre ostatné regulované subjekty rozdielna (v závislosti od plánovaných oprávnených nákladov, výšky ročných odpisov a od uplatňovania korekčných faktorov, množstva dodanej resp. odvedenej vody).

V oblasti dodávky pitnej vody sú ceny na rok 2006 v jednotlivých spoločnostiach už rovnaké pre všetkých

odberateľov a ich zvýšenie oproti roku 2005 predstavuje v priemere 5,8 %. Pre domácnosti sa ceny za dodávku pitnej vody oproti roku 2005 zvýšili v rozpätí od 5,1 do 25,9 %, čo je v priemere nárast o 14,1 %, pre ostatných odberateľov bol zaznamenaný pokles o 1,3 %.

V oblasti odvádzania a čistenia odpadových vôd ceny na rok 2006 nie sú ešte vo všetkých spoločnostiach rovnaké pre domácnosti a ostatných odberateľov, ich zvýšenie oproti roku 2005 predstavuje 15,5 %. Pre domácnosti sa ceny za dovedenie a čistenie odpadovej vody zvýšili v rozpätí od 22,2 do 40 %, čo je v priemere nárast o 35,9 %, pre ostatných odberateľov išlo o nárast o 1 %.

Vodné a stočné spolu na rok 2006 oproti roku 2005 predstavuje v priemere zvýšenie o 10,1 %. Pre domácnosti sa vodné a stočné spolu zvýšilo v rozpätí od 20,7 do 25,6 %, čo je v priemere nárast o 23,2 %, pre ostatných išlo pokles o 0,2 %. Vodné a stočné pre domácnosti je rozdielne a v závislosti od regiónu, resp. vodárenskej spoločnosti sa pohybuje v rozpätí od 43,92 do 49,70 Sk/m^3 bez DPH.

Podľa zákona o regulácii podlieha cenovej regulácii aj poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s využívaním hydroenergetického potenciálu vodného toku a s úpravou, dodávkou a odberom povrchových vôd a odberom energetickej vody.

Od roku 2005 úrad stanovuje výšku platieb za užívanie povrchových vôd na základe zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon), ktorý vymedzuje platby podliehajúce cenovej regulácii úradu a tiež v súlade s nariadením vlády Slovenskej republiky z 15. decembra č. 755/2004, ktorým sa stanovuje výška neregulovaných platieb, výška poplatkov a podrobnosti súvisiace so spoplatňovaním užívania vôd.

Cenovú reguláciu úrad vykonával určovaním spôsobu výpočtu maximálnej ceny za odber povrchovej vody z vodného toku, ale aj pevnej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov a pevnej ceny za odber energetickej vody z vodných tokov.

Ako regulačná metóda bola použitá nákladová metóda, ktorá pozostávala z určenia rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov. Jej cieľom bolo stanoviť spravodlivé ceny v tejto oblasti, ktoré mali objektivizovať úžitky z vodných stavieb, dosiahnuť primerané rozloženie platieb jednotlivých užívateľov povrchových vôd a umožniť dostatočné finančné zdroje na údržbu vodných diel.

Na základe výnosu úradu č. 4/2004 z 8. decembra 2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien vo vodohospodárskych činnostiach súvisiacich so správou vodných tokov a správou povodí (ďalej len „výnos č. 4/2004“), úrad schválil pre Slovenský vodohospodársky podnik, š.p., Banská Štiavnica cenovým rozhodnutím na rok 2006 výšku maximálnej ceny za odber povrchovej vody na 1,97 Sk/m^3, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 20 %, platbu za využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov na vodných stavbách v správe správcu vodného toku pri inštalovanom výkone väčšom ako 100 kW vo výške 427,- Sk/MWh (nárast o 22 %) a platbu za odber energetickej vody na vodných stavbách vo vlastníctve využívateľa hydroenergetického potenciálu vodného toku pri inštalovanom výkone väčšom ako 10 MW vo výške 0,0033 Sk/m^3 (nárast o 18 %). Zvýšenie cien bolo ovplyvnené započítaním pomernej časti rozdielu medzi výškou účtovných odpisov a výškou daňových odpisov, ktoré je možné v kalkulácii oprávnených nákladov uplatniť. Postupné uplatňovanie ďalších častí uvedeného rozdielu až po dosiahnutie skutočnej výšky daňových odpisov, je rozplánované na nadchádzajúce päťročné obdobie.

Poznámka:
Podrobný prehľad o cenách a tarifách vo všetkých oblastiach cenovej regulácie, ilustrovaný tabuľkami a grafmi, je uvedený v časti reagujúcej na úlohy podľa § 5 zákona o regulácii.

6. Činnosť úradu v oblasti kontroly

Úrad v súlade s pôsobnosťou vymedzenou úradu v zákone o regulácii:

- vykonáva kontrolu dodržiavania zákona o regulácii., osobitných zákonov a všeobecne záväzných právnych predpisov vydaných na ich vykonanie,
- ukladá opatrenia na odstránenie a nápravu nedostatkov zistených pri vykonávaní kontroly,
- ukladá pokuty za porušenie povinností vyplývajúcich z tohto zákona.

V roku 2005 úrad vykonal 87 kontrol v regulovaných subjektoch, z toho v 46 kontrolách zistil porušenie zákona. Kontroly boli zamerané najmä na:

- dodržiavanie povinností podľa zákona o regulácii v regulovanýchoblastiach,
- overenie postupu pri regulácii v oblasti tepla v regulačných rokoch 2003 a 2004, so zreteľom na dodržiavanie podmienok regulácie cien, vrátane overovania ekonomicky oprávnených nákladov v uplatňovaných cenách tepla s vylúčením nákladov, ktoré sa podľa platnej legislatívy nepovažujú za ekonomicky oprávnené,
- overovanie správnosti a pravdivosti dokladov predkladaných úradu na účely vyhodnocovania vývoja cien a regulácie cien za rozvod plynu rokoch 2003 a 2004, v spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a. s., Bratislava,
- overovanie správnosti a pravdivosti dokladov predkladaných úradu na účely vyhodnocovania vývoja cien a regulácie cien za dodávku elektriny v rokoch 2003 a 2004 pre regulovaných odberateľov v spoločnostiach Východoslovenská energetika, a. s., Košice, Stredoslovenská energetika, a. s., Žilina a Západoslovenská energetika, a. s., Bratislava,
- overovanie správnosti a pravdivosti dokladov predkladaných úradu na účely vyhodnocovania vývoja cien a regulácie cien prenos elektriny a za systémové služby v období r. 2004 a januára až júna 2005, v spoločnosti Slovenská elektrizačná a prenosová sústava, a. s. Bratislava,
- analýzu nákladov na nákup paliva pre tepelné bloky a fakturáciu dodávok elektriny do zahraničia za rok 2004, v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., Bratislava,
- vybavovanie podnetov a sťažností doručených na úrad.

Kontrolami vykonanými v regulovaných subjektoch Slovenský plynárenský priemysel, a. s., Východoslovenská energetika, a. s., Stredoslovenská energetika, a. s., Západoslovenská energetika, a. s., Slovenská prenosová sústava, a. s., a Slovenské elektrárne, a. s., boli získané podklady pre potreby úradu pri vyhodnocovaní vývoja cien, pričom nebolo zistené porušenie zákona.

Prehľad zistení porušenia zákona o regulácii:

1. Nedodržanie povinnosti: „regulované činnosti možno vykonávať len na základe a v rozsahu povolenia vydaného úradom...“.

Celkom 11 zistení, z toho v oblasti:
- tepelnej energetiky 7 zistení,
- elektroenergetiky 3 zistenia,
- plynárenstva 1 zistenie.

2. Nesplnenie povinnosti dodržať spôsob výpočtu maximálnej ceny alebo tarify tak, že maximálna cena alebo tarifa musí zohľadňovať ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk z vykonávania regulovanej činnosti.

V oblasti tepelnej energetiky – 39 zistení.

3. Nedodržanie povinnosti „uskutočňovať dodávky tovaru alebo poskytovať služby v súlade so schválenými cenami, tarifami a obchodnými podmienkami a dodržiavať podmienky určené v povolení na vykonávanie regulovaných činností“.

Celkom 30 zistení, z toho v oblasti:
- tepelnej energetiky 25 zistení,
- elektroenergetiky 4 zistenia,
- plynárenstva 1 zistenie.

4. Nedodržanie povinnosti „poskytovať úradu potrebnú súčinnosť pri výkone pôsobnosti úradu ..., najmä poskytovať mu potrebné doklady ...“. musel úrad konštatovať jeden krát a to v oblasti tepelnej energetiky.

5. Nedodržanie povinnosti „predložiť návrh na určenie ceny tovaru alebo služby, ktorých cena je regulovaná, spôsobom a v rozsahu podľa všeobecne záväzného predpisu vydaného úradom“ sa zistilo jeden krát a to v oblasti vodárenstva.

Na nápravu zistených nedostatkov úrad uložil podľa § 5 ods. 3 písm. b) celkom 82 opatrení, z toho v oblasti:
- tepelnej energetiky 73 opatrení,
- elektroenergetiky 5 opatrení,
- plynárenstva 3 opatrenia,
- vodárenstva 1 opatrenie.

Závažným porušením zákona o regulácii, ktorý úrad počas svojich kontrol zistil, boli neoprávnené finančné prostriedky v cenách tepla. Stalo sa tak v 35 regulovaných subjektoch, v ktorých úrad zistil zahrnutie ekonomicky neoprávnených nákladov do cien tepelnej energie. Týmto subjektom uložil úrad opatrenie vrátiť odberateľom v určenej lehote neoprávnené finančné prostriedky v celkovej výške 47 167 318,26 Sk,
z toho vo:

- variabilnej zložke maximálnej ceny tepla 26 688 681,20 Sk,
- fixnej zložke maximálnej ceny tepla 20 478 637,06 Sk.

Úrad podľa zákona o regulácii rozhoduje vo veciach porušenia povinností vyplývajúcich zo zákona o regulácii a osobitných predpisov a ukladá sankcie za porušenie platných predpisov. Vo veciach ukladania sankcií je odbor kontroly podľa § 5 zákona č. 71/1967 Z. z. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (správny poriadok) vecne príslušným prvostupňovým správnym orgánom

V predmetných rozhodnutiach úrad uložil sankcie príslušným regulovaným subjektom za porušenie zákona o regulácii v regulačných rokoch 2003 a 2004 podľa platného znenia zákona v tomto období.

Rozhodnutia o uložení sankcie na I. stupni správneho konania:

	Počet	Suma
vydané	27	214 800,- Sk
právoplatné	25	176 600,- Sk

Úrad zabezpečoval v roku 2005 vybavovanie podnetov a sťažností doručených na úrad od občanov, podnikateľských subjektov a štátnych orgánov.

V podaniach najčastejšie rezonovali problémy s uplatňovaním cien jednotlivých komodít, s odpočtami spotrebovaného množstva na konci fakturačného obdobia, s kalkuláciou ceny tepla a s jej vysporiadaním na úroveň ekonomicky oprávnených nákladov po skončení regulačného roka, ako aj problémy s rozpočítavaním nákladov na dodávku tepla a teplej úžitkovej vody, ktoré v roku 2005 úrad nereguloval.

Podania boli vybavované na základe vykonaných kontrol alebo len stanoviskom. Mnohé sťažnosti boli vybavené na mieste – konzultáciou, v čom zohrali pozitívnu úlohu i oblastné pracoviská.

Prehľad podaní doručených na úrad

Druh podania	Doručené	Sťažnosti vybavené podľa § 4/1/c zákona č. 152/1998 Z. z. o sťažnostiach	Vybavené
Sťažnosti	32	32	32
Podnety	102	0	102
Spolu	**134**	**32**	**134**

Ako ukazujú výsledky z vykonaných kontrol, nedostatky pri uplatňovaní pravidiel regulácie v regulovaných činnostiach sú pretrvávajúcim javom, pričom ich dosah na konečného spotrebiteľa je značný. Túto skutočnosť však vzhľadom na platnú legislatívu nebolo možné plne zohľadniť v oblasti ukladania sankcií. Za porušenia zákona, resp. nedostatky zistené pri výkone kontroly boli v rámci právnych kvalifikácií, vymedzených platnou legislatívou, ukladané najmä opatrenia na ich odstránenie, bez možnosti uloženia sankcie.

Potrebné je poukázať na skutočnosť, že podľa znenia zákona o regulácii platného od 1. 1. 2005 bude úrad za zistenia porušení zákona za obdobie roka 2005 ukladať vysoké sankcie, ktorých minimálna výška môže, najmä pre menšie regulované subjekty, predstavovať až hrozbu likvidácie.

7. Ostatné činnosti úradu

Medzi ostatné činnosti úradu možno zaradiť všetky aktivity, ktoré sú nevyhnutné na zabezpečenie funkcie orgánov úradu, zabezpečenie povinností úradu vyplývajúcich z členstva úradu v medzinárodných organizáciách, plnenie úloh na úseku masmediálnej politiky úradu, komunikácie s verejnosťou, vydávanie Vestníka úradu, výkon vnútornej kontroly a následnej finančnej kontroly, plnenie povinnosti úradu pri uplatňovaní zákona č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a právne stanoviská a návrhy rozhodnutí druhostupňového správneho orgánu úradu.

V roku 2005 bolo vydaných 59 čísiel Vestníka úradu, v ktorých bolo uverejnených 2060 rozhodnutí úradu a 4 výnosy úradu.

V hodnotenom období Kancelária úradu pripravila a zabezpečila 4 tlačové besedy, 3 brífingy, 3 tematické stretnutia s novinármi na tému elektrina, plyn a teplo a v tlačových médiách rad článkov predsedu a podpredsedu úradu, zamestnancov úradu, ktorými úrad plnil svoju informačnú funkciu.

7. 1. Členstvo úradu v medzinárodných organizáciách

CEER (Council of European Energy Regulators) – Rada európskych energetických regulátorov. Úrad sa stal právoplatným členom CEER dňa 4. 5. 2004.
Členovia sa podieľajú na výdavkoch organizácie formou členských príspevkov, ktorých výšku každoročne určuje valné zhromaždenie. Valné zhromaždenia CEER sa konajú spravidla jeden krát za mesiac.

Základnými aktivitami zamestnancov úradu v rámci CEER boli aktivity v rámci pracovných skupín a účasť predsedu, resp. podpredsedu na valných zhromaždeniach CEER. Na valnom zhromaždení boli prerokované a schválené výsledky všetkých pracovných materiálov pracovných skupín, základné dokumenty asociácie, ako napr. návrh plánu práce, zmena vnútorných pravidiel, návrh lobistických aktivít v rámci schvaľovacieho procesu súvisiacich právnych noriem v rámci EÚ, vyhodnotenie pracovných aktivít a pod.

V roku 2005 pracovalo v CEER 5 základných pracovných skupín a v rámci nich 16 pracovných podskupín. Členmi 15 pracovných skupín bolo spolu 8 zamestnancov úradu. Harmonogram činnosti pracovných skupín na rok 2006 naznačuje významný nárast agendy.

Pracovné skupiny pre elektrinu sa zaoberali hlavne otázkami medzihraničnej výmeny elektrickej energie, otázkami odchýlok, stimulmi pre novú elektrickú infraštruktúru a prípravou pozície CEER k pokynom pre riadenie preťaženia v zmysle nariadenia 1228/2003 pre ERGEG (a následne pre Komisiu EÚ). V rámci práce skupín boli vypracované dotazníky k princípom prístupu tretích strán a o zaobchádzaní s veľkými spotrebiteľmi. V rámci štruktúry pracovných skupín pre elektrinu pracovali 4 zamestnanci úradu.

Pracovné skupiny pre plyn sa zaoberali otázkami flexibility a efektívneho využitia kapacity sietí, vytváraním veľkoobchodného trhu s plynom v súvislosti s plynovými centrami, špecifikami kvalitatívnych parametrov pri dodávke plynu a prípravou pravidiel pre

LNG terminál (terminál skvapalneného zemného plynu). V rámci štruktúry pracovných skupín pre plyn pracovali 3 zamestnanci úradu.

Pracovná skupina pre medzinárodné tréningové aktivity a benchmarking, ktorej členom bola 1 zamestnankyňa úradu, sa zaoberala prípravou efektívneho monitorovacieho systému vzdelávacích aktivít pre regulátorov, mapovaním kompetencií jednotlivých regulačných úradov a vytvorením rámca pre spracovanie národných správ a spoločnej benchmarkingovej správy o stave na energetických trhoch pre DG TREN.

V roku 2005 sa uskutočnilo 25 ZPC súvisiacich s činnosťou v CEER. V 8 prípadoch sa jednalo o cesty na zasadnutia valného zhromaždenia CEER v Bruseli, pričom 1 krát bolo zasadnutie valného zhromaždenia spojené s účasťou na Madridskom fóre (európske fórum pre účastníkov trhu s plynom) v Madride.

V rámci CEER je organizované tiež Florentské fórum pre účastníkov európskeho trhu s elektrinou a Madridské fórum pre účastníkov európskeho trhu s plynom. Zasadnutí obidvoch fór sa zúčastňujú zástupcovia EK, ministerstiev, regulačných úradov, profesných zväzov odberateľov energií, obchodníkov s energiami, prevádzkovateľov sietí a energetickej infraštruktúry.

V rámci Florentského fóra, na ktorom úrad reprezentuje predseda úradu, sú od roku 2005 organizované aj tzv. Mini fóra, na ktorých sú riešené sporné otázky cezhraničnej výmeny elektrickej energie príslušného európskeho regiónu. Týchto stretnutí sa zúčastňujú predstavitelia regulačných inštitúcií, prevádzkovatelia národných prenosových sústav, predstavitelia burzy s elektrickou energiou a obchodníci.. Slovensko bolo zaradené do skupiny stredoeurópskeho minifóra (CEE). V roku 2005 sa uskutočnili štyri akcie v rámci CEE minifóra, dve vo Viedni a po jednej v Bonne a Prahe.

Zástupcovia úradu sa taktiež zúčastnili aktivít Florentskej školy regulácie (FSR), ktorá organizuje akcie v spolupráci so CEER. V roku 2005 sa zamestnanci úradu zúčastnili 3 akcií FSR. Z toho dvoch workshopov, jedného na tému „Kvalitatívne aspekty dodávky elektrickej energie“ a druhého na tému „Investície do prenosovej sústavy“.

V rámci Madridského fóra, na ktorom úrad reprezentuje podpredseda úradu, je riešená implementácia Smernice 2003/55/EC v širokej oblasti záležitostí týkajúcich sa tvorby a prevádzky plne funkčného a integrovaného spoločného trhu s plynom. 10. stretnutie Madridského fóra taktiež uvítalo aj konečné prijatie Nariadenia o podmienkach prístupu do prenosových sietí plynu a vyzdvihlo potrebu jeho úplnej a presnej aplikácie od 1. júla 2006.

ERGEG – Skupina európskych regulátorov pre elektrinu a plyn pri Európskej komisii (ďalej len „EK“), bola zriadená na základe rozhodnutia komisie z 11. 11. 2003 (2003/796/EK).

V rámci aktivít ERGEG sa predseda úradu zúčastnil 4 zasadnutí predsedníctva ERGEG, na ktorých boli prerokované a schválené všetky materiály spracované jednotlivými pracovnými skupinami ERGEG, ako aj komunikačné dokumenty s predstaviteľmi vrcholných európskych inštitúcií, najmä generálnymi riaditeľmi súvisiacich riaditeľstiev EK (DG TREN - Generálne riaditeľstvo pre dopravu a energetiku, DG COMP - Generálne riaditeľstvo pre hospodársku súťaž a DG RESEARCH - Generálne riaditeľstvo pre analýzy), ako aj predstaviteľov európskych organizácií zastrešujúcich jednotlivých účastníkov trhu s energiami.

V rámci pracovných skupín ERGEG zameraných na elektrickú energiu sa zaoberali hlavne prípravou materiálu pre EK: „Pokyny pre Riadenie preťaženia“.

V rámci pracovných skupín boli spracované aj dotazníky o operátoroch podzemných zásobníkov pre plyn a o kvalitatívnych aspektoch dodávok plynu. V rámci rokovaní ERGEG prebehli tiež rokovania k nedoriešeným otázkam týkajúcich sa Pokynov pre prevádzkovateľov zásobníkov plynu ohľadne prístupu tretích strán, ktoré zostali otvorené po skončení zasadania 9. Madridského fóra v decembri 2004. Týchto rokovaní sa zúčastnili aj predstavitelia EK a zástupcovia účastníkov trhu s plynom v rámci EÚ.

ECN – Pracovná skupina pre hospodársku súťaž v energetike

V rámci práce v tejto mnohostrannej pracovnej skupine sa zamestnanci úradu zúčastnili v prvej fáze prípravných prác na sektorové konanie DG COMP v oblasti energetiky. Prípravné práce zahŕňali identifikovanie národných účastníkov trhu, zrozumiteľné definovanie rozsahu otázok, potrebných na zistenie stavu konkurencie a vytvorenie kontaktnej siete v rámci šetrenia. Druhou fázou bolo vypracovanie dotazníka ku konaniu začatému v zmysle nariadenia č. 1/2003 DG COMP za úrad. Treťou fázou bola účasť zamestnanca úradu na tzv. Energetickom dni, kde boli prezentované prvé závery konania, predpokladané bariéry na trhu, ich vplyv na jednotný európsky energetický trh a jeho zákazníkov. Taktiež boli naznačené prvé náznaky riešenia na odstránenie bariér. Konanie bude oficiálne ukončené ku koncu roka 2006.

Komisia OSN pre trvalo udržateľný rozvoj

Členom tejto Komisie je predseda úradu, ktorý sa zúčastnil 14. zasadnutia tejto komisie v Ženeve. Témou zasadnutia bola stabilizácia európskeho trhu s elektrinou so zameraním na juhovýchodnú Európu a rozvoj regionálneho energetického trhu v juhovýchodnej Európe a možnosť zapojiť krajiny Kaspického regiónu do systému zvýšenia energetickej bezpečnosti.

ERRA (Energy Regulators Regional Association – Asociácia regionálnych energetických regulátorov). Táto organizácia združuje národných regulátorov krajín juhovýchodnej Európy a Euroázie. Úrad sa stal právoplatným členom tejto organizácie v decembri 2001. V auguste 2005 predseda úradu požiadal o vystúpenie z ERRA. Dôvodom ukončenia členstva je pracovná zaťaženosť zamestnancov úradu na úlohách súvisiacich s členstvom v ERGEG a CEER, ktoré sú organizáciami regulátorov členských krajín Európskej únie, ktorým úrad musí dať z hľadiska svojich možností prednosť.

V roku 2005 sa uskutočnilo 12 ZPC súvisiacich s činnosťou v ERRA. Dvaja zamestnanci úradu boli členmi pracovných výborov, ktoré pracujú pravidelne a stretávajú sa tri krát do roka, pričom jedenkrát je stretnutie organizované počas Investičnej konferencie ERRA a Výročnej konferencie ERRA, ktorá sa každoročne koná v Budapešti.

7. 2. Ďalšie medzinárodné aktivity úradu

V rámci ďalších medzinárodných aktivít sa predstavitelia a zamestnanci úradu zúčastnili na šiestich medzinárodných konferenciách a ôsmich seminároch súvisiacich s reguláciou sieťových odvetví v procese postupujúcej liberalizácie trhov s plynom a elektrinou.

V roku 2005 boli v rámci projektu IDF, financovaného Svetovou bankou, zorganizované pre 10 zamestnancov úradu dva študijné programy v USA.

Podpredseda úradu sa zúčastnil záverečnej fázy študijného pobytu – „Liberalizácia a regulácia v plynáren-

stve“, Groningen, Holandsko, ktorej predmetom bolo obhájenie diplomovej postgraduálnej práce pred skúšobnou komisiou Štátnej univerzity v Groningene.

Počas roka 2005 sa uskutočnilo viacero mnohostranných rozhovorov s rôznymi národnými regulátormi. Tradične dobrá je spolupráca s českým regulátorom – Energetickým regulačným úradom, s ktorým trvá vzájomná výmena informácií a skúseností.

Úrad zabezpečoval v roku 2005 aj úlohy spojené s komunikáciou so zahraničnými inštitúciami hlavne v oblasti spracovania rôznych dotazníkov, rozsiahlejších konaní alebo len zodpovedania čiastkových otázok zaslaných hlavne z orgánov EÚ. Okrem iného to boli Národná správa pre DG TREN (generálne riaditeľstvo pre energetiku a dopravu pri Európskej komisii), Sektorové konanie DG COMP (generálne riaditeľstvo pre hospodársku súťaž pri EK), dotazník, týkajúci sa stavu konkurenčného prostredia na trhu s elektrinou a dotazník „Regulačné porovnávanie“, ktorý slúžil ako porovnávacia štúdia jednotlivých regulačných inštitúcií v krajinách EÚ.

