



2020

VÝROČNÁ SPRÁVA / ANNUAL REPORT

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Regulatory Office for Network Industries

Zoznam najpoužívanějších skratiek

ACER	Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
burza PXE	energetická burza (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE)
CR	cenové rozhodnutia za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, za pripojenie do sústavy, za dodávku elektriny pre domácnosti a malé podniky a za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, tarify TSS, TPS, podporné služby
CEER	Rada európskych energetických regulátorov (Council of European Energy Regulators)
DPH	daň z pridanej hodnoty
EK	Európska komisia
ERRA	Regionálne združenie energetických regulátorov (Energy Regulators Regional Association)
EÚ	Európska únia
FVE	fotovoltaická elektrárňa
KVET	kombinovaná výroba elektriny a tepla
LNG	skvapalnený zemný plyn
MH SR	Ministerstvo hospodárstva SR
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PK	prerušenie konania
REMIT	nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 z 25. októbra 2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiami
SEPS, a.s.	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SR	Slovenská republika
TPS	tarifa za prevádzkovanie systému
úrad	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
VÚKVET	vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla
zákon č. 250/2012 Z. z.	zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov
zákon č. 309/2009 Z. z.	zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
zákon č. 657/2004 Z. z.	zákon č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení neskorších predpisov
zákon č. 251/2012 Z. z.	zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
zákon č. 211/2000 Z. z.	zákon č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o slobode informácií) v znení neskorších predpisov
ZK	zastavenie konania
4MMC	projekt 4M market coupling

Obsah

Zoznam najpoužívanějších skratiek . . .	3
Obsah	4
Zoznam tabuliek	6
Zoznam grafov	8
Vedenie úradu	10
Príhovor predsedu úradu	11
Regulačná rada	12
Členovia	12
Kompetencie Regulačnej rady.	12
Regulačná politika.	12
Ľudské zdroje	13
Elektroenergetika	14
Účastníci trhu s elektrinou v SR	14
Elektroenergetická infraštruktúra	16
Prenosová sústava	16
Distribučné sústavy	16
Prevádzkovateľ prenosovej sústavy SEPS, a.s.	16
Podporné a systémové služby	17
Market coupling	18
GCC.	18
Tarifa za prevádzkovanie systému	19
Veľkoobchodný trh	20
Maloobchodný trh.	20
Dodávka elektriny pre domácnosti	20
Dodávka elektriny pre malé podniky	21
Dodávka poslednej inštancie.	21
Zmena dodávateľa elektriny	21
Vplyv koronakrízy	22
Plynárenstvo	23
Účastníci trhu s plynom v SR	24
Prevádzkové poriadky pre prevádzkovateľa prepravnej siete, distribučnej siete a prevádzkovateľa zásobníka	25
Technické podmienky	26
Obchodné podmienky dodávky plynu pri poskytovaní univerzálnej služby	26
Rozhodnutia podľa nariadení EK.	26
Plynárenská infraštruktúra	26
Prepravná sieť	26
Prevádzkovateľ prepravnej siete - eustream, a.s.	26
Prepravná kapacita	27
Desaťročný plán rozvoja prepravnej siete a cezhraničná spolupráca	27
Projekt „Poľsko - slovenské prepojenie plynárenských sietí“	29
Zvýšenie pevnej prepravnej kapacity vo vstupnom bode Lanžhot	29
Navýšenie pevnej prepravnej kapacity na prepojovacom bode Veľké Zlievce	29
Eastring	29
Distribučná sieť	30
Vyvažovanie distribučnej siete	30
Prevádzkovateľ distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s.	30
Prevádzkovatelia LDS.	30
Prevádzkovatelia podzemných zásobníkov plynu	30
Trh s plynom	31
Podpora hospodárskej súťaže	31
Maloobchodný trh.	32
Dodávka poslednej inštancie.	34
Switching	35
Vplyv koronakrízy	36
Tepelná energetika	37
Dodávka tepla	38
Dodávka tepla z OZE a Kvet	39
Rozsah a spôsob regulácie	40
Základné princípy cenovej regulácie	40
Monitorovanie cien tepla	40
Vývoj cien tepla	40
Náklady domácností na teplo	43
Vplyv koronakrízy	44

Vodné hospodárstvo	45	Cesta k jednotnému prepojenému EÚ	
Pitná a odpadová voda	45	trhu s elektrinou	.67
Monitorovanie úrovne cien	46	Úrad a medzinárodné inštitúcie	.67
Dodávka a odvádzanie	48	REMIT	.67
Investície	48	Podnety a sťažnosti	68
Využívanie povrchových vôd	50	Charakter podaní	68
Vplyv koronakrízy	50	Alternatívne riešenie sporov	69
Výroba elektriny z OZE a Kvet	51	Vybavovanie infožiadostí	70
Nastavenie podpory	51	Vybavovanie žiadostí podľa zákona	
Cenové rozhodnutia	52	č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe	
Zánik nároku na podporu	55	k informáciám a o zmene a doplnení	
Vplyv koronakrízy	55	niektorých zákonov (zákon o slobode	
Legislatívna činnosť	56	informácií) v znení neskorších predpisov	70
Výkon kontroly	57	Hospodárenie	72
Prehľad kontrolných zistení	57	Plnenie príjmov	72
Opatrenia na odstránenie nedostatkov	60	Plnenie výdavkov	72
Ukladanie sankcií na I. stupni správneho konania	61	Povolenia na podnikanie	
Vplyv koronakrízy	61	v sieťových odvetviach	73
Monitorovanie regulovaných činností	62	Povolenia na podnikanie v elektroenergetike	73
Pravidlá pre rozvrhovanie aktív, pasív,		Potvrdenia o výrobe elektriny v lokálnom zdroji	75
nákladov, výnosov	62	Povolenia na podnikanie v tepelnej energetike	75
Monitoring ekonomických ukazovateľov	62	Potvrdenia o registrácii v oblasti	
Štandardy kvality	62	vodného hospodárstva	76
Obstarávanie tovarov a služieb			
a uzatváranie zmlúv	64		
Obchodné a finančné dohody	64		
Medzinárodné aktivity a REMIT	65		
Bilancia činnosti	65		
Rozmery energetickej únie EÚ	66		
Legislatívne akty EK súvisiace			
s balíkom „Čistá energia“, ktoré			
boli v priebehu roka 2020			
ďalej diskutované a postupne			
implementované do vnútroštátnych			
právnych aktov	66		
Participácia v medzinárodných organizáciách	66		

Zoznam tabuliek

Regulačná rada	12
Prehľad rozhodnutí vydaných v odvolacom konaní Regulačnou radou v roku 2020	12
Elektroenergetika	14
Prehľad rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v elektroenergetike	15
Prehľad rozhodnutí v oblasti cenovej regulácie v elektroenergetike (bez OZE a KVET).	15
Porovnanie prenesenej elektriny (GWh)	16
Porovnanie distribuovanej elektriny (GWh).	16
Množstvo disponibilných zdrojov a konkrétne investície SEPS, a.s.	16
Vývoj v oblasti poskytovania PpS	17
Porovnanie dodávok regulačnej elektriny v MWh	18
Plynárenstvo	23
Rozhodnutia vydané odborom regulácie plynárenstva	25
Podiel jednotlivých užívateľov siete z hľadiska krajiny pôvodu na objeme prepraveného plynu.	27
Prepravná sieť - vývoj počtu žiadostí a uzatvorených zmlúv	28
Vývoj investícií do obnovy a rekonštrukcie distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s.	30
Vyvažovanie siete (v mil. m ³ /deň) - ťažba, resp. vtláčanie plynu do podzemného zásobníka	30
Vývoj počtu odberných miest a množstva distribuovaného plynu SPP - distribúcia, a.s.	30
Využitie kapacity zásobníka spoločnosti NAFTA a.s. v roku 2020.	31
Využitie kapacity zásobníka spoločnosti POZAGAS a.s. v roku 2020.	31
Uskladňovacia kapacita prevádzkovateľov podzemných zásobníkov (v mil. m ³ /deň).	31
Vývoj maximálnych cien za dodávku plynu pre domácnosti, vrátane sieťových poplatkov, podľa priemerných spotrieb v jednotlivých tarifných skupinách pre zraniteľných odberateľov	33
Predpoklad priemernej výšky maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti, vrátane sieťových poplatkov	34
Kategoríe odberných miest odberateľov	36
Tepelná energetika	37
Vývoj počtu dodávateľov tepla.	37
Vývoj dodávky tepla	38
Podiel jednotlivých druhov palív na výrobe tepla	39
Aritmetický priemer cien	41
Vážený priemer cien (v závislosti od objemu dodávok tepla).	41
Trhové a regulované ceny palív na výrobu tepla	41
Účel použitia investícií	43
Vodné hospodárstvo	45
Druh a počet vydaných rozhodnutí	45
Ceny za výrobu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom v €/m ³ bez DPH	46
Ceny za odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou v €/m ³ bez DPH	47
Vývoj priemerných cien malých regulovaných subjektov v €/m ³ bez DPH	48
Vývoj ukazovateľov za regulované činnosti vo vodárenských spoločnostiach	49
Ceny za využívanie povrchových vôd v € (bez DPH)	50
Výroba elektriny z OZE a KVET	51
Zariadenie na výrobu elektriny.	54
Výkon kontroly	57
Zistené porušenia	58
Zistené porušenia	59
Pokuty za porušenie zákonom ustanovených povinností	61

Monitorovanie regulovaných činností .62

Počet doručených vyhodnotení	
a zaznamenaných udalostí v elektroenergetike	.63
Počet doručených vyhodnotení	
a zaznamenaných udalostí v plynárenstve	.63
Počet doručených vyhodnotení	
a zaznamenaných udalostí v tepelnej energetike .63	
Počet doručených vyhodnotení	
a zaznamenaných udalostí vo vodnom	
hospodárstve	.63
Prehľad o vyplatených kompenzačných	
platbách v roku 2020	.63

Podnety a sťažnosti 68

Počet podnetov podaných na úrad	68
---	----

Alternatívne riešenie sporov 69

Počet mimosúdne riešených sporov	69
--	----

Vybavovanie infožiadostí 70

Štatistika žiadostí o sprístupnenie informácií.	71
---	----

Povolenia na podnikanie v sieťových odvetviach 73

Prehľad podaných žiadostí a vydaných	
rozhodnutí v elektroenergetike	.73
Prehľad platných povolení v elektroenergetike	.73
Prehľad potvrdení o splnení	
oznamovacej povinnosti v oblasti	
elektroenergetiky	.74
Potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti	.74
Prehľad podaných žiadostí a vydaných	
rozhodnutí	.75
Prehľad platných povolení	.75

Zoznam grafov

Ľudské zdroje	13
Vekové zloženie zamestnancov	13
Organizačná štruktúra úradu	13
Kvalifikácia zamestnancov	13

Elektroenergetika	14
Vývoj spotreby elektriny v SR	
za 2017-2020 v GWh	15
Podiel spotreby elektriny podľa	
odberateľských kategórií v rokoch 2017-2020	15
Podiel spotreby elektriny podľa	
odberateľských kategórií v roku 2020	15
Vývoj regulovaných poplatkov SEPS,	
a.s., v €/MWh	17
Vývoj a štruktúra regulovaných	
poplatkov v €/MWh	19
Vývoj ceny elektriny na burze	19
Vývoj jednotlivých zložiek tarify za	
prevádzkovanie systému v €/MWh	19
Podiel dodávateľov na dodávke	
elektriny v domácnostiach v roku 2020	20
Porovnanie štruktúry koncovej ceny	
elektriny pre domácnosti v rokoch 2017 – 2020	20
Porovnanie štruktúry koncovej ceny	
elektriny pre malé podniky v rokoch 2017-2020	21
Podiel dodávateľov na dodávke	
elektriny malým podnikom v roku 2020	21
Switching podľa jednotlivých kategórií	
odberateľov v rokoch 2017-2020	22

Plynárenstvo	23
Vývoj spotreby plynu v TWh	24
Vývoj spotreby plynu podľa	
jednotlivých odberateľských kategórií	24
Spotreba plynu podľa odberateľských kategórií	24
Vývoj objemu prepraveného plynu	
v rokoch 2017 – 2020 (v mld. m ³)	27
Vývoj ceny komodity na burze	32
Vývoj niektorých ukazovateľov	
vyjadrený v GWh v rokoch 2017 - 2020	32
Dodávateľia plynu domácnostiam a ich	
trhové podiely v roku 2020	33
Štruktúra priemernej koncovej ceny za	
dodávku plynu pre domácnosti v roku 2020	33

Dodávateľia plynu koncovým	
odberateľom v roku 2020	34
Vývoj indexu HHI	35
Dodávateľia plynu priemyselným	
odberateľom, okrem dodávky malým	
podnikom, v roku 2020	35
Dodávateľia plynu malému podniku v roku 2020	35
Úroveň switchingu (%) v rokoch 2017 – 2020	36

Tepelná energetika	37
Rozhodujúci dodávateľia tepla	38
Dodávka tepla	39
Podiel palív na výrobe tepla (v %)	39
Podiel dodávky tepla z OZE	39
Podiel dodávky tepla z KVET	39
Vývoj priemernej ceny tepla	42
Štruktúra nákladov v cene tepla 2020	42
Priemerné ceny po palivách	43
Cena tepla v sústavách s viacerými	
dodávateľmi v roku 2020	44
Priemerné ceny tepla v jednotlivých	
krajoch v roku 2020	44
Vývoj ročných nákladov domácností na teplo	44

Vodné hospodárstvo	45
Vývoj cien za výrobu a dodávku pitnej	
vody v €/m ³ (bez DPH)	46
Vývoj priemernej ceny za výrobu	
a dodávku pitnej vody a za odvedenie	
a čistenie odpadovej vody v €/m ³ (bez DPH)	47
Vývoj cien za odvádzanie a čistenie	
odpadovej vody v €/m ³ (bez DPH)	47
Vývoj cien malých regulovaných subjektov v €/m ³	48
Vývoj dodávky pitnej vody	
a odvádzania odpadovej vody v tis. m ³	48
Vývoj VH majetku a dotácií - verejné	
vodovody (v tis. €)	49
Vývoj VH majetku a dotácií - verejné	
kanalizácie a ČOV (v tis. €)	49
Vývoj ceny za odbery vody v eurách (bez DPH)	50
Priemerná cena za využívanie	
hydroenergetického potenciálu	
v €/MWh (bez DPH)	50

Výroba elektriny z OZE a KVET	51
Percentuálny podiel vyrobenej elektrickej energie z OZE a KVET na celkovej výrobe elektriny v SR	52
Percentuálny podiel výroby jednotlivých technológií KVET na celkovej výrobe KVET v roku 2020.	53
Percentuálny podiel výroby jednotlivých technológií OZE na celkovej výrobe z OZE v roku 2020	53
Výkon kontroly	57
Prehľad o počte vykonaných kontrol v regulovaných subjektoch, počte uložených opatrení a rozhodnutí o uložení pokuty v rokoch 2017 - 2020	61

Vedenie úradu



Andrej Juris
predseda



Szabolcs Hodosy
podpredseda



Martin Horváth
podpredseda

Príhovor predsedu úradu

Pri vymenovaní do funkcie predsedu úradu v júli 2020 som avizoval tri kľúčové priority - férové ceny, ochranu zraniteľných spotrebiteľov, a rozvoj inovácií a konkurencie v energetických riešeniach. Som presvedčený, že spoločným menovateľom systematického naplňania týchto cieľov je efektívna a transparentná komunikácia s verejnosťou, podobne ako je to v prípade európskeho energetického regulátora ACER, ktorý všetky zásadné rozhodnutia vytvára formou verejných konzultácií. Maximálne zapojenie verejnosti, hlavne tej odbornej, do regulačného procesu som preto v priebehu roka 2020 považoval za mimoriadne dôležité.

Rok 2020 bol však pre nás v prvom rade rokom pandémie. Pre koronavírus mnohí ľudia na Slovensku prežívali ťažké ekonomické časy a našou povinnosťou, ako národného regulátora, bolo na to adekvátne reagovať, či už smerom k domácnostiam alebo podnikateľom. Aj preto sme iniciovali vznik viacerých pracovných skupín a odborných poradných komisií. Tie dali priestor zástupcom priemyselných ako aj zraniteľných odberateľov sa zapojiť do diskusie o prenasťavení regulačného rámca a dopadoch regulovaných cien elektriny, plynu, tepla či vody na priemysel a hospodárstvo SR, ale predovšetkým na domácnosti a ľudí postihnutých energetickou chudobou.

Rád by som vyzdvihol novinku v transparentnosti úradu, ktorá vyplynula z novely zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov. Od 1. septembra 2020 začal úrad na svojom webovom sídle zverejňovať okrem cenových rozhodnutí aj všetky návrhy cien spolu s príslušnými podkladmi, ktoré úradu regulované subjekty predložia. Toto zverejňovanie je jedným z krokov, vďaka ktorému sa podarilo aktivity úradu viac otvoriť verejnosti. Regulačné rozhodnutia prijaté v roku 2020 sú aj preto výsledkom síce relatívne komplikovaného, ale o to transparentnejšieho procesu dôsledných konzultácií, v ktorých majú všetky strany konania dostatok priestoru, aby si povedali svoje názory, návrhy a pripomienky.

Pri hodnotení roka 2020 netreba zabudnúť ani na celospoločensky sledované hľadanie riešenia náročnej situácie výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla, ktorí boli počas poberania podpory v oneskorení úhrad svojich záväzkov voči štátu a tak strácali nárok na podporu. Systematicky a dôkladne sme preverovali jednotlivé prípady s cieľom identifikovať objektívny stav vecí a hľadať spravodlivé riešenie. Vďaka prijatiu príslušnej novely zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore OZE a VÚKVET Národnou radou SR a intenzívnej spolupráci s dotknutými inštitúciami sa podarilo nastaviť zabezpečenie výkonu kontroly na spravodlivej a nediskriminačnej báze. Tu sa mi žiada pripomenúť, že úrad má aj na základe takýchto praktických skúseností, ambíciu zefektívniť komplexnú digitalizáciu celého procesu získavania údajov od štátnych inštitúcií i regulovaných subjektov, čo si samozrejme bude žiadať potrebné finančné prostriedky zo štátneho rozpočtu.

Dôležitou udalosťou roka 2020 bolo nepochybne aj novembrové rozhodnutie Regulačnej rady prijať Dodatok k Regulačnej politike, čím sa aktuálne regulačné obdobie predĺžilo do roku 2022 a úrad tomu prispôbil aj prípravu novej regulačnej politiky. V tejto súvislosti by som rád zdôraznil, že môj prvý rok pôsobenia na úrade i predchádzajúce skúsenosti z európskeho energetického priestoru ma utvrdzujú v tom, že správnu cestou pre úrad zostáva systémový a transparentný výkon regulácie ako základný prístup na dosiahnutie férových cien a ochranu zraniteľných odberateľov, podporu konkurencie na rozvíjajúcich sa energetických trhoch, a integráciu inovatívnych riešení do systému regulácie v sieťových odvetviach Slovenskej republiky.

Záverom by som rád ocenil prácu a zapojenie zamestnancov úradu, ktorí aj napriek komplikáciám spôsobeným pandemiou, dokázali zabezpečiť chod regulačných procesov a konaní na úrade. Tiež by som rád poďakoval všetkým inštitúciami, subjektom a partnerom, s ktorými prichádzame do pracovného styku pri výkone našich regulačných aktivít.

Regulačná rada

Regulačná rada je orgánom úradu, ktorý má zabezpečiť strategické riadenie a koncepciu regulácie v sieťových odvetviach.

Regulačná rada má šesť členov, ktorých vymenúva a odvoláva prezident SR a to tak, aby traja členovia Regulačnej rady boli vymenovaní na návrh Národnej rady SR a traja členovia na návrh vlády SR. Prezident SR na návrh Regulačnej rady vymenúva a odvoláva predsedu Regulačnej rady.

V roku 2020 boli prezidentkou Zuzanou Čaputovou vymenovaní noví členovia Regulačnej rady - Sylvia Beňová a Miroslav Dudlák.

Členovia

Ján Ďuriš, predseda Regulačnej rady

Milan Krajčovič, podpredseda Regulačnej rady

Juraj Doležal, člen Regulačnej rady

Sylvia Beňová, člen Regulačnej rady

Miroslav Dudlák, člen Regulačnej rady

Kompetencie Regulačnej rady:

- prijímanie regulačnej politiky, vrátane jej zmeny alebo doplnenia,
- voľba kandidáta na vymenovanie za predsedu Regulačnej rady zo svojich členov,
- podanie návrhu kandidáta na vymenovanie za predsedu Regulačnej rady a návrhu na odvolanie predsedu Regulačnej rady prezidentovi SR,
- voľba podpredsedu Regulačnej rady zo svojich členov,
- vyjadrovanie sa k návrhom všeobecne záväzných právnych predpisov vydávaných úradom,
- schvaľovanie:
 1. návrhov dohôd o vzájomnej spolupráci s regulačnými orgánmi členských štátov EÚ,
 2. rokovacieho poriadku Regulačnej rady,
 3. správy o činnosti úradu,
 4. zriadenia pracovísk úradu mimo jeho sídla,
 5. ročnej účtovnej závierky úradu.

Do kompetencie Regulačnej rady patrí aj rozhodovanie v odvolacom konaní o odvolaniach voči prvostupňo-

vým rozhodnutiam, okrem rozhodnutia o uložení pokuty a rozhodnutia o spore. Účastníci konania majú možnosť podať proti prvostupňovému rozhodnutiu vydanému v konaní o cenovej regulácii, v konaní o vecnej regulácii alebo v konaní o mimoriadnej regulácii odvolanie. Regulačná rada preskúmava postup prvostupňového orgánu, zaoberá sa námietkami účastníkov konania a v prípade potreby doplní dokazovanie. Regulačná rada môže rozhodnutie prvostupňového orgánu zmeniť, zrušiť bez náhrady, potvrdiť a odvolanie zamietnuť, zrušiť a vrátiť vec prvostupňovému orgánu na nové prerokovanie a rozhodnutie alebo konanie zastaviť. Rozhodnutia Regulačnej rady nadobúdajú právoplatnosť ich dorúčením účastníkom konania. Regulačná rada v priebehu roka 2020 vydala 19 rozhodnutí, z toho

- štyri rozhodnutia o prerušení konania,
- šesť rozhodnutí napadnutých odvolaním potvrdila a odvolanie zamietla,
- osem rozhodnutí napadnutých odvolaním zrušila a vrátila prvostupňovému orgánu,
- v jednom prípade konanie o odvolaní zastavila.

Prehľad rozhodnutí vydaných v odvolacom konaní Regulačnou radou v roku 2020

Vydané rozhodnutia	Prerušené	Potvrdené	Zrušené	Zastavené
Počet	4	6	8	1

Regulačná politika

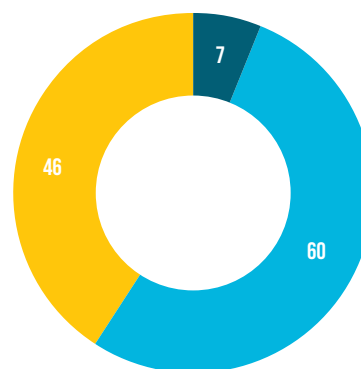
Regulačná rada na svojom rokovaní dňa 10. 11. 2020 prijala Dodatok č. 1 k Regulačnej politike na regulačné obdobie 2017 - 2021 (ďalej len „Dodatok“). Prijatým Dodatkom sa predĺžilo aktuálne regulačné obdobie o jeden rok, teda do konca roka 2022 a zároveň sú v ňom zapracované úpravy potrebné na preklopenie tohto prechodného obdobia. Návrh Dodatku pripravila Komisia na vypracovanie návrhu dodatku k súčasnej regulačnej politike a prípravu regulačnej politiky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví a prešiel verejným pripomienkovaním. SR v súčasnosti čelí bezprecedentným následkom globálnej hospodárskej krízy vyvolanej dopadmi pandémie COVID - 19. Je preto kľúčové, aby existujúci regulačný rámec poskytol v tomto krízovom období primeranú stabilitu a predvídateľnosť regulovaným subjektom, ako aj dostatočnú ochranu odberateľom.

Úrad po prijatí Dodatku Regulačnou radou začal intenzívne pracovať na príprave novej regulačnej politiky. V tomto procese ráta s intenzívnym zapojením odbornej verejnosti a všetkých relevantných účastníkov trhu, tak ako to zodpovedá významu tvorby tohto kľúčového dokumentu pre energetiku v SR.

Ludské zdroje

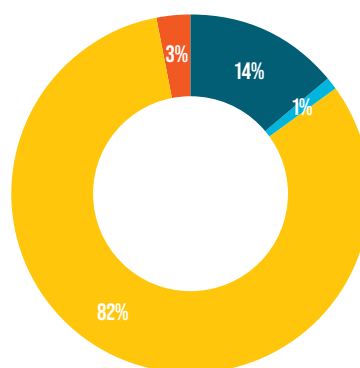
Úrad zamestnával k 31. 12. 2020 celkom 113 zamestnancov (90 % z plánovaného počtu 125 zamestnancov), z toho 93 zamestnancov v štátnozamestnaneckom pomere a 20 zamestnancov v pracovnom pomere. Na pracoviskách mimo sídla služobného úradu, t. j. na pracoviskách odboru kontroly so sídlom v Trenčíne, Košiciach, Martine a na pracovisku odboru regulačnej politiky v Martine bolo z uvedeného počtu zamestnaných 21 zamestnancov.

Vekové zloženie zamestnancov



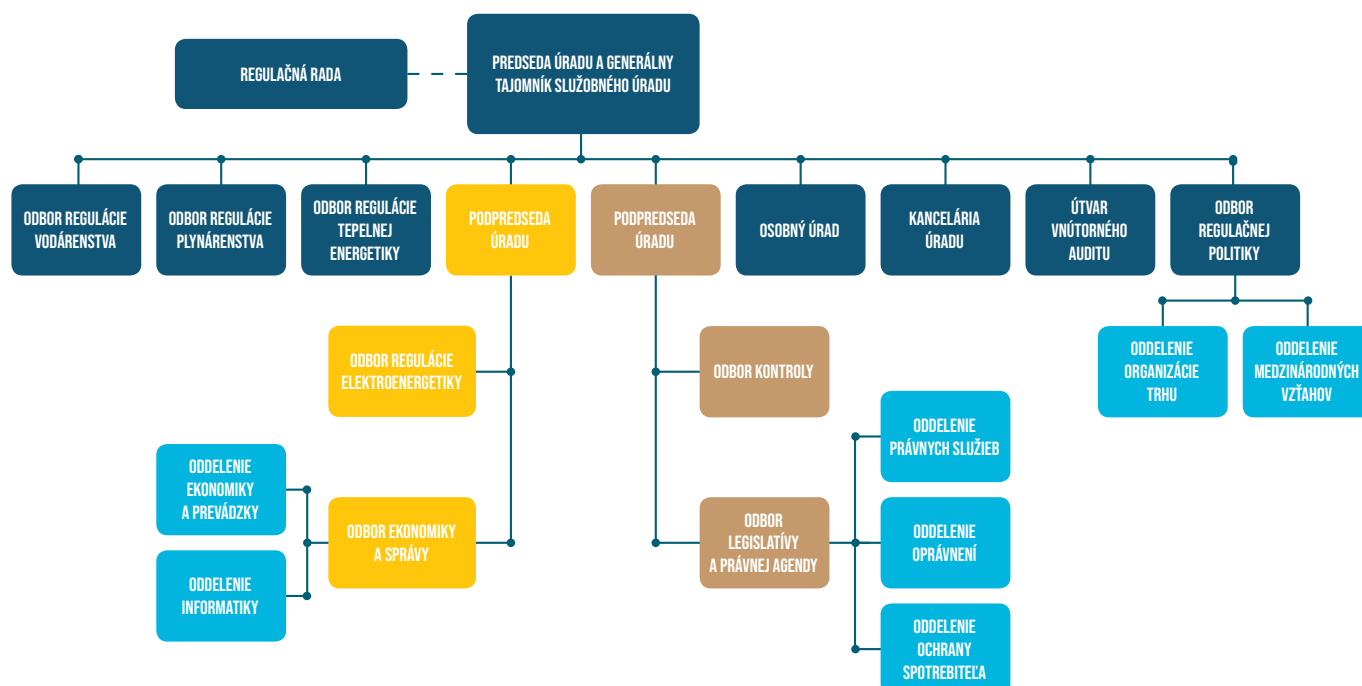
■ vek zamestnanca od 18-30 rokov ■ vek zamestnanca od 31-50 rokov
■ vek zamestnanca nad 50 rokov

Kvalifikácia zamestnancov



■ Stredné vzdelanie ■ Vysokoškolské vzdelanie I. stupňa
■ Vysokoškolské vzdelanie II. stupňa ■ Vysokoškolské vzdelanie III. stupňa

Organizačná štruktúra úradu



01

ELEKTROENERGETIKA

Úrad vykonáva cenovú, ako aj vecnú reguláciu v oblasti elektroenergetiky a to v pomerne širokom rozsahu - v celom reťazci od výroby až po dodávku konečnému spotrebiteľovi. Cenovej regulácii podlieha nielen samotná výroba, prenos, distribúcia a dodávka elektriny a s nimi súvisiace služby, ale napríklad aj výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, či výkon činnosti výkupcu elektriny. V oblasti vecnej regulácie treba spomenúť schvaľovanie prevádzkových poriadkov, obchodných podmienok alebo vydávanie povolení na podnikanie v elektroenergetike. Odvetvie elektroenergetiky patrí jednoznačne k najdynamickejším a zároveň regulačne najzložitejším odvetviám na poli regulácie.

Rok 2020 v oblasti elektroenergetiky možno charakterizovať ako rok útlmu. Svetové burzy po rokoch rastu cien silovej elektriny zaznamenali prepád, čo bolo spôsobené nižším dopytom po elektrine. Pokles cien elektriny na trhoch však paradoxne neznamenal zníženie všetkých nákladov v odvetví.

Nízke ceny na dennom trhu v priebehu roka 2020 zapríčinili, okrem iného, aj nárast nákladov na doplatok, čo spôsobilo, že hlavnou úlohou úradu v oblasti regulácie elektroenergetiky v sledovanom roku bolo eliminovať negatívne dopady pandémie na jednotlivé skupiny odberateľov elektriny. Úsilím úradu tak bolo počas sledovaného roka zabezpečiť rovnováhu a stabilitu medzi účastníkmi trhu s elektrinou. Zároveň bol rok 2020 aj štvrtým rokom regulačného obdobia 2017 - 2022. Nosnou témou v oblasti elektroenergetiky bol jednoznačne prebiehajúci proces transpozície európskych právnych predpisov zoskupených v tzv. „zimnom energetickom balíčku“ do národnej legislatívy. Úrad v tejto oblasti úzko spolupracoval s MH SR na príprave implementácie európskych predpisov do primárnej legislatívy.



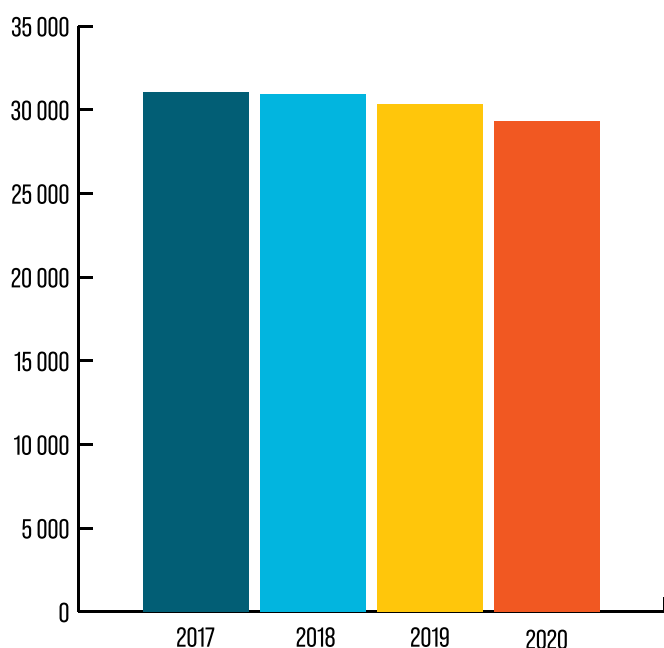
Z hľadiska zvýšenia transparentnosti a otvorenej regulácie v oblasti elektroenergetiky je potrebné tiež poznamenať, že úrad zverejňuje od 01. 09. 2020 spolu s právoplatným cenovým rozhodnutím aj cenové návrhy regulovaných subjektov, cieľom čoho je zvýšiť dôveryhodnosť verejnosti voči úradu a zároveň prístup k podstatným informáciám, z ktorých sa vychádza pri cenovej regulácii.

Účastníci trhu s elektrinou v SR

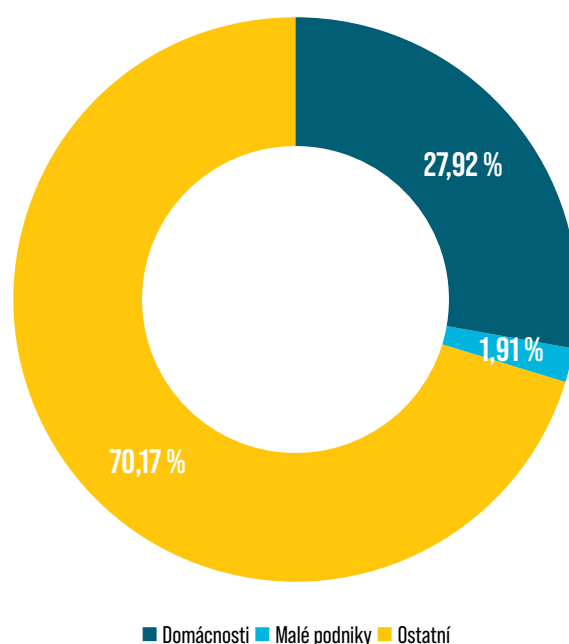
- ➔ výrobcovia elektriny (Slovenské elektrárne, a.s. - dominantný výrobca, podiel 64,71 %),
- ➔ organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a.s.),
- ➔ prevádzkovateľ prenosovej sústavy SR (SEPS, a.s.),
- ➔ traja prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav (ZSD, a.s., SSD, a.s., VSD, a.s.),
- ➔ prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav (MDS),
- ➔ dodávatelia elektriny,
- ➔ odberatelia elektriny,
- ➔ výkupca elektriny.

Spotreba elektriny v SR v roku 2020 bola na úrovni 29 328 GWh, čo je o 3,24 % menej ako v roku 2019.

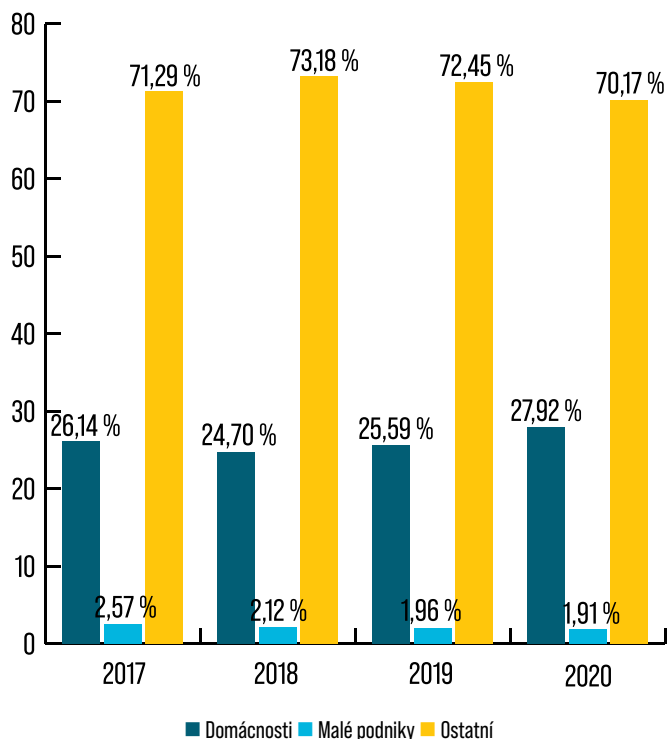
Vývoj spotreby elektriny v SR za 2017-2020 v GWh



Podiel spotreby elektriny podľa odberateľských kategórií v roku 2020



Podiel spotreby elektriny podľa odberateľských kategórií v rokoch 2017-2020



Prehľad rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v elektroenergetike

	Počet vydaných rozhodnutí			
	2017	2018	2019	2020
Prevádzkové poriadky	16	21	15	15
Obchodné podmienky	19	26	10	10
Rozhodnutia v zmysle legislatívy EÚ	7	20	27	5
Podmienky prepravy	3	2	4	2

Prehľad rozhodnutí v oblasti cenovej regulácie v elektroenergetike (bez OZE a KVET)

	2020				
	2017	2018	2019	vydané na rok 2020	vydané na rok 2021
CR	487	331	301	49	112
PK	15	20	20	20	-
ZK	4	5	7	2	-

Elektroenergetická infraštruktúra

V sledovanom roku sa v elektroenergetike, na základe schválenej regulačnej politiky na roky 2017 - 2022, uplatňovala metóda cenového stropu, tzv. price - cap. Táto stimulačná metóda cenovej regulácie dávala príležitosť prevádzkovateľom sústav ponechať si dosiahnutý primeraný zisk, ak sa budú správať efektívne a budú optimalizovať svoje náklady.

Prenosová sústava

Pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy stanovil úrad v roku 2020 sieťové tarify, ktoré mohol prevádzkovateľ prenosovej sústavy uplatniť voči odberateľovi priamo pripojenému do prenosovej sústavy v rozsahu:

- tarifa za rezervovanú kapacitu (€/MW/rok),
- tarifa za prenesenú elektrinu (€/MWh),
- tarifa za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou (€/MWh),
- tarifa za systémové služby (€/MWh).

Distribučné sústavy

Pri fakturácii distribúcie elektriny sa na odberateľa elektriny pripojeného priamo do distribučnej sústavy na úrovniach veľmi vysokého napätia a vysokého napätia vzťahovali tieto sieťové tarify:

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny - zložka za rezervovanú kapacitu (€/MW/mesiac),
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny - zložka za distribuovanú elektrinu (€/MWh),
- tarifa za straty pri distribúcii elektriny distribučnou sústavou (€/MWh),
- tarifa za systémové služby (€/MWh).

Na odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny pripojeného priamo do distribučnej sústavy na úrovniach nízkeho napätia sa vzťahovali tieto sieťové tarify stanovené úradom:

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny - zložka za rezervovanú kapacitu (€/A/mesiac),
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny - zložka za distribuovanú elektrinu (€/MWh),

- tarifa za straty pri distribúcii elektriny distribučnou sústavou (€/MWh),
- tarifa za systémové služby (€/MWh).

Cenová regulácia sa vzťahovala aj na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a vykonávala sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny pri dodávke elektriny a tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Porovnanie prenesenej elektriny (GWh)

Rok	2017	2018	2019	2020
Objem prenesenej elektriny	31 975	28 619	31 395	31 524

Porovnanie distribuovanej elektriny (GWh)

Rok	2017	2018	2019	2020
Objem distribuovanej elektriny	19 755	19 973	19 783	19 060

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy SEPS, a.s.

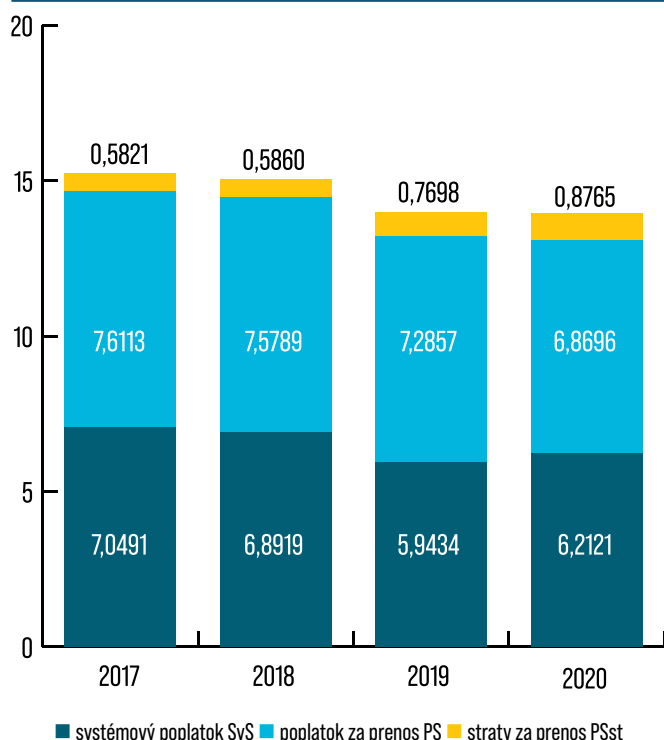
Úrad schvaľuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy - spoločnosti SEPS, a.s., prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorým sa spoločnosť SEPS, a.s., pri postupoch prideľovania cezhraničných kapacít a riadenia preťaženia na cezhraničných profiloch riadi.

Kapacita cezhraničných prepojení prenosovej sústavy SR v roku 2020 zabezpečovala stabilitu a bezpečnosť sústavy nielen v SR, ale aj v podmienkach EÚ.