7. 3. Vybavovanie žiadostí podľa zákona č.211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov

Úrad riešil v roku 2005 celkom 111 podaní, ktoré obsahovali 169 samostatných žiadostí o sprístupnenie informácií. Z celkového počtu podaní 15 podali právnické osoby a 96 fyzické osoby.

Úrad sprístupnil v roku 2005 na základe žiadostí 136 informácií, z toho najviac - 81 informácií sa týkalo cien schválených úradom.

Žiadatelia väčšinou prejavovali priebežný záujem o ceny tepla a o vydané rozhodnutia v tejto oblasti, ceny plynu ich zaujímali hlavne v obdobiach úprav cien a ich medializovania.

V 15 – ich žiadostiach vydal úrad rozhodnutie o tom, že požadované informácie nesprístupní. Vo všetkých prípadoch sa jednalo o sprístupnenie podkladov a kalkulácií, ktoré konkrétny regulovaný subjekt predložil úradu s návrhom na určenie ceny

Úrad celkom alebo z časti rozhodnutím odmietol 5 žiadostí. Išlo o prípady, keď s požadovanými informáciami úrad nedisponoval.

Úrad v šiestich prípadoch konanie o žiadosti zastavil, o čom vydal rozhodnutie podľa § 30 správneho poriadku. Jednalo sa o opakovanú žiadosť v tej istej veci, o ktorej úrad už právoplatne rozhodol.

7. 4. Vnútorná kontrola.

V roku 2005 boli na úrade vykonané nasledovné kontroly:

1. „Stav nezaplatených pokút k 31.05.2005 z objemu pokút uložených odborom kontroly úradu".

2. „Kontrola dodržiavania ustanovení zákona č. 71/1967 Z. z. o správnom konaní (správny poriadok) v znení zákona č. 527/2003 Z. z. a osobitných všeobecne záväzných právnych predpisov pri vydávaní, zmene a odnímaní povolení na vykonávanie regulovaných činností odborom regulácie tepelnej energetiky."

3. „Kontrola dodržiavania príslušných ustanovení zákona č. 71/1967 Z. z. o správnom konaní (správny poriadok) v znení zákona č. 527/2003 Z. z. a osobitných všeobecne záväzných právnych predpisov pri vydávaní rozhodnutí vo veci určenia cien odborom regulácie vodárenstva."

7. 5. Prehlbovanie kvalifikácie štátnych zamestnancov

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví patrí k najmladším úradom v systéme štátnej správy. Vznikol 1. 8. 2001 a k 31. 12. 2005 mal celkovo 79 zamestnancov.

V období dobudovávania úradu sa pozornosť venovala predovšetkým vzdelávaniu odborného charakteru, nakoľko problematika regulácie sieťových odvetví je v podmienkach Slovenska novou oblasťou.

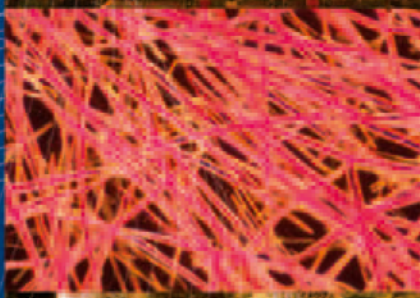
V zmysle § 20 ods. 2 zákona č. 312/2001 Z. z. o štátnej službe a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade so služobným predpisom Úradu pre štátnu službu č. 5/2005, ktorým sa určovali minimálne štandardy vzdelávania pre cieľovú skupinu štátnych zamestnancov v prípravnej štátnej službe sa v roku 2005 na úrade pripravovalo 16 čakateľov, ktorí úspešne absolvovali odborné skúšky do stálej štátnej služby.

Jednou z priorít v oblasti vzdelávania na ÚRSO je dobrá znalosť anglického jazyka predovšetkým u tých zamestnancov, ktorí v rámci svojho profesionálneho výkonu prichádzajú priamo do kontaktu so zahraničnými spolupracovníkmi, prípadne sú členmi odborných pracovných skupín v Európskej komisii v Bruseli. Vzdelávanie v jazyku anglickom je umožnené rovnako zamestnancom na nižších úrovniach znalosti anglického jazyka. Výučba prebieha formou skupinových a individuálnych kurzov (pre predstavených).

Okrem toho sa uskutočnilo 11 školení na rozličné, pre úrad dôležité, témy.

Predstavení a zamestnanci úradu zároveň prednášali na rôznych podujatiach. Boli to predovšetkým celoštátne konferencie a semináre zamerané na „Pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a so zemným plynom" a na „Nové právne úpravy v energetike".

Zamestnanci úradu sa zúčastňovali individuálneho vzdelávania predovšetkým na seminároch týkajúcich sa novelizácie energetických zákonov, účtovníctva, daňovej politiky, odborných seminároch týkajúcich sa správneho konania, personalistiky, kurzy PC a množstvo ďalších odborných aktivít, ktoré sú súčasťou pracovnej náplne jednotlivých zamestnancov. Celkovo sa v roku 2005 zúčastnilo formou individuálneho vzdelávania na seminároch a kurzoch 74 štátnych zamestnancov.



II. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii

1. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v elektroenergetike.

1. 1. Výroba elektriny

Na základe novely zákona o regulácii získal úrad novú kompetenciu určovať cenu elektriny vyrobenej technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla a cenu elektriny vyrobenej z domáceho uhlia.

Pre výrobcov prevádzkujúcich zariadenia kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „KVET“) vydal odbor 43 cenových rozhodnutí s platnosťou pre rok 2006. Ceny elektriny vyrobenej technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla sú určené ako pevné ceny, rozlíšené podľa použitej technológie výroby a druhu využívaného paliva.

Rozhodnutie o cene elektriny vyrobenej z domáceho uhlia sa vzťahuje na dominantného výrobcu elektriny SE, a.s. a prevádzku tepelnej elektrárne Nováky. Výroba elektriny z domáceho uhlia sa uskutočňuje vo všeobecnom hospodárskom záujme na základe uznesenia vlády SR č. 356 zo dňa 4. mája 2005 a nadväzujúcich rozhodnutí MH SR. Kompenzácia zvýšených nákladov pre výrobcu elektriny z domáceho uhlia je premietnutá v tarife za prevádzkovanie systému.

1. 2. Rozhodnutia pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie o pôvode elektrickej energie

Podľa zákona o regulácii má úrad prostredníctvom odboru regulácie elektroenergetiky kompetenciu, po splnení zákonom stanovených podmienok, vydať výrobcovi elektriny z obnoviteľných zdrojov energie rozhodnutie o pôvode elektrickej energie. Celkovo bolo vydaných 122 takýchto rozhodnutí. Na základe rozhodnutia o pôvode elektrickej energie uzatvára prevádzkovateľ distribučnej sústavy s výrobcom elektriny z obnoviteľných zdrojov zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát vo svojej sústave za pevné, úradom určené ceny .

1. 3. Prenos elektrickej energie

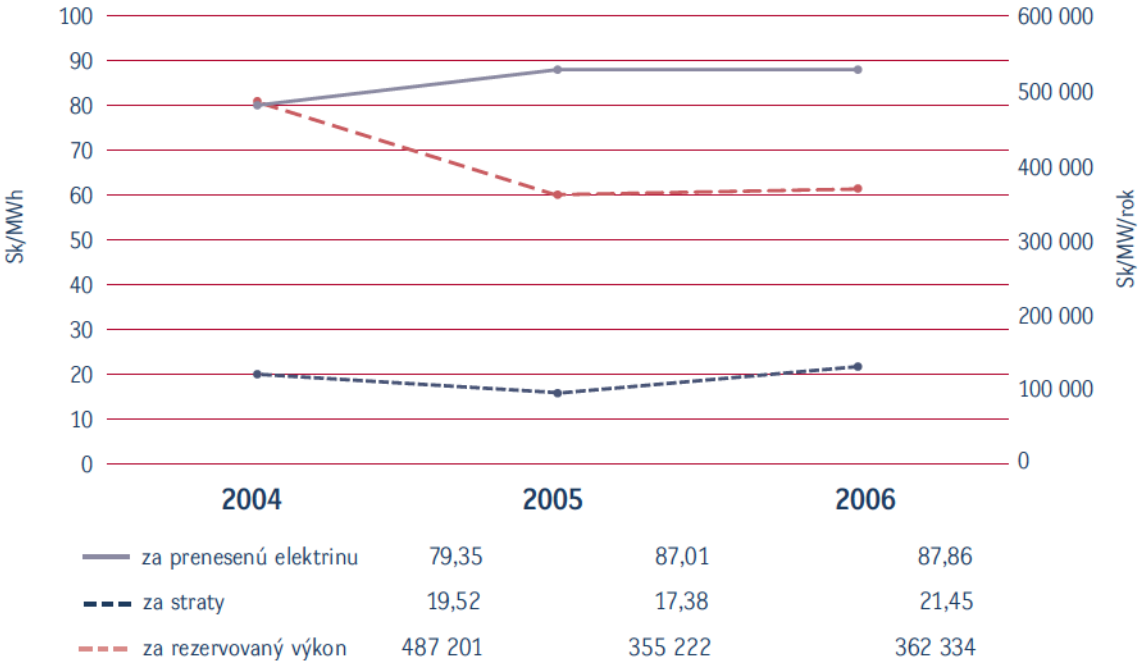
Na začiatku prvého regulačného obdobia (2003-2004) reguláciu prenosových služieb uskutočňoval úrad prostredníctvom dvojzložkovej ceny založenej na báze realizovanej elektrickej práce, ktorá sa skladala z tarify za prenesenú elektrinu (Sk/MWh) a z tarify za straty (Sk/MWh) vzniknuté v prenosovej sústave. Pre zabezpečenie väčšej transparentnosti pre užívateľov prenosovej siete pristúpil úrad v roku 2004 na zavedenie trojzložkovej ceny prenášanej elektrickej energie kombináciou tarify za rezervovanú kapacitu (Sk/MW),

tarify za prenesenú elektrinu (Sk/MWh) a tarify za straty (Sk/MWh) vzniknuté v prenosovej sústave.

Po vyhodnotení prvého regulačného obdobia, nastavení prísnejších parametrov na rok 2005 a priebežného vyhodnotenia príjmov SEPS, a. s., za I.- II. štvrťrok, pristúpil úrad v IV. štvrťroku k zníženiu cien za prenosové služby.

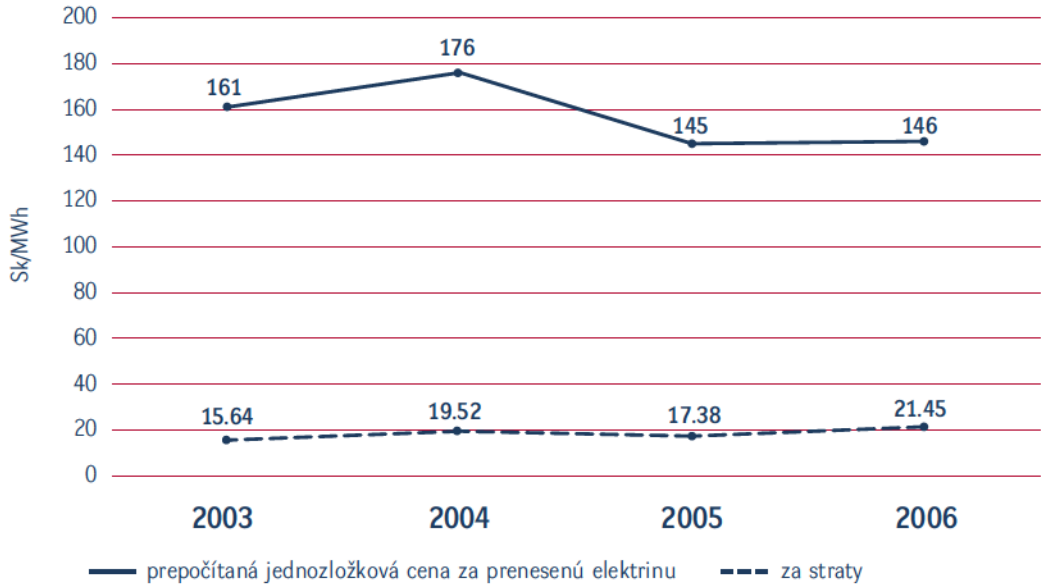
Vývoj poplatkov prenosu elektrickej energie v rokoch 2003 až 2006 znázorňujú nasledujúce grafy.

Vývoj poplatkov SEPS a.s. v rokoch 2004 - 2006



	2004	2005	2006
za prenesenú elektrinu	79,35	87,01	87,86
za straty	19,52	17,38	21,45
za rezervovaný výkon	487 201	355 222	362 334

Vývoj poplatkov SEPS a.s. za prenesenú energiu v rokoch 2003 - 2006

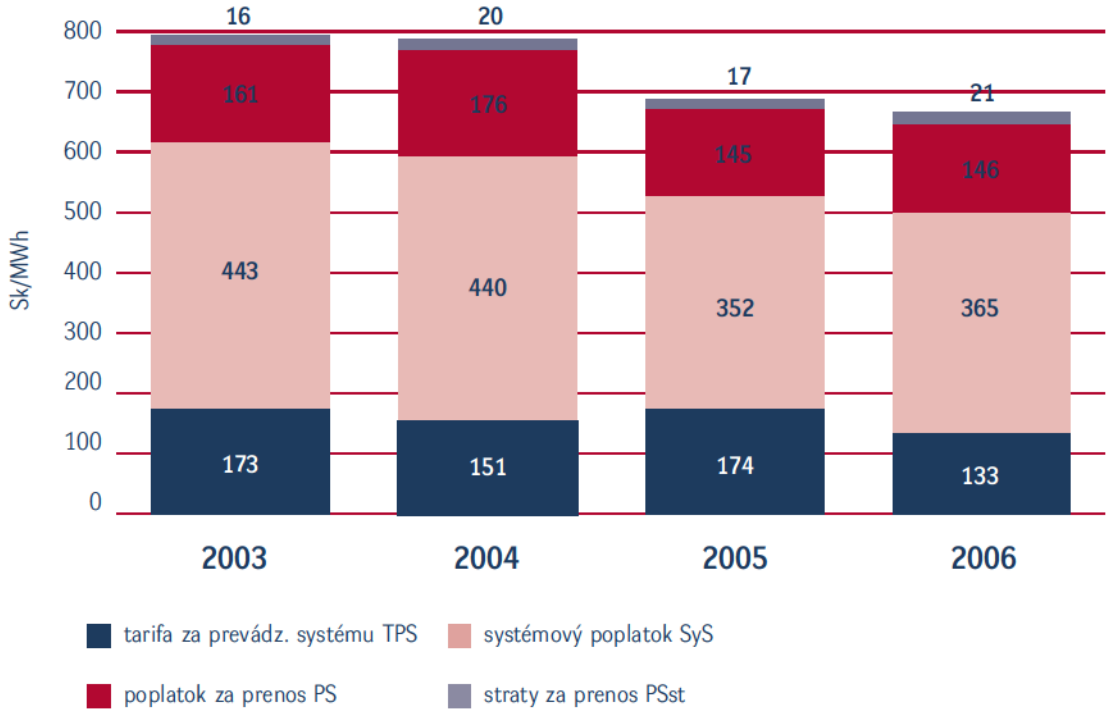


Skladbu a podiely poplatkov za užívanie prenosovej siete pre zákazníkov pripojených priamo na prenosovú sústavu uvádzame v nasledujúcich tabuľkách a grafoch.

Vývoj v absolútnych hodnotách na prepočítanú jednotkovú cenu za prenos elektriny

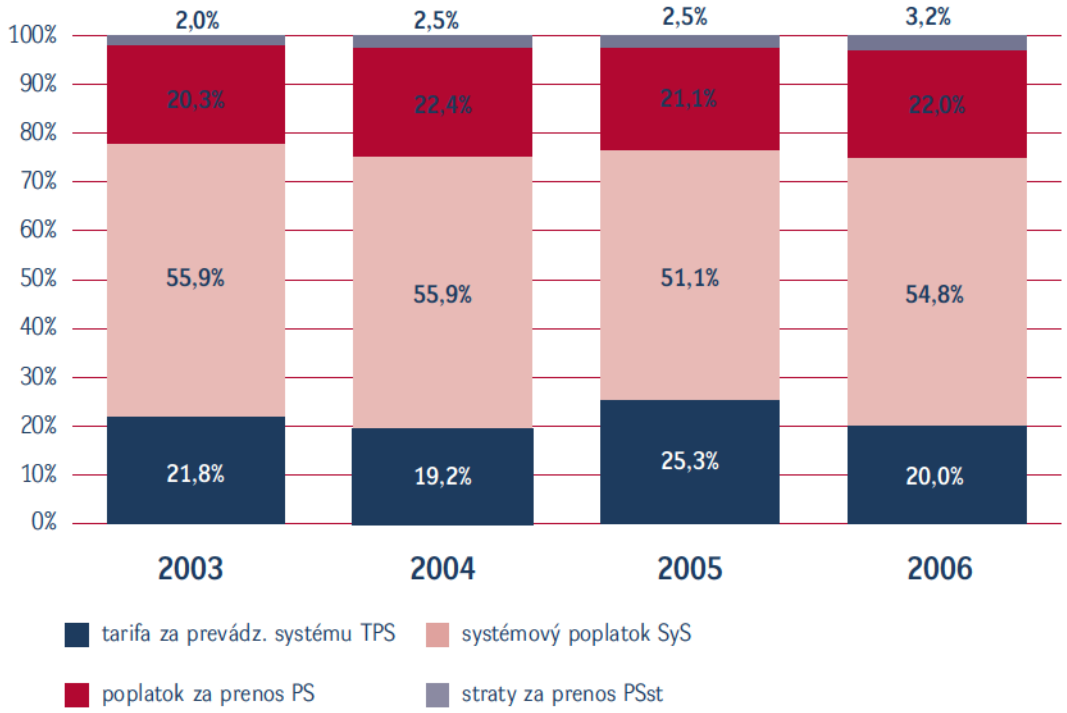
Vývoj regulovaných poplatkov pre OO na PS	2003 v Sk/MWh	2004 v Sk/MWh	2005 v Sk/MWh	2006 v Sk/MWh	zmena 04/03	zmena 05/04	zmena 06/05
tarifa za prevádz. systému TPS	173	151	174	133	-12,75 %	15,28 %	-23,56 %
systémový poplatok SyS	443	440	352	365	-0,57 %	-20,09 %	3,69 %
poplatok za prenos PS	161	176	145	146	9,44 %	-17,83 %	0,98 %
straty za prenos PSst	16	20	17	21	24,81 %	-10,96 %	23,42 %
Celkom regulované poplatky	**793**	**787**	**688**	**666**	**-0,69 %**	**-12,58 %**	**-3,27 %**

Priebeh a štruktúra regulovaných poplatkov a regulovanej ceny



Podiel regulovaných poplatkov pre OO na PS	2003	2004	2005	2006	zmena 04/03 v Sk/MWh	zmena 05/04 v Sk/MWh	zmena 06/05 v Sk/MWh
tarifa za prevádz. systému TPS	21,8 %	19,2 %	25,3 %	20,0 %	-21	23	-41
systémový poplatok SyS	55,9 %	55,9 %	51,1 %	54,8 %	-3	-88	13
poplatok za prenos PS	20,3 %	22,4 %	21,1 %	22,0 %	15	-31	1
straty za prenos PSst	2,0 %	2,5 %	2,5 %	3,2 %	4	-3	4
Celkom regulované poplatky	**100,0 %**	**100,0 %**	**100,0 %**	**100,0 %**	**-5**	**-99**	**-23**

Podiel regulovaných poplatkov na regulovanej cene



1. 4. Distribúcia elektrickej energie

Rok 2005 bol pre dominantných účastníkov na trhu (ZSE, a .s., SSE, a. s., a VSE, a.s.) rokom, kedy sa zrealizovalo účtovné oddelenie samotnej distribúcie od dodávky elektrickej energie pre zákazníkov. Predchádzajúca legislatíva síce uvažovala s oprávnenými odberateľmi elektrickej energie, avšak súčasne umožňovala tomuto typu odberateľov „schovať sa pod dáždnik" regulovanej dodávky. Nový energetický zákon zohľadňujúci platnú legislatívu Európskej únie oddeľuje distribúciu od dodávky elektrickej energie. Jediná výnimka platí pre odberateľskú kategóriu domácnosti, pre ktorú úrad aj naďalej schvaľuje nákupnú cenu silovej elektriny. Úrad teda aj pred účtovným oddelením distribúcie od dodávky elektrickej energie stanovoval cenu distribúcie a cenu strát vznikajúcich v distribučnej sieti.

Na základe ustanovenia Výnosu č. 2/2005 z 30. 6. 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike, rozhodnutím s platnosťou od 1. 10. 2005 regulovaný subjekt ZSE, a. s. znížil z titulu očakávaných nadvýnosov distribučné poplatky pre oprávnených odberateľov.

Nasledujúce tabuľky a grafy poskytujú prehľad o vývoji distribučných poplatkov a poplatkov za straty na všetkých napäťových úrovniach (vvn, vn, nn) v jednotlivých distribučných spoločnostiach.