Množstvo disponibilných zdrojov a konkrétne investície SEPS, a.s.

Roky	2017	2018	2019	2020
Disponibilné zdroje (€)	125 073 880	109 906 527	115 430 154	109 758 009
Investície (€)	50 456 121	51 355 867	54 367 053	75 509 721
Podiel (%)	40,34%	46,73%	47,10%	68,80%

Vývoj regulovaných poplatkov SEPS, a.s., v €/MWh



Podporné a systémové služby

Podporné služby sú služby, ktoré prevádzkovateľ prenosovej sústavy nakupuje na voľnom trhu a prostredníctvom nich poskytuje užívateľom sústavy systémové služby, ktoré sú potrebné na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy SR. Výsledkom ich aktivácie je dodávka regulačnej elektriny.

Úrad na základe požiadavky rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb, určil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy celkové plánované náklady na nákup všetkých druhov podporných služieb od ich certifikovaných poskytovateľov.

Zároveň určil maximálnu cenu za poskytovanie primárnej, sekundárnej regulácie činného výkonu a terciárnych regulácií činného výkonu v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu a maximálny ročný náklad na zabezpečenie poskytovania diaľkovej regulácie napätia, jalového výkonu a štartu z tmy v eurách a tiež maximálnu cenu ponúkanej kladnej regulačnej elektriny a minimálnu cenu ponúkanej zápornej regulačnej elektriny pri aktivácii predmetného druhu podpornej služby.

Cena za obstaranú regulačnú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny sa určovala transparentne na základe ponukových cien využitých elektroenergetických zariadení poskytovateľov podporných služieb ako:

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

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy nakupoval rôzne typy podporných služieb potrebných na zabezpečenie systémových služieb od poskytovateľov podporných služieb (ďalej aj „PpS“). Cieľom bolo dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie podporných služieb, pričom nákup je organizovaný otvoreným, transparentným a nediskriminačným spôsobom voči všetkým poskytovateľom.

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy prednostne využíval ponuky zo zariadení na vymedzenom území pri zachovaní princípu minimalizácie nákladov na ich nákup. Technická spôsobilosť poskytovateľov podporných služieb sa preukazovala certifikačným meraním, ktorého postup je stanovený technickými podmienkami.

Vývoj v oblasti poskytovania PpS

Ukazovateľ/rok	2017	2018	2019	2020
Počet poskytovateľov PpS	25	25	24	24
Počet poskytnutých ponúk poskytovateľmi PpS	3637	2809	2429	2673
Počet uzavretých zmlúv o poskytovaní PpS	32	29	52	30

Porovnanie dodávok regulačnej elektriny v MWh

Druh regulačnej elektriny/rok	2017	2018	2019	2020
Primárna regulácia výkonu +	6 680	6 553	6 284	6 298
Primárna regulácia výkonu -	-6 679	-6 567	-6 245	-6 325
Sekundárna regulácia výkonu +	121 264	112 853	67 522	30 994
Sekundárna regulácia výkonu -	-105 927	-95 954	-133 695	-98 576
Terciálna regulácia výkonu 3 min. +	5 887	2 097	1 552	404
Terciálna regulácia výkonu 3 min. -	-1 072	-745	-1 074	-1 086
Terciálna regulácia výkonu 10 min. +	2 574	334	539	52
Terciálna regulácia výkonu 10 min. -	-168	-120	-265	0
Terciálna regulácia výkonu 15 min. +	2 178	702	543	98
Terciálna regulácia výkonu 15 min. -	-1 335	-699	-875	-298
Terciálna regulácia výkonu 30 min. +	nepoužíva sa	nepoužíva sa	511	0
Terciálna regulácia výkonu 30 min. -	nepoužíva sa	nepoužíva sa	0	0
Zníženie odberu	4 459	285	511	0
Zvýšenie odberu	0	-6,795	0	0
Dovoz havarijnej výpomoci	3 300	0	0	0
SRN formou KP	0	0	0	-658
Negarentovaná regulačná elektrina +	50	0	0	0
Negarentovaná regulačná elektrina -	0	0	0	0
e-GCC+	54 425	40 209	31 170	51 410
e-GCC-	-36 430	-38 969	-59 383	-92 933
IGCC+	0	0	0	0
IGCC-	0	0	0	0
Kladná regulačná elektrina	200 816	163 032	108 121	89 256
Záporná regulačná elektrina	-151 611	-143 060	-201 537	-199 875

Market coupling

Cestou k vytvoreniu celoeurópskeho trhu s elektrinou je projekt market coupling. V rámci projektu 4MMC sú už používané systémy vyvíjané pre cieľový európsky model denného trhu s elektrinou. Tento model európskeho cenového prepojenia súbežne určuje množstvá a ceny v každej ponukovej oblasti na základe princípu marginálneho stanovenia ceny podľa nariadenia EK o prideľovaní kapacít a riadení preťaženia (CACM).

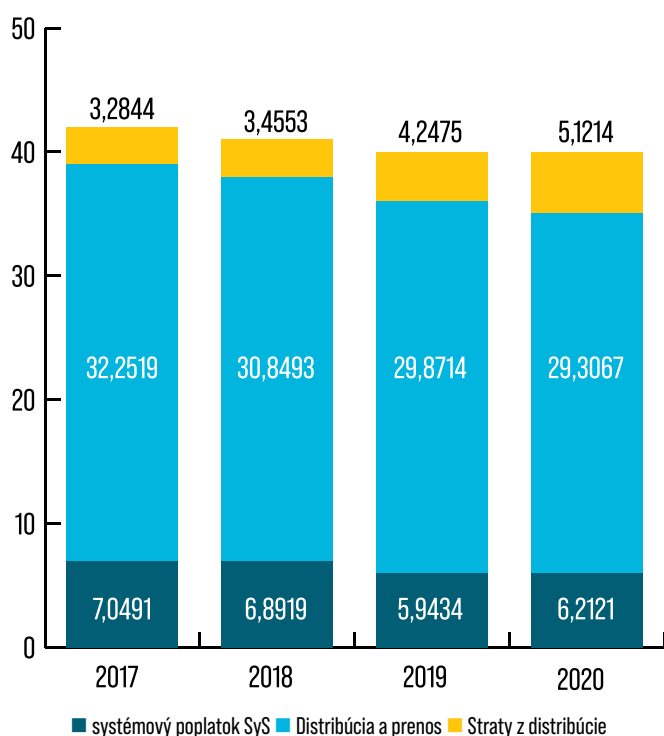
V roku 2020 prebiehalo organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie krátkodobého trhu na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním. V objeme zobchodovanej elektriny v rámci 4MMC zaznamenal OKTE, a.s., na krátkodobom trhu v sledovanom roku oproti predchádzajúcemu roku nárast. Celkový ročný zobchodovaný objem elektriny na krátkodobom trhu v rámci 4MMC predstavoval 13,27 TWh, čo bolo o 2,19 TWh viac ako v roku 2019.

GCC

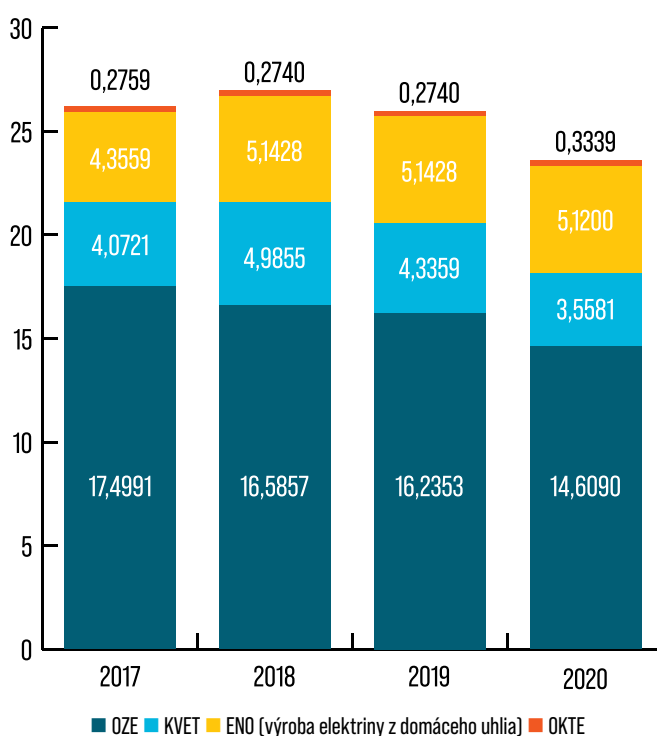
Regulačná elektrina obstaraná prevádzkovateľom prenosovej sústavy, na základe zmluvy uzatvorenej s poskytovateľom podporných služieb alebo dodávateľom regulačnej elektriny, v systéme GCC bola v rámci vyhodnotenia zúčtovania a vysporiadania odchýlky účtovaná ako regulačná elektrina typu sekundárnej regulácie výkonu za osobitnú cenu určenú úradom. Pomer delenia výnosu zo zavedenia GCC určil úrad v cenovom konaní. Časť výnosu bola ponechaná SEPS, a.s., a časť bola využitá na zníženie tarify za systémové služby.

Skutočný dopad z regulačnej elektriny obstaranej v rámci systému GCC v roku 2020, bol výnos prevádzkovateľa prenosovej sústavy vo výške 8 711 574,37 eura.

Vývoj a štruktúra regulovaných poplatkov v €/MWh



Vývoj jednotlivých zložiek tarify za prevádzkovanie systému v €/MWh



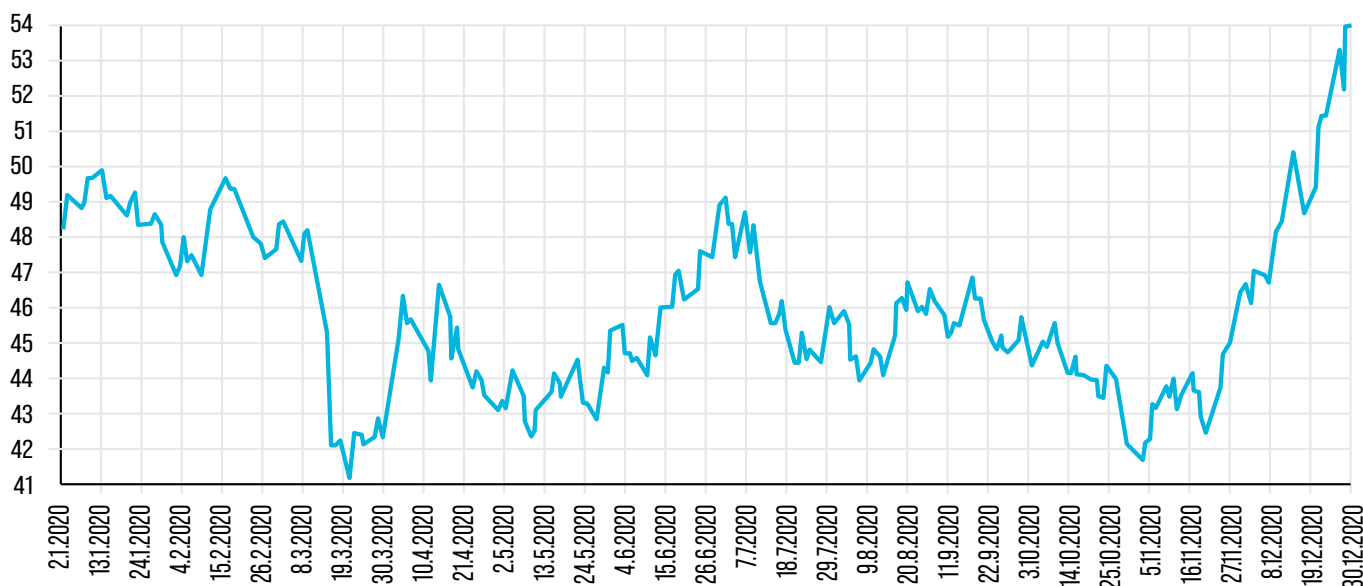
Tarifa za prevádzkovanie systému

Pod tarifou za prevádzkovanie systému sa rozumie pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z OZE a VÚKVET a na činnosť OKTE, a.s. Tarifa sa uplatňovala na koncovú spotrebu elektriny.

Úrad stanovil pevné ceny elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET v závislosti od technologického procesu výroby elektriny, termínu uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky, inštalovaného výkonu a spôsobu financovania.

Vývoj ceny elektriny na burze

Burza PXE Praha, produkt: F PXE SK BL CAL-t obdobie: 01/2020 až 12/2020; priemerná cena: 46,05 €/MWh



Veľkoobchodný trh

Pri veľkoobchodnom trhu s elektrinou sú kompetencie úradu len v oblasti vytvárania legislatívnych podmienok a monitorovania dodržiavania pravidiel.

Maloobchodný trh

Prijatím zákona č. 250/2012 Z. z. bola zavedená cenová regulácia dodávky elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnosti a malé podniky.

Cenovej regulácii v oblasti dodávky elektriny podliehala:

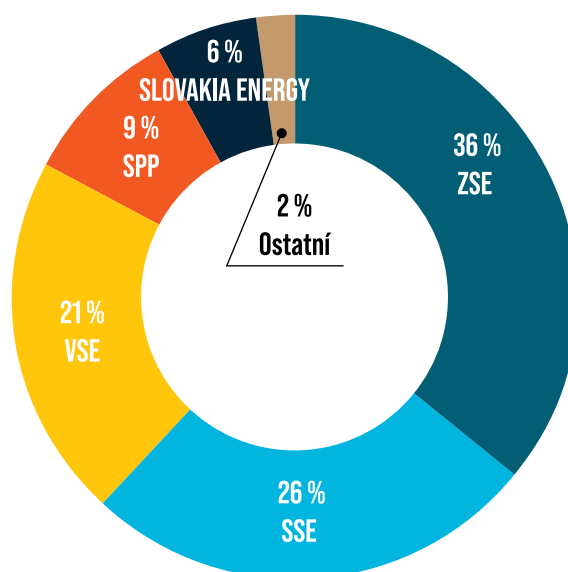
- ➔ dodávka elektriny pre domácnosti,
- ➔ dodávka elektriny malým podnikom,
- ➔ dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

Dodávka elektriny pre domácnosti

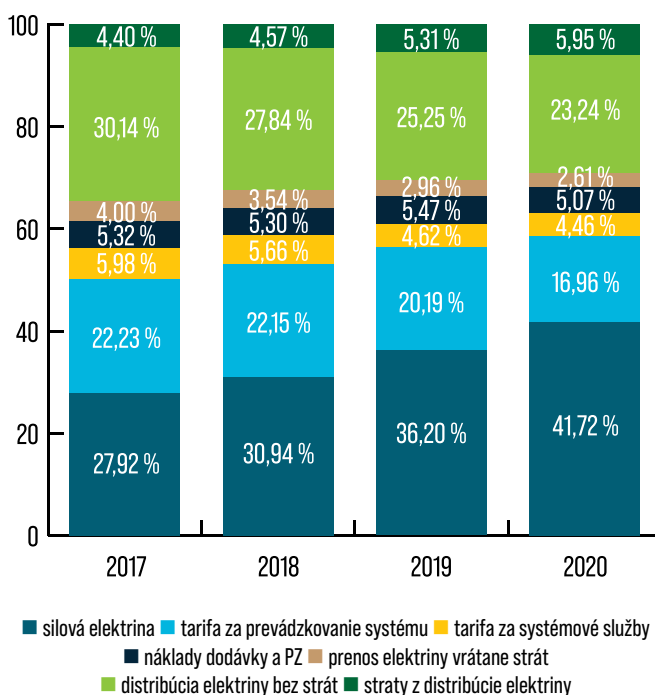
Východiskovými parametrami, na základe ktorých sa stanovovala maximálna cena za dodávku elektriny pre domácnosti pre rok 2020 bol aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka, zverejneného burzou PXE na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t za obdobie od 01. 01. 2019 do 30. 06. 2019, ďalej koeficient v percentách, maximálne vo výške 10 %, na pokrytie plánovaného diagramu dodávky elektriny pre domácnosti a náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam.

K sadzbe za dodávku elektriny sa dodávateľom elektriny pripočítala cena za distribúciu, vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému, podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej bol odberateľ elektriny v domácnosti pripojený.

Podiel dodávateľov na dodávke elektriny v domácnostiach v roku 2020



Porovnanie štruktúry koncovej ceny elektriny pre domácnosti v rokoch 2017 – 2020

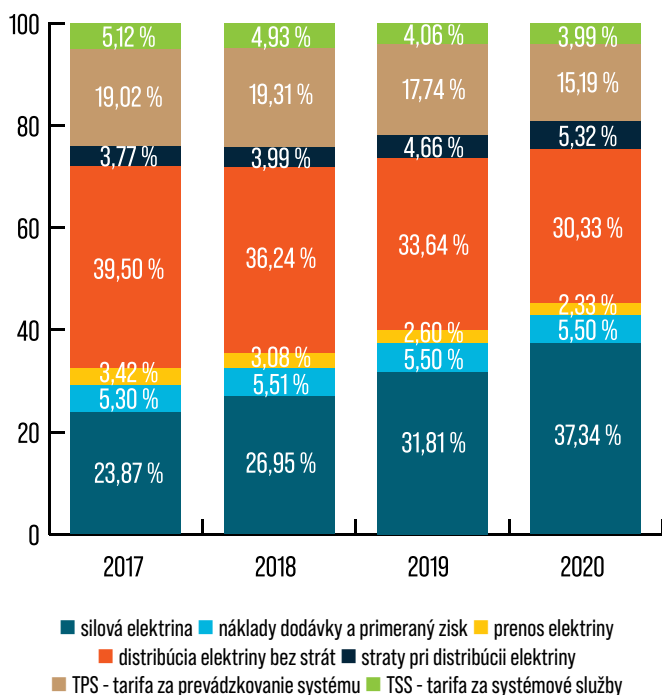


Dodávka elektriny pre malé podniky

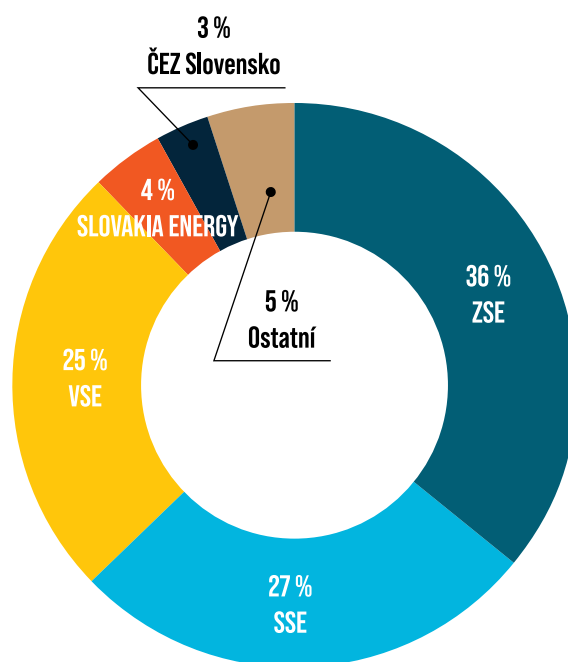
Za malý podnik je považovaný koncový odberateľ elektriny s ročnou spotrebou elektriny za všetky jeho odberné miesta, najviac 30 000 kWh za rok, ktorý predchádza roku predloženia návrhu ceny. Dodávka elektriny malým podnikom bola rozdelená do 11 sadzieb. V sledovanom roku úrad vydal 105 cenových rozhodnutí pre zraniteľných odberateľov elektriny (domácnostiam a malým podnikom), čo je o 10 viac ako v roku 2019.

Východiskovými parametrami, na základe ktorých sa stanovovala maximálna cena za dodávku elektriny pre malé podniky pre rok 2020, bol aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka, zverejneného burzou PXE na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t za obdobie od 01. 01. 2019 do 30. 06. 2019, ďalej koeficient v percentách, maximálne vo výške 10 %, na pokrytie plánovaného diagramu dodávky elektriny pre malé podniky a náklady na odchýlku, súvisiace s dodávkou elektriny pre malé podniky.

Porovnanie štruktúry koncovej ceny elektriny pre malé podniky v rokoch 2017-2020



Podiel dodávateľov na dodávke elektriny malým podnikom v roku 2020



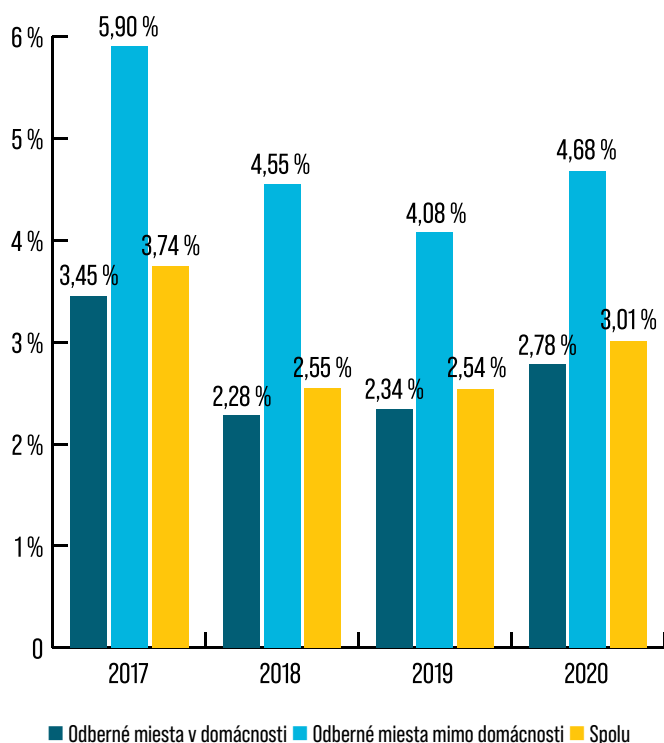
Dodávka poslednej inštancie

Počas roku 2020 úrad nezaznamenal žiadne oznámenie o uplatnení inštitútu dodávateľa poslednej inštancie, ktorými sú spoločnosti ZSE Energia, a.s., Východoslovenská energetika a.s., Stredoslovenská energetika, a. s., kedy pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávať elektrinu odberateľom podľa zákona č. 251/2012 Z. z.

Zmena dodávateľa elektriny

Na posúdenie úrovne liberalizácie trhu s elektrinou sa používa percentuálny koeficient, tzv. switching, ktorý vyjadruje pomer počtu odberných miest so zmenou dodávateľa elektriny, k celkovému počtu odberných miest v sledovanom roku.

Switching podľa jednotlivých kategórií odberateľov v rokoch 2017-2020



Opatrenia prijaté vládou SR, najmä počas prvého pol-roka 2020, kedy museli byť zatvorené aj niektoré významné priemyselné podniky, spôsobili pokles koncovej spotreby elektriny, čím klesli aj výnosy z TPS.

Ak k poklesu koncovej spotreby elektriny zohľadníme aj pokles ceny elektriny na dennom trhu môžeme konštatovať, že v roku 2020 sa zvýšili výdavky na podporu elektriny formou doplatku vyrobenej z OZE a VÚKVET, čo negatívne ovplyvnilo finančnú stabilitu zúčtovateľa podpory OKTE, a.s.

Vplyv koronakrízy

Úrad, v súvislosti so šírením ochorenia COVID - 19 a mimoriadnymi opatreniami prijatými proti jeho šíreniu, vyzval už v marci 2020 regulované subjekty a všetkých účastníkov trhu s regulovanými komoditami so žiadosťou o flexibilné a ústretové riešenie potenciálnych problémov vznikajúcich v obchodných a spotrebiteľských vzťahoch a zohľadnenie obmedzení vyplývajúcich z opatrení vyhlásených vládou SR a príslušnými štátnymi orgánmi.

V roku 2020 došlo vplyvom pandémie koronavírusu k poklesu ceny elektriny na burze PXE, čo malo pozitívny vplyv na cenu za dodávku elektriny. Úrad, na základe poklesu ceny silovej elektriny, ktorá vstupuje do výpočtu ceny za dodávku elektriny (- 11,08 %), začal konanie z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutí pre dodávateľov elektriny, čo má pozitívny vplyv na koncovú cenu elektriny pre zraniteľných odberateľov v roku 2021.

02

PLYNÁRENSTVO



Plynárenstvo v SR je v rámci EÚ špecifické najmä charakterom a rozsahom plynárenských sietí.

Prepravná sieť je charakteristická výrazným tranzitným využitím. Spotreba zemného plynu bola v SR v sledovanom roku na úrovni približne 8 % z celkového objemu prepraveného plynu v roku 2020. Prepravná sieť tranzitom zabezpečovala približne 15 % potreby zemného plynu v EÚ.

Ďalším špecifikom je rozsah distribučných sietí. SR je po Holandsku druhou najplynofikovanejšou krajinou EÚ. Prevádzkovateľ distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s., zabezpečoval v roku 2020 distribúciu plynu do viac ako 1,5 mil. odberných miest pre viac ako 94 % obyvateľstva SR s prístupom k zemnému plynu.

Úrad vykonáva cenovú a vecnú reguláciu v oblasti plynárenstva a to pri sieťových poplatkoch, pri využívaní infraštruktúry v rámci dopravy plynu do odberného miesta odberateľa, ako aj pri cene samotnej dodávky plynu, ale iba pre zraniteľných odberateľov podľa zákona č. 250/2012 Z. z.

V sektore regulácie plynárenskej infraštruktúry pri cenovej regulácii je to predovšetkým:

- cenová regulácia za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,
- prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu,
- pripojenie do týchto sietí, či už pre výrobcov plynu alebo pre odberateľov plynu.

Pri vecnej regulácii v oblasti regulácie infraštruktúry je najzásadnejším konaním o schválení prevádzkových poriadkov pre prevádzkovateľov sietí vrátane zásobníkov, v kontexte nastavenia pravidiel prevádzkovateľov sietí pri prevádzkovaní sietí vo vzťahu k užívateľom sietí.

Vecná regulácia zo strany úradu pre účastníkov trhu s plynom zahŕňa aj schvaľovanie obchodných podmienok pre dodávateľov plynu poskytujúcich univerzálnu službu.

Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu nepodlieha cenovej regulácii. Dohodnutý prístup účastníkov trhu s plynom do zásobníka môže úrad zmeniť na regulovaný prístup, v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., v prípade mimoriadnej regulácie po predchádzajúcom prerokovaní s EK.

V roku 2020 sme zaznamenali razantný pokles cien zemného plynu na komoditných burzách, po predchádzajúcich rokoch rastu cien zemného plynu, čo bolo spôsobené nižším dopytom po zemnom plyne, ale aj klimatickými zmenami.

Výhľad pre nasledujúce roky je skôr opačný, predpokladá sa postupný rast cien zemného plynu a to predovšetkým v dôsledku postupujúcej vlny dekarbonizácie naprieč všetkými európskymi štátmi a s tým spojeným zvyšujúcim sa dopytom po plyne, ako alternatívnym palivom pre uhoľné elektrárne v určitom prechodnom období.

V roku 2020 sa úrad aktívne angažoval aj na medzinárodných fórach v súčasnosti veľmi aktuálnych témach, akou je ekologizácia energetiky, vrátane stratégie využívania vodíka v EÚ, využitia biometánu, znižovania metá-

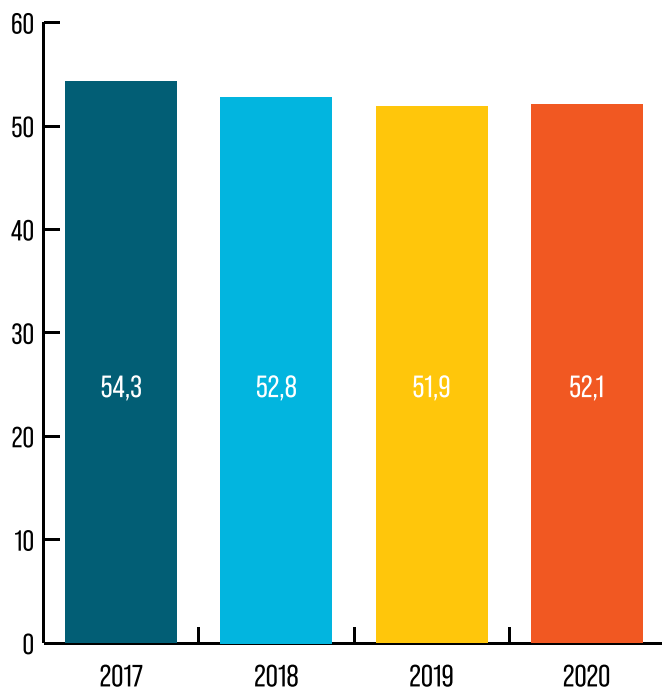
nových emisií, či zachytávania a uskladňovania oxidu uhličitého. Z pohľadu úradu implementácia týchto tém môže predstavovať nielen dôležitý dekarbonizačný príspevok, ale jednoznačnú príležitosť na ďalšie využitie existujúcej rozsiahlej plynárenskej infraštruktúry v SR.

Účastníci trhu s plynom v SR

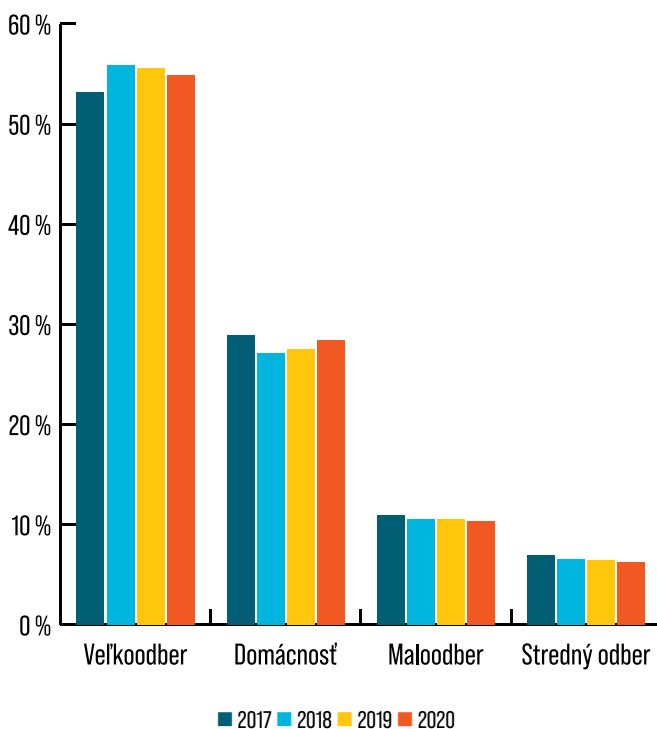
- ➔ prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream, a.s.),
- ➔ prevádzkovateľ distribučnej siete na vymedzenom území SR (SPP - distribúcia, a.s.),
- ➔ 37 prevádzkovateľov lokálnych distribučných sietí (LDS),
- ➔ dvaja prevádzkovatelia zásobníkov (NAFTA a.s., POZAGAS a.s.),
- ➔ 26 aktívnych dodávateľov plynu,
- ➔ odberatelia plynu.

Spotreba plynu v SR bola v roku 2020 na úrovni 52,1 TWh, čo je približne o 0,4 % viac ako v roku 2019.

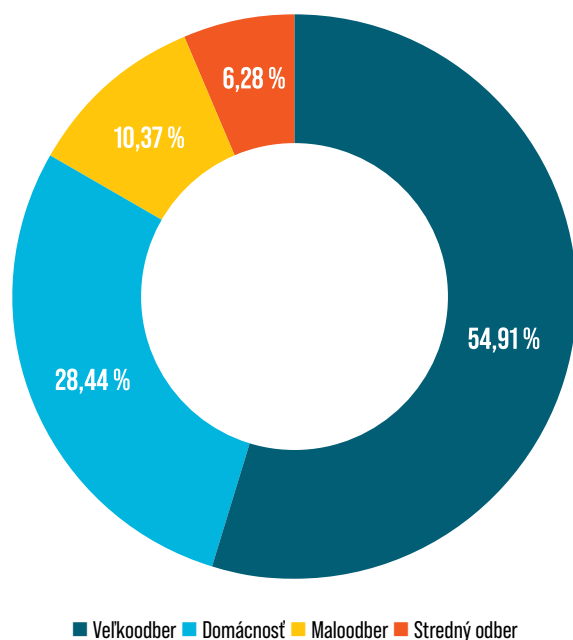
Vývoj spotreby plynu v TWh



Vývoj spotreby plynu podľa jednotlivých odberateľských kategórií



Spotreba plynu podľa odberateľských kategórií



Rozhodnutia vydané odborom regulácie plynárenstva

Rozhodnutia týkajúce sa cenovej regulácie (cenové konania v súlade s vyhláškou č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve)		2017	2018	2019	Vydané v roku 2020 na rok 2020	Vydané v roku 2020 na rok 2021
z toho	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov – dodávateľa s celoslovenskou pôsobnosťou	19	4		1	1
	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov – dodávateľa s celoslovenskou pôsobnosťou - zmena rozhodnutia		17	10		21
	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov - LDS	19	1	1		
	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov - LDS - zmena rozhodnutia		12	6		19
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 10 ods.6)	19	1	2		
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 10 ods.6) - zmena rozhodnutia		1	2	1	3
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 10 ods.7)	9	2			
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 10 ods.7) - zmena rozhodnutia	7				1
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 10 ods.8)			1		
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 10 ods.8) - zmena rozhodnutia					9
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.1)	20	2	4		1
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.1) - zmena rozhodnutia					2
	Pripojenie do distribučnej siete (LDS)	7	1	4		
	Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu (SPP-D)	1				
	Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu - zmena rozhodnutia (SPP-D)	1	1			
	Pripojenie do distribučnej siete (SPP-D)	1				
	Výkup plynárenského zariadenia	1				
	Prístup do prepravnej siete a preprava plynu	1		1		
	Prístup do prepravnej siete a preprava plynu - zmena rozhodnutia	1			1	
Spolu		106	42	31	60	
Zastavené cenové konania		1	1		0	0
Prerušené cenové konania		3	2	5	1	0
Zrušenie rozhodnutia					0	3

Prevádzkové poriadky pre prevádzkovateľa prepravnej siete, distribučnej siete a prevádzkovateľa zásobníka

Úrad v roku 2020 rozhodol o schválení alebo zmene cel-
kovo šiestich prevádzkových poriadkov pre prevádzkova-

teľov plynárenských sietí, z toho tri boli zmeny rozhodnutí
pre prevádzkovateľa prepravnej siete, jedna zmena roz-
hodnutia pre prevádzkovateľa distribučnej siete SPP - dis-
tribúcia, a.s., jedna zmena rozhodnutia pre prevádzkova-
teľa LDS a jedno rozhodnutie pre nového prevádzkovateľa
LDS.

Technické podmienky

Úrad aj v sledovanom roku posudzoval technické podmienky od dvoch prevádzkovateľov LDS.

Obchodné podmienky dodávky plynu pri poskytovaní univerzálnej služby

Úrad v roku 2020 vydal päť rozhodnutí vo veci schválenia alebo zmeny obchodných podmienok pri poskytovaní univerzálnej služby pre odberateľov plynu kategórie domácnosť a kategórie malý podnik.

Rozhodnutia podľa nariadení EK

V sledovanom roku úrad schválil jedno rozhodnutie č. 0001/2020/P-EU zo dňa 14. 04. 2020 podľa nariadenia Komisie (EÚ) č. 312/2014 z 26. marca 2014 o vytvorení sieťového predpisu na vyvažovanie plynu v prepravných sieťach, ktorým schválil dokument „Aktualizovaná správa o uplatnení predbežných opatrení pre prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s.“

Súčasne úrad schválil jedno rozhodnutie č. 0002/2020/P-EU zo dňa 05. 05. 2020 podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa ustanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach, a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013, ktorým schválil návrh projektu prírastkovej kapacity na základe Pravidiel záväzného procesu prírastkovej kapacity pre prepravu plynu z Maďarska do SR pre prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s.

Plynárenská infraštruktúra

Regulačná politika na obdobie rokov 2017 - 2022 a vyhláška č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve, aj v roku 2020 tvorili regulačný rámec pre cenovú reguláciu pre tieto regulované činnosti v oblasti sietí:

- ➔ prístup do prepravnej siete a prepravy plynu,
- ➔ prístup do distribučnej siete a distribúcie plynu,
- ➔ pripojenie do prepravnej a distribučnej siete,
- ➔ poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

Prepravná sieť

Prepravnú sieť v SR vlastní a prevádzkuje spoločnosť eustream, a.s. Prepravný systém spoločnosti eustream, a.s., predstavuje dôležité energetické prepojenie medzi Ruskou federáciou a EÚ. Prepojenie slovenskej prepravnej siete s okolitými členskými krajinami EÚ (Česko, Rakúsko, Maďarsko a Poľsko) je zabezpečené cez štyri vstupno/výstupné body. Prepravná sieť je taktiež prepojená s prepravnými trasami na Ukrajinu.

Vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Poľska (Výrava) je vo výstavbe.

Vstupné/výstupné body z/do prepravných sietí plynárenských zariadení na území tretích krajín mimo EÚ, sú dva, a to Veľké Kapušany a Budince na hraniciach s Ukrajinou.

Vstupný/výstupný bod z/do distribučných sietí a zásobníkov na území SR je domáci bod.

Informácie o výške technických, voľných a zazmluvnených kapacít na jednotlivých vstupno/výstupných bodoch sú dostupné na webovom sídle spoločnosti eustream, a.s.

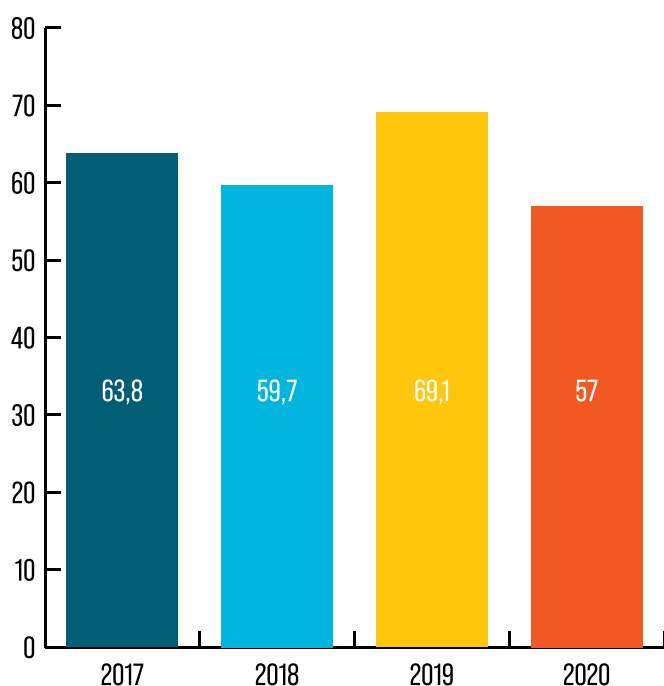
Prevádzkovateľ prepravnej siete - eustream, a.s.

Cenové rozhodnutie za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, ktoré úrad vydal v roku 2016, je platné na celé regulačné obdobie 2017 - 2022.

V súlade s nariadením Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu, však úrad vydal dňa 29. 05. 2019 cenové rozhodnutie za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, ktoré bude účinné podľa uvedeného nariadenia až od 01. 01. 2022.

V roku 2020 úrad nevydal žiadne cenové rozhodnutie za pripojenie do prepravnej siete, nakoľko do prepravnej siete nebolo pripojené žiadne nové plynové zariadenie.

Vývoj objemu prepraveného plynu v rokoch 2017 – 2020 (v mld. m³)



Prepravná kapacita

Ročná kapacita prepravnej siete je 90 mld. m³ zemného plynu. V roku 2020 eustream, a.s., prepravil 57 mld. m³ plynu, z toho pre slovenských užívateľov 4,6 mld. m³, t. j. približne 8 % z celkového objemu prepraveného plynu.

Podiel jednotlivých užívateľov siete z hľadiska krajiny pôvodu na objeme prepraveného plynu

Užívateľia prepravnej siete na domácom trhu (preprava na domáci bod prepravnej siete)	2017 [%]	2018 [%]	2019 [%]	2020 [%]
Slovensko	5,30	5,20	7,40	8,40
Tranzitujúci užívateľia prepravnej siete				
Rusko	69,27	72,23	66,80	71,30
Nemecko	5,17	5,97	4,00	1,70
Česko	4,73	5,72	7,10	1,80
Maďarsko	0,00	0,00	0,10	2,40
Švajčiarsko	1,44	0,73	1,60	5,10
Veľká Británia	0,27	0,03	1,10	4,50
Rakúsko	0,00	0,03	0,80	0,40
Dánsko	0,00	0,00	0,00	0,00
Francúzsko	0,02	0,17	0,10	0,60
Luxembursko	0,39	0,27	0,30	1,10
Ukrajina	13,41	9,65	10,10	0,00
Poľsko	0,18	0,03	0,00	0,00
Rumunsko	0,00	0,00	0,40	0,50
Holandsko	0,00	0,00	0,20	2,20
Spolu	100	100	100	100

Desaťročný plán rozvoja prepravnej siete a cezhraničná spolupráca

Zodpovednosť za technickú funkčnosť prepravnej siete má prevádzkovateľ prepravnej siete spoločnosť eustream, a.s., ktorá aj v roku 2020, v zmysle zákona č. 251/2012 Z. z., predložila úradu na schválenie návrh Desaťročného plánu rozvoja prepravnej siete na obdobie rokov 2020 - 2029 (ďalej len „Desaťročný plán“) spolu so Správou o plnení desaťročného plánu rozvoja prepravnej siete za obdobie rokov 2019 - 2028.