Oprávnení odberatelia - distribučné poplatky + poplatok za straty z distribúcie

Sk/MWh		2003			2004			2005			2006		
		schválené úradom			schválené úradom			schválené úradom			schválené úradom		
		vvn	vn	nn	vvn	vn	nn	vvn	vn	nn	vvn	vn	nn
ZSE, a.s.	distribúcia	135,43	483,46	1.142,58	156,63	457,04	1 119,76	201,64	515,30	1 202,78	208,01	532,83	1 247,30
	straty	23,82	76,63	406,93	14,96	50,45	264,44	15,59	53,99	263,99	14,37	67,96	246,93
	spolu	159,25	560,09	1 549,51	171,59	507,49	1 384,20	217,23	569,29	1 466,77	222,38	600,79	1 494,23
SSE, a.s.	distrubúcia	275,45	975,08	1.674,89	241,64	664,94	1 160,81	190,00	591,70	1 225,89	219,21	629,83	1 293,57
	straty	38,16	76,32	152,64	26,04	94,11	237,89	21,35	91,81	261,81	29,25	87,74	267,74
	spolu	313,61	1 051,40	1 827,53	267,68	759,05	1 398,70	211,35	683,51	1 487,70	248,46	717,57	1 561,31
VSE, a.s.	distribúcia	170,95	699,94	1 146,65	179,22	749,17	1 230,46	233,53	709,37	1 271,07	247,41	751,55	1 346,64
	straty	19,37	45,00	161,20	21,47	83,35	281,58	19,61	86,36	233,02	24,52	104,96	256,32
	spolu	190,32	744,94	1 307,85	200,69	832,52	1 512,04	253,14	795,73	1 504,09	271,93	856,51	1 602,96

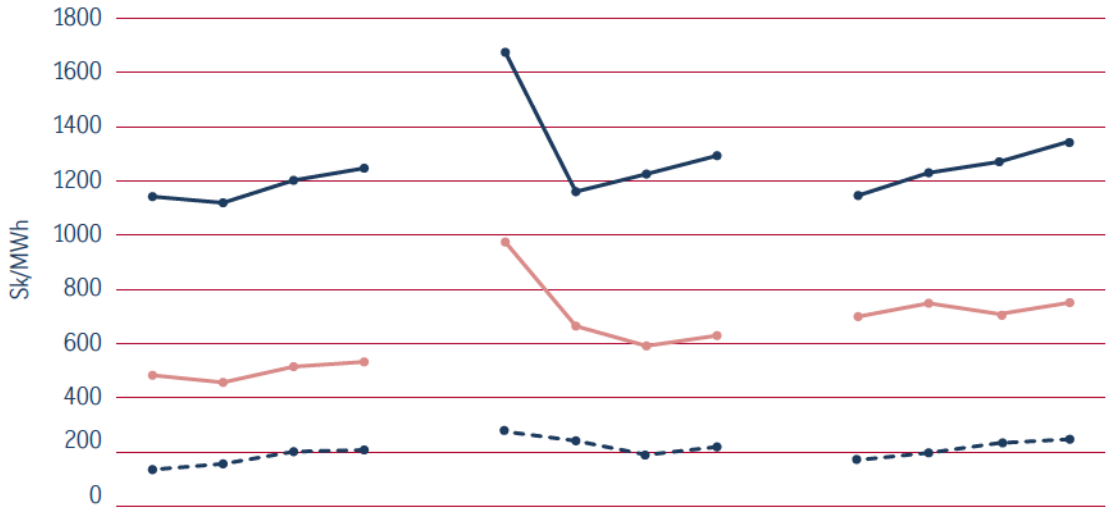
Oprávnení odberatelia - distribučné poplatky + poplatok za straty z distribúcie (absolútne zmeny)

Sk/MWh		2004/2003			2005/2004			2006/2005		
		vvn	vn	nn	vvn	vn	nn	vvn	vn	nn
ZSE, a.s.	distribúcia	21,20	-26,42	-22,82	45,01	58,26	83,02	6,37	17,53	44,52
	straty	-8,86	-26,18	-142,49	0,63	3,54	-0,45	-1,22	13,97	-17,06
	spolu	12,34	-52,60	-165,31	45,64	61,80	82,57	5,15	31,50	27,46
SSE, a.s.	distrubúcia	-33,81	-310,14	-514,08	-51,64	-73,24	65,08	29,21	38,13	67,68
	straty	-12,12	17,79	85,25	-4,69	-2,30	23,92	7,90	-4,07	5,93
	spolu	-45,93	-292,35	-428,83	-56,33	-75,54	89,00	37,11	34,06	73,61
VSE, a.s.	distribúcia	8,27	49,23	83,81	54,31	-39,80	40,61	13,88	42,18	75,57
	straty	2,10	38,35	120,38	-1,86	3,01	-48,56	4,91	18,60	23,30
	spolu	10,37	87,58	204,19	52,45	-36,79	-7,95	18,79	60,78	98,87

Oprávnení odberatelia - distribučné poplatky + poplatok za straty z distribúcie (percentuálne zmeny)

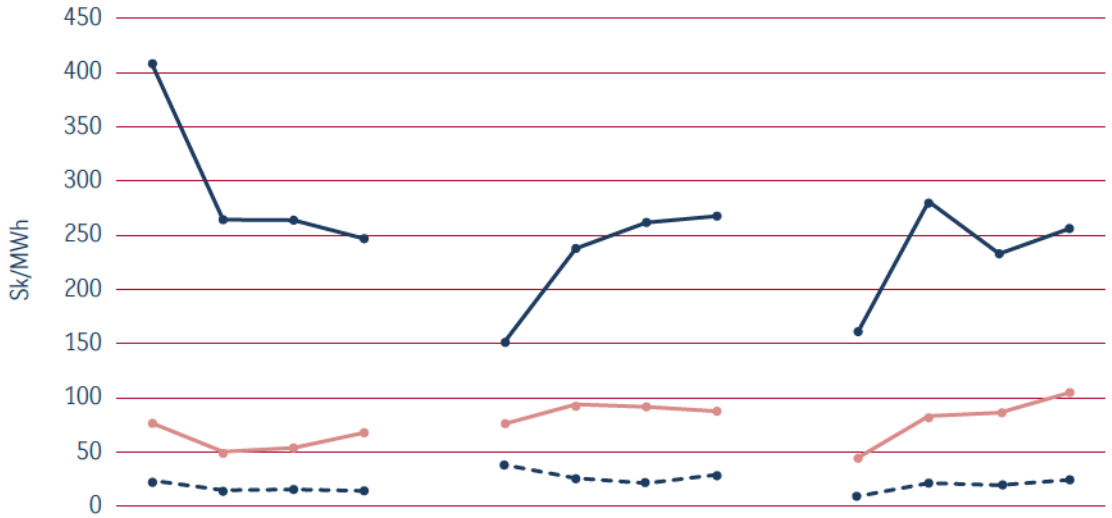
		2004/2003			2005/2004			2006/2005		
		vvn	vn	nn	vvn	vn	nn	vvn	vn	nn
ZSE, a.s.	distribúcia	15,7%	-5,5%	-2,0%	28,7%	12,7%	7,4%	3,2%	3,4%	3,7%
	straty	-37,2%	-34,2%	-35,0%	4,2%	7,0%	-0,2%	-7,8%	25,9%	-6,5%
	spolu	7,7%	-9,4%	-10,7%	26,6%	12,2%	6,0%	2,4%	5,5%	1,9%
SSE, a.s.	distrubúcia	-12,3%	-31,8%	-30,7%	-21,4%	-11,0%	5,6%	15,4%	6,4%	5,5%
	straty	-31,8%	23,3%	55,9%	-18,0%	-2,4%	10,1%	37,0%	-4,4%	2,3%
	spolu	-14,6%	-27,8%	-23,5%	-21,0%	-10,0%	6,4%	17,6%	5,0%	4,9%
VSE, a.s.	distribúcia	4,8%	7,0%	7,3%	30,3%	-5,3%	3,3%	5,9%	5,9%	5,9%
	straty	10,8%	85,2%	74,7%	-8,7%	3,6%	-17,2%	25,0%	21,5%	10,0%
	spolu	5,4%	11,8%	15,6%	26,1%	-4,4%	-0,5%	7,4%	7,6%	6,6%

Vývoj poplatkov za distribúciu pre oprávnených odberateľov



	ZSE, a.s.				SSE, a.s.				VSE, a.s.			
vvn	135,43	156,63	201,64	208,01	275,45	241,64	190,00	219,21	170,95	179,22	233,53	247,41
vn	483,46	457,04	515,30	532,83	975,08	664,94	591,70	629,83	699,94	749,17	709,37	751,55
nn	1.142,58	1.119,76	1.202,78	1.247,30	1.674,89	1.160,81	1.225,89	1.293,57	1.146,65	1.230,46	1.271,07	1.346,64

Vývoj poplatkov za straty pre oprávnených odberateľov



	ZSE, a.s.				SSE, a.s.				VSE, a.s.			
vvn	23,82	14,96	15,59	14,37	38,16	26,04	21,35	29,25	19,37	21,47	19,61	24,52
vn	76,63	50,45	53,99	67,96	76,32	94,11	91,81	87,74	45,00	83,35	86,36	104,94
nn	406,93	264,44	263,99	246,93	152,64	237,89	261,81	267,74	161,20	281,58	233,02	256,32

Prehľad všetkých regulovaných položiek ceny pre oprávnených odberateľov v rokoch 2003 - 2006 podľa napäťových úrovní v jednotlivých distribučných spoločnostiach

Západoslovenská energetika, a.s.

	Obdobie regulácie	Tarifa za prevádzku systému	Systémové služby	Prenos	Distribúcia celkom vrátane strát	Suma plán. regulovaných poplatkov
		Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh
VVN	2006	133,00	365,00	119,58	222,38	839,96
	2005	174,00	352,00	108,71	217,23	851,94
	2004	151,00	440,00	125,58	171,59	888,17
	2003	175,00	443,00		159,24	777,24
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	10,00 %	2,37 %	-1,41 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-13,43 %	26,60 %	-4,08 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		7,76 %	14,27 %
VN	2006	133,00	365,00	119,58	600,79	1 218,37
	2005	174,00	352,00	108,71	569,29	1 204,00
	2004	151,00	440,00	125,58	507,49	1 224,07
	2003	175,00	443,00		560,09	1 178,09
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	10,00 %	5,53 %	1,19 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-13,43 %	12,18 %	-1,64 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		-9,39 %	3,90 %
NN	2006	133,00	365,00	119,58	1 494,23	2 111,81
	2005	174,00	352,00	108,71	1 466,77	2 101,48
	2004	151,00	440,00	125,58	1 384,20	2 100,78
	2003	175,00	443,00		1 549,51	2 167,51
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	10,00 %	1,87 %	0,49 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-13,43 %	5,97 %	0,03 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		-10,67 %	-3,08 %

Pozn.: Tarifa za prevádzku systému – predtým Náklady systému (2003-2005)

Prehľad všetkých regulovaných položiek ceny pre oprávnených odberateľov v rokoch 2003 - 2006 podľa napäťových úrovní v jednotlivých distribučných spoločnostiach

Stredoslovenská energetika, a.s.

	Obdobie regulácie	Tarifa za prevádzku systému	Systémové služby	Prenos	Distribúcia celkom vrátane strát	Suma plán. regulovaných poplatkov
		Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh
VVN	2006	133,00	365,00	100,95	248,46	847,41
	2005	174,00	352,00	102,09	211,35	839,44
	2004	151,00	440,00	104,55	267,68	963,23
	2003	175,00	443,00		313,61	931,61
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	-1,12 %	17,56 %	0,95 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-2,35 %	-21,04 %	-12,85 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		-14,65 %	3,39 %
VN	2006	133,00	365,00	100,95	717,57	1 316,52
	2005	174,00	352,00	102,09	683,51	1 311,60
	2004	151,00	440,00	104,55	759,05	1 454,60
	2003	175,00	443,00		1 051,40	1 669,40
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	-1,12 %	4,98 %	0,38 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-2,35 %	-9,95 %	-9,98 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		-27,81 %	-12,87 %
NN	2006	133,00	365,00	100,95	1 561,31	2 160,26
	2005	174,00	352,00	102,09	1 487,70	2 115,79
	2004	151,00	440,00	104,55	1 398,70	2 094,25
	2003	175,00	443,00		1 827,53	2 445,53
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	-1,12 %	4,95 %	2,01 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-2,35 %	6,36 %	1,03 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		-23,47 %	-14,36 %

Pozn.: Tarifa za prevádzku systému – predtým Náklady systému (2003-2005)

Prehľad všetkých regulovaných položiek ceny pre oprávnených odberateľov v rokoch 2003 - 2006 podľa napäťových úrovní v jednotlivých distribučných spoločnostiach

Východoslovenská energetika, a.s.

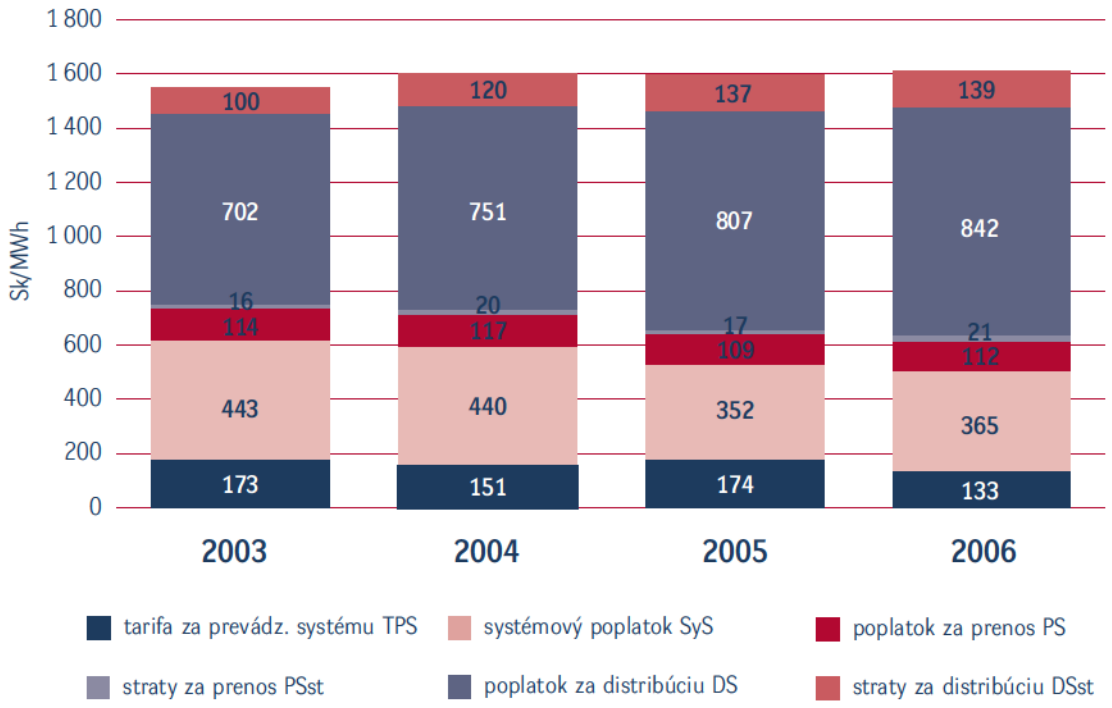
	Obdobie regulácie	Tarifa za prevádzku systému	Systémové služby	Prenos	Distribúcia celkom vrátane strát	Suma plán. regulovaných poplatkov
		Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh	Sk/MWh
VVN	2006	133,00	365,00	114,28	271,93	884,21
	2005	174,00	352,00	119,76	253,14	898,90
	2004	151,00	440,00	120,81	200,69	912,50
	2003	175,00	443,00		218,34	836,34
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	-4,58 %	7,42 %	-1,63 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	–0,87 %	26,13 %	-1,49 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		-8,08 %	9,11 %
VN	2006	133,00	365,00	114,28	856,51	1 468,79
	2005	174,00	352,00	119,76	795,73	1 441,49
	2004	151,00	440,00	120,81	832,52	1 544,33
	2003	175,00	443,00		807,26	1 425,26
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	-4,58 %	7,64 %	1,89 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-0,87 %	-4,42 %	-6,66 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		3,13 %	8,35 %
NN	2006	133,00	365,00	114,28	1 602,96	2 215,24
	2005	174,00	352,00	119,76	1 504,09	2 149,85
	2004	151,00	440,00	120,81	1 512,04	2 223,85
	2003	175,00	443,00		1 239,01	1 857,01
Zmena v %	2006/2005	-23,56 %	3,69 %	-4,58 %	6,57 %	3,04 %
Zmena v %	2005/2004	15,23 %	-20,00 %	-0,87 %	-0,53 %	-3,33 %
Zmena v %	2004/2003	-13,71 %	-0,68 %		22,04 %	-19,75 %

Pozn.: Tarifa za prevádzku systému – predtým Náklady systému (2003-2005)

Skladba a podiely za užívanie distribučnej sústavy pre zákazníkov pripojených priamo na distribučnú sústavu

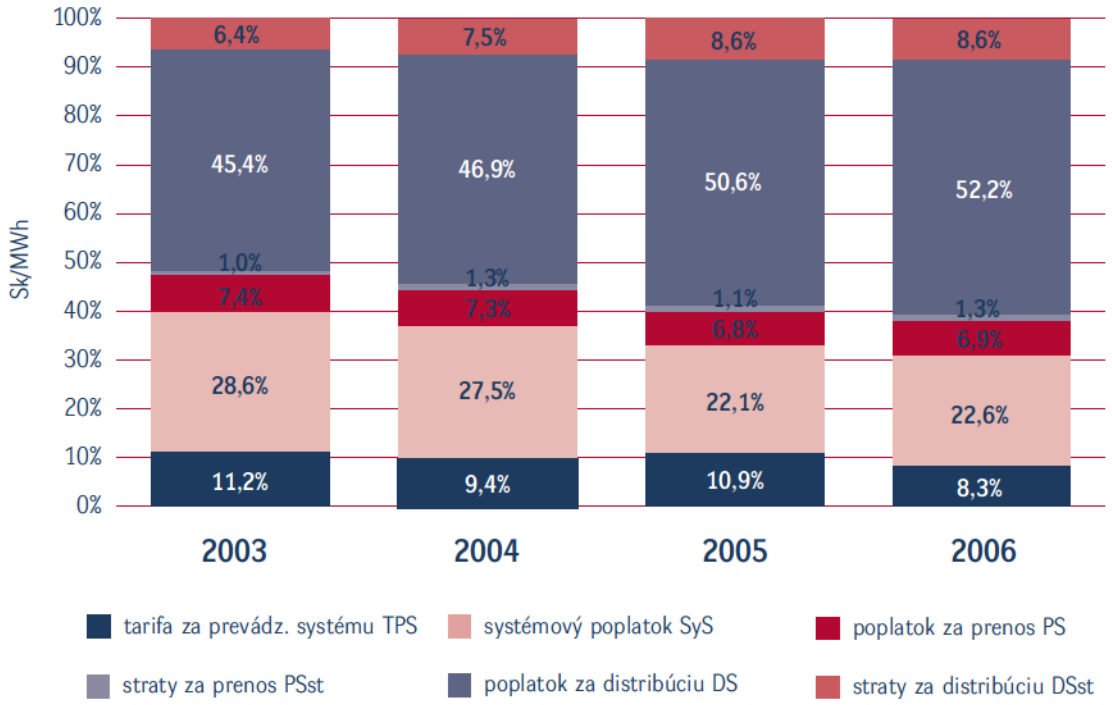
Vývoj regulovaných poplatkov pre OO na DS	2003 v Sk/MWh	2004 v Sk/MWh	2005 v Sk/MWh	2006 v Sk/MWh	zmena 04/03	zmena 05/04	zmena 06/05
tarifa za prevádz. systému TPS	173	151	174	133	-12,75 %	15,28 %	-23,56 %
systémový poplatok SyS	443	440	352	365	-0,57 %	-20,09 %	3,69 %
poplatok za prenos PS	114	117	109	112	2,72 %	-7,08 %	2,75 %
straty za prenos PSst	16	20	17	21	25,00 %	-15,00 %	23,53 %
poplatok za distribúciu DS	702	751	807	842	6,99 %	7,47 %	4,34 %
straty za distribúciu DSst	100	120	137	139	20,66 %	13,98 %	1,55 %
Celkom regulované poplatky	**1 548**	**1 600**	**1 596**	**1 612**	**3,37 %**	**-0,24 %**	**1,01 %**

Priebeh a štruktúra regulovaných poplatkov



Podiel regulovaných poplatkov pre OO na DS	2003	2004	2005	2006	zmena 04/03 v Sk/MWh	zmena 05/04 v Sk/MWh	zmena 06/05 v Sk/MWh
tarifa za prevádz. systému TPS	11,2 %	9,4 %	10,9 %	8,3 %	-21	23	-41
systémový poplatok SyS	28,6 %	27,5 %	22,1 %	22,6 %	-3	-88	13
poplatok za prenos PS	7,4 %	7,3 %	6,8 %	6,9 %	3	-8	3
straty za prenos PSst	1,0 %	1,3 %	1,1 %	1,3 %	4	-3	4
poplatok za distribúciu DS	45,4 %	46,9 %	50,6 %	52,2 %	49	56	35
straty za distribúciu DSst	6,4 %	7,5 %	8,6 %	8,6 %	20	17	2
Celkom regulované poplatky	**100,0 %**	**100,0 %**	**100,0 %**	**100,0 %**	**52**	**-3**	**16**

Priebeh a štruktúra regulovaných poplatkov



Transparentnosť, hospodársku súťaž a dodržiavanie pravidiel trhu s elektrinou úrad sleduje prostredníctvom prevádzkových poriadkov regionálnych a lokálnych prevádzkovateľov prenosových a distribučných sietí. Úrad svojim rozhodnutím schválil nový prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej siete – SEPS a.s.. Prevádzkové poriadky distribučných spoločností – ZSE a.s., SSE a.s. a VSE a.s., ako aj lokálnych distribučných (celkom 117) boli v roku 2005 v záverečnej fáze schvaľovania.

Povinnosti vyplývajúce podľa §5 ods.1) písmeno v) a y) sú vykonávané prevádzkovateľom slovenskej elektrizačnej a prenosovej sústavy - SEPS a.s. vo funkcii systémového operátora, ktorý o výsledkoch sledovania informuje úrad.

1. 5. Dodávka elektrickej energie pre domácnosti

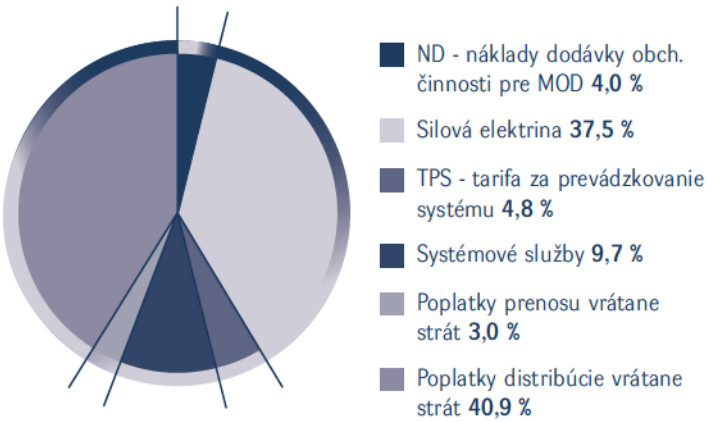
Jednou z najcitlivejších a najsledovanejších oblastí regulácie je dodávka elektrickej energie pre domácnosti. Úrad v rámci schvaľovania cenových návrhov na dodávku elektrickej energie starostlivo zvažuje a vyhodnocuje nákup pásmových produktov dodávateľov pre jednotlivé distribučné spoločnosti. Svojím rozhodnutím úrad stanovil maximálne ceny dodávky elektrickej energie pre každú dominantnú distribučnú spoločnosť.

Z medziročného porovnania regulovaných zložiek konečnej ceny elektriny vyplýva, že na celkovom priemernom náraste konečnej ceny o 5,02 % pre rok 2006 oproti roku 2005 má hlavný podiel nárast ceny silovej elektriny 4,81 % – pri jej medziročnom náraste o 12,82 %. Podiel ostatných regulovaných položiek predstavuje 0,21 %-tného bodu navýšenia konečnej ceny.

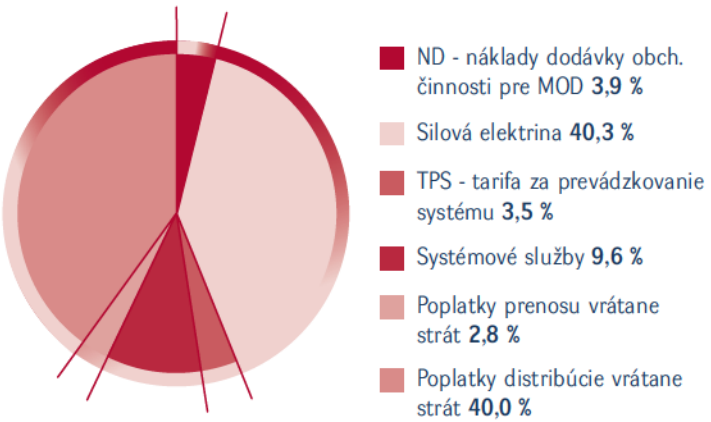
Štruktúra, podiely a medziročné zmeny regulovaných zložiek ceny pre domácnosť

		2005 Sk/MWh	2006 Sk/MWh
Výroba	Silová elektrina	1 357	1 531
	TPS - tarifa za prevádzkovanie systému	174	133
	Systémové služby	352	365
Prenos	Poplatky prenosu vrátane strát	110	106
Distribúcia	Poplatky distribúcie vrátane strát	1 483	1 520
	ND - Náklady dodávky obch. činnosti pre MOD	145	147
Konečná cena		3 621	3 802

Štruktúra ceny pre domácnosti v roku 2005



Štruktúra ceny pre domácnosti v roku 2006



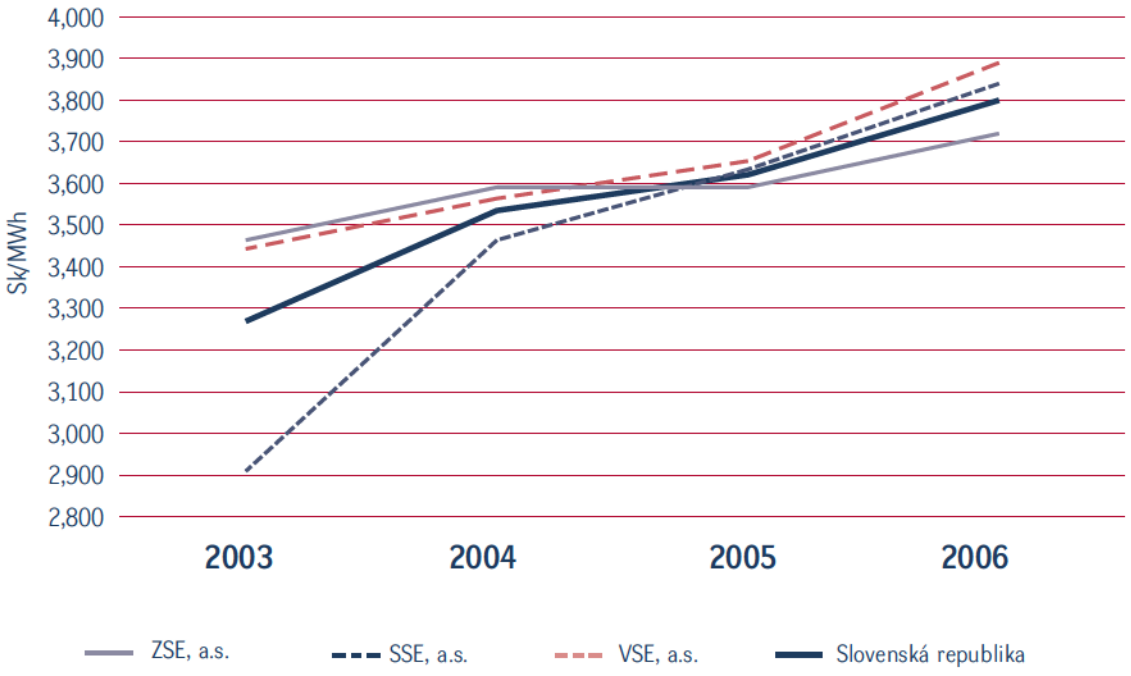
Porovnanie štruktúry ceny elektriny domácnosti roky 2006/2005 (plánované hodnoty bez vplyvu DPH)

			2005				2006						Zmena 2006/2005 +/-	Podiel na celkovej zmene
				Sk/MWh		Sk/MWh			Sk/MWh		Sk/MWh		Sk/MWh	%
Výroba	52,01 %	Silová elektrina	37,48 %	**1,357**				40,26 %	**1,531**				**174**	**12,82 %**	**4,81 %**
		TPS - tarifa za prevádzkovanie systému	4,81 %	**174**	- z toho:		**53,36 %**	3,50 %	**133**	- z toho:	+/- Sk/MWh		**-41**	**-23,56 %**	**-1,13 %**
					OZE-KVET	0				OZE-KVET	15	15			
					ENO	34				ENO	49	15			
					EVO	55				EVO	51	-4			
					ŠFLJZ	58				ŠFLJZ	0	-58			
		Systémové služby	9,72 %	**352**				9,60 %	**365**				**13**	**3,69 %**	**0,36 %**
Prenos	3,04 %	Poplatky prenosu vrátane strát	3,04 %	**110**			**2,79 %**	2,79 %	**106**				**-4**	**-3,64 %**	**-0,11 %**
Distribúcia	44,95 %	Poplatky distribúcie vrátane strát	40,95 %	**1,483**			**43,85 %**	39,98 %	**1,520**				**38**	**2,55 %**	**1,04 %**
		ND náklady dodávky obchodnej činnosti pre MOD	4,00 %	**145**				3,87 %	**147**				**2**	**1,38 %**	**0,06 %**
Konečná cena			100 %	3,621				100 %	3,802				182	5,02 %	5,02 %

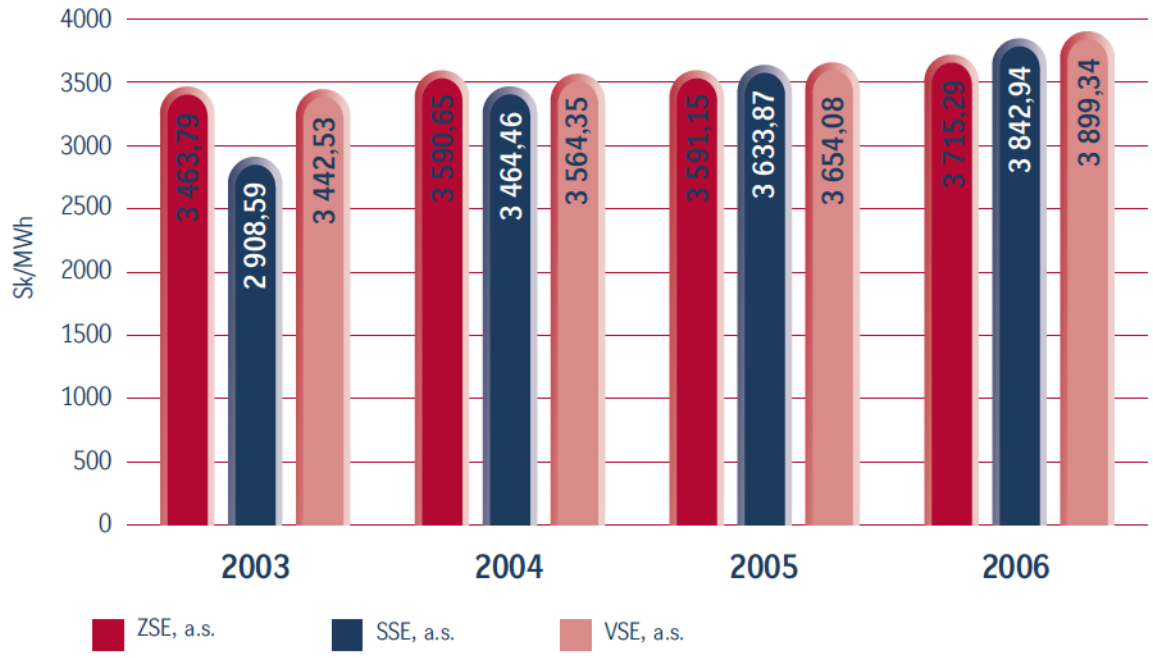
Z porovnania vývoja konečnej priemernej ceny za Slovenskú republiku a jednotlivé distribučné spoločnosti vyplýva, že najvyšší medziročný (2006/2005) nárast prepočítanej jednozložkovej ceny elektriny pre domácnosti zaznamenala Východoslovenská energetika, a. s., + 6,71 %, nasleduje Stredoslovenská energetika, a. s,. + 5,75 % a najnižší rast o + 3,46 % Západoslovenská energetika, a. s..

Vývoj priemerných cien, ako vážený priemer všetkých tarifných skupín elektriny v jednotlivých distribučných spoločnostiach a SR ako celku, vývoj všetkých a najviac používaných taríf jednotlivých distribučných spoločností poskytnú nasledujúce grafy a tarifné štatistiky rokov 2003-2006.

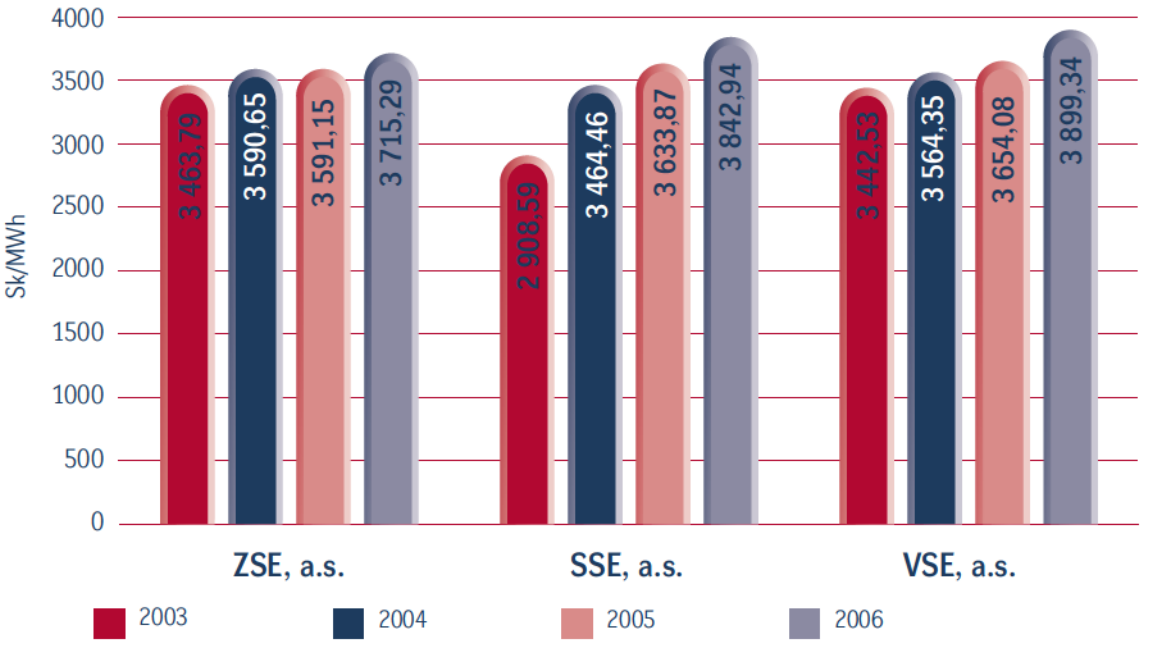
Porovnanie priemernej ceny pre domácnosť za SR celkom a jednotlivé rozvodné spoločnosti 2003 – 2006 (bez DPH)



Vývoj priemerných cien elektriny pre domácnosti v rokoch 2003 - 2006 (bez DPH)



Vývoj priemerných cien elektriny pre domácnosti od roku 2003 (bez DPH)



Vývoj cien elektrickej energie pre domácnosti v rokoch 2003 – 2006 (bez DPH)

Západoslovenská energetika, a.s.	2003	2004	2005	2006	2004/2003		2005/2004		2006/2005	
Tarifa					Sk/MWh	%	Sk/MWh	%	Sk/MWh	%
D1	4 861,71	4 629,44	4 610,31	4 822,30	-232,28	-4,78	-19,13	-0,41	212	4,60
D12	3 932,44	3 978,08	3 964,43	4 572,28	45,63	1,16	-13,64	-0,34	608	15,33
D2	3 924,53	4 049,66	4 025,86	4 147,56	125,13	3,19	-23,79	-0,59	122	3,02
D22	2 996,29	3 145,81	3 164,71	3 285,60	149,52	4,99	18,90	0,60	121	3,82
D41	1 707,73	1 947,83	1 507,07	2 342,53	240,10	14,06	-440,76	-22,63	835	55,44
D42	1 814,06	2 038,19	2 032,21	2 390,71	224,13	12,36	-5,98	-0,29	358	17,64
D11	1 854,77	2 021,25	1 885,36	2 279,80	166,49	8,98	-135,90	-6,72	394	20,92
Domácnosti spolu	**6 463,79**	**3 590,65**	**3 591,15**	**3 715,29**	**126,86**	**3,66**	**0,50**	**0,01**	**124**	**3,46**
Stredoslovenská energetika, a.s.	**2003**	**2004**	**2005**	**2006**	**2004/2003**		**2005/2004**		**2006/2005**	
Tarifa					Sk/MWh	%	Sk/MWh	%	Sk/MWh	%
D1	5 417,86	6 372,64	6 668,52	6 957,58	954,78	17,62	295,88	4,64	289	4,33
D14	3 591,06	4 763,71	5 000,43	5 192,86	1 172,65	32,65	236,72	4,97	192	3,85
D2	3 528,46	4 503,27	4 613,78	4 912,37	974,81	27,63	110,51	2,45	299	6,47
D24	2 594,84	3 425,97	2 593,80	3 751,19	831,13	32,03	167,83	4,90	157	4,38
D25	1 883,08	2 429,38	2 617,50	2 302,90	546,30	29,01	188,12	7,74	(315)	-12,02
D26	1 894,06	2 120,15	2 272,03		226,09	11,94	151,88	7,16		
D37	1 660,09	2 073,20	1 954,87	2 029,38	413,11	24,88	-118,33	-5,71	75	3,81
D38	3 012,72	3 284,50	3 456,10	4 576,89	271,78	9,02	171,60	5,22	1 121	32,43
D13			4 364,00	4 485,70					122	2,79
D39			3 887,71	4 568,05					680	17,50
Domácnosti spolu	**2 908,59**	**3 464,46**	**3 633,87**	**3 842,94**	**555,87**	**19,11**	**169,41**	**4,89**	**209**	**5,75**
Východoslovenská energetika, a.s.	**2003**	**2004**	**2005**	**2006**	**2004/2003**		**2005/2004**		**2006/2005**	
Tarifa					Sk/MWh	%	Sk/MWh	%	Sk/MWh	%
Standard Mini D1	5 047,64	5 244,30	5 378,81	5 405,11	196,66	3,90	134,51	2,56	26	0,49
Aku mini D2	4 048,92	4 077,33	4 398,78	5 276,40	28,41	0,70	321,45	7,88	878	19,95
D3	3 865,67	4 026,94			161,27	4,17				
D3S	3 375,40	3 506,47			131,07	3,88				
Standard Maxi D4	3 117,73	3 115,10	4 124,13	4 259,59	-2,63	-0,08			135	3,28
D4S	2 972,48	3 098,63			126,15	4,24				
D5	2 193,05									
Aku Maxi D6	1 737,21	2 158,06	3 225,33	3 511,35	420,84	24,23			286	8,87
Aku Termo D7	1 815,19	1 926,67	2 029,40	2 449,27	111,48	6,14	102,73	5,33	420	20,69
Domácnosti spolu	**3 442,53**	**3 564,35**	**3 654,08**	**3 899,34**	**121,82**	**3,54**	**89,73**	**2,52**	**245**	**6,71**

Slovenská republika	2003	2004	2005	2006	2004/2003		2005/2004		2006/2005	
Západoslovenská energetika, a.s.	3 463,79	3 590,65	3 591,15	3 715,29	126,86	3,66	0,50	0,01	124	3,46
Stredoslovenská energetika, a.s.	2 908,59	3 464,46	3 633,87	3 842,94	555,87	19,11	169,41	4,89	209	5,75
Východoslovenská energetika, a.s.	3 442,53	3 564,35	3 654,08	3 899,34	121,82	3,54	89,73	2,52	245	6,71
Slovenská republika	3 269,29	3 535,28	3 620,59	3 802,34	265,99	8,14	85,31	2,41	182	5,02

Ročné a mesačné navýšenia platieb vybraných taríf elektriny v r. 2006 oproti roku 2005 na plánovanú spotrebu r. 2006

Bytová sadzba (BS - staré označenie)						s DPH		
	nové označenie	priemerná spotreba vo VT v kWh	priemerná spotreba v NT v kWh	Priemerná celková spotreba v kWh	Ročné navýšenie platby v r. 2005 v Sk	Mesačné navýšenie platby v r. 2006 v Sk	Priememá cena v r. 2006 v Sk/kWh	Medziročné navýšenie 2006/2005 v %
ZSE, a.s.	D1	422	0	422	46	4	5,74	1,93 %
SSE, a.s.	D1	373	0	373	155	13	8,28	5,28 %
VSE, a.s.	Štandard Mini	411	0	411	22	2	6,43	0,86 %
						REP celkom	6,76	4,63 %
Bytová sadzba (B - staré označenie)								
ZSE, a.s.	D2	2,077	0	2,077	204	17	4,94	2,03 %
SSE, a.s.	D2	1,940	0	1,940	659	55	5,85	6,17 %
VSE, a.s.	Štandard Maxi	2,090	0	2,090	412	34	5,07	4,04 %
						REP celkom	5,27	3,68 %
Akumulačné vykurovanie (BV - staré označenie)								
ZSE, a.s.	D41	3,213	11,746	14,959	1,333	111	3,03	3,03 %
SSE, a.s.	D25	2,101	9,071	11,171	-2,519	-210	3,06	-6,87 %
VSE, a.s.	Aku Maxi	2,235	2,026	4,260	1,528	127	4,18	9,39 %
						REP celkom	3,20	6,92 %
Priamovýhrevné vykurovanie (BP - staré označenie)								
ZSE, a.s.	D11	694	13,178	13,872	2,507	209	2,91	6,62 %
SSE, a.s.	D37	573	13,901	14,473	0	0	2,81	0,00 %
VSE, a.s.	Komplet	658	12,705	13,362	6,651	554	3,12	19,01 %
						REP celkom	2,94	11,66 %

1. 6. Poskytovanie informácií orgánom EÚ o regulovaných činnostiach

Úrad zverejňuje svoje rozhodnutia formou určenou zákonom o regulácii vo Vestníku úradu, na svojej internetovej stránke a vydanie cenového rozhodnutia oznamuje v Zbierke zákonov Slovenskej republiky.

Úrad v roku 2005 zasielal Európskej komisii štvrťročné správy o objeme fyzikálneho dovozu elektriny z tretích štátov mimo Európskej únie. Fyzikálne objemy dovozov elektriny v roku 2005 z Ukrajiny ako tretej krajiny znázorňuje nasledujúca tabuľka.

Štvrťrok 2005	Veľkosť fyzikálneho objemu dovozu elektriny z tretích štátov v MWh
Prvý	0,00
Druhý	132,20
Tretí	4903,24
Štvrtý	0,04

Ďalšou významnou činnosťou odboru regulácie elektroenergetiky v roku 2005 v oblasti spolupráce s orgánmi Európskej komisie bolo skúmanie dopadu rozhodnu-

tia Európskeho súdu č. C-17/03 na platnosť existujúcich dlhodobých zmlúv regulovaného subjektu na priznanie tranzitného práva na elektrickú energiu. Z dôvodu komplexného charakteru uvedenej problematiky, bude riešenie otázky existujúcich dlhodobých zmlúv v členských štátoch EU, ktoré garantujú prednostne pridelenú prenosovú kapacitu spojovacieho vedenia na preťaženom cezhraničnom profile účastníkom trhu, predmetom rôznych zasadnutí v roku 2006.

1. 6. 1. Činnosť v rámci CEER/ERGEG

Spoločné pozície európskych regulátorov v oblasti elektroenergetiky sú predkladané Európskej komisii a prezentované v rámci Florentského fóra regulátorov pre elektrinu a Madridského fóra regulátorov pre plyn prostredníctvom organizácií **CEER** (Rada európskych energetických regulátorov) a **ERGEG** (Skupina európskych regulátorov pre elektrinu a plyn) pripravovanými v rámci pracovných skupín týchto štruktúr.

CEER je nezisková organizácia, ktorej hlavnou úlohou je harmonizácia národných regulačných rámcov a príprava vstupov potrebných pre prácu ERGEG. ERGEG je poradným a pomocným orgánom Európskej komisie v oblasti vytvárania potrebných štruktúr pre jednotný európsky trh s elektrinou a plynom.

Pracovníci úradu sú členmi pracovných skupín pre elektrinu:
- CEER Electricity Working Group (EWG) a
- ERGEG Electricity Focus Group (EFG).

Činnosť úradu v rámci pracovných skupín CEER v roku 2005:
- Electricity Market TF (fungovanie energetických búrz, bezpečnosť dodávky),
- Electricity Quality of Service TF (kontinuita dodávky, štandardy kvality, prechod zákazníkov),
- Electricity Infrastructure and Tarification TF (investície do sietí, kritériá TPA, regulačný test pre investície),
- Environment TF (obnoviteľné zdroje).

Činnosť v rámci pracovných skupín ERGEG v roku 2005:
- Monitoring TF (monitoring a implementácia troch setov pokynov k nariadeniu č. 1228/2003, kooperácia s DG TREN),
- Electricity System Operation TF (technické aspekty prenosu, UCTE, podporné služby, trh s odchýlkami, preťaženie),
- Cross Border Trade and Inter TSO Tarification TF (koncepčné a praktické porovnanie metód CBT mechanizmu).

Úrad spolupracoval so štruktúrami CEER v oblasti zisťovania skutočného využitia kapacity spojovacích vedení. Na základe spolupráce so SEPS, a. s. sa analyzovali hodnoty skutočného použitia rezervovanej kapacity a hodnoty voľne obchodovateľných prenosových kapacít spojovacích vedení na cezhraničnom profile s Poľskom a s Maďarskom.

Zástupca úradu bol členom komisie vyhodnocovania ponúk na pridelenie cezhraničných profilov.

Úrad v roku 2005 monitoroval v rámci predkladania cenových návrhov plánované investície do elektrizačnej infraštruktúry, aj v súvislosti s prípravu benchmarkingovej správy CEER pre Generálne riaditeľstvo pre energiu a transport Európskej komisie.

Úrad v rámci svojej pôsobnosti v zmysle § 5 ods. 1písm. t) zákona o regulácii „sleduje úroveň dosiahnutej transparentnosti trhu a hospodársku súťaž na trhu s tovarom a službami, ktorých dodanie alebo poskytnutie je predmetom regulácie podľa tohto zákona.“

Výsledky tohto sledovania za rok 2004 boli po zozbieraní potrebných údajov analyzované a vyhodnotené v národnej regulačnej správe pre Európsku komisiu. Každý národný regulátor je povinný každoročne túto správu odovzdávať komisii do 31. júla. Spoločná štruktúra národnej správy a sledovanie jednotlivých indikátorov je pripravovaná v spoločných pracovných skupinách ERGEG. Na tejto práci sa zúčastňujú zástupcovia jednotlivých národných regulátorov a za komisiu zástupcovia generálneho riaditeľstva pre dopravu a energetiku.

Na základe jednotlivých národných správ je na úrovni Európskej únie vypracovaná porovnávacia správa o stave hospodárskej súťaže na energetických trhoch. Táto správa je zverejňovaná na internetovej stránke generálneho riaditeľstva pre dopravu a energetiku.

1. 6. 2. Florentské fórum

Florentské fórum regulátorov pre elektrinu pod záštitou Európskej komisie je najvyšším diskusným fórom pre otázky tvorby pravidiel vnútorného trhu s elektrinou.

Účastníci 12. zasadnutia Florentského fóra v dňoch 1. až 2. 9. 2005, ktorými boli zástupcovia národných regulačných úradov, zástupcovia členských krajín, Európskej komisie, prenosových operátorov, obchodníkov s elektrinou, spotrebiteľov, užívateľov prenosovej sústavy a zástupcovia energetických búrz prediskutovali aktuálne otázky cezhraničného obchodu s elektrinou. V rámci fóra predstavil ERGEG navrhnuté znenia pokynov pre implementáciu nariadenia (EC) č. 1228/2003 Európskeho parlamentu a Rady z 26. júna 2003 o podmienkach pre prístup do národnej sústavy pre účely cezhraničnej výmeny elektriny v oblasti riadenia preťaženia a tarifikačného systému. Fórum sa venovalo aj otázkam bezpečnosti dodávok a smernici o bezpečnosti dodávok elektriny a o investíciách do infraštruktúry, ktorá sa má prijať začiatkom roka 2006.

Na záver zasadnutia navrhlo ďalšie kroky pre nasledujúce obdobie, zamerané na vyššiu harmonizáciu a kompatibilitu pravidiel trhu a národných legislatív a vyššej úrovne transparentnosti. Naplnenie uvedených akčných krokov bude hlavnou náplňou práce regulátorov v rámci štruktúr CEER a ERGEG.

1. 6. 3. Prvé kolo minifór - minifórum krajín strednej a východnej Európy (CEE minifórum)

V zmysle záverov z 11. Florentského fóra, ktoré sa konalo v septembri 2004 v Ríme, v roku 2005 pokračovali zasadnutia regulátorov a prevádzkovateľov prenosových sústav v rámci prvého kola Florentských regionálnych minifór, na ktoré boli prizvaní aj Európska komisia, ERGEG a energetické burzy (EuroPEX). Zástupcovia úradu sa zúčastnili na zasadnutí regionálneho minifóra pod názvom „Minifórum krajín strednej a východnej Európy“ (CEE Miniforum), ktoré sa konalo v januári 2005 vo Viedni.

Za účelom splnenia záväzku prenosových operátorov z CEE minifóra z januára 2005, ktorým je „predstaviť systém koordinovaných explicitných aukcií v regióne strednej a východnej Európy pre alokáciu kapacít spojovacích vedení v rámci ročných, mesačných a denných aukcií s plánovanou implementáciou od januára 2006“, sa organizovali v júli a v novembri 2005 dve tzv. operatívne CEE minifóra nadväzujúce na prvé kolo regionálnych minifór.

Úrad vydal dňa 30. 12. 2005 rozhodnutie, ktorým schvaľuje prevádzkový poriadok Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s., do ktorého sú transpono-

vané pravidlá spoločných koordinovaných explicitných aukcií prenosových kapacít v rámci regiónu strednej a východnej Európy pre rok 2006. Slovenský prenosový operátor sa do systému koordinovaných explicitných aukcií pripojil s cezhraničnými profilmi s Českou republikou a s Poľskom.

Alokácia kapacít spojovacích vedení na cezhraničnom profile s Maďarskom sa zatiaľ rieši v rámci bilaterálnych ročných a mesačných explicitných aukcií rozdelených kapacít uvedeného cezhraničného profilu. Úrad mal svojho zástupcu v úlohe pozorovateľa na rokovaní prenosových operátorov zodpovedných za slovensko-maďarský profil, ktoré sa konalo v novembri roku 2005.