Úrad posúdil Desaťročný plán a zverejnil informáciu o výsledkoch konzultácií s existujúcimi a potenciálnymi užívateľmi prepravnej siete k Desaťročnému plánu spolu s informáciou o vyhodnotení správy na webovom sídle úradu.

Súčasťou Desaťročného plánu je okrem iného aj rozvoj prepojení. Plán je vypracovaný v súlade s desaťročným plánom rozvoja prepravnej siete pre plyn v EÚ (ďalej

len „Európsky plán rozvoja“), ktorého súčasťou sú okrem iného tzv. projekty spoločného záujmu pre EÚ (PCI). Z nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky, vyplýva pre národný regulačný orgán povinnosť monitorovať, posudzovať a hodnotiť stav súladu s investičnými zámermi pre projekty rozvoja cezhraničnej infraštruktúry.

Úrad v úzkej súčinnosti s ACER a v súlade s nariadením Európskeho Parlamentu a Rady č. 347/2013 zo 17. 4. 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (ďalej len „nariadenie (EÚ) 347/2013“), predkladá správy a hodnotenia stavu projektu a sleduje celý proces identifikácie projektov.

Prepravná sieť - vývoj počtu žiadostí a uzatvorených zmlúv

Ukazovateľ/rok	2017	2018	2019	2020
Počet žiadostí o prístup do prepravnej siete	1 418	1 212	2 639	1 294
Počet žiadostí o pripojenie do prepravnej siete	0	0	0	0
Počet uzatvorených zmlúv o pripojení do prepravnej siete	0	0	0	0
Počet uzatvorených zmlúv o preprave zemného plynu s pevnou prepravnou kapacitou	994	995	2 276	1 150
Z toho: dlhodobá	0	1	0	0
ročná	74	24	27	29
krátkodobá, z toho:	920	970	2 249	1 121
štvrtročná			53	28
mesačná			83	98
denná			2 013	874
vnútrodná			100	121
Počet uzatvorených zmlúv o preprave zemného plynu s prerušiteľnou prepravnou kapacitou	407	213	363	128
Z toho: dlhodobá	3	0	0	0
ročná	0	0	1	0
krátkodobá, z toho:	404	213	362	128
štvrtročná			9	16
mesačná			23	51
denná			315	51
vnútrodná			15	10
Počet uzatvorených zmlúv o preprave zemného plynu s kombinovanou prepravnou kapacitou	17	4	19	16
Z toho: dlhodobá	0	0	0	0
ročná	1	0	0	4
krátkodobá, z toho:	16	4	19	12
štvrtročná			0	7
mesačná			0	3
denná			19	2
vnútrodná			0	0
Počet užívateľov prepravnej siete	33	27	45	31

Prevádzkovateľ prepravnej siete aktívne spolupracuje na tvorbe Európskeho plánu rozvoja, ktorý vypracováva združenie ENTSOG, ako aj na príprave dvoch regionálnych investičných plánov rozvoja GRIP (Gas Regional Investment Plan).

V rámci regionálnych plánov GRIP je SR súčasťou dvoch regiónov:

- regiónu strednej a východnej Európy (Central East Europe),
- regiónu situovaného okolo tzv. Južného koridoru (Southern Corridor).

Súčasťou Európskeho plánu rozvoja, edícia 2020, sú nasledovné projekty:

- Eastring - Slovakia,
- Poľsko-slovenské prepojenie plynárenských sietí,
- Zvýšenie pevnej prepravnej kapacity na vstupnom bode Lanžhot,
- Navýšenie pevnej prepravnej kapacity na prepojení bode Velké Zlievce.

Projekt „Poľsko-slovenské prepojenie plynárenských sietí“ a projekt „Navýšenie pevnej kapacity na IP Veľké Zlievce“, ktoré majú štatút PCI podľa nariadenia (EÚ) 347/2013, sú aj súčasťou prioritných energetických koridorov EÚ a to Južného plynárenského koridoru a koridoru Severo - južného prepojenia v strednej a juhovýchodnej Európe.

Projekty predstavujú významné prepojenie plynárenských infraštruktúr západnej a severnej Európy s juhovýchodnou Európou, čím sa, aj vďaka prístupu k novým zdrojom zemného plynu z rôznych regiónov, zásadne zvýši bezpečnosť dodávok v strednej a juhovýchodnej Európe. Projekty sú mimoriadne dôležité nielen pre SR, ale aj pre celý európsky región.

Projekt „Poľsko - slovenské prepojenie plynárenských sietí“

Projekt poľsko - slovenského prepojenia predstavuje vybudovanie nového cezhraničného prepojenia plynovodov, ktoré spojí tranzitné sústavy Poľska a SR.

Cieľom integrácie plynovodných systémov Poľska a SR, ako súčasti severojužného koridoru, je zabezpečiť diverzifikáciu a stabilitu dodávok plynu v oboch krajinách, a tiež posilniť vývoj konkurenčného trhu s plynom v celom regióne. Prepojenie môže otvoriť prístup poľským subjektom

k dodávkam plynu z tzv. južného koridoru, ktorý má dodávať zemný plyn z oblasti Kaspického mora, resp. k dodávkam LNG z Jadranského mora a naopak, môže v budúcnosti ponúknuť nielen slovenskému trhu, ale i celému regiónu, možnosť získavať dodávky komodity z oblasti Baltského mora, ako i z nekonvenčných ložísk v Poľsku.

Zvýšenie pevnej prepravnej kapacity vo vstupnom bode Lanžhot

Realizáciou projektu dosiahla pevná kapacita vo vstupnom bode Lanžhot úroveň 55,1 mld. m³/rok. Dôvodom zvýšenia prepravnej kapacity bolo uspokojenie indikovaného záujmu zákazníkov spoločnosti eustream, a.s., o prepravu zemného plynu v smere z Českej republiky do SR.

V prípade zvýšeného záujmu užívateľov prepravnej siete o prepravu zemného plynu v smere z Českej republiky, sa počíta s ďalším rozšírením pevnej kapacity až na úroveň okolo 61,7 mld. m³/rok. Predpokladaný termín uvedenia druhej fázy projektu do prevádzky je rok 2025.

Navýšenie pevnej prepravnej kapacity na prepojení bode Velké Zlievce

Z dôvodu očakávaných zmien tokov zemného plynu v rámci Európy, je v procese prípravy investičný projekt pre navýšenie pevnej prepravnej kapacity v prepojení bode Velké Zlievce.

Realizácia projektu prispeje k účinnej diverzifikácii zdrojov zemného plynu, čím sa zvýši aj intenzita hospodárskej súťaže na vnútornom trhu s energiou a tiež k zvýšeniu bezpečnosti dodávok zemného plynu v regióne strednej a východnej Európy a novým príležitostiam cenovej arbitráže v stredoeurópskych plynárenských huboch (plynárenské obchodné uzly).

V roku 2020 pokračovali interné analýzy projektu. Jeho realizácia a uvedenie do prevádzky bude závisieť od dopytu trhu po kapacite, na základe vývoja situácie v oblasti Čierneho mora spojenej s ťažbou zemného plynu.

Eastring

Cieľom plánovaného projektu Eastring, ktorého súčasťou je Eastring - Slovakia na území SR, je vybudovať obojsmerný plynovod spájajúci existujúcu kľúčovú infraštruktúru na území SR, napojenú na západné plynárenské uzly, s plynárenskou infraštruktúrou na území Maďarska, Rumunska, Bulharska a Turecka.

Krajiny juhovýchodnej Európy by vďaka projektu Eastring získali prístup k západoeurópskym plynárenským hubom. V severo - južnom smere projekt ponúkne tiež komerčné príležitosti pre dodávateľov zemného plynu zo strednej a západnej Európy etablovať sa na balkánskom a taktiež tureckom trhu.

Technická kapacita plynovodu v počiatočnej fáze projektu by mala dosiahnuť 20 mld. m³ za rok a v konečnej fáze môže byť zvýšená až na 40 mld. m³ za rok. Jeho dĺžka, v závislosti od rozhodnutia o trasovaní, by mala predstavovať asi 1 200 km s potrubím s priemerom DN 1400 s obojsmernou prevádzkou.

Distribučná sieť

Štruktúra distribučnej siete spoločnosti SPP - distribúcia, a.s., bola k 31. 12. 2020 celkovo 33 336 km, z toho dĺžka vysokotlakových plynovodov bola 6 287 km a dĺžka strednotlakových a nízkotlakových plynovodov 27 049 km.

Vývoj investícií do obnovy a rekonštrukcie distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s.

Objem v mil. €	2017	2018	2019	2020
	26,36	28,16	33,6	34,87

Vyvažovanie distribučnej siete

Je vykonávané tak, aby bola nepretržite zabezpečená bezpečná a spoľahlivá distribúcia plynu pri vzniku nedostatku, resp. prebytku plynu v distribučnej sieti.

SPP - distribúcia, a.s., má na tieto účely plyn uskladnený v podzemnom zásobníku Dolní Bojanovice, ktorý sa nachádza na území Českej republiky.

Vyvažovanie siete (v mil. m³/deň) – ťažba, resp. vtláčanie plynu do podzemného zásobníka

	2017	2018	2019	2020
nedostatok plynu - ťažba	1,9	1,8	1,5	1,6
prebytok plynu - vtláčanie	2,5	1,4	1,3	1,9

Prevádzkovateľ distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s.

Vývoj počtu odberných miest a množstva distribuovaného plynu SPP - distribúcia, a.s.

	2017	2018	2019	2020
Počet odberných miest	1514 282	1518 200	1 522 710	1 526 582
Množstvo distribuovaného plynu v m ³	4 901 064 256	4 777 815 776	4 841 280 704	5 003 958 741

Z celkového počtu odberných miest je 14 plniacich staníc CNG s množstvom distribuovaného plynu v objeme 7 476 015 m³, čo je približne rovnaký objem ako v roku 2019.

Prevádzkovatelia LDS

V sledovanom roku úrad evidoval 37 prevádzkovateľov LDS, ktorí distribuovali plyn v 53 LDS (areály veľkých podnikov, priemyselné parky, obchodné centrá, obytné súbory) v celkovom objeme 884 609 250 m³.

V LDS v roku 2020 zmenilo dodávateľa plynu 10 odberateľov, resp. odberných miest. Do odberných miest v LDS, okrem samotných prevádzkovateľov LDS, ktorí plnili zároveň aj funkciu dodávateľa plynu do odberných miest, dodávali plyn aj iní dodávatelia v celkovom počte osem.

Prevádzkovatelia podzemných zásobníkov plynu

Zásobníky sa využívajú predovšetkým na sezónne uskladnenie zemného plynu a taktiež predstavujú dôležitý nástroj, ktorý zvyšuje energetickú bezpečnosť SR. Na území SR podzemné zásobníky prevádzkuje spoločnosť NAF-TA a.s. a spoločnosť POZAGAS a.s. Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu v roku 2020 nepodliehali cenovej regulácii.

Uskladňovacia kapacita prevádzkovateľov podzemných zásobníkov (v mil. m³/deň)

Prevádzkovateľ podzemného zásobníka	Technický pracovný objem (v mil.m ³ /rok)				Technický vŕlačný výkon (v mil.m ³ /deň)				Technický ťažobný výkon (v mil.m ³ /deň)			
	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020
NAFTA a.s.	2 931	3 061	3 357	3 357	31,87	31,87	31,87	31,87	36,96	36,96	39,51	39,51
POZAGAS a.s.	655	655	655	655	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Spolu	3 586	3 716	4 012	4 012	38,72	38,72	38,72	38,72	43,81	43,81	46,36	46,36

Využitie kapacity zásobníka spoločnosti NAFTA a.s. v roku 2020

Užívateľia zásobníka (štátna príslušnosť)	podiel
Veľká Británia	43,82%
Slovensko	26,53%
Švajčiarsko	17,14%
Česko	8,83%
Nemecko	2,86%
Dánsko	0,82%
Spolu	100,00%

Prevádzkovateľ podzemného zásobníka NAFTA a.s. uzatvoril s užívateľmi zásobníkov 72 zmlúv, z toho jednu zmluvu s prerušiteľnou uskladňovacou kapacitou a 71 zmlúv s pevnou uskladňovacou kapacitou. Počet prijatých žiadostí bol 100, z toho 34 žiadostí bolo zamietnutých z dôvodu pridelenia uskladňovacej kapacity iným záujemcom v zmysle platnej legislatívy.

Prevádzkovateľ podzemného zásobníka POZAGAS a.s. prijal 26 žiadostí o prístup do zásobníka a uzatvoril s užívateľmi zásobníkov 11 zmlúv s pevnou uskladňovacou kapacitou. Ostatné žiadosti boli zamietnuté z dôvodu ponúkutej lepšej ceny iným uchádzačom o uskladňovanie plynu.

Využitie kapacity zásobníka spoločnosti POZAGAS a.s. v roku 2020

Užívateľia zásobníka (štátna príslušnosť)	podiel
Francúzsko	37,68%
Nemecko	22,48%
Česko	13,97%
Taliansko	10,48%
Veľká Británia	7,36%
Slovensko	5,70%
Dánsko	2,34%
Spolu	100,00%

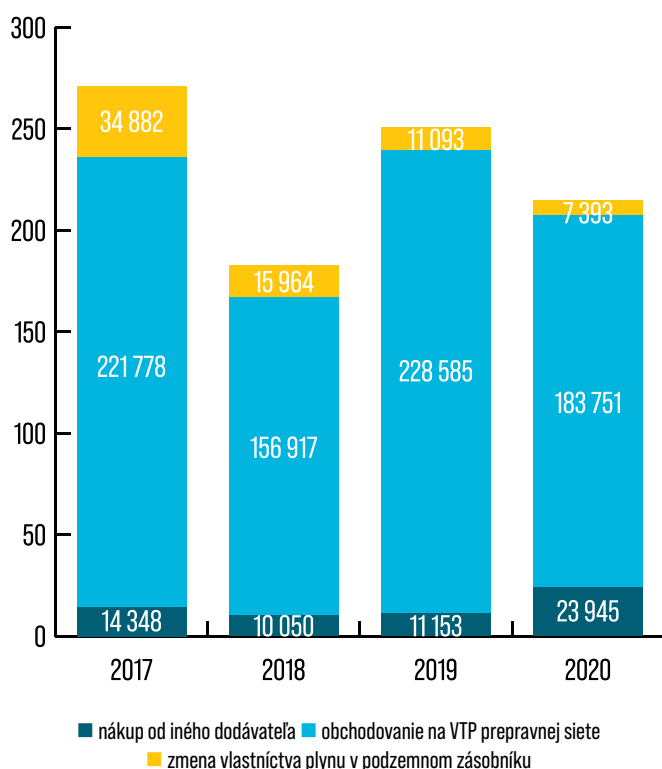
Trh s plynom Podpora hospodárskej súťaže

Veľkoobchodný trh

Veľkoobchodný trh s plynom v SR je charakterizovaný:

- ➔ nákupom plynu na základe dlhodobých kontraktov,
- ➔ nákupom plynu na komoditných burzách,
- ➔ nákupom plynu od iného obchodníka - dodávateľa plynu (v roku 2020 v objeme 23 945 GWh, čo je o cca 100 % viac ako v roku 2019),
- ➔ obchodovaním na virtuálnom obchodnom bode prepravnej siete spoločnosti eustream, a.s., v objeme 183 751 GWh, čo je o cca 20 % menej ako v roku 2019,
- ➔ obchodovaním, resp. zmenou vlastníctva k uskladnenému plynu v podzemných zásobníkoch, kde zmenil vlastníka plyn v objeme 7 393 GWh.

Vývoj niektorých ukazovateľov vyjadrený v GWh v rokoch 2017 - 2020



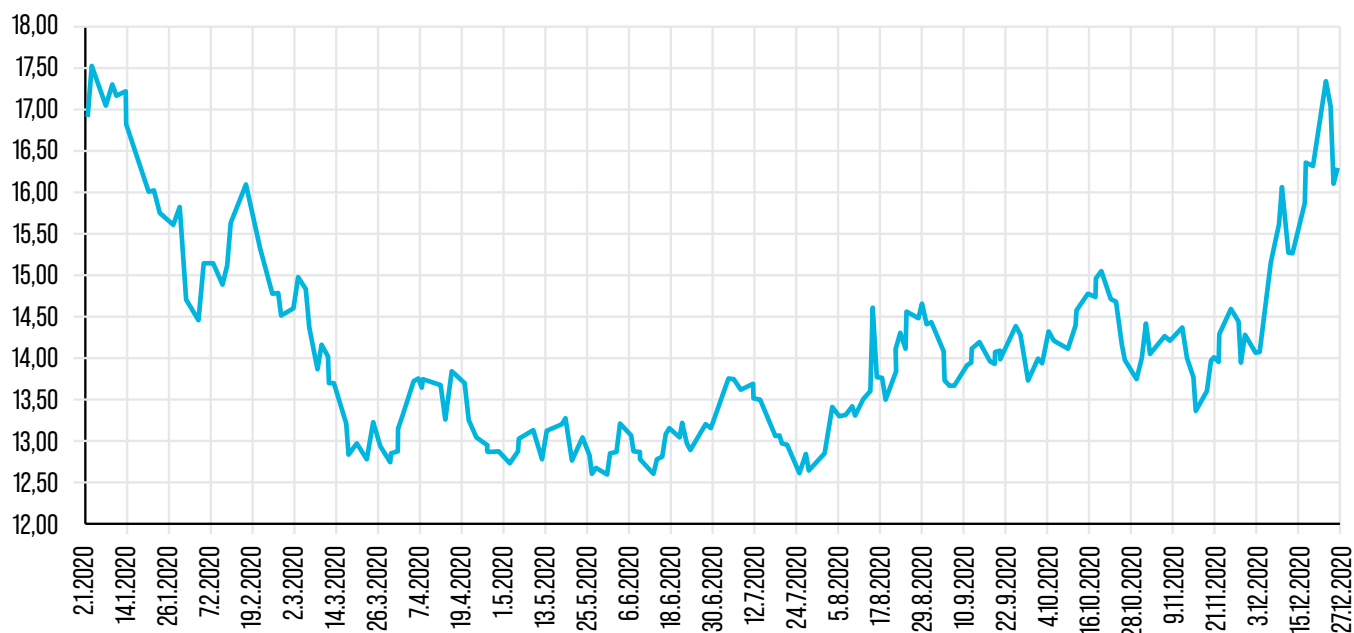
Maloobchodný trh

Dodávka plynu zraniteľným odberateľom

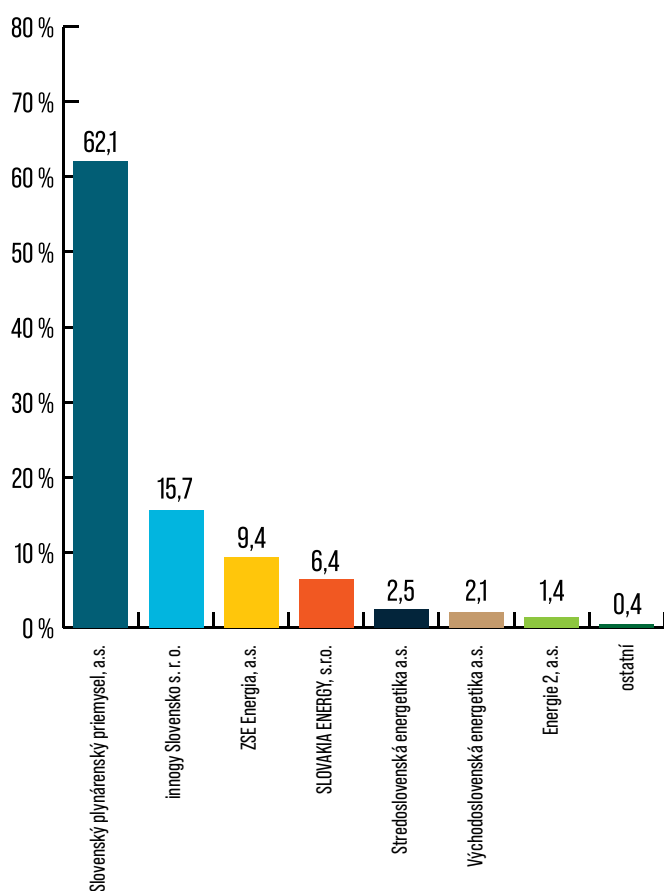
V zmysle zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutia vydané v roku 2016 pre dodávateľov plynu, ktorí dodávajú plyn zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia plynu v domácnosti a malé podniky s ročnou spotrebou plynu najviac 100 000 kWh za predchádzajúci rok, zostávajú v platnosti na celé regulačné obdobie (2017 - 2022). V priebehu regulačného obdobia sa cenové rozhodnutia menili predovšetkým z dôvodu zmeny ceny referenčnej ceny (burzová cena EEX NCG Calendar +1), ktorej hodnota je určujúca pre výpočet maximálnej ceny za dodávku plynu. Zraniteľným odberateľom plynu - domácnostiam dodávalo plyn 16 dodávateľov s celoslovenskou pôsobnosťou.

Vývoj ceny komodity na burze

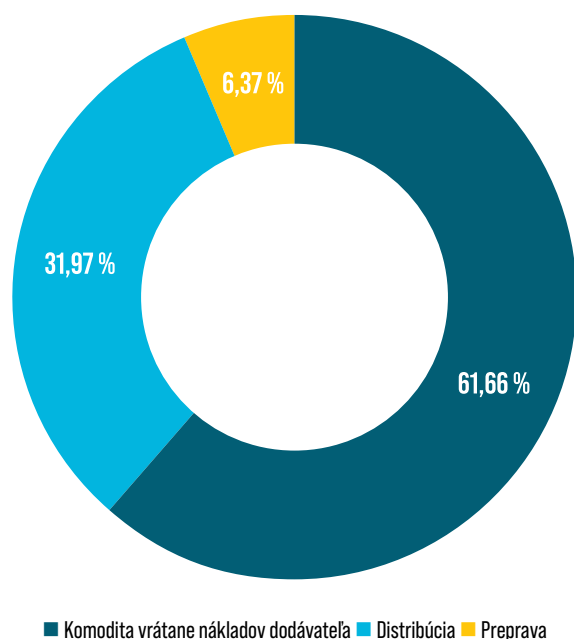
Burza EEX (www.powernext.com) NCG Calendar + 1 obdobie: 01/2020 až 12/2020; priemerná cena: 13,86 €/MWh



Dodávateľia plynu domácnostiam a ich tržové podiely v roku 2020



Štruktúra priemernej koncovej ceny za dodávku plynu pre domácnosti v roku 2020



Vývoj maximálnych cien za dodávku plynu pre domácnosti, vrátane sieťových poplatkov, podľa priemerných spotrieb v jednotlivých tarifných skupinách pre zraniteľných odberateľov

Tarify (podľa ročného množstva dodaného plynu v kWh)	Fixná mesačná sadzba (€/mesiac)				Sadzba za odobratý plyn (€/kWh)			
	2017	od 1.12.2018	2019	2020	2017	od 1.12.2018	2019	2020
1 (do 2 138 kWh)	1,96	2,78	2,78	2,78	0,0434	0,0453	0,0453	0,0453
2 (nad 2 138 do 18 173 kWh)	5,76	5,76	5,76	5,76	0,0325	0,0333	0,0333	0,0333
3 (nad 18 173 do 42 760 kWh)	8,64	8,64	8,64	8,64	0,0310	0,0332	0,0332	0,0332
4 (nad 42 760 do 69 485 kWh)	13,36	13,36	13,36	13,36	0,0304	0,0320	0,0320	0,0320
5 (nad 69 485 do 85 000 kWh)	42,45	42,45	42,45	42,45	0,0399	0,0420	0,0420	0,0420
6 (nad 85 000 do 100 000 kWh)	51,78	51,78	51,78	51,78	0,0398	0,0419	0,0419	0,0419

Predpoklad priemernej výšky maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti, vrátane sieťových poplatkov, v rámci cenových konaní uskutočnených v poslednom štvrtroku 2020 na rok 2021, ceny podľa priemernej spotreby v jednotlivých tarifných skupinách pre zraniteľných odberateľov

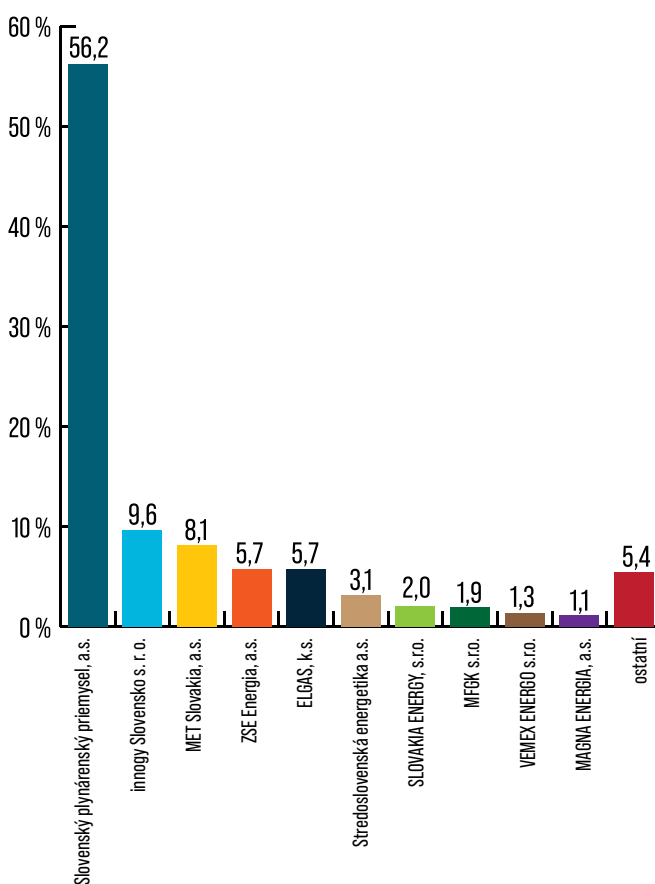
Tarify (podľa ročného množstva dodaného plynu v kWh)	Fixná mesačná sadzba (€/mesiac)	Sadzba za odobratý plyn (€/kWh)
1 (do 2 138 kWh)	2,78	0,0419
2 (nad 2 138 do 18 173 kWh)	5,76	0,0297
3 (nad 18 173 do 42 760 kWh)	8,64	0,0295
4 (nad 42 760 do 69 485 kWh)	13,36	0,0279
5 (nad 69 485 do 85 000 kWh)	42,45	0,0356
6 (nad 85 000 do 100 000 kWh)	51,78	0,0355

Dodávka poslednej inštancie

Dodávateľom poslednej inštancie bola aj v roku 2020 na základe rozhodnutia úradu spoločnosť Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Úrad v sledovanom roku zaznamenal tri oznámenia o uplatnení inštitútu dodávateľa poslednej inštancie, kedy pôvodný dodávateľ plynu stratil spôsobilosť dodávať plyn odberateľom podľa zákona č. 251/2012 Z. z.

V roku 2020 pôsobilo v SR 26 aktívnych dodávateľov plynu pre koncových odberateľov plynu.

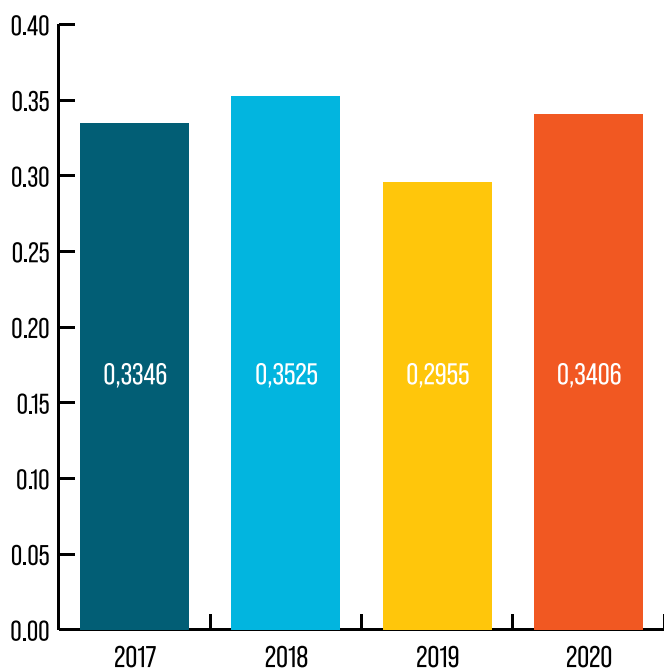
Dodávatelia plynu koncovým odberateľom v roku 2020



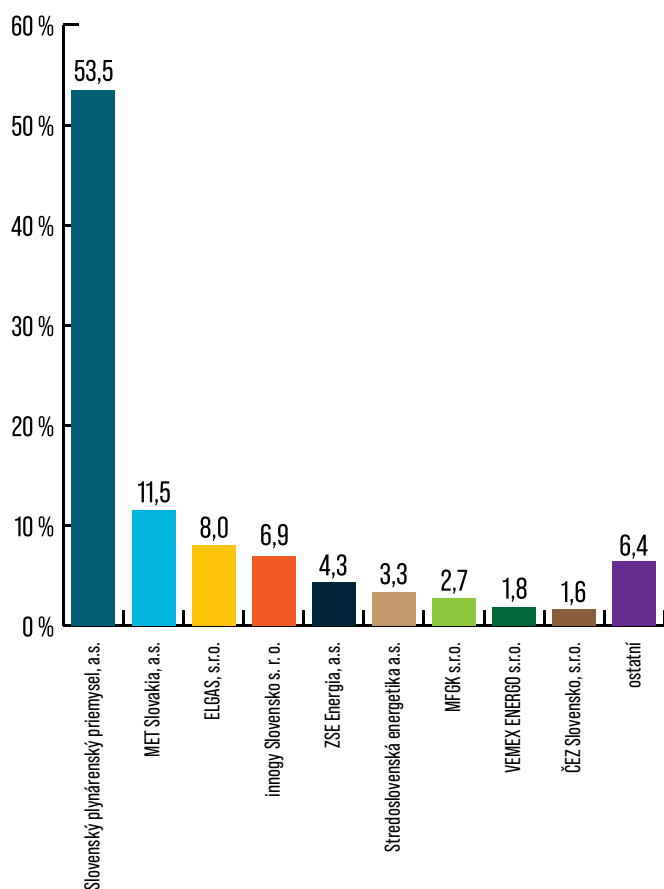
Účelom indexu HHI (Herfindahl - Hirschman Index) je posúdiť koncentráciu regulovaných subjektov v konkurenčnom prostredí. Úrad posudzoval postavenie regulovaných subjektov pôsobiacich na trhu dodávky plynu všetkým odberateľom. Trh je koncentrovaný, ak je HHI viac ako 0,1 a vysoko koncentrovaný pri hodnote presahujúcej 0,2.

Rast indexu HHI v roku 2020 oproti predchádzajúcemu roku znamená vyššiu úroveň koncentrácie na trhu s plynom. Hodnota indexu je stále nad hranicou vysokej koncentrácie.

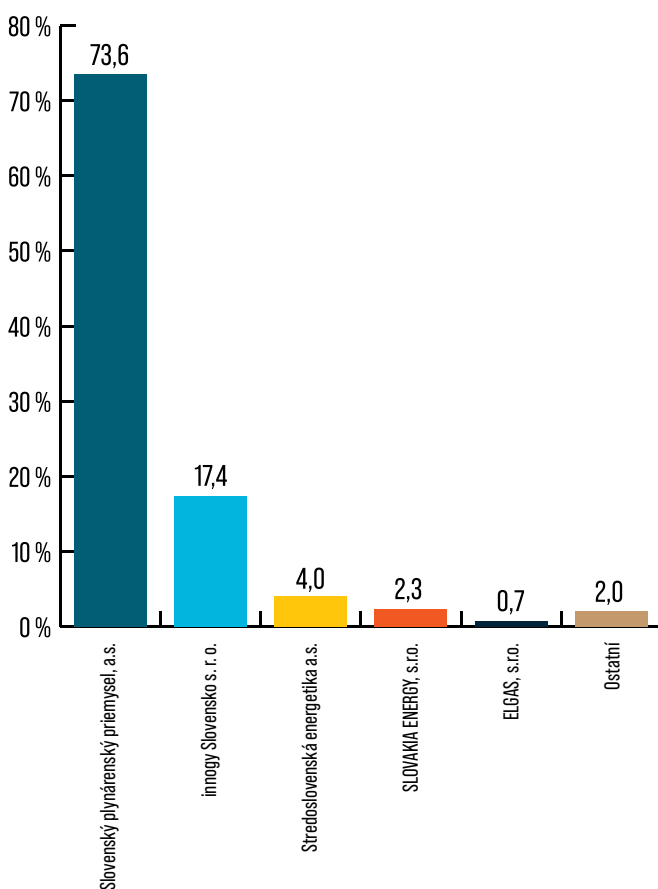
Vývoj indexu HHI



Dodávateľa plynu priemyselným odberateľom, okrem dodávky máľm podnikom, v roku 2020



Dodávateľa plynu malému podniku v roku 2020



Switching

Úroveň liberalizácie trhu s plynom sa vykazuje prostredníctvom percentuálne vyjadreného koeficientu, tzv. switching. Ten vyjadruje pomer počtu odberných miest so zmenou dodávateľa plynu k celkovému počtu odberných miest.

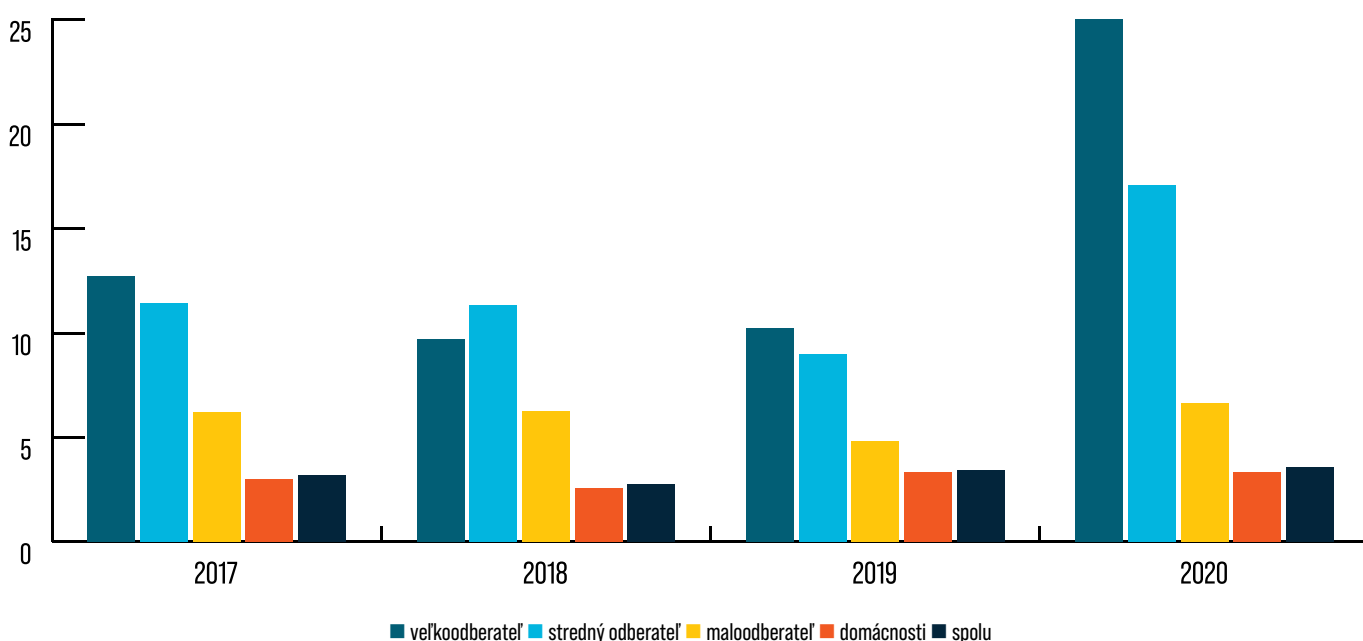
V medzioročnom porovnaní rokov 2020 a 2019 evidujeme takmer dvojnásobný počet zmien dodávateľa plynu v kategórii veľký odberateľ a stredný odberateľ, kde vyšší odber plynu v týchto segmentoch trhu s plynom, ktoré nepodliehajú cenovej regulácii je jednoznačným dôvodom vyrokovania lepšej ceny za dodávku plynu u nového dodávateľa plynu.

V súvislosti s aplikáciou nariadenia Európskeho parlamentu a Rady EÚ 2017/1938 z 25. októbra 2017 o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010, sa úrad pravidelne zúčastňuje zasadnutí pracovnej skupiny, ktorej účelom je príprava dohôd medzi SR a inými členskými štátmi EÚ o aplikácii mechanizmu solidarity za účelom zabezpečenia bezpečnosti dodávok plynu v prípade krízovej situácie. V súčas-

Kategórie odberných miest odberateľov

	počet odberateľov plynu so zmenou dodávateľa plynu				switching %			
	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020
veľkoodberateľ	93	71	90	179	12,72	9,69	10,22	25,03
stredný odberateľ	322	314	284	478	11,44	11,30	8,99	17,05
maloodberateľ	4 743	4 765	3 687	5 093	6,21	6,23	4,82	6,64
domácnosti	43 670	36 627	48 000	48 481	2,98	2,54	3,32	3,35
spolu	48 828	41 777	52 061	54 231	3,16	2,74	3,41	3,55

Úroveň switchingu (%) v rokoch 2017 – 2020



nosti sa pripravujú legislatívne zmeny týkajúce sa solidarity v zákone č. 251/2012 Z. z. Úloha úradu spočíva najmä v uplatňovaní pripomienok, resp. predstavy pri tvorbe ceny zemného plynu poskytnutého v prípade krízovej situácie iným krajinám, resp. dopadov na ceny plynu dodávaného pre domácnosti v SR.

Vplyv koronakrízy

Úrad v rámci vyhlásených štátnych opatrení v roku 2020 proti šíreniu ochorenia COVID - 19 a predovšetkým vo väzbe na dôsledky týchto opatrení oslovil regulované subjekty, ako aj ostatných účastníkov trhu s plynom, so žiadosťou o ústretovosť pri riešení prípadných porušení zmluvných vzťahov vzhľadom na obmedzenia výkonu niektorých podnikateľských činností na strane odberateľov plynu.

Napriek veľmi zložitej pandemickej situácii, ktorá trvá od marca 2020 a pokračuje aj v roku 2021, a obmedzujúcim opatreniam, nemali tieto opatrenia zásadný vplyv na trh s plynom. Dokonca spotreba plynu v SR nepatrne vzrástla o 0,4 %.

Počet dodávateľov plynu bol stabilný a ani počet odberateľov neprechádzal veľkými zmenami. Je to možné vysvetliť aj sociálnymi opatreniami zo strany štátu v priebehu pandémie.

Postavenie dodávateľov plynu sa posilnilo, iba jeden dodávateľ plynu s veľmi malým podielom na trhu úplne prestal vykonávať dodávku plynu odberateľom.

03

TEPELNÁ ENERGETIKA

Trh s teplom v SR je liberalizovaný len v tom zmysle, že akýkoľvek subjekt po splnení všetkých legislatívnych podmienok, môže na tomto trhu pôsobiť a uplatňovať svoje právo podnikáť v tepelnej energetike.

Podmienky podnikania v tepelnej energetike, tzn. predaj tepla fyzickým osobám alebo právnickým osobám, sú upravené v zákone č. 657/2004 Z. z., ktorý upravuje práva a povinnosti účastníkov trhu s teplom. Cenovú reguláciu v tepelnej energetike, tak ako pre ostatné energetické komodity, upravuje zákon č. 250/2012 Z. z.

Od prijatia týchto dvoch nosných zákonov prešlo už viac rokov, takže sa dá konštatovať, že z hľadiska legislatívno-právneho je podnikateľské prostredie v tepelnej energetike stabilizované a transparentné. K stabilizácii prispieva aj skutočnosť, že vykonávacie predpisy upravujúce cenovú reguláciu sú v zmysle zákona č. 250/2012 Z. z. platné viac rokov a tým nedochádza k častým zmenám pravidiel v odvetví, v ktorom niektoré procesy si vyžadujú viacročnú prípravu (stavebné povolenia, či posudzovanie vplyvov na životné prostredie).

Liberalizáciu v tepelnom hospodárstve zatiaľ nie je možné aplikovať v takom zmysle, ako v elektroenergetike alebo plynárenstve. Už viackrát bolo v minulosti zdôraznené, že tepelná energetika má svoje špecifiká dané charakterom sústav tepelných zariadení, ktoré nie sú vzájomne prepojené a teplo sa týmito sústavami môže dodávať od výrobcu len konkrétnym odberateľom do konkrétnych odberných miest. Výrobcovia alebo distribútori tepla sú zároveň dodávateľmi a ich monopolné postavenie na trhu s teplom je nespochybniteľné. Nie je zatiaľ možný vstup na trh s teplom subjektu, ktorý nie je vlastníkom tepelných zariadení alebo ich nemá prenajaté.