Úrad tiež spolupracoval na tvorbe Správy pre Generálne riaditeľstvo pre energiu a transport Európskej komisie a poskytol potrebné údaje pre konanie Generálneho riaditeľstva pre hospodársku súťaž Európskej komisie s názvom „Electricity Sector Inquiry" (Šetrenie v oblasti elektroenergetiky).

2. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v plynárenstve

2. 1. Preprava plynu

Prepravná sieť Slovenskej republiky má nasledujúce vstupné / výstupné body:

- Veľké Kapušany – vstupný / výstupný bod na hraniciach s Ukrajinou,
- Lanžhot – vstupný /výstupný bod na hraniciach s Českou republikou,
- Baumgarten – vstupný /výstupný bod na hraniciach s Rakúskom,
- Domáci bod – vstupný /výstupný súhrnný virtuálny bod distribučnej siete SPP a zo zásobníkov na území Slovenskej republiky.

Dĺžka prepravnej siete zo vstupného bodu Veľké Kapušany do výstupného bodu Lanžhot je 449,22 km s vnútorným priemerom plynovodného potrubia DN 800 – DN 1400 (mm). Dĺžka prepravnej siete zo vstupného bodu Veľké Kapušany do výstupného bodu Baumgarten je 462,00 km s vnútorným priemerom plynovodného potrubia DN 700 – DN 1400 (mm). Technická kapacita prepravnej siete na trase z Veľkých Kapušian do výstupných bodov prepravnej siete predstavuje hodnotu 97 mld. m^3 / rok s využitím kapacity prepravnej siete na úrovni 93,6 %. V roku 2005 bolo na tejto trase prepravených 79, 577 mld. m^3 zemného plynu.

Pri preprave plynu prepravnou sieťou, t. j. cez sieť kompresorových staníc a vysokotlakových plynovodov, bol už pre rok 2005 implementovaný tarifný systém entry-exit (vstupno – výstupný), podľa odporúčaní Madridského fóra. Charakteristickým znakom tohto systému je ocenenie vstupných a výstupných bodov prepravnej siete. Pre rok 2005 boli stanovené tarify za jednotlivé vstupné a výstupné body prepravnej siete osobitne a ročná platba za prepravu plynu potom predstavuje súčet ročných platieb pre každý vstupný a výstupný bod prepravnej siete v závislosti od dennej kapacity (denného maxima) užívateľov prepravnej siete a dĺžky platnosti zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu. Ceny za prístup do

prepravnej siete a prepravu plynu boli stanovené už v súlade s novou energetickou legislatívou, ktorá nadobudla účinnosť 1. januára 2005, predovšetkým so zákonom o regulácii, a to porovnaním ceny za prepravu plynu v Slovenskej republike s cenami za prepravu v ostatných členských štátoch Európskej únie s prihliadnutím na existujúce dlhodobé zmluvy o tranzite plynu uzatvorené pred nadobudnutím účinnosti tohto zákona. Toto ustanovenie uvedeného právneho predpisu bolo implementované do výnosu č. 4/2005. Cenové rozhodnutia úradu na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu platia rovnako pre medzinárodnú prepravu ako aj pre slovenských užívateľov prepravnej siete a z tohto dôvodu predstavujú vysokú mieru transparentnosti.

Úrad vydal pre rok 2006 jedno cenové rozhodnutie týkajúce sa prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu. Regulovaný subjekt, SPP, predložil 31. augusta 2005 návrh ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre rok 2006. Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2006 na výstupnom bode „ Domáci bod“ sa pre užívateľov prepravnej siete v Slovenskej republike znížili o 20,51 % oproti roku 2005, ostatné tarify boli eskalované o 1,26% oproti roku 2005. Eskalácia bola urobená v zmysle eskalačného faktora vyplývajúceho z cenového rozhodnutia pre rok 2005, v ktorom sa ako základ eskalácie považuje IR(t-1) – index inflácie v Európskej únii publikovaný mesačne úradom Eurostat.

Na základe zníženia prepravných taríf pre slovenských užívateľov bola potom priemerná cena za prepravu plynu pre rok 2006 oproti roku 2005 v EUR / m^3 znížená o 7,31 % a na základe priaznivého kurzu SKK / EUR prognózovaného analytikmi referenčných bánk a NBS pre rok 2006 a potom priemerná cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre rok 2006 oproti roku 2005 v Sk/m^3 sa mohla znížiť až o 9,55%.

Cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu ako regulovaná zložka ceny za dodávku plynu má podiel približne na úrovni 2,65% na celkovej priemernej cene za dodávku plynu pre koncových odberateľov plynu pre rok 2006.

Oproti cenovému rozhodnutiu pre ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre rok 2005 bol v novom návrhu cien pre rok 2006 zavedený inštitút prepočítania taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v závislosti od dĺžky zmluvy o preprave plynu v súlade s Nariadením vlády č. 123/2005 Z. z. zo dňa 30. marca 2005, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom.

Ročný poplatok za prepravu plynu v Sk/m³ prepraveného plynu



Modelové príklady užívateľov prepravnej siete v SR v rozsahu denných maxím od 1,23 mil. m³ po 27 mil. m³ a v rozsahu prepraveného plynu od 350 mil. m³ po 7,5 mld. m³

Vstupné a výstupné body prepravnej siete SPP v Slovenskej republike



2. 2. Distribúcia plynu

Distribúciou plynu podľa zákona o energetike je doprava plynu distribučnou sieťou. Distribučnou sieťou je plynárenské rozvodné zariadenie na časti vymedzeného územia.

Distribúciu plynu uskutočňuje prevádzkovateľ distribučnej siete na základe zmluvy o distribúcii. Uzatvoreniu zmluvy o distribúcii predchádza zmluva o prístupe do distribučnej siete. Od 1. 1. 2005 pripojenie do distribučnej siete, prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu podlieha cenovej regulácii podľa § 12 ods. 1 písm. b), c), d) a i) zákona o regulácii.

Pri cenách za distribúciu plynu sa uplatňuje princíp tzv. „poštovej známky“, keď cena za distribúciu plynu je závislá od množstva prepravovaného plynu bez ohľadu na vzdialenosť odberného miesta. Jednotlivé tarifné skupiny sú členené na základe zmluvne dohodnutých ročných množstiev distribuovaného plynu pre každé odberné miesto stanovené v príslušnej zmluve o prístupe a distribúcii plynu.

V priebehu roku 2005 úrad vydal 14 cenových rozhodnutí na rok 2005 pre lokálnych distribútorov plynu (tzv. malé regulované subjekty) ešte v súlade s výnosom č. 2/2003 z 30. júla 2003, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien v plynárenstve a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku.

Pre rok 2006 úrad vydal celkom 24 cenových rozhodnutí, ktoré sa týkali cien za pripojenie do distribučnej siete, prístupu do distribučnej siete a distribúcie plynu. Tieto rozhodnutia boli vydané už podľa nového výnosu úradu č. 4/2005.

Pre SPP boli v oblasti distribúcie plynu vydané 2 cenové rozhodnutia a to: rozhodnutie, ktorým úrad určil tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a rozhodnutie o tarifách za pripojenie do distribučnej siete.

Zostávajúce cenové rozhodnutia boli určené pre lokálnych distribútorov plynu (subjekty, ktoré majú povolenie na vykonávanie regulovanej činnosti iba na malé územie, zvyčajne priemyselný areál a ktorých počet odberných miest z distribučnej siete nepresahuje 100 tis.).

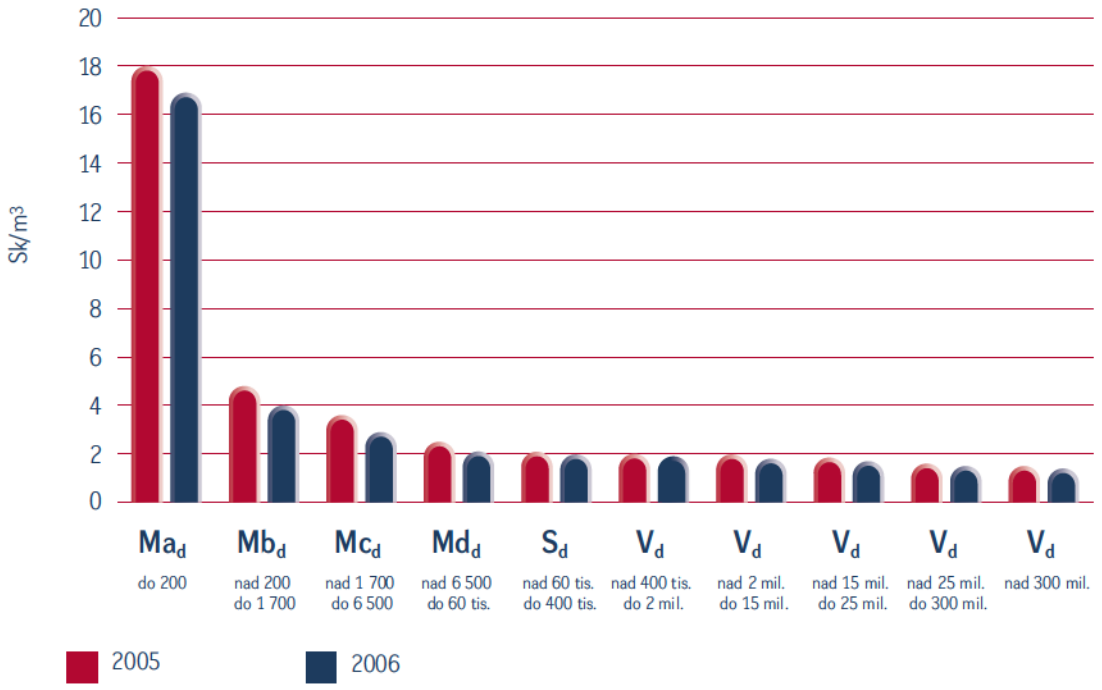
Ceny za distribúciu zemného plynu v roku 2006 v porovnaní s rokom 2005 sú nižšie v priemere o 16,35%.

Porovnanie priemerných cien za distribúciu zemného plynu v roku 2005 a 2006 (bez DPH)

Tarifa	Zmluvne dohodnuté ročné množstvo distribuovaného plynu (m^3)	rok 2005 Priemerná cena za m^3 (Sk/m^3)	rok 2006 Priemerná cena za m^3 (Sk/m^3)	Zníženie ceny za distribúciu v r. 2006 v porovnaní s r. 2005	% zníženia ceny v r. 2006 v porovnaní s r. 2005
Ma_d	do 200	18,03	16,83	-1,20	-6,66
Mb_d	nad 200 do 1700	4,63	3,95	-0,69	-14,86
Mc_d	nad 1700 do 6500	3,52	2,82	-0,70	-19,97
Md_d	nad 6500 do 60 tis.	2,55	2,19	-0,35	-13,82
S_d	nad 60 tis. do 400 tis.	2,14	1,94	-0,20	-9,33
V_d	nad 400 tis. do 2 mil.	2,01	1,87	-0,14	-7,06
V_d	nad 2 mil do 15 mil.	1,93	1,64	-0,30	-15,31
V_d	nad 15 mil. do 25 mil.	1,85	1,42	-0,44	-23,61
V_d	nad 25 mil. do 300 mil.	1,32	1,02	-0,30	-22,75
V_d	nad 300 mil.	1,01	0,78	-0,24	-23,56
	Priemerná cena	2,34	1,96	-0,38	-16,35
	priemerná cena pre kat. maloodber	3,72	3,08	-0,64	-17,31
	priemer. cena pre kat. stred. a veľký odber	1,62	1,37	-0,25	-15,39

Poznámka:
Distribúcia plynu pre kategóriu maloodber – do 60 000 m^3 vrátane
Distribúcia plynu pre kategóriu stredný odber – do 400 000 m^3 vrátane
Distribúcia plynu pre kategóriu veľkoodber – nad 400 000 m^3

Porovnanie priemerných cien za distribúciu zemného plynu v roku 2005 s rokom 2006 podľa množstva distribuovaného plynu v m^3



2. 3. Dodávka plynu domácnostiam

V nadväznosti na novú energetickú legislatívu od 1. 1. 2005 cenovej regulácii podlieha dodávka plynu len pre domácnosti.

Nákupnú cenu plynu, zahrnutú v cene za dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti nie je možné z pozície úradu ovplyvňovať, pretože predstavuje cenu plynu, ktorú SPP platí svojmu dodávateľovi. Nákupná cena plynu je však súčasťou konečnej ceny za dodávku plynu, ktorej výška i jej zmena podlieha schváleniu úradu.

Z dôvodu výrazného nárastu nákupných cien zemného plynu v prvom polroku roku 2005 doručil SPP na úrad návrh na zmenu cenového rozhodnutia č. 0001/2005/P zo dňa 30. 11. 2004, ktorým úrad určil a schválil ceny, tarify a tarifné podmienky za rozvod zemného plynu odberateľom kategórie domácnosť.

Úrad najprv prerušil konanie o návrhu a požiadal SPP o doplnenie podkladov, ktoré podrobil dôslednej kontrole. Zisťoval, či došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny a či boli naplnené podmienky § 14 zákona o regulácii, podľa ktorých môže úrad na návrh účastníka cenového konania alebo z vlastného podnetu svoje cenové rozhodnutie zmeniť.

Úrad skontroloval doklady SPP o platbách za plyn v roku 2005 a skúmal, či zodpovedajú dlhodobej zmluve o nákupe plynu a zmene parametrov, ktoré majú rozhodujúci dopad na jeho nákupnú cenu. Poplatky a ceny služieb v regulovanom období zostali nezmenené, ale významný rast zaznamenali nákupné ceny zemného plynu, čím následne došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny za dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti pre rok 2005.

Výsledkom cenového konania, ktorého predmetom bol návrh SPP na zmenu cenového rozhodnutia zo dňa 30.11.2004, bolo cenové rozhodnutie úradu č. 0051/2005/P zo dňa 30.08.2005, na základe ktorého sa ceny za dodávku plynu domácnostiam v poslednom štvrťroku roku 2005 zvýšili v priemere o 20,31%.

Ceny pre dodávku plynu domácnostiam na rok 2006 boli určené na základe parametrov a metodiky druhého regulačného obdobia.

Pre rok 2006 vydal úrad jedno cenové rozhodnutie pre SPP, ktorým určil tarify za dodávku plynu domácnostiam. Ceny plynu pre domácnosti na rok 2006 boli určené na základe schválenia povoleného výnosu z predaja plynu domácnostiam v súlade s metodikou výnosu č. 4/2005. Negatívny vplyv vývoja cien ropy na svetových trhoch sa podpísal na medziročnom zvýšení cien za dodávku plynu pre domácnosti v priemere o 5,84 %.

Priemerné predajné ceny zemného plynu pre domácnosti (bez DPH)

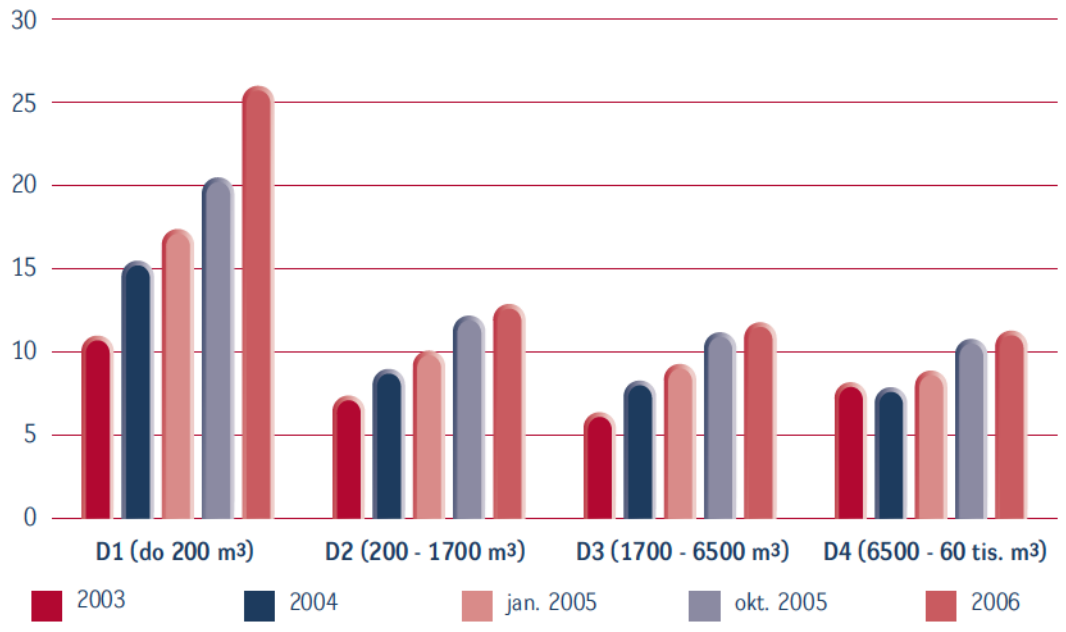
Tarifa (podľa ročného odberu plynu)	2003 (Sk/m³)	2004 (Sk/m³)	jan. 2005 (Sk/m³)	okt. 2005 (Sk/m³)	2006 (Sk/m³)
D1 (do 200 m³)	11,457	15,530	17,388	20,480	26,029
D2 (200 - 1700 m³)	7,424	9,076	10,160	12,160	12,915
D3 (1700 - 6500 m³)	6,413	8,303	9,296	11,216	11,770
D4 (6500 - 60 tis. m³)	8,183	7,982	8,937	10,827	11,294

Pozn. Uvedené ceny sú v priemere za danú kategóriu a zohľadňujú aj fixné časti cien.

Medziročná zmena cien zemného plynu v %

Tarifa (podľa ročného odberu plynu)	2003/2004	2004/2005	jan05/okt05	2005/2006
D1 (do 200 m³)	35,55 %	11,96 %	17,78 %	27,09 %
D2 (200 - 1700 m³)	22,25 %	11,94 %	19,69 %	6,21 %
D3 (1700 - 6500 m³)	29,47 %	11,96 %	20,65 %	4,94 %
D4 (6500 - 60 tis. m³)	-2,46 %	11,96 %	21,15 %	4,31 %
Priemerné zvýšenie	25,91 %	12 %	20,31 %	5,84 %

Porovnanie priemerných cien zemného plynu pre domácnosti v Sk/m³ (bez DPH)



2. 4. Prevádzkové poriadky

Nariadením vlády SR č. 123 z 30. marca 2005 boli ustanovené pravidlá pre fungovanie trhu s plynom. Boli uverejnené 7. apríla 2005 v Zbierke zákonov č. 123/2005. Pravidlá sa stali základom pre vypracovanie prevádzkových poriadkov prevádzkovateľov sietí (prepravnej a distribučnej) a prevádzkovateľa zásobníka plynu.

Podľa § 12a ods. 6 zákona o regulácii prevádzkovatelia sietí a prevádzkovateľ zásobníka plynu sú povinní zapracovať pravidlá trhu do prevádzkového poriadku a predložiť na schválenie úradu najneskôr do dvoch mesiacov od účinnosti nariadenia vlády. Úradom schválený prevádzkový poriadok je záväzný pre účastníkov trhu s plynom.

Prvé prevádzkové poriadky úrad schválil začiatkom októbra 2005. Do konca roku 2005 úrad vydal 37 rozhodnutí, ktorými schválil prevádzkové poriadky pre prevádzkovateľov sietí a zásobníka plynu. Vzhľadom na krátke časové obdobie, ktoré uplynulo od schválenia prevádzkových poriadkov do 31. 12. 2005, úrad nemá dostatočné podklady na vyhodnotenie plnenia úloh podľa § 5 ods. 1 písm. u), v), y) zákona o regulácii. Prevádzkové poriadky, ktoré úrad schválil, boli v súlade s pravidlami trhu s plynom a tieto pravidlá obsahujú aj ustanovenia týkajúce sa preťaženia siete (§ 19, § 20 pravidiel trhu s plynom), pripojenia k sieti (§ 8 pravidiel trhu s plynom), prideľovania kapacít (§ 5, § 7,§ 9 pravidiel trhu s plynom).

2. 5. Medzinárodná činnosť v oblasti plynárenstva

Úrad sa zúčastnil na zasadnutí Spoločnej pracovnej skupiny Madridského fóra a pracovného modulu Výboru pre energetických európskych regulátorov (CEER) pre vyvažovanie plynu.

V prvom prípade sa zasadnutie venovalo vytváraniu Pravidiel dobrej praxe pre prevádzkovateľov zásobníkov (GGPSSO), ktoré sa majú stať len dobrovoľnou vzájomnou dohodou krajín, nie právne záväznou listinou. V druhom prípade bolo predmetom pracovného rokovania vyvažovanie siete so zemným plynom.

Na záver sa jednotliví zamestnanci úradu začlenili do pracovných modulov pre zahraničnú spoluprácu v rámci Skupiny pre európskych regulátorov elektriny a plynu a v rámci Výboru pre európskych energetických regulátorov. Ide o nasledovné pracovné moduly: kapacita siete, benchmarking prenosových taríf, benchmarking kvality služieb, interoperabilita, cezhraničné obchodovanie, terminály, transparentnosť, vyvažovanie a skladovanie plynu a skvapalnený plyn.

3. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v tepelnej energetike

Cenová regulácia, ktorú úrad vykonáva, pozostáva zo stanovenia predmetu a rozsahu regulácie a z určenia spôsobu, postupu a podmienok na tvorbu cien za výrobu, distribúciu a dodávku tepla (ďalej len „výroba a rozvod tepla“). Za týmto účelom úrad na základe splnomocňovacích ustanovení zákona o regulácii vydal výnos č.1/2005 z 22. júna 2005, ktorým ustanovuje rozsah cenovej regulácie za výrobu, distribúciu a dodávku tepla, spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúru oprávnených nákladov a spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len „výnos č.1/2005“). Výnosom č. 1/2005 úrad určil v súlade so zákonom o regulácii rozsah cenovej regulácie, do ktorého patrí výroba a rozvod tepla a spôsob vykonávania cenovej regulácie, ktorým je určenie spôsobu výpočtu maximálnej ceny tepla.

Určený spôsob výpočtu maximálnej ceny zohľadňuje oprávnené náklady na vykonávanie regulovanej činnosti a primeraný zisk vrátane rozsahu investícií, ktoré možno do ceny započítať na zabezpečenie dlhodobej prevádzkyschopnosti tepelného zariadenia.

Úrad v priebehu roka 2005 schválil 360 návrhov na určenie maximálnych cien tepla na rok 2005 pre novovzniknuté regulované subjekty alebo z dôvodu zmien, najmä zvýšenia ekonomických parametrov schválených v cene tepla. V priebehu roka 2005 totiž nastalo nepredvídané zvyšovanie cien zemného plynu vzhľadom na nárast cien ropy na svetových trhoch. Toto zvýšenie predstavovalo 8 % voči cene zemného plynu, s ktorou úrad určil ceny tepla na rok 2005. Z tohoto dôvodu požiadalo o zmenu ceny tepla 210 dodávateľov, ktorým úrad vyhovel.

Podľa výnosu č.1/2005 návrh na určenie maximálnej ceny tepla predkladajú regulované subjekty do 31. októbra kalendárneho roka. Vzhľadom k tomu úrad v novembri a decembri roku 2005 posudzoval cenové návrhy na rok 2006. Určený spôsob výpočtu maximálnej ceny zohľadňuje oprávnené náklady na vykonávanie regulovanej činnosti a primeraný zisk. Výnos č.1/2005 definuje oprávnené náklady a limituje výšku zisku. Do spôsobu regulácie cien tepla patrí aj stanovenie limitných cien na jednotlivých úrovniach predaja tepla. Ak dodávateľ tepla v cenovom návrhu neprekročí túto úroveň, nemá obmedzenú výšku zisku.

Limitné ceny tepla na rok 2006

Úroveň predaja	Limitná cena tepla bez DPH v Sk/GJ
centrálny zdroj tepla	270
primárny rozvod	333
odovzdávacia stanica tepla	385
bloková kotolňa	395
rozvod tepla	445
lokálny zdroj tepla	420

Tento spôsob regulácie slúži na vyrovnávanie veľkých rozdielov medzi cenami tepla tým, že pod limitnými cenami je použitá mäkšia forma regulácie ako u cien nad limitnou úrovňou. V nasledujúcom regulačnom roku úrad upraví limitné ceny o aktuálny nárast cien zemného plynu. Úrad očakáva, že voľnejšia forma regulácie pod limitnými cenami bude motivovať dodávateľov tepla k znižovaniu cien tepla.

Pokiaľ predložený návrh ceny tepla bol v súlade s výnosom č.1/2005, úrad rozhodol o cene a vydal cenové rozhodnutie. Pri posudzovaní výšky primeraného zisku bral do úvahy aj individuálne potreby regulovaných subjektov na zabezpečenie bezpečnej, spoľahlivej a hospodárnej prevádzky s ohľadom na cenu tepla pre konečného spotrebiteľa. Úrad na rok 2006 určil 1 296 cien tepla pre 405 regulovaných subjektov.

Úrad v rámci svojej pôsobnosti sleduje transparentnosť trhu s teplom, pričom sa dá konštatovať, že v podmienkach Slovenska je dostatočne zabezpečená. Na trhu s teplom sa môžu zúčastňovať len právnické a fyzické osoby, ktoré majú povolenie na podnikanie a spĺňajú jednoznačne podmienky dané zákonom, čím sa stávajú regulovanými subjektami a ich činnosť je upravená osobitnými predpismi. Nedodržiavanie týchto podmienok pri vykonávaní regulovaných činnosti kontrolujú štátne orgány (úrad, Štátna energetická inšpekcia).

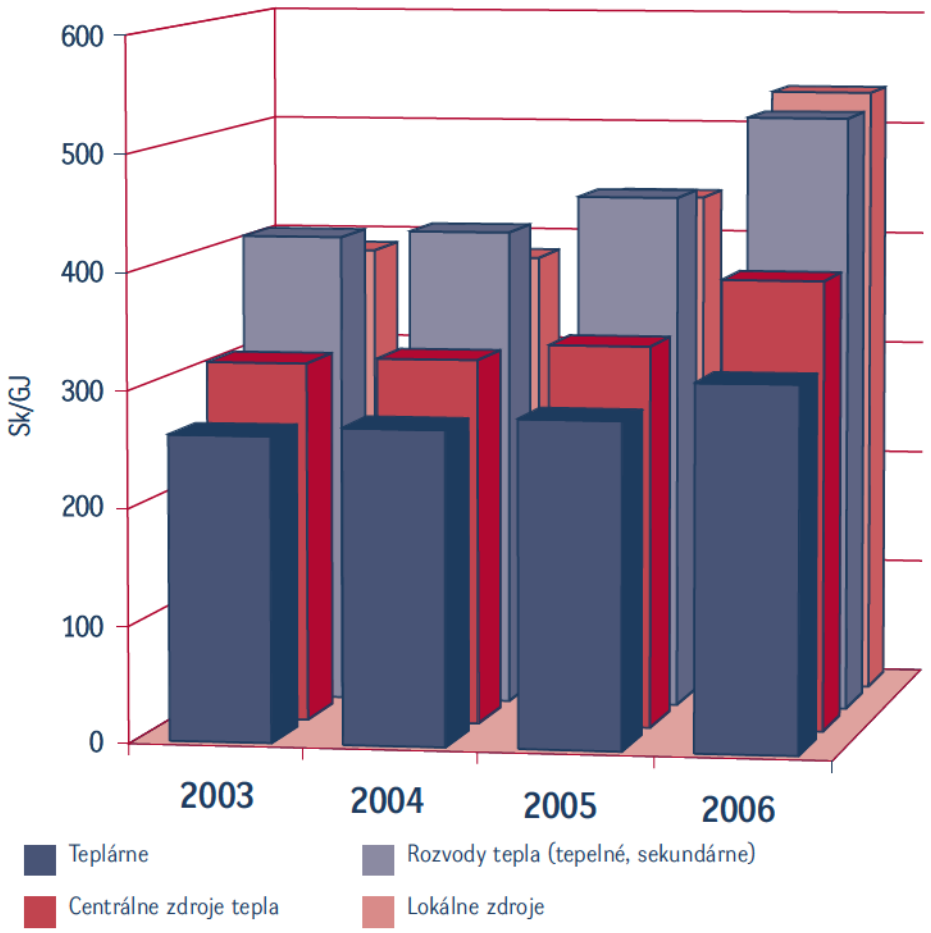
Hospodársku súťaž na trhu s teplom úrad reguluje cenovými nástrojmi a vydávaním povolení na podnikanie. Tento spôsob regulácie je nevyhnutný na obmedzenie monopolného postavenia dodávateľov tepla. Určité obmedzenie transparentnej hospodárskej súťaže však úrad vidí v kompetencii obcí, ktorá im bola určená zákonom o tepelnej energetike. Podľa tohto zákona budú obce rozhodovať bez jasných pravidiel o vstupe nových prevádzkovateľov na územie obce. Je otázne, či táto forma regulácie trhu obcami ako aj obmedzovanie skončenia odberu tepla (§ 20 zákona o tepelnej energetike), nie je v rozpore s uplatňovaním rozvíjajúcej sa voľnej hospodárskej súťaže na trhu s teplom.

Vývoj cien tepla bez DPH od roku 2003

Výstup	Cena tepla bez DPH v Sk/GJ				Medziročný nárast v %		
z tepelných zariadení	2003	2004	2005	2006	03/04	04/05	05/06
Centrálne zdroje tepla	310	315	329	387	1,6	4,5	17,6
Tepláme*	261	269	279	312	3,1	3,7	11,8
Rozvody tepla (tepelné, sekundárne)	409	415	447	518	1,5	7,7	15,8
Lokálne zdroje	387	382	438	533	-1,3	14,6	21,7

* Bratislavská teplárenská a.s., Žilinská teplárenská a.s., Martinská teplárenská a.s., Zvolenská teplárenská a.s., Tepláreň Košice a.s.

Vývoj cien tepla bez DPH od roku 2003



Vývoj cien tepla bez DPH pre konečných spotrebiteľov

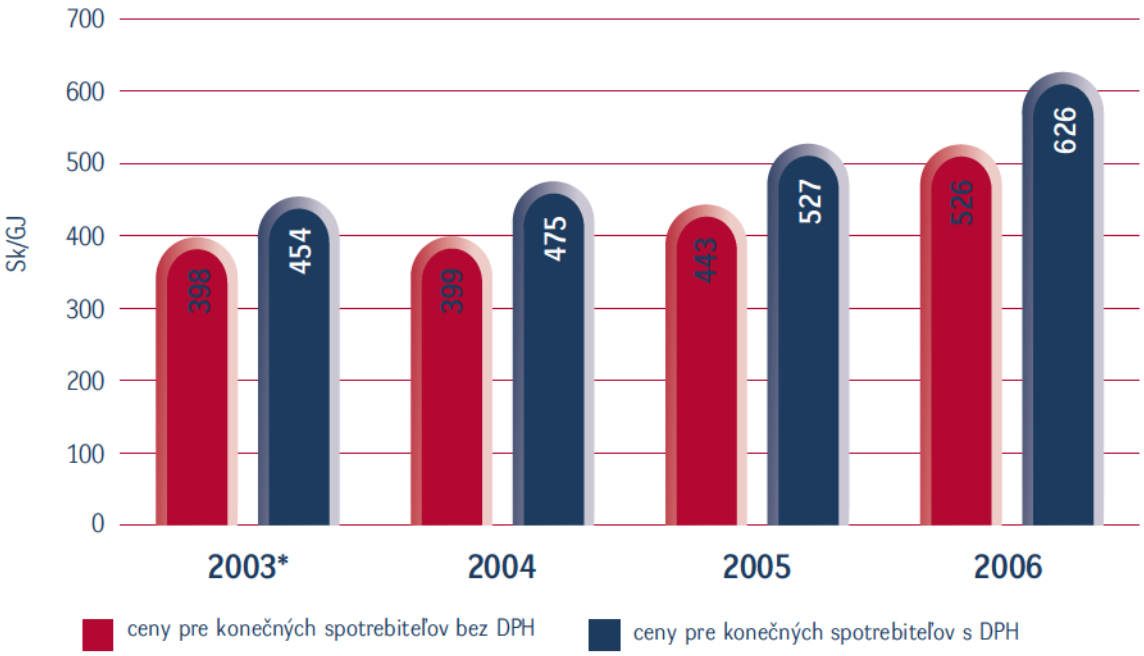
Výstup	Cena tepla bez DPH v Sk/GJ				Medziročný nárast v %		
z tepelných zariadení	2003	2004	2005	2006	03/04	04/05	05/06
Rozvody tepla (tepelné, sekundárne)	409	415	447	518	1,5	7,7	15,8
Lokálne zdroje	387	382	438	533	-1,3	14,6	21,7
ceny pre konečných spotrebiteľov	398	399	443	526	0,2	11,0	18,7

Vývoj cien tepla s DPH pre konečných spotrebiteľov

Výstup	Cena tepla s DPH v Sk/GJ				Medziročný nárast v %		
z tepelných zariadení	2003*	2004	2005	2006	03/04	04/05	05/06
Rozvody tepla (tepelné, sekundárne)	466	494	532	616	6	7,7	15,8
Lokálne zdroje	441	455	521	634	3,2	14,6	21,7
ceny pre konečných spotrebiteľov	454	475	527	626	4,6	11,0	18,7

*rok 2003 - 14% DPH

Vývoj cien tepla pre konečných spotrebiteľov



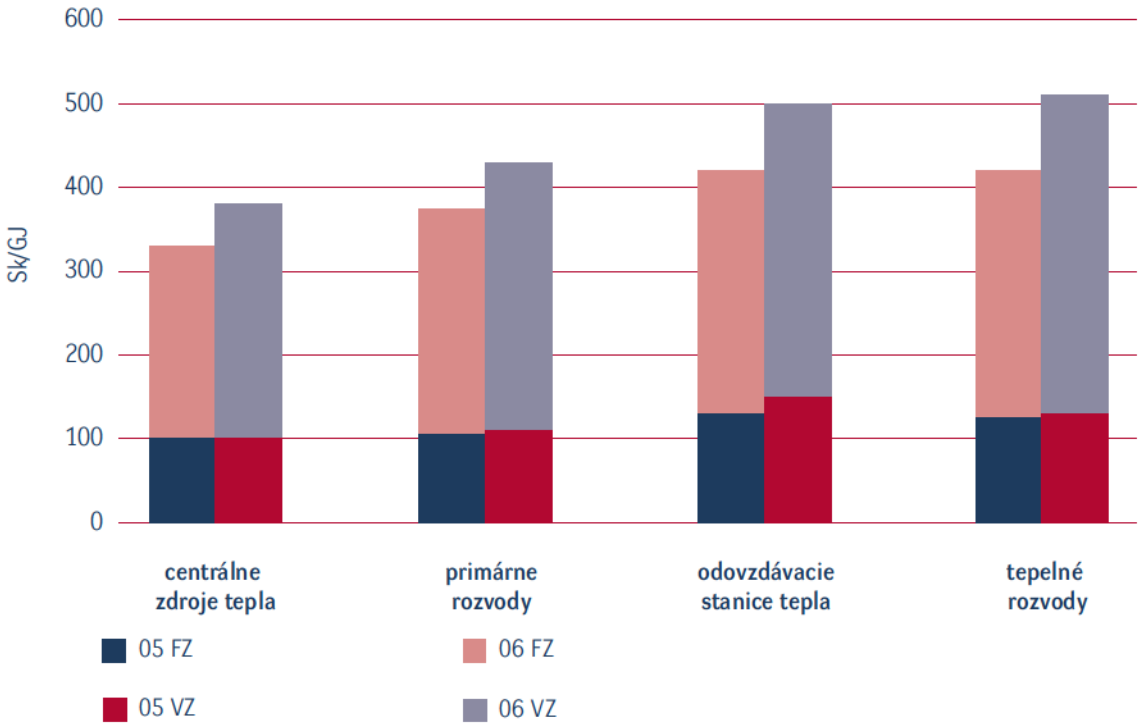
Maximálne ceny tepla pre konečných spotrebiteľov z tepelných rozvodov a lokálnych zdrojov tepla v roku 2006 stúpli oproti roku 2005 v priemere o 18,7 %. Tento nárast bol spôsobený výrazným nárastom cien ropy a ľahkých a ťažkých vykurovacích olejov, ktoré majú určujúci vplyv na ceny zemného plynu. Nárast vychádza z predpokladu, že cena zemného plynu pre dodávateľov tepla bude v roku 2006 v priemere o 28 % vyššia, ako bola priemerná cena zemného plynu v roku 2005. Do cien zemného plynu vstupuje 9 mesačný priemer cien ropy a rapídne zvýšenie cien ropy v roku 2005 sa odzrkadlí vo zvýšenej cene zemného plynu aj v roku 2006. Táto skutočnosť spôsobila, že variabilná zložka ceny tepla pre konečných spotrebiteľov, v ktorej sú zahrnuté náklady na palivo, medziročne stúpne v priemere o 26,5 %.

Vývoj variabilnej a fixnej zložky ceny tepla bez DPH

Výstup	Zložky ceny tepla 2005 v Sk/GJ			Zložky ceny tepla 2006 v Sk/GJ		
z tepelných zariadení	variabilná	fixná	**celkom**	variabilná	fixná	**celkom**
Centrálne zdroje tepla	229	100	**329**	287	100	**387**
Tepláme*	185	94	**279**	214	98	**312**
Primárne rozvody	267	115	**382**	325	126	**451**
Odovzdávacie stanice tepla	278	164	**442**	332	178	**510**
Tepelné rozvody	289	158	**447**	355	163	**518**
Lokálne zdroje	307	132	**438**	399	134	**533**
Ceny pre konečných spotrebiteľov	298	145	**443**	377	149	**526**

*Bratislavská teplárenská a.s., Žilinská teplárenská a.s., Martinská teplárenská a.s., Zvolenská teplárenská a.s., Tepláreň Košice a.s.

Medziročný vývoj variabilnej a fixnej zložky ceny tepla bez DPH



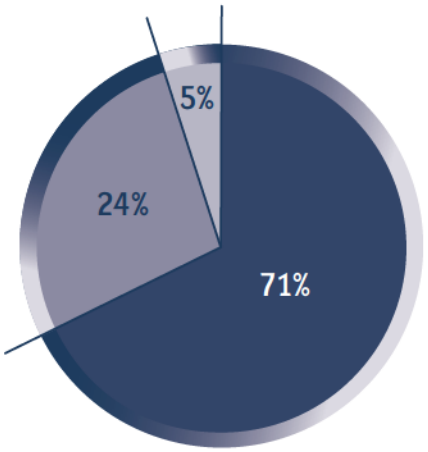
Nárast fixnej zložky ceny tepla je podstatne miernejší. Predstavuje zvýšenie len 2,8 % oproti roku 2006. Zvýšenie fixnej zložky ceny tepla spôsobilo najmä zníženie dodávok tepla odberateľom a konečným spotrebiteľom. Na rok 2006 sa maximálne ceny tepla kalkulovali na objem tepla o 8 % nižší ako v predchádzajúcom roku. Zníženie dodávok tepla je spôsobené realizáciou úsporných opatrení na strane spotreby tepla, ako je hydraulické vyregulovanie objektov, výmena okien, zatepľovanie atď. a v neposlednom rade aj odpájaním odberateľov od sústav tepelných zariadení. Na zvyšovanie fixnej zložky majú vplyv aj zvýšené investície do rekonštrukcií tepelných zariadení, ktoré sa do ceny tepla premietnu vo výške odpisov hmotného majetku využívaného na regulovanú činnosť.

Priemerná cena tepla pre konečných spotrebiteľov v roku 2005 určená cenovými rozhodnutiami úradu predstavovala po jej zvyšovaní v priebehu roku z dôvodu nárastu cien zemného plynu 527 Sk/GJ s DPH. Priemerná cena tepla na rok 2006 určená k 1. 1. 2006 úradom pre konečných spotrebiteľov z vyššie uvedených dôvodov predstavuje 626 Sk/GJ s DPH, t.j. nárast 18,7 % oproti roku 2005.

Medziročný nárast ceny tepla

Výstup z tepelných zariadení	Nárast zložiek ceny tepla 2006/2005 v %		
	variabilná	fixná	**celkom**
Centrálne zdroje tepla	25,3	0	**17,6**
Tepláreň*	15,7	4,3	**11,8**
Primárne rozvody	21,7	9,6	**18,1**
Odovzdávacie stanice tepla	19,4	8,5	**15,4**
Tepelné rozvody	22,8	3,2	**15,9**
Lokálne zdroje	30,0	1,5	**21,7**
Ceny pre konečných spotrebiteľov	26,5	2,8	**18,7**

*Bratislavská teplárenská a.s., Žilinská teplárenská a.s., Martinská teplárenská a.s., Zvolenská teplárenská a.s., Tepláreň Košice a.s.

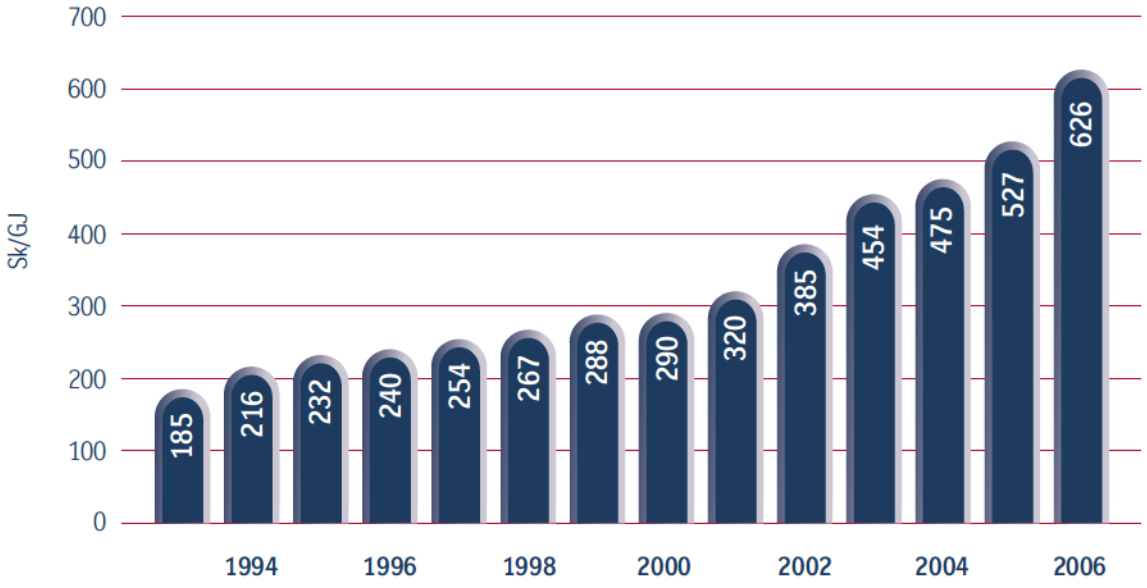


Štruktúra ceny tepla

Vplyvom nárastu cien energií predstavuje variabilná zložka ceny tepla v roku 2006 71 %, a fixná zložka vrátane 5 % - ného zisku 29 % v cene tepla.

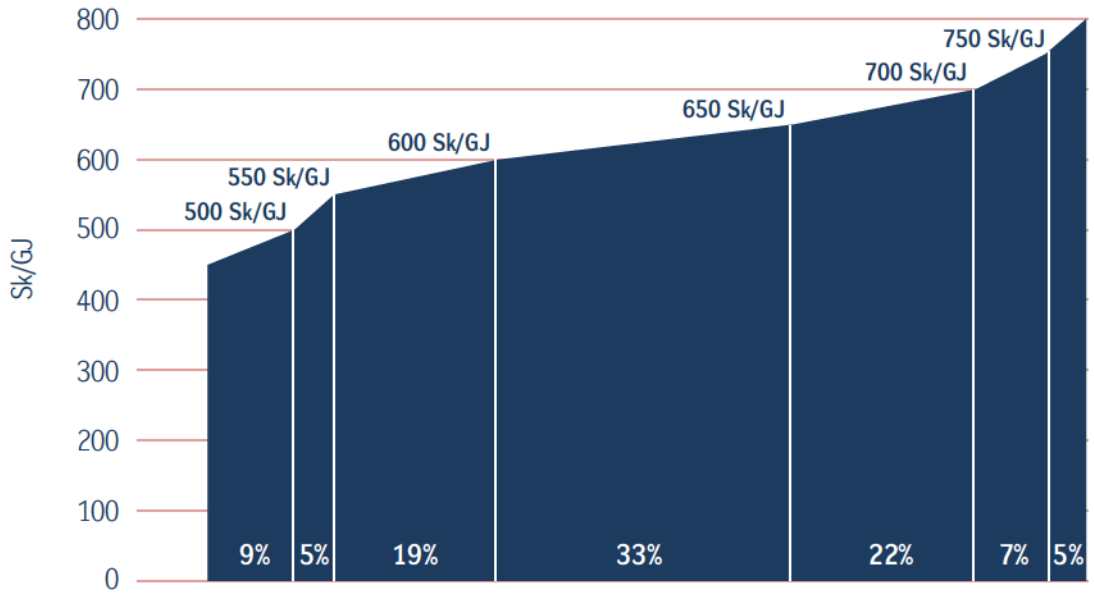
Zisk
Variabilná zložka
Fixná zložka

Vývoj cien tepla s DPH pre konečných spotrebiteľov do roku 1993 do roku 2006



Nárast cien tepla od roku 2002 bol spôsobený predovšetkým zvýšením cien zemného plynu, ktoré v tomto období vzrástli o 104 %.

Pásma určených maximálnych cien tepla s DPH pre konečných spotrebiteľov na rok 2006



Maximálne ceny tepla schválené úradom vychádzajú z predpokladaných hodnôt. Po skončení regulačného roka sú dodávatelia povinní prepočítať maximálnu cenu tepla na základe skutočných cien zemného plynu a skutočne vynaložených nákladov podľa výnosu č.1/2005. Rozdiel v cene tepla sú dodávatelia povinní vrátiť odberateľom a konečným spotrebiteľom.



4. Plnenie úloh podľa § 5 zákona o regulácii v oblasti verejných vodovodov, verejných kanalizácií a vodohospodárskych činností

Verejnosť bola počas roka 2005 priebežne informovaná o činnosti úradu, cenovej regulácii v oblasti verejných vodovodov a verejných kanalizácií, vydaných rozhodnutiach o cenách a tarifách za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadových vôd, platných legislatívnych predpisoch vrátane výnosov ako aj o vypracovaných analýzach, metodikách a iných dokumentoch úradu prostredníctvom Vestníka úradu a na internetovej stránke úradu.

4. 1. Prevádzkovanie verejných vodovodov a verejných kanalizácií

Nediskriminačný a transparentný výkon činností v oblasti prevádzkovania verejných vodovodov a verejných kanalizácií v roku 2005 bol zabezpečovaný jednotnou cenovou reguláciou v rámci regulovaných subjektov pôsobiacich na území Slovenskej republiky.

Cenová regulácia za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom a za odvedenie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou, spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny bola stanovená výnosmi úradu pre jednotlivé regulačné obdobia.

Účinné fungovanie trhu s tovarom a so službami v oblasti zásobovania pitnou vodou a odvádzania a čistenia odpadových vôd úrad zabezpečoval cenovou reguláciou tak, aby boli pokryté oprávnené náklady a zabezpečený primeraný zisk pre prevádzkovateľov a súčasne bola zabezpečená ochrana práv a povinností odberateľov pitnej vody a producentov odpadových vôd stanovením nediskriminačných a spravodlivých cien.

Cenovú reguláciu v oblasti výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody verejným vodovodom a odvedenia a čistenia odpadovej vody verejnou kanalizáciou vykonáva úrad podľa zákona o regulácii a v súlade s platným výnosom pre regulačné obdobie.

Spôsob vykonávania cenovej regulácie bol založený na stanovení rozsahu a štruktúry oprávnených nákladov a spôsobe určenia výšky primeraného zisku a určení spôsobu výpočtu pevnej ceny za dodávku, distribúciu pitnej vody a za odvedenie a čistenie odpadovej vody.

Ceny za dodávku a za distribúciu pitnej vody boli stanovené ako jednotné ceny alebo tarify pre jednotlivé skupiny odberateľov, ktoré bolo možné vymedziť podľa objemu dodávky vody alebo lokality, pričom zohľadňovali rozloženie nákladov jednotlivých skupín odberateľov. Ceny za odvedenie odpadovej vody boli stanovené ako jednotné ceny pre všetkých producentov, tarify pre jednotlivé skupiny producentov, ktoré zohľadňovali rozloženie nákladov jednotlivých skupín producentov alebo ako ceny pre domácnosti a ceny pre ostatných producentov.

Ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadových vôd na rok 2005 boli stanovené podľa výnosu úradu č. 3/2004 z 12. októbra 2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien vo vodohospodárskych činnostiach pri prevádzkovaní verejného vodovodu alebo verejnej kanalizácie.