Počet subjektov podnikajúcich v tepelnej energetike je obmedzený počtom a rozsahom sústav centralizovaného zásobovania teplom. Z tohto pohľadu je prostredie tak povediac konzervatívne nakoľko nedochádza k rozsiahlym zmenám v počte regulovaných subjektov a ani nedochádza v tomto sektore k intenzívnemu boju o zákazníka. Rozdielne pravidlá cenovej regulácie oproti elektroenergetike a plynárenstvu vychádzajú práve z týchto odlišných podmienok fungovania na trhu s teplom.

Vývoj počtu dodávateľov tepla

Rok	2017	2018	2019	2020
Počet dodávateľov tepla	340	347	351	355
Počet dodávateľov, ktorí ukončili výrobu, distribúciu a dodávku tepla	7	12	7	8
Počet dodávateľov, ktorí začali uskutočňovať výrobu, distribúciu a dodávku tepla	9	7	13	12

Dodávka tepla

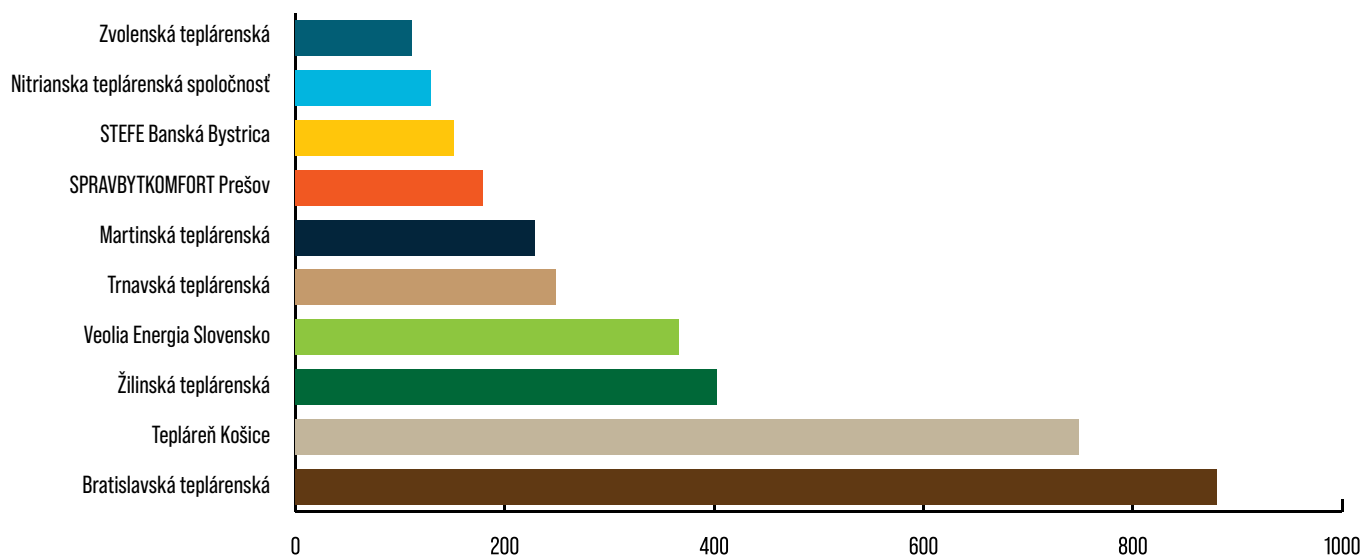
Sústavy centralizovaného zásobovania teplom sú v SR vybudované vo všetkých väčších mestách a vo viacerých obciach. Teplo z týchto sústav sa dodáva pre cca 12 700 koncových odberateľov do 25 000 odberných miest na koncovú spotrebu týchto odberateľov. Rozhodujúcimi dodávateľmi tepla pre domácnosti sú teplárne v Bratislave, Košiciach, Trnave, Žiline, Martine a Zvolene. Ich dodávka predstavuje od 100 GWh do 880 GWh za rok.

Vývoj dodávky tepla

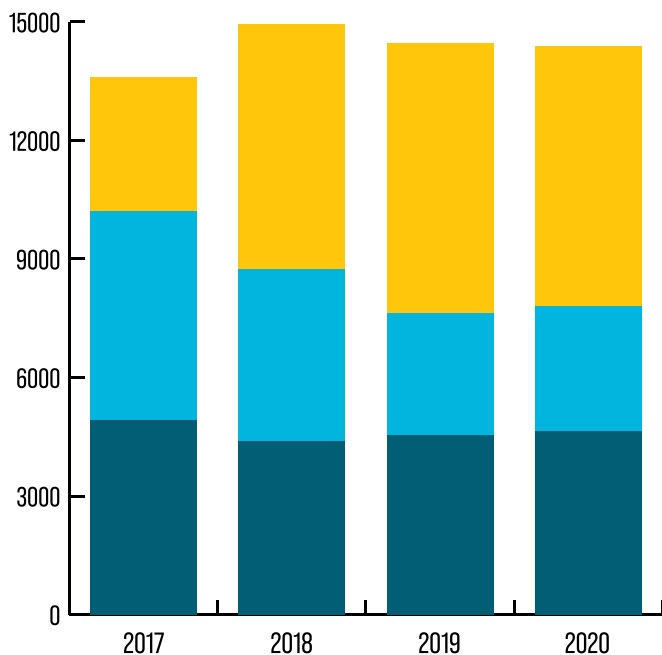
Rok	2017	2018	2019	2020
Počet dennostupňov	3 667	3 224	3 329	3 386
Dodávka UK pre bytové objekty [GWh]	3 297	2 881	2 978	3 013
Dodávka TUV pre bytové objekty [GWh]	1 633	1 502	1 569	1 620
Dodávka UK a TUV pre bytové objekty [GWh]	4 930	4 383	4 547	4 633
Dodávka pre nebytové objekty [GWh]	5 279	4 348	3 077	4 082
Dodávka na technologickú spotrebu [GWh]	3 380	6 219	6 844	5 288
Dodávka celkom [GWh]	13 826	15 204	14 682	14 260
Vlastná spotreba [GWh]	237	254	214	256

Celková dodávka tepla v roku 2020 predstavovala 14 260 GWh, čo je o 2,87 % menej ako v roku 2019. Do celkovej dodávky tepla je zahrnutá dodávka na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody pre bytové a nebytové objekty a dodávka na technologickú spotrebu, t. j. spotreba tepla pri výrobe materiálov a tovarov. Vlastná spotreba dodávateľa je informatívny údaj a nevstupuje do celkovej dodávky. Z celkovej dodávky tepla sa v sledovanom roku spotrebovalo na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody v bytových objektoch 32,5 %, v nebytových objektoch 28,6 % a na technologické účely 38,9 %. V roku 2020 sa podiel dodávky tepla na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody mierne zvýšil, čo zodpovedá studenšiemu roku 2020, v ktorom bol priemerný počet dennostupňov oproti roku 2019 o 1,7 % vyšší. Na druhej strane dodávka tepla na technologické účely klesla, čo pravdepodobne spôsobila nepriaznivá pandemická situácia v súvislosti s COVID - 19 v roku 2020.

Rozhodujúci dodávatelia tepla (v GWh)



Dodávka tepla

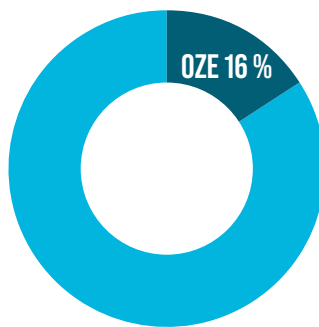


■ Bytové objekty [GWh] ■ Nebytové objekty [GWh] ■ Technologická spotreba [GWh]

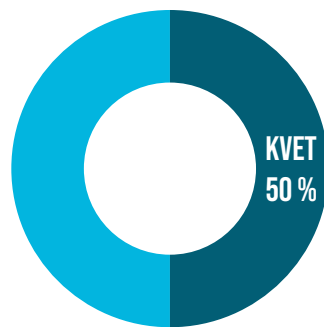
Dodávka tepla z OZE a KVET

V teplárenských systémoch s technológiou kombinovanej výroby elektriny a tepla bolo v roku 2020 vyrobených 50 % tepla. Zvyšok regulovaného tepla sa vyrobilo bez kombinovanej výroby elektriny a tepla v tzv. monovýrobe. Obnoviteľné zdroje energie sa na celkovej dodávke tepla podieľali 16 %. Obnoviteľné zdroje energie sa využívali v oboch vyššie spomenutých technológiách.

Podiel dodávky tepla z OZE



Podiel dodávky tepla z KVET

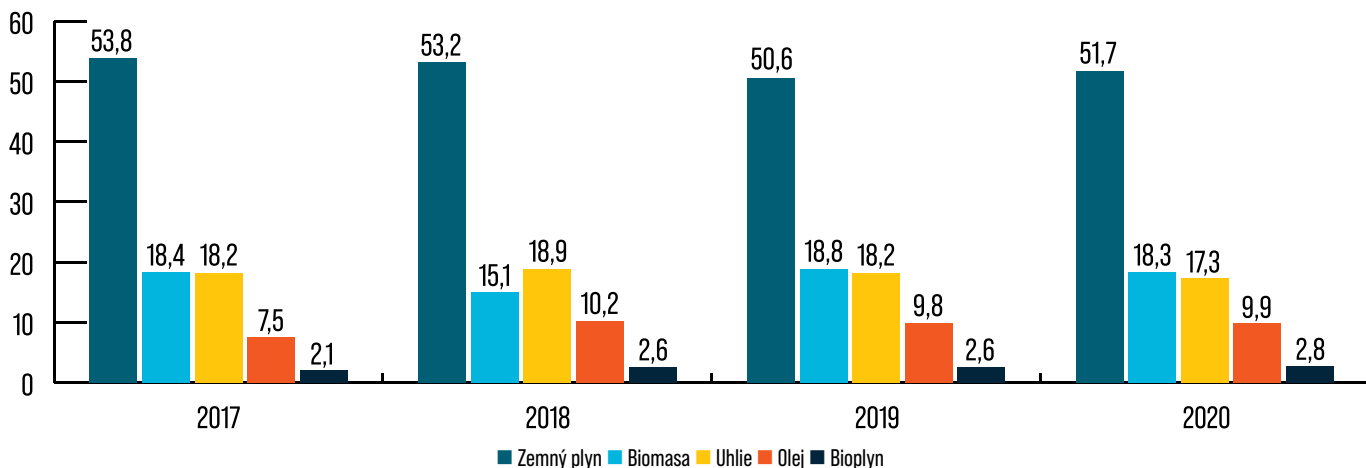


Podiel jednotlivých druhov palív na výrobe tepla je od roku 2017 pomerne stabilizovaný. Zmenu v roku 2020 oproti roku 2019 zaznamenávame len v spotrebe uhlia, ktorá klesla o 7 %, a v spotrebe biomasy, u ktorej pokles predstavuje 4 %.

Podiel jednotlivých druhov palív na výrobe tepla

Rok	2017	2018	2019	2020
Zemný plyn [GWh]	8 141	8 637	8 597	8 582
Biomasa [tis.t]	845	877	1 062	1 020
Uhlie [tis. t]	577	586	595	554
Bioplyn [GWh]	326	326	326	347
Olej [tis. t]	128	128	127	127

Podiel palív na výrobe tepla (v %)



Rozsah a spôsob regulácie

Rok 2020 bol štvrtým rokom regulačného obdobia 2017 - 2022. Pri regulácii cien tepla sa v tomto roku postupovalo podľa vyhlášky č. 248/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 205/2018 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 248/2016 Z. z.“). Regulácii podliehala výroba, distribúcia a dodávka tepla a ceny sa regulovali určeným spôsobom výpočtu maximálnej ceny tepla, ktorý vychádza z nákladovej metódy využívajúcej niektoré prvky metódy cenového stropu (price - cap).

Základné princípy cenovej regulácie

- určovaním dvojzložkovej ceny tepla zabezpečiť rovnomerné krytie finančných prostriedkov na výrobu a rozvod tepla,
- stanovením optimálnych ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku zabezpečiť efektívnu, spoľahlivú a bezpečnú dodávku tepla,
- stanovením záväzných hodnôt energetických účinností premeny energie pre zariadenia na výrobu tepla a distribúciu tepla vylúčiť z ceny tepla náklady na neehospodárnu výrobu a rozvod tepla,
- reguláciou cien palív na výrobu tepla optimalizovať ekonomicky oprávnené variabilné náklady,
- regulačnými opatreniami motivovať regulované subjekty k zvyšovaniu energetickej účinnosti výroby a rozvodu tepla,
- podporovať využívanie obnoviteľných zdrojov energie na výrobu tepla, najmä v systémoch centralizovaného zásobovania teplom,
- zúčtovaním nákladov v určenej cene tepla na skutočné náklady po skončení každého kalendárneho roka zabezpečiť objektívne vysporiadanie vynaložených nákladov pri výrobe a rozvoze tepla pre koncových odberateľov s cieľom vytvorenia stabilného odvetvia s predvídateľným a transparentným regulačným prostredím.

Monitorovanie cien tepla

Podľa zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutia vydané na rok 2017 platia na celé regulačné obdobie, ktoré sa končí 31.12.2022, pokiaľ úrad na návrh regulovaného subjektu alebo z vlastného podnetu neschváli zmenu cenového rozhodnutia. Cena tepla sa schvaľuje ako jedna

maximálna cena každému dodávateľovi zo všetkých sústav tepelných zariadení, z ktorých teplo dodáva v rámci mesta alebo mestskej časti.

Rok	2017	2018	2019	2020
Počet nových rozhodnutí vydaných na regulačné obdobie 2017 - 2021	382	15	20	33
Počet zmenených rozhodnutí na regulačné obdobie 2017 - 2021	41	162	211	89
Počet vydaných cien v rozhodnutiach na regulačné obdobie 2017 - 2021	757	15	21	58
Počet zmenených cien v rozhodnutiach na regulačné obdobie 2017 - 2021	41	228	301	156

Vývoj cien tepla

Požiadavky na zmenu ceny tepla na rok 2020 vyplynuli najmä zo zmien ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schvaľovaní cien tepla v predchádzajúcich rokoch 2017-2019. Zmeny, ktoré ovplyvnili variabilnú zložku ceny tepla sa týkali najmä ceny zemného plynu, z ktorého sa vyrába viac ako polovica tepla.

Aj keď z cien zemného plynu uvedených v tabuľke je zrejмый pokles v sledovanom roku, treba brať do úvahy časový posun medzi termínom dohodnutej ceny zemného plynu a cenami tepla. V cenách tepla na rok 2020 bola stanovená maximálna cena plynu (komodity) vo výške 22,9972 €/MWh, avšak veľká časť dodávateľov, ktorí žiadali o zmenu ceny tepla na rok 2020, mali naposledy schválenú cenu tepla s cenami plynu platnými v rokoch 2017 alebo 2018, čo odôvodňuje potrebu zmeny a nárast variabilnej zložky ceny tepla. Regulované subjekty, ktoré menili cenu tepla v roku 2019, keď bola trhovacia cena plynu najvyššia, väčšinou cenu na rok 2020 už nemenili, aj keď skutočnú cenu plynu mali nižšiu ako v roku 2019. Rozdiel v nákladoch na nákup plynu zúčtovali v zmysle vyhlášky č. 248/2016 Z. z. po skončení sledovaného roka.

Regulovaná cena plynu sa určuje na základe kľúčového priemeru ceny plynu na burze EEX (12 - mesačný priemer, resp. priemer mesiacov január - jún). Pre zmluvnú cenu plynu je však rozhodujúca cena na burze v období skorej jesene, kedy dochádza k zmluvným rokovaniam medzi dodávateľmi tepla a dodávateľmi plynu. To platí aj v prípade nákladov na emisné kvóty. Práve v období pred vykurovacou sezónou je dopyt po palivách najväčší, čo zvyšuje ich cenu, ako aj cenu emisných kvót.

Zohľadnenie týchto negatívnych faktorov sa odzrkadlilo v schválených cenách v sledovanom roku. Priemerná variabilná zložka maximálnej ceny tepla na rok 2020 sa

Trhové a regulované ceny palív na výrobu tepla

Palivo	Cena	2017	2018	2019	2020
Zemný plyn (komodita) v €/MWh	Burza EEX v roku	17,27	20,94	18,77	13,85
	Cena v zmysle § 4 ods. 4 písm. a) vyhlášky č. 248/2016 Z. z.	16,293	16,908	18,572	19,998
	Regulovaná cena v cene tepla	18,7366	19,4441	27,3384	22,9972
Emisie v €/t	Burza EEX	6,17	15,82	24,85	24,73
	Regulovaná cena v cene tepla	aktuálny mesačný priemer v čase nákupu			
Čierne uhlie v €/MWh	Trhová	12,82	14,21	14,33	15,07
	Regulovaná cena v cene tepla	17,00			
Hnedé uhlie v €/MWh	Trhová	17,74	17,55	18,61	17,87
	Regulovaná cena v cene tepla	20,00			
Peletky v €/MWh	Trhová	34,47	33,91	33,00	34,54
	Regulovaná cena v cene tepla	38,00			
Dendromasa v €/MWh	Trhová	19,23	19,37	19,27	18,57
	Regulovaná cena v cene tepla	19,00			
Poľnohospodárska biomasa v €/MWh	Trhová	22,78	22,49	22,29	22,93
	Regulovaná cena v cene tepla	23,00			
Skládkový plyn a plyn z ČOV v €/MWh	Trhová	22,00	22,00	21,35	22,00
	Regulovaná cena v cene tepla	22,00			
Bioplyn v €/MWh	Trhová	28,56	30,55	26,11	29,67
	Regulovaná cena v cene tepla	35,00			

zvýšila z 0,0453 €/kWh na 0,0467 €/kWh, čo predstavuje nárast oproti roku 2019 o 3,1 %. V prípade váženého priemeru tejto zložky ceny tepla je medziročný nárast o 2,5 %.

Aritmetický priemer cien

ROK	2017	2018	2019	2020
Variabilná zložka v €/kWh	0,0407	0,0413	0,0453	0,0467
Fixná zložka ceny v €/kW	186,52	188,80	196,93	196,41
Výsledná cena v €/kWh	0,0759	0,0769	0,0824	0,0838

Vážený priemer cien (v závislosti od objemu dodávok tepla)

ROK	2017	2018	2019	2020
Variabilná zložka v €/kWh	0,0344	0,0358	0,0396	0,0406
Fixná zložka ceny v €/kW	176,33	178,77	182,67	184,03
Výsledná cena v €/kWh	0,0673	0,0679	0,0712	0,0749

Priemerná fixná zložka ceny tepla, ktorá sa určuje v €/kW regulačného príkonu, sa oproti roku 2019 zmenila len minimálne. Určený spôsob regulácie pre regulačné obdobie 2017 - 2022 totiž umožňuje medziročný nárast fixných nákladov len z dôvodu nových investícií do zefektívnenia výroby a rozvodu tepla. Zvýšené náklady na nové investície v priemernej cene nezohrali veľkú rolu. Náklady na nové investície si v roku 2020 uplatnilo 16 dodávateľov, ktorí si naplánovali v roku 2020 investície vo výške 22,3 mil. eura. Objem ročných investícií však predpokladá-

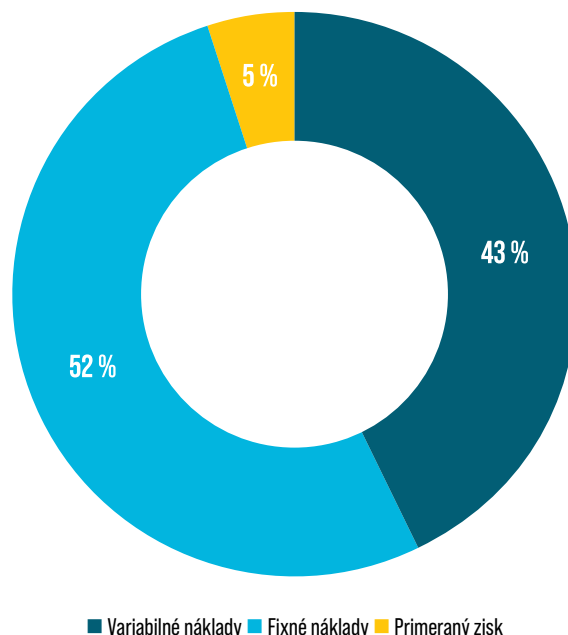
me podstatne väčší, nakoľko mnohí dodávatelia obnovujú tepelné hospodárstvo bez nároku na zvýšenie ceny.