V roku 2005 v oblasti prevádzkovania verejných vodovodov a verejných kanalizácií úrad ustanovil predmet, podmienky a rozsah cenovej regulácie vo výnose č. 3/2005. Podľa tohto výnosu úrad schvaľoval, resp. určoval ceny na rok 2006.

Úroveň dosiahnutej transparentnosti trhu a hospodárskej súťaže na trhu s tovarom a službami, ktorých dodanie alebo poskytovanie je predmetom regulácie, úrad sledoval priebežne na základe skutočne vynaložených nákladov a tržieb regulovaných subjektov so zameraním sa na osem rozhodujúcich vodárenských spoločnosti. V oblasti prevádzkovania verejných vodovodov a verejných kanalizácií úrad vypracoval porovnávacie analýzy oprávnených nákladov podľa kalkulačných položiek. V roku 2005 na základe verejnej súťaže bola pre úrad vypracovaná Metodika vyhodnocovania strát vody vo verejných vodovodoch SR, ktorej cieľom je jednotný prístup k stanovovaniu a vyhodnocovaniu strát vody.

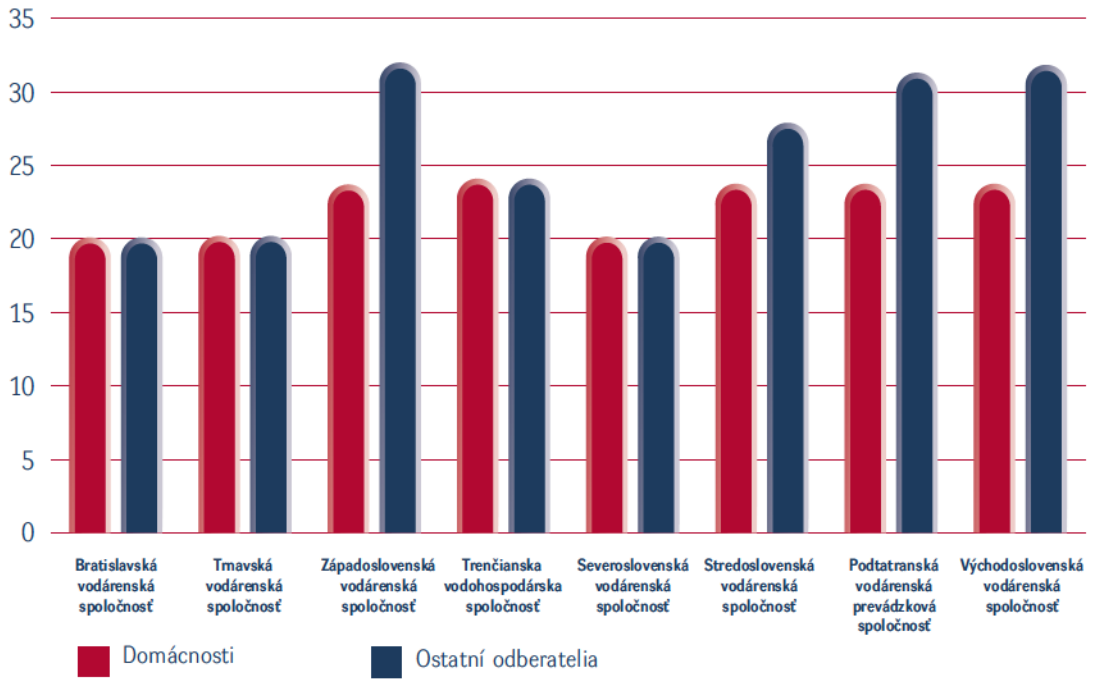
Keďže jednou z úloh regulačnej politiky úradu je ochrana práv a povinností odberateľov a producentov, resp. zákazníkov, úrad v roku 2005 vypracoval návrh všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým budú stanovené štandardy dodávaných tovarov a služieb pri prevádzkovaní verejných vodovodov a verejných kanalizácií. Cieľom uvedeného predpisu je stanoviť regulovaným subjektom povinnosť zabezpečiť a garantovať svojím zákazníkom kvalitnú a bezproblémovú dodávku pitnej vody a odvádzanie a čistenie odpadových vôd vrátane poskytovania služieb v požadovanej kvalite bez zbytočných prieťahov.

Ceny za výrobu a dodávku pitnej vody v Sk/m³ (bez DPH)

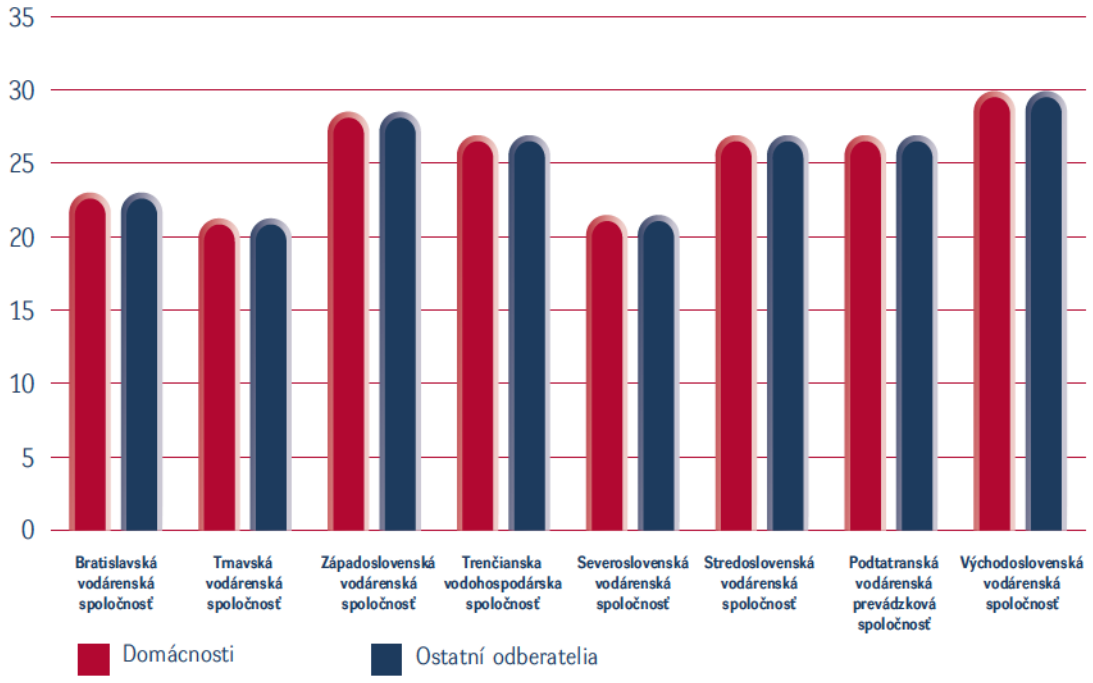
	rok 2003		rok 2004		rok 2005		rok 2006
	Domácnosti	Ostatní odberatelia	Domácnosti	Ostatní odberatelia	Domácnosti	Ostatní odberatelia	Jednotná cena pre domácnosti a ostatných
Bratislavská vodárenská spoločnosť [1)]	14,10	24,52	19,00	22,79	20,10	20,10	23,00
Trnavská vodárenská spoločnosť [2)]	12,80	13,50	17,30	17,90	20,20	20,20	21,24
Západoslovenská vodárenská spoločnosť	14,10	30,00	19,00	32,00	23,70	32,00	28,50
Trenčianska vodohospodárska spoločnosť [3)]	14,10	26,17	19,00	26,00	24,10	24,10	26,90
Severoslovenská vodárenská spoločnosť [4)]	14,10	16,50	19,00	22,91	20,15	20,15	21,47
Stredoslovenská vodárenská spoločnosť	14,10	22,20	19,00	25,53	23,75	27,90	26,90
Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť [5)]	14,10	32,00	19,00	31,50	23,75	31,31	26,90
Východoslovenská vodárenská spoločnosť [6)]	14,10	32,00	19,00	32,00	23,75	31,84	29,90

1) Bratislavská vodárenská spoločnosť uplatňovala v roku 2005 jednotnú cenu za dodávku pitnej vody pre všetkých odberateľov 20,10 Sk/m³
2) Trnavská vodárenská spoločnosť uplatňovala v roku 2005 jednotnú cenu za dodávku pitnej vody pre všetkých odberateľov 20,20 Sk/m³
3) Trenčianska vodohospodárska spoločnosť uplatňovala v roku 2005 jednotnú cenu za dodávku pitnej vody pre všetkých odberateľov 24,10 Sk/m³
4) Severoslovenská vodárenská spoločnosť mala na rok 2004 určené tarify v závislosti od objemu dodávok v rozpätí od 20,50 Sk/m³ do 24,30 Sk/m³, na rok 2005 mala tarify určené podľa lokality v rozpätí od 19 Sk/m³ do 21,85 Sk/m³, na rok 2006 má tarify podľa lokality v rozpätí od 19 Sk/m³ do 23 Sk/m³
5) Podtatranská vodárenská spoločnosť mala na rok 2004 určené tarify v závislosti od objemu dodávok v rozpätí od 28,00 Sk/m³ do 32,00 Sk/m³, na rok 2005 si Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť uplatnila tarify podľa objemu dodávok taktiež v rozpätí od 28 Sk/m³ do 32,00 Sk/m³
6) Východoslovenská vodárenská spoločnosť mala na rok 2005 určené tarify v závislosti od objemu dodávok v rozpätí od 27,00 Sk/m³ do 32,00 Sk/m³, na rok 2006 má určené tarify od objemu dodávok do 500 tis.m³ 29,90 Sk/m³ a nad 500 tis.m³ 26,90 Sk/m³

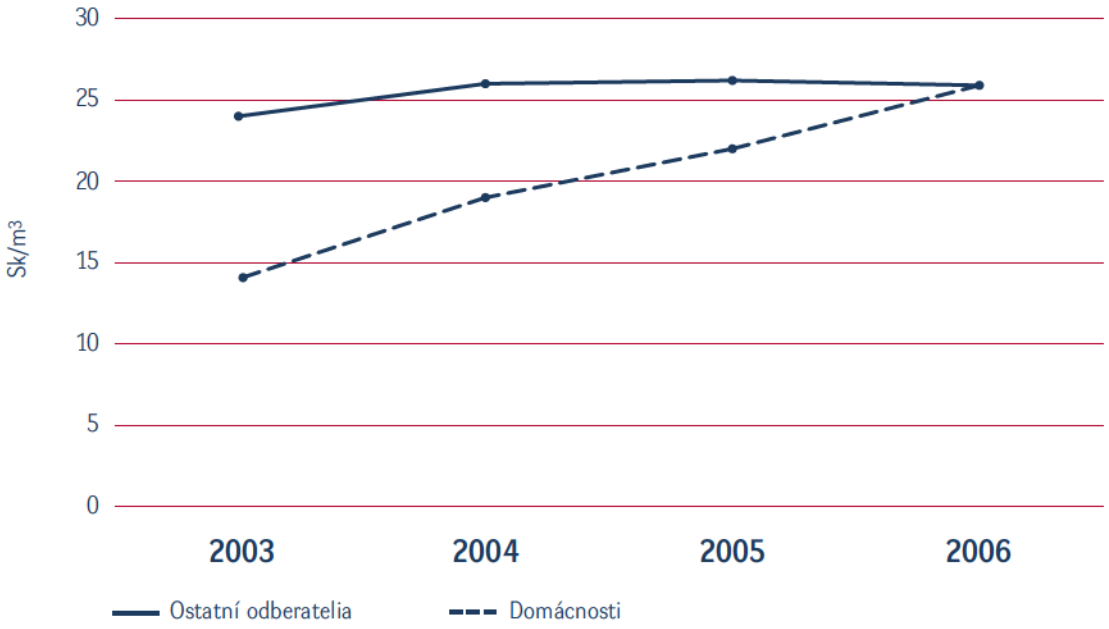
Porovnanie cien za výrobu a dodávku pitnej vody v roku 2005 v Sk/m³ (bez DPH)



Porovnanie cien za výrobu a dodávku pitnej vody v roku 2006 v Sk/m³ (bez DPH) - jednotná cena



Vývoj priemernej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody (bez DPH)

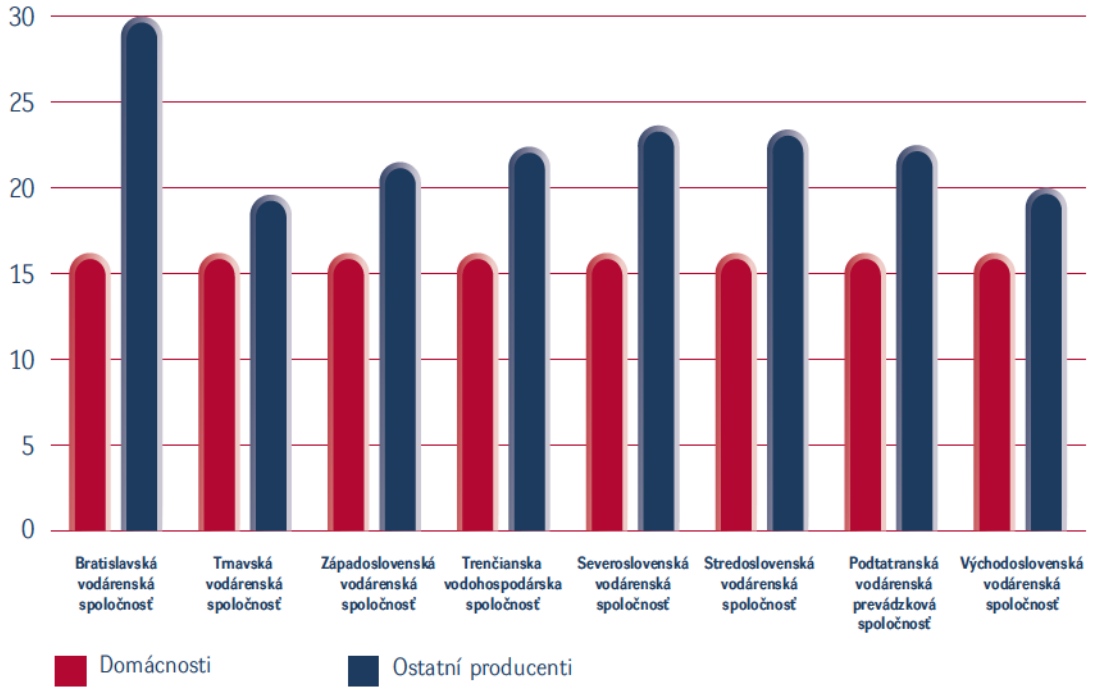


Ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody v Sk/m³ (bez DPH)

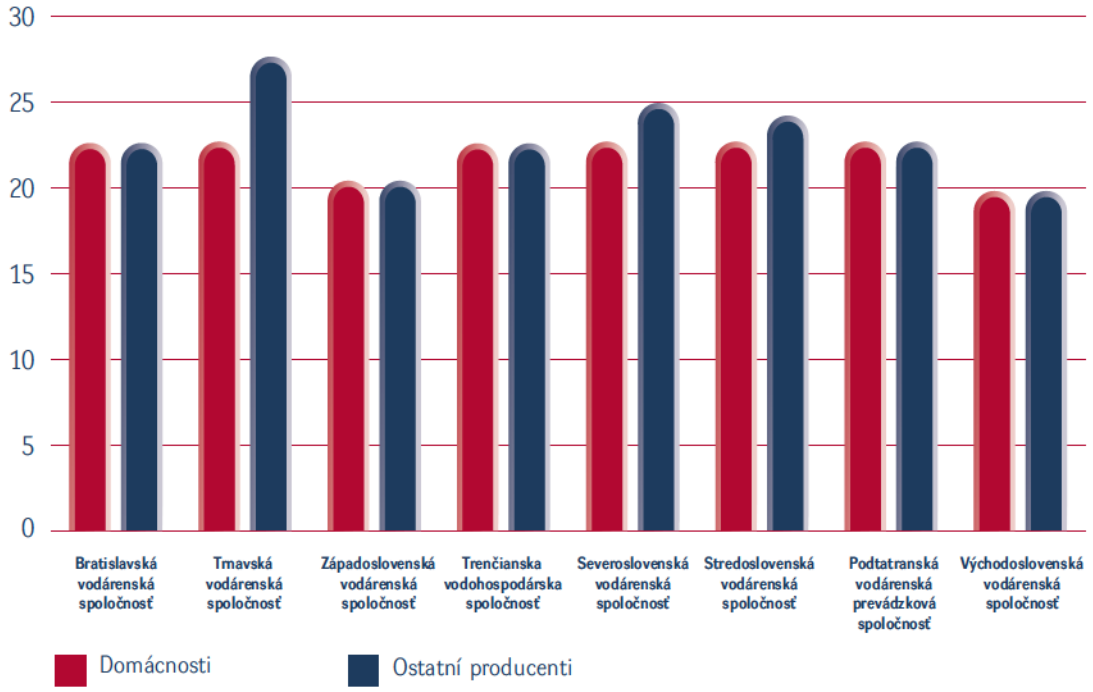
	rok 2003		rok 2004		rok 2005		rok 2006	
	Domácnosti	Ostatní producenti	Domácnosti	Ostatní producenti	Domácnosti	Ostatní producenti	Domácnosti	Ostatní producenti
Bratislavská vodárenská spoločnosť [1]	8,90	27,77	11,60	27,77	16,20	30,00	22,60	22,60
Trnavská vodárenská spoločnosť	8,90	17,35	11,60	18,97	16,20	19,60	22,68	27,64
Západoslovenská vodárenská spoločnosť [2]	8,90	18,50	11,60	19,80	16,20	21,50	20,40	20,40
Trenčianska vodohospodárska spoločnosť [3]	8,90	14,70	11,60	15,70	16,20	22,40	22,58	22,58
Severoslovenská vodárenská spoločnosť [4]	8,90	16,90	11,60	22,83	16,20	23,64	22,68	24,94
Stredoslovenská vodárenská spoločnosť	8,90	15,30	11,60	21,35	16,20	23,40	22,68	24,20
Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť [5]	8,90	23,00	11,60	22,76	16,20	22,49	22,68	22,68
Východoslovenská vodárenská spoločnosť [6]	8,90	23,00	11,60	23,00	16,20	20,00	19,80	19,80

1) Bratislavská vodárenská spoločnosť si uplatňuje v roku 2006 jednotnú cenu za odvádzanie odpadovej vody pre všetkých producentov 22,60 Sk/m³
2) Západoslovenská vodárenská spoločnosť si uplatňuje v roku 2006 jednotnú cenu za odvádzanie odpadovej vody pre všetkých producentov 22,40 Sk/m³
3) Trenčianska vodohospodárska spoločnosť si uplatňuje v roku 2006 jednotnú cenu za odvádzanie odpadovej vody pre všetkých producentov 22,58 Sk/m³
4) Severoslovenská vodárenská spoločnosť mala na rok 2004 určené tarify v závislosti od objemu dodávok v rozpätí od 19,50 Sk/m³ do 24,00 Sk/m³, na rok 2005 a rok 2006 uplatnila tarify určené podľa lokality v rozpätí od 22,80 Sk/m³ do 25,50 Sk/m³
5) Podtatranská vodárenská spoločnosť mala na rok 2004 určené tarify v závislosti od objemu dodávok v rozpätí od 20,00 Sk/m³ do 23,00 Sk/m³, od roku 2005 Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť si uplatnila tarify podľa objemu dodávok taktiež v rozpätí od 20 Sk/m³ do 23,00 Sk/m³, na rok 2006 si uplatňuje jednotnú cenu za odvádzanie odpadovej vody pre všetkých producentov 22,68 Sk/m³
6) Východoslovenská vodárenská spoločnosť si uplatňuje v roku 2006 jednotnú cenu za odvádzanie odpadovej vody pre všetkých producentov 19,80 Sk/m³

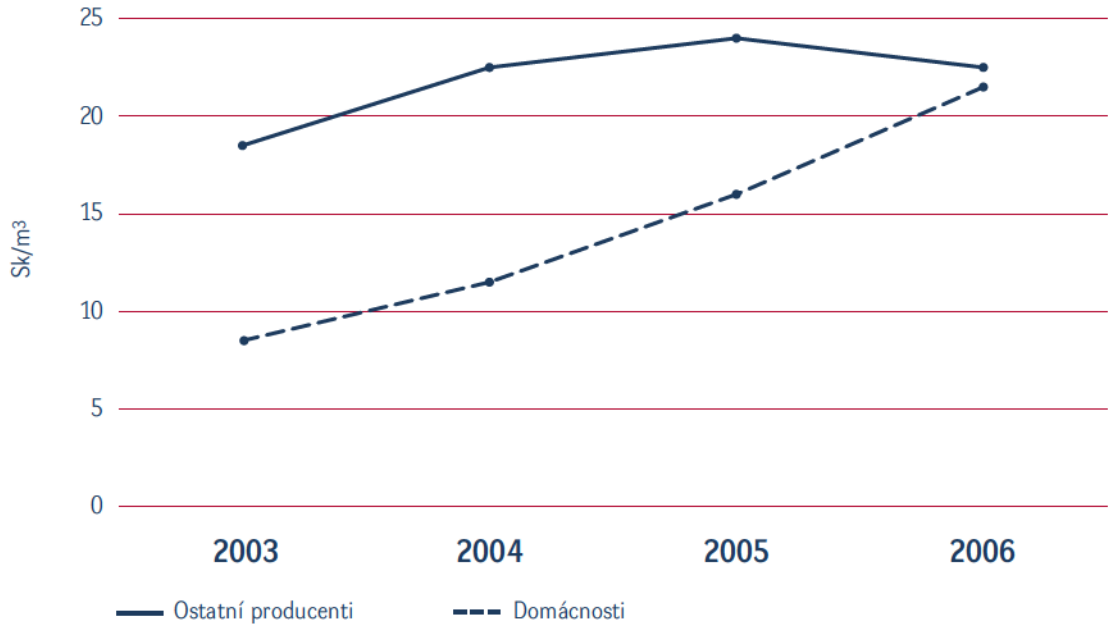
Porovnanie cien za odvedenie a čistenie odpadovej vody v roku 2005 v Sk/m³ (bez DPH)



Porovnanie cien za odvedenie a čistenie odpadovej vody v roku 2006 v Sk/m³ (bez DPH)



Vývoj priemernej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody (bez DPH)



4.2. Poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom povrchových vôd, odberom energetickej vody z vodných tokov a s využitím hydroenergetického potenciálu vodného toku

Podrobnosti o postupe pri regulácii cien vo vodohospodárskych činnostiach súvisiacich so správou vodných tokov a správou povodí na rok 2005 úrad stanovil výnosom č. 4/2004 z 8. decembra 2004.

Podľa vodného zákona správu vodných tokov vykonáva správca vodohospodárskych významných vodných tokov, ktorým je štátna odborná organizácia Ministerstva životného prostredia SR (Slovenský vodohospodársky podnik, štátny podnik, Banská Štiavnica). Na základe uvedeného úrad zabezpečuje účinné fungovanie trhu s tovarom a so službami iba vo vzťahu k zákazníkom.

Od roku 2005 v oblasti poskytovania vodohospodárskych služieb podľa zákona o regulácii úrad vykonával cenovú reguláciu aj pri poskytovaní vodohospodárskych služieb súvisiacich s využívaním hydroenergetického potenciálu vodného toku a s úpravou, dodávkou a odberom povrchových vôd a odberom energetickej vody.

Výšku platieb za užívanie povrchových vôd úrad stanovuje od roku 2005 aj podľa vodného zákona, ktorý vymedzuje platby podliehajúce cenovej regulácii úradu a v súlade s nariadením vlády Slovenskej republiky z 15. decembra č. 755/2004, ktorým sa stanovuje výška neregulovaných platieb, výška poplatkov a podrobnosti súvisiace so spoplatňovaním užívania vôd.

Spôsob vykonávania cenovej regulácie bol založený na stanovení rozsahu a štruktúry oprávnených nákladov a určení spôsobu výpočtu maximálnej ceny za odber povrchovej vody z vodného toku, pevnej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov a pevnej ceny za odber energetickej vody z vodných tokov.

Predmet, podmienky a rozsah cenovej regulácie na rok 2005 v oblasti poskytovania vodohospodárskych služieb úrad stanovil výnosom č. 4/2004. Na základe výnosu úrad cenovým rozhodnutím stanovil výšku maximálnej ceny za odber povrchovej vody, pevnú cenu za využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov na vodných stavbách v správe správcu vodného toku pri inštalovanom výkone väčšom ako 100 kW a pevnú cenu za odber energetickej vody na vodných stavbách vo vlastníctve využívateľa hydroenergetického potenciálu vodného toku pri inštalovanom výkone väčšom ako 10 MW.

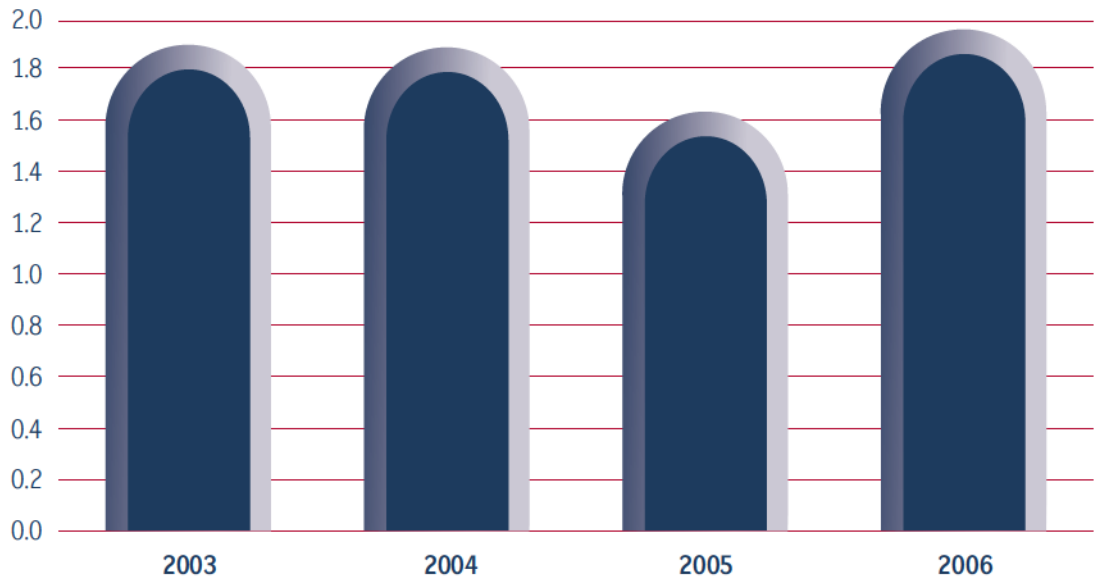
V oblasti poskytovania vodohospodárskych služieb cenová regulácia úradu bola zameraná na zvyšovanie efektívnosti vynakladania finančných prostriedkov na regulované činnosti súvisiace so správou tokov a správou povodí, na podporu investícii do regulovaných vodohospodárskych činností na vodných stavbách a vodných tokoch.

Úrad sa z hľadiska transparentnosti trhu s vodohospodárskymi službami zameral prednostne na efektívne využívanie získaných finančných prostriedkov z tržieb na jednotlivé regulované činnosti.

Ceny za poskytovanie vodohospodárskych služieb (bez DPH)

	2003	2004	2005	2006
Odber povrchovej vody - maximálna cena v Sk/m^3	1,88	1,88	1,64	1,97
Hydroenergetický potenciál - v Sk/MWh	-	-	350	427
Odber energetickej vody - v Sk/m^3	-	-	0,0028	0,0033

Maximálna cena za odber povrchovej vody v Sk/m^3 (bez DPH)



5. Vydávanie povolení na podnikanie v sieťových odvetviach

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa zákona o regulácii rozhoduje o vydaní, zmene a o odňatí povolenia na vykonávanie regulovaných činností (ďalej len „povolenie") podľa tohto zákona a podľa osobitných predpisov.

5. 1 Povolenia v tepelnej energetike

S účinnosťou od 1. 1. 2005 je podnikanie v tepelnej energetike upravené zákonom o tepelnej energetike. Predmetom podnikania podľa zákona o tepelnej energetike je výroba tepla, výroba a rozvod tepla alebo rozvod tepla pre odberateľa alebo konečného spotrebiteľa.

Podľa § 5 ods. 1 zákona o tepelnej energetike podnikať v tepelnej energetike možno len na základe povolenia. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydá fyzickej osobe alebo právnickej osobe rozhodnutie o povolení na základe písomnej žiadosti a po splnení podmienok uvedených v § 6 zákona o tepelnej energetike. S účinnosťou od 1.júna 2005 platí vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 212/2005 Z. z., ktorou je ustanovený vzor žiadosti o vydanie povolenia.

Podľa § 8 zákona o tepelnej energetike držiteľ povolenia pri zmene údajov uvedených v povolení je povinný písomne požiadať úrad o vykonanie zmeny. Úrad vykoná zmenu v povolení do 30 dní od doručenia žiadosti.

Podľa § 9 zákona o tepelnej energetike úrad rozhodne o zrušení povolenia, resp. povolenie zanikne, ak nastanú skutočnosti uvedené v zákone o teple.

V roku 2005 bolo možné podnikať aj na základe licencie alebo osvedčenia o registrácii prevádzkovateľa a jeho energetického zariadenia vydaného podľa zákona č. 70/1998 Z. z. o energetike a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a tieto ostávajú v platnosti do 31. 12. 2006. Na úrad bolo doručených 263 podaní a úrad rozhodoval vo veci vydania povolenia, zmeny povolenia alebo zrušenia povolenia.

Prehľad vydaných rozhodnutí

Rozhodnutia	Počet
nové povolenia	76
zmeny v povoleniach	11
zrušenie povolenia / licencie	78

Rozhodnutia vo veci podľa zákona o správnom konaní

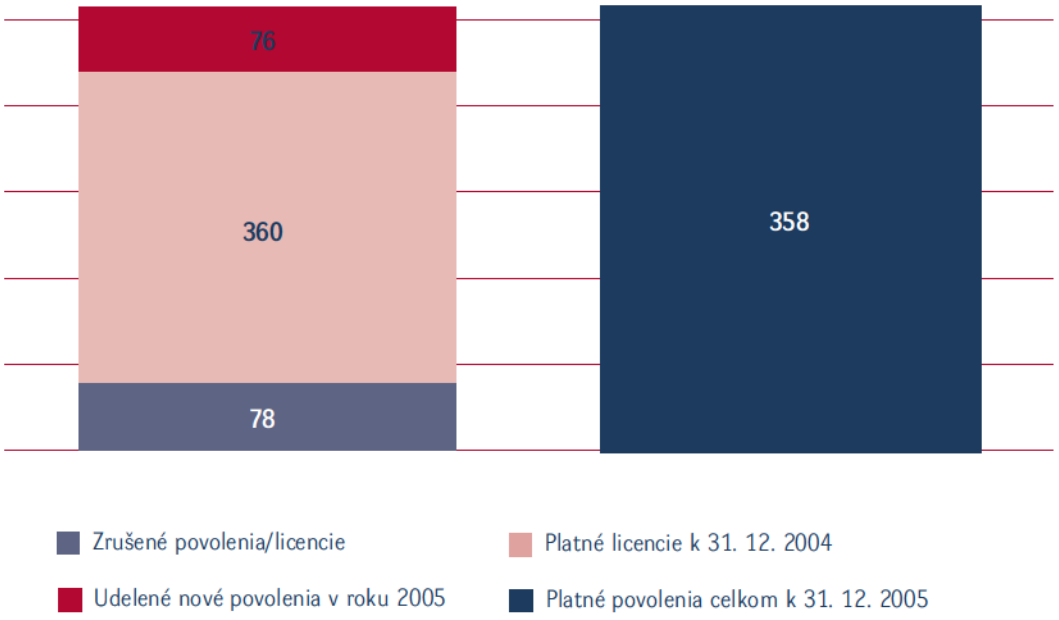
Rozhodnutia	Počet
prerušenie konania	33
zastavenie konania	15

Žiadosti a vydané rozhodnutia vo veci v tepelnej energetike

Žiadosti / rozhodnutia	Počet
podané žiadosti	263
nové povolenia	76
zmeny v povoleniach	11
zrušenie povolenia / licencie	78
prerušenie konania	33
zastavenie konania	15

Súhrnný prehľad platných povolení v tepelnej energetike

Licencie/povolenia	Počet
platné licencie k 31.12. 2004	360
udelené nové povolenia v roku 2005	76
zrušené povolenia/licencie	78
platné povolenia celkom k 31.12.2005	358



5. 2. Povolenia v elektroenergetike a plynárenstve

Podnikanie v energetike s účinnosťou od 1.1.2005 je upravené zákonom o energetike. Podľa § 5 ods. 1 zákona o energetike podnikať v energetike možno len na základe povolenia.

Predmetom podnikania podľa zákona o energetike je :
- výroba, prenos, distribúcia a dodávka elektriny,
- výroba, preprava, distribúcia, uskladňovanie a dodávka plynu,
- prevádzkovanie potrubí na prepravu pohonných látok,
- prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy,
- prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob,
- prevádzkovanie zariadenia na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka.

Povolenie na podnikanie v energetike úrad vydá na základe písomnej žiadosti, v ktorej žiadateľ uvedie požadovanú činnosť, vymedzí územie alebo časť územia na výkon požadovanej činnosti a dobu, na ktorú žiada vydanie povolenia.

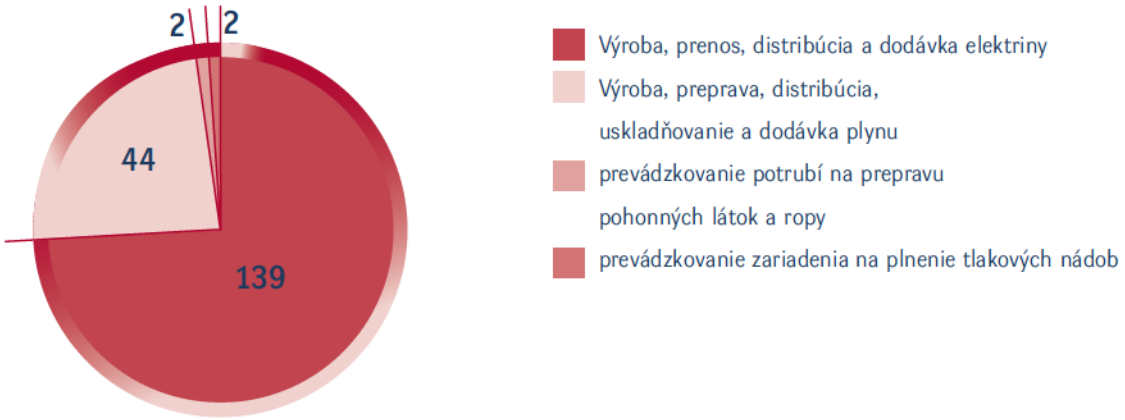
Držiteľ povolenia môže písomne požiadať úrad o vykonanie zmeny v povolení podľa § 9 zákona o energetike. Okolnosti, na základe ktorých povolenie stráca platnosť, resp. úrad povolenie odníme, upravuje § 9 zákona o energetike.

Podľa § 69 zákona o energetike povolenia na podnikanie vydané podľa zákona č. 70/1998 Z. z. o energetike a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (ďalej len „živnostenský zákon“) v znení neskorších predpisov boli platné do 31. 12. 2005.

Na úrad bolo doručených 385 podaní a úrad rozhodoval vo veci vydania povolenia, zmeny povolenia a zrušenia povolenia.

Prehľad vydaných rozhodnutí vo veci podľa zákona o energetike

Povolenia na predmet činnosti	Počet
výroba, prenos, distribúcia a dodávka elektriny	139
výroba, preprava, distribúcia, uskladňovanie a dodávka plynu	44
prevádzkovanie potrubí na prepravu pohonných látok a prepravu ropy	2
prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob a na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka	2
Spolu	**187**



Prehľad povolení udelených v energetike na dodávku (obchod s plynom a elektrinou)

Povolenia na predmet činnosti	Počet
dodávka elektriny	48
dodávka plynu	19
spolu	**67**

Rozhodnutia vo veci podľa zákona o správnom konaní

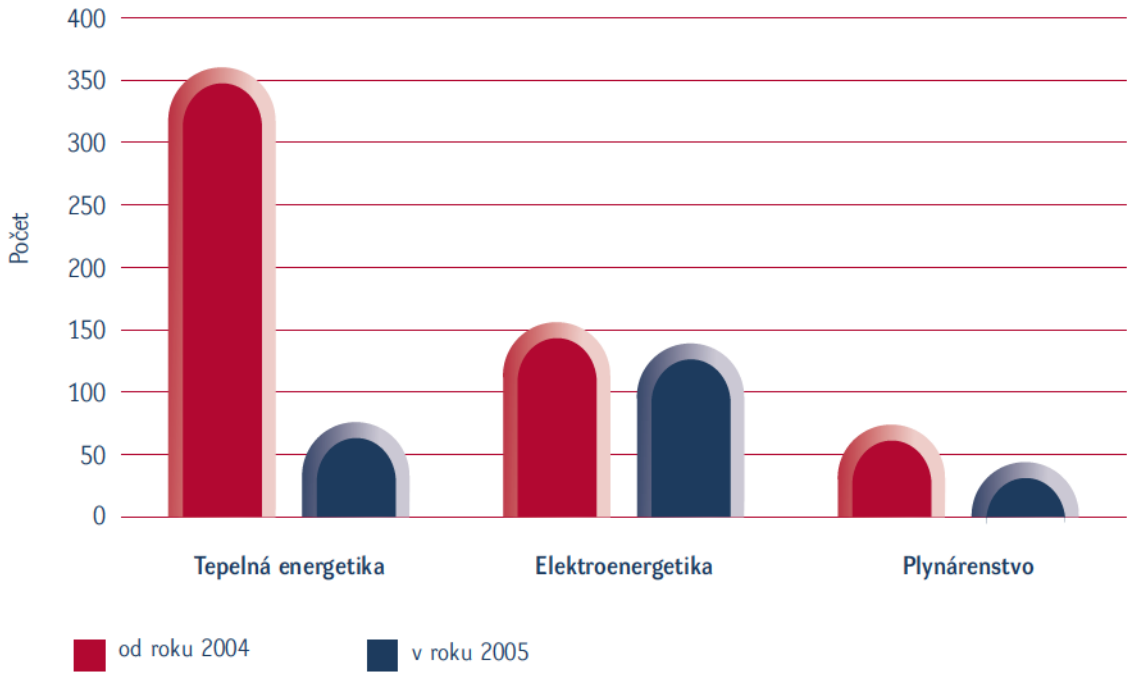
Rozhodnutia	Počet
prerušenie konania	31
zastavenie konania	12

Súhrny prehľad podaných žiadostí a vydaných rozhodnutí v energetike

Žiadosti / rozhodnutia	Počet
podané žiadosti	385
nové povolenia	185
zmeny v povoleniach	2
odňatie povolenia / licencie	56
prerušenie konania	43
zastavenie konania	13

Súhrny prehľad vydaných povolení v sieťových odvetviach

Odvetvie	do roku 2004	v roku 2005
tepelná energetika	360	76
Elektroenergetika	156	139
Plynárenstvo	74	44
prevádzkovanie potrubí na prepravu pohonných látok a prepravu ropy		2
prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob a na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka		2
Spolu	**590**	**263**



Úrad vedie zoznamy držiteľov povolení. Rozhodnutia o vydaní povolenia úrad zverejňuje na internetovej stránke a vo vestníku úradu.

5. 3. Rozhodovanie o zmluvných podmienkach

V § 19 ods. 2 zákona o tepelnej energetike sú taxatívne stanovené zmluvné podmienky, ktoré okrem všeobecných náležitostí musí zmluva o dodávke a odbere obsahovať. Podľa § 5 ods.1 písm. ii) zákona o regulácii a §19 ods. 4 zákona o tepelnej energetike úrad určuje zmluvné podmienky na žiadosť dodávateľa alebo odberateľa, ak pri uzatváraní zmluvy nedôjde k dohode medzi dodávateľom a odberateľom vo veci zmluvných podmienok dodávky a odberu tepla uvedených v § 19 ods. 2 zákona o tepelnej energetike. V tejto veci predložili na úrad žiadosť o určenie zmluvných podmienok dva subjekty. Com – therm spol. s r.o., Komárno ako dodávateľ a ALTERNATÍVA, s.r.o., Komárno ako odberateľ. Úrad v tomto konaní rozhodol o spôsobe platby a výške zálohových platieb a o podmienkach dodávky teplej úžitkovej vody.

V druhom prípade úrad rozhodol o sporných zmluvných podmienkach medzi dodávateľom tepla TEPELNÉ HOSPODÁRSTVO, spol. s r.o. Košice a odberateľom Stavebné bytové družstvo II. Košice. Spor sa týkal schválenej alebo určenej ceny tepla, spôsobu platby za dodané teplo a presnej špecifikácie hranice odberu tepla na vykurovanie a hranice odberu teplej úžitkovej vody. Voči vydanému rozhodnutiu úradu sa odberateľ odvolal. Odvolací orgán rozhodnutie prvostupňového orgánu zrušil a vec vrátil na nové konanie.

5. 4. Vydanie všeobecne záväzných právnych predpisov

Liberalizácia trhu v oblasti energetiky si vyžiadala, aby bol vypracovaný a prijatý nový legislatívny rámec. V dôsledku postupne sa otvárajúceho vnútorného trhu s energiami v rámci Európskeho spoločenstva bol s účinnosťou od 1. 1. 2005 prijatý zákon o energetike o tepelnej energetike a novela zákona o regulácii.

Zákon o tepelnej energetike upravuje najmä podmienky podnikania v tepelnej energetike a práva a povinnosti účastníkov trhu s teplom, zákon o energetike upravuje podmienky pre podnikanie v energetike. Na základe týchto zákonov Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor pre reguláciu tepelnej energetiky v zmysle splnomocňovacích ustanovení vypracoval sekundárnu legislatívu vo forme vyhlášok.

Vyhláška č. 212/2005 Z. z., ktorou sa ustanovuje vzor žiadosti o vydanie povolenia, bola schválená 4. mája 2005 s účinnosťou od 1. júna 2005. Vyhláška ustanovuje vzor žiadosti pre právnickú a fyzickú osobu na podnikanie v tepelnej energetike. Vzor žiadosti obsahuje všetky zákonom stanovené náležitosti. Vydaním všeobecne záväzného predpisu sa vytvoril jednotný a transparentný systém predkladania žiadostí na podnikanie v tepelnej energetike pre všetky právnické a fyzické osoby.

Vyhláška č. 328/2005 Z. z., ktorou sa určuje spôsob overovania hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení, ukazovatele energetickej účinnosti zariadení na výrobu tepla a distribúciu tepla, normatívne ukazovatele spotreby tepla, rozsah ekonomicky oprávnených nákladov na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a spôsob úhrady týchto nákladov, bola schválená 13. júla 2005 s účinnosťou od 1. augusta 2005. Zákon o tepelnej energetike uložil povinnosť dodávateľom tepla zabezpečiť povinnosť overovania hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení. Táto vyhláška sleduje, aby tepelné zariadenia využívané na trhu s teplom spĺňali štandardy z pohľadu energetickej účinnosti ako aj optimálnu využiteľnosť pri daných podmienkach.

Vyhláška č. 375/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o požiadavkách na preukázanie technických predpokladov na podnikanie v energetike, požiadavkách na vzdelanie a na odbornú spôsobilosť, ako aj spôsob ich preukázania bola schválená 10. augusta 2005 s účinnosťou od 1.septembra 2005. Na základe splnomocňovacieho ustanovenia zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov vyhláška upravuje zákonom stanovené podmienky pre právnické a fyzické osoby, ktoré požiadajú o vydanie povolenia na výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny; výrobu, prepravu, distribúciu, uskladňovanie a dodávku plynu; prevádzkovanie potrubí na prepravu pohonných látok; prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy; prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob; prevádzkovanie zariadenia na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka.

Vyhláška č. 630/2005 Z. z., ktorou sa ustanovuje teplota teplej úžitkovej vody na odbernom mieste, pravidlá rozpočítavania množstva tepla dodaného na prípravu teplej úžitkovej vody a rozpočítavania množstva dodaného tepla bola schválená 20. decembra 2005 s účinnosťou od 1.1.2006. Vyhláška ustanovuje pravidlá rozpočítavania množstva dodaného tepla s určenou cenou dodaného do objektu medzi konečných spotrebiteľov. Upravuje všetky možnosti rozpočítavania nákladov za dodané teplo

podľa jednotlivých spôsobov, ktoré umožňuje zákon o tepelnej energetike. Základom pravidiel rozpočítavania je zo zákona o tepelnej energetike stanovená povinnosť zabezpečenia určených meradiel tepla alebo pomerových rozdeľovačov tepla u konečných spotrebiteľov, určených meradiel množstva dodanej teplej úžitkovej vody na odbernom mieste, určených meradiel na meranie pretečeného množstva teplej úžitkovej vody spotrebovanej konečným spotrebiteľom alebo za určených podmienok aj možnosť nenainštalovania týchto meradiel.

Návrh vyhlášky, ktorou sa ustanovuje rozsah ekonomicky oprávnených nákladov vyvolaných odpojením sa odberateľa alebo konečného spotrebiteľa od sústavy tepelných zariadení dodávateľa a spôsob ich výpočtu je pripravený a prebieha schvaľovací legislatívny proces. V legislatívnom procese sa pripravujú ďalšie návrhy vyhlášok.



Záver

Rok 2005 bol pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví a tiež aj pre účastníkov trhu s elektrinou a plynom skutočne prelomovým. Od 1.1.2005 začala v energetike platiť nová legislatíva a to v podmienkach, kedy sa všetci odberatelia okrem domácností už stali oprávnenými odberateľmi. Táto nová skutočnosť poznamenala celú činnosť úradu, ktorý musel legislatívne predpisy a opatrenia orientovať na riešenie mnohých nových úloh a problémov.

Úrad sa úspešne zhostil úlohy pripraviť nový regulačný rámec pre reguláciu zemného plynu a aj v ostatných sieťových odvetviach prispel svojimi zásahmi k udržaniu stability prevádzky systémov. Trvalým cieľom jeho činnosti bolo a zostáva skvalitňovanie regulácie uplatnením takých metód, ktoré vedú k nižším nákladom na regulované činnosti pri udržaní kvality dodávky energií a vody.

Úrad sa zameral najmä na stanovenie a uplatnenie takých regulačných nástrojov a metód regulácie, ktoré zaručujú transparentný a nediskriminačný výkon činností v sieťových odvetviach. V prípadoch, že zistil porušenie tohto princípu, operatívne zasiahol a vykonal nápravu.

V priebehu roka 2005 úrad pokračoval v dotváraní stabilného regulačného rámca, čím motivoval domácich i zahraničných investorov na investovanie v energetike Slovenska.

Nečakaným, ale o to závažnejším problémom, s ktorým sa úrad, regulované subjekty a koncoví spotrebitelia museli vyrovnať, bol rast cien energetických surovín na medzinárodných trhoch. Nákupné ceny komodít, ktoré následne determinovali aj ceny silovej elektriny, úrad nereguluje a ani ich inak nemôže ovplyvniť. Negatívny trend sa preto nevyhnutne musel prejaviť aj na cenách energií a tak, napriek zníženiu cien za prepravu a distribúciu plynu, sa výrazné zvýšenie jeho nákupných cien na medzinárodnom trhu premietlo do koncovej ceny plynu a následne aj do cien tepla.

Pre niektoré regulované subjekty sa v roku 2005 ukončilo prvé regulačné obdobie. Táto skutočnosť si vyžiadala revíziu dosiahnutých výsledkov a kontrolu regulovaných parametrov. Na základe vykonaných analýz úrad vytvoril nový regulačný rámec, ktorý zohľadňuje aktuálny vývoj ekonomiky a zmeny na trhu s energiami. V ďalšom regulačnom období bude úrad klásť dôraz najmä na dodržiavanie pravidiel trhu, aby regulované subjekty nezneužívali svoje dominantné postavenie na trhu s energiami a s nimi spojenými službami, a tak chrániť práva oprávnených odberateľov a domácností. Ochrana spotrebiteľov pred neodôvodneným zvyšovaním regulovaných cien za súčasného zabezpečenia spoľahlivej, hospodárnej a kvalitnej dodávky tovarov a služieb, bude pre úrad v nasledujúcom období rozhodujúcou úlohou.



Published by
Regulatory Office for Network Industries,
Bajkalská 27, Bratislava, 2006

Editoval / Edited by: Miroslav Lupták
Preklad / Translation: Zuzana Kvačková
Design: IQ DESIGN studio, s.r.o.
Tlač / Print: Weltprint, Bratislava