Na druhej strane medziročný pokles regulačného príkonu spôsobil, že povolená regulovaná zložka fixných nákladov (najmä osobné náklady) a zisk, ktoré sa stanovujú na základe regulačného príkonu, sa v roku 2020 úmerne znížili. Nárast nákladov na nové investície a na druhej strane pokles regulovanej zložky fixných nákladov a zisku spôsobili, že oprávnené fixné náklady vrátane zisku u regulovaných subjektov boli v roku 2020 v priemere o 5,5 % nižšie ako v roku 2019. Na základe týchto skutočností vážený priemer fixnej zložky ceny tepla na rok 2020, ktorá sa stanovuje ako podiel fixných nákladov vrátane zisku a regulačného príkonu, napriek poklesu regulačného príkonu o 6,2 %, vzrástla v sledovanom roku len o 0,7 %.

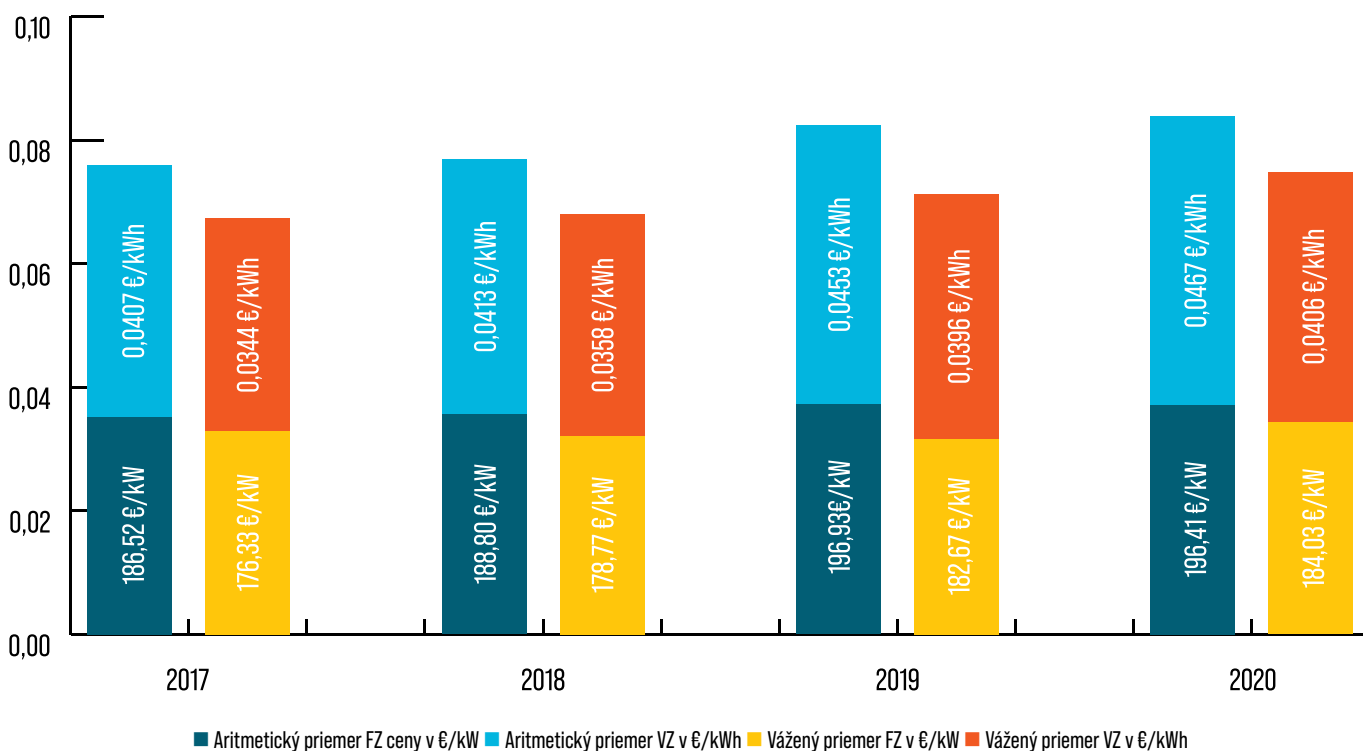
Výška regulačného príkonu je závislá od skutočnej dodávky tepla v poslednom ucelenom kalendárnom roku pred podaním návrhu ceny. Vplyvom racionalizačných opatrení na strane odberateľov tepla, ktorými sú najmä zatepľovanie, hydraulické vykurovanie, čiastočná náhrada dodávky tepla zo sústav centralizovaného zásobovania teplom vlastnými alternatívnymi zdrojmi tepla (solárne kolektory, tepelné čerpadlá) sa dlhodobo zaznamenáva klesajúci objem skutočnej dodávky tepla, ktorý spôsobuje úmerný nárast fixnej zložky ceny tepla. Vplyv klimatických

podmienok na výšku fixnej zložky ceny tepla bol postupom stanoveným vyhláškou č. 248/2016 Z. z. čiastočne eliminovaný.

Štruktúra nákladov v cene tepla 2020



Vývoj priemernej ceny tepla



Účel použitia investícií

	Investície (tis. €)			
	2017	2018	2019	2020
Zariadenia na výrobu tepla	12 830	1 664	20 241	12 963
Zariadenia na distribúciu tepla	9 557	18 717	12 035	9 255
Ekologizácia	3 942	0	10 120	120
Výstavba OZE	5 100	467	265	0
Spolu	31 429	20 848	42 661	22 338

Individuálne ceny dodávateľov tepla sa môžu od priemeru v jednotlivých okresoch výrazne odlišovať. Aj keď všetky regulačné opatrenia prijaté na regulačné obdobie 2017 - 2022 boli zamerané na stabilizáciu ceny tepla pre koncového odberateľa, sú prípady, ktoré sa z cenového priemeru vymykajú. Je to spôsobené tým, že jednotlivé systavy centralizovaného zásobovania teplom sa výrazne odlišujú veľkosťou, technológiou výroby, použitými palivami, investíciami do tepelných zariadení, atď.

Zásadným faktorom, ktorý negatívne ovplyvňuje koncovú cenu tepla je aj tzv. reťazenie dodávateľov, čo znamená, že dodávku tepla koncovému odberateľovi v jednej

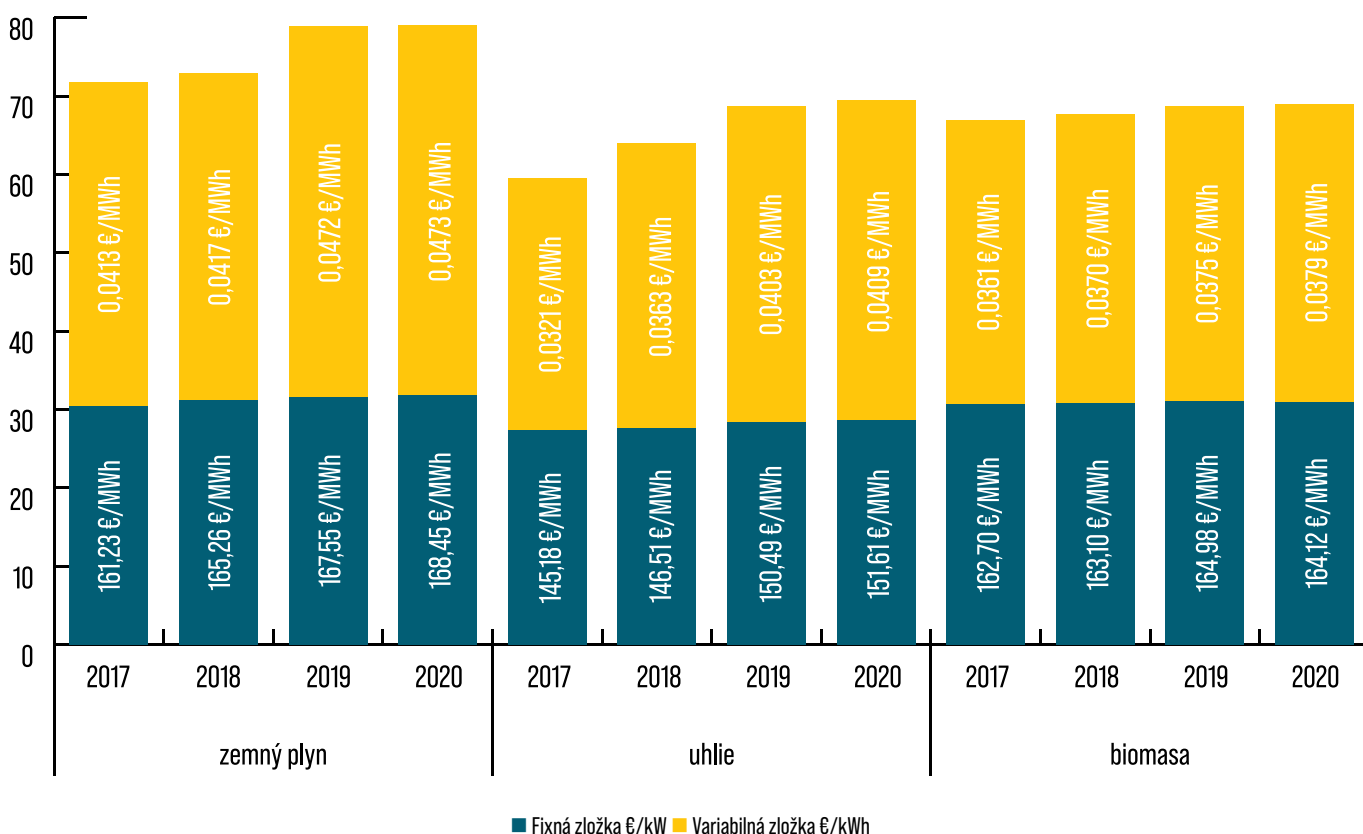
sústave centralizovaného zásobovania teplom zabezpečujú viacerí dodávateľia za sebou, čím sa cena tepla, predovšetkým fixnej zložky, adekvátne zvyšuje.

Náklady domácností na teplo

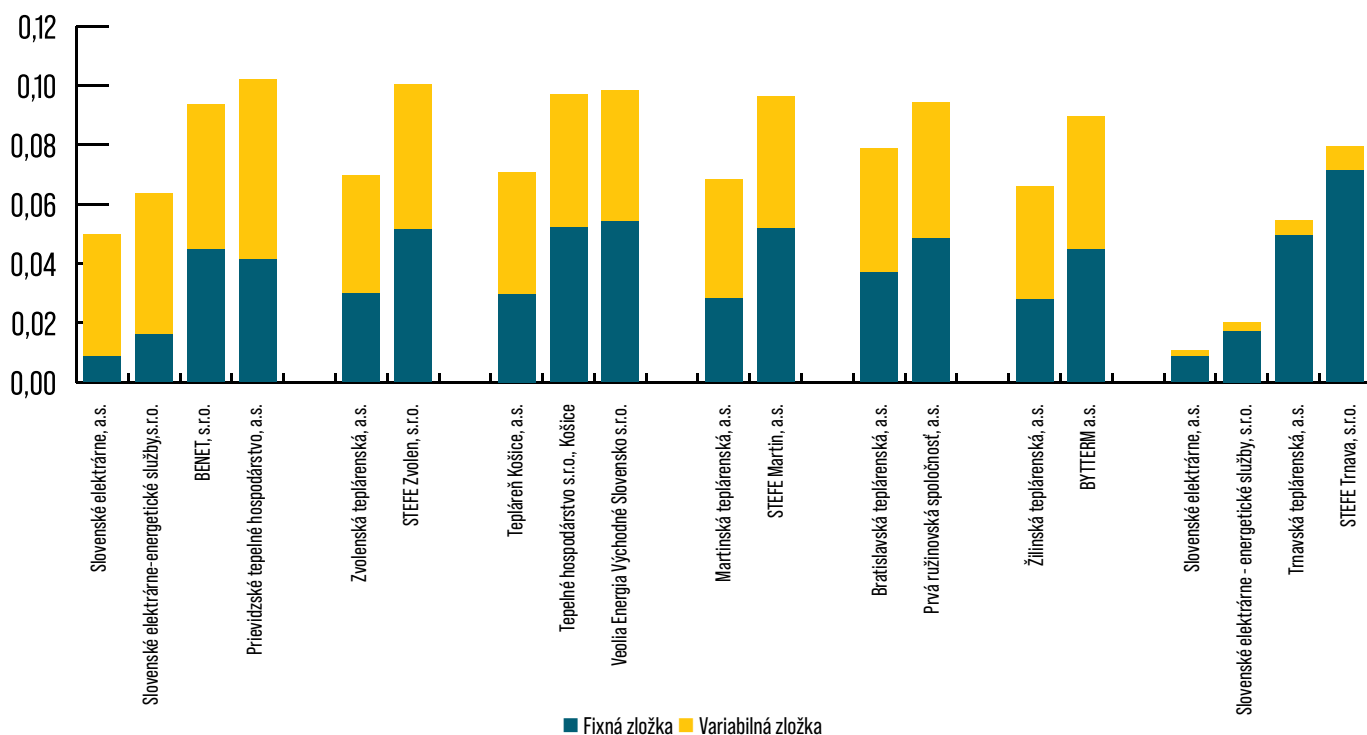
Úrad sleduje a každoročne vyhodnocuje skutočnú spotrebu tepla na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody domácností. Sledovaná vzorka predstavuje 39 302 bytov. Spotreba tepla jednej domácnosti v roku 2020 predstavovala 6 219 kWh, čo je o 2 % viac ako v roku 2019. Zvýšená spotreba tepla súvisí s chladnejším rokom 2020 o cca 1,7 % oproti roku 2019 (viď počet dennostupňov v časti dodávka tepla). Ročné náklady jednej domácnosti na teplo na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody s DPH predstavovali 625 eur, čo je nárast oproti roku 2019 o 3,8 %. Tento nárast je priamo úmerný zvýšenej spotrebe tepla v bytoch a vyššej cene tepla v roku 2020.

Rok	2017	2018	2019	2020
Spotreba tepla (kWh/byt)	6 864	6 287	6 091	6 219
Cena tepla v €/kWh	0,0759	0,0769	0,0824	0,0838
Náklady za teplo s DPH (€/byt)	625	580	602	625

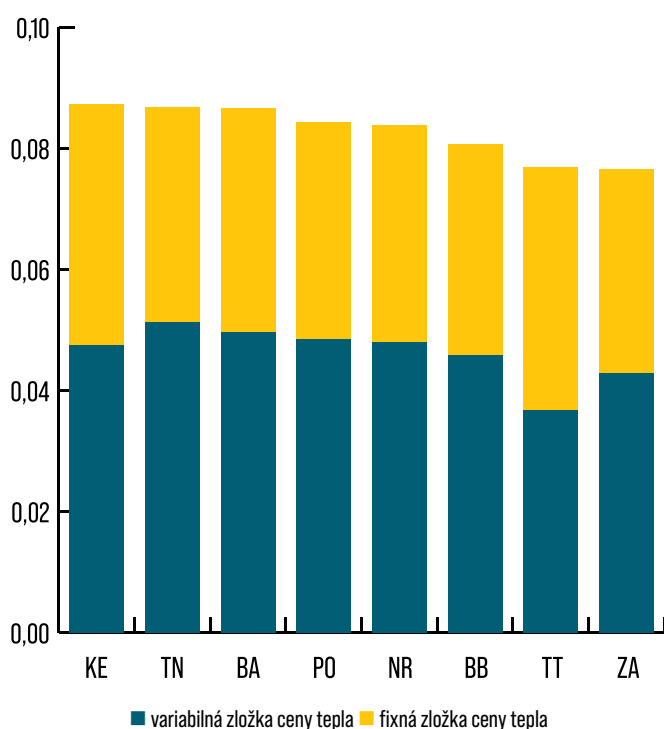
Priemerné ceny po palivách



Cena tepla v sítavách s viacerými dodávateľmi v roku 2020 (v €/kWh)



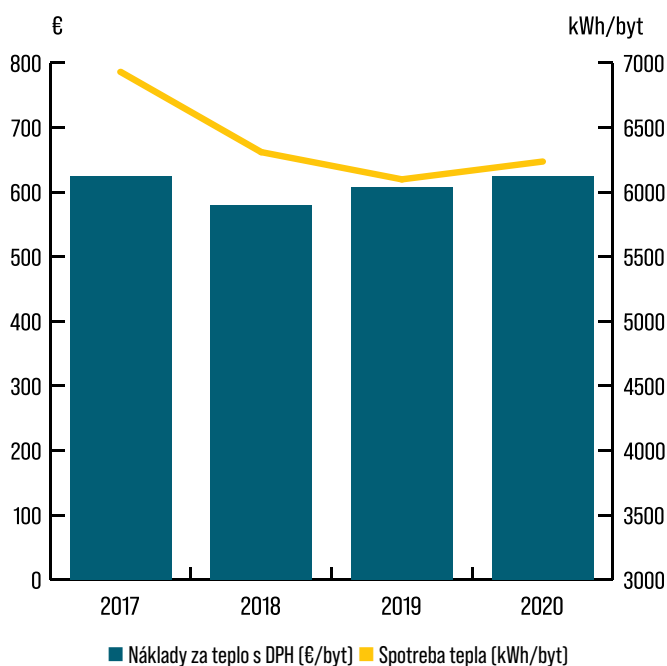
Priemerné ceny tepla v jednotlivých krajoch v roku 2020 (v €/kWh)



Vplyv koronakrízy

V regulačnom roku 2020 boli zaznamenané v súvislosti s pandemickou situáciou v SR zvýšené náklady dodávateľov tepla súvisiace s nákladmi na ochranné pomôcky, čo sa však neprejavilo požiadavkami na ich premietnutie do určených cien tepla na tento rok.

Vývoj ročných nákladov domácností na teplo



04.

VODNÉ HOSPODÁRSTVO

Cenovú reguláciu vo vodnom hospodárstve vykonáva úrad v oblasti verejných vodovodov a verejných kanalizácií a tiež v oblasti služieb súvisiacich s užívaním povrchových vôd. Regulovanou činnosťou je teda výroba, distribúcia a dodávka pitnej vody verejným vodovodom a odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou a v druhej oblasti odber povrchovej vody a energetickej vody z vodných tokov a využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov.

Z pohľadu trhu v oblasti výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody a odvádzania a čistenia odpadovej vody sú vodárenské spoločnosti, ako aj ostatní prevádzkovatelia verejných vodovodov a verejných kanalizácií, prirodzeným lokálnym monopolom. V danej lokalite ide vždy o jedného dodávateľa vymedzeného územím jeho pôsobnosti, resp. prevádzkovaných vodovodných alebo kanalizačných sietí, bez možnosti jeho výberu spotrebiteľom. Rovnako aj v službách súvisiacich s užívaním povrchových vôd je jediným dominantným regulovaným subjektom s monopolným postavením Slovenský vodohospodársky podnik, štátny podnik, Banská Štiavnica, ako štátom ustanovený správca vodohospodársky významných tokov v SR.

Zákonom stanoveným rozsahom cenovej regulácie a definíciou regulovaného subjektu sa podnikateľské prostredie v rámci verejných vodovodov a verejných kanalizácií stabilizovalo. Regulovaným subjektom úrad vydáva potvrdenia o registrácii, s uvedením regulovanej činnosti a kategórie verejného vodovodu alebo verejnej kanalizácie, ktoré sa na túto činnosť využívajú. Úrad v cenových konaniach stanovuje cenu vydaním cenového rozhodnutia alebo vydaním potvrdenia o cene.



Pitná a odpadová voda

K 31. 12. 2020 bolo zaregistrovaných celkom 663 regulovaných subjektov prevádzkujúcich verejné vodovody a verejné kanalizácie. Z tohto počtu regulovaných subjektov bolo 14 vodárenských spoločností, jedno mesto, 40 obcí a 78 menších spoločností prevádzkujúcich verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu I. a II. kategórie. Verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu III. kategórie prevádzkovalo 530 malých miest a obcí.

Druh a počet vydaných rozhodnutí

	2017	2018	2019	2020
Cenové rozhodnutia	258	7	7	12
Zmeny cenových rozhodnutí	7	11	17	19
Potvrdenia o cene	996	22	20	17
Rozhodnutia o zastavení konania	19	3	6	6
Rozhodnutia o prerušení konania	43	21	21	38
Rozhodnutia o zrušení cenového rozhodnutia	1	1	3	1
Celkom	1324	65	74	93

Monitorovanie úrovne cien

Podľa platnej legislatívy cenové rozhodnutia a potvrdenia o cene, ktoré boli vydané v roku 2017, platia do konca regulačného obdobia 2017 - 2022, ak úrad neschválí zmenu cenového rozhodnutia.

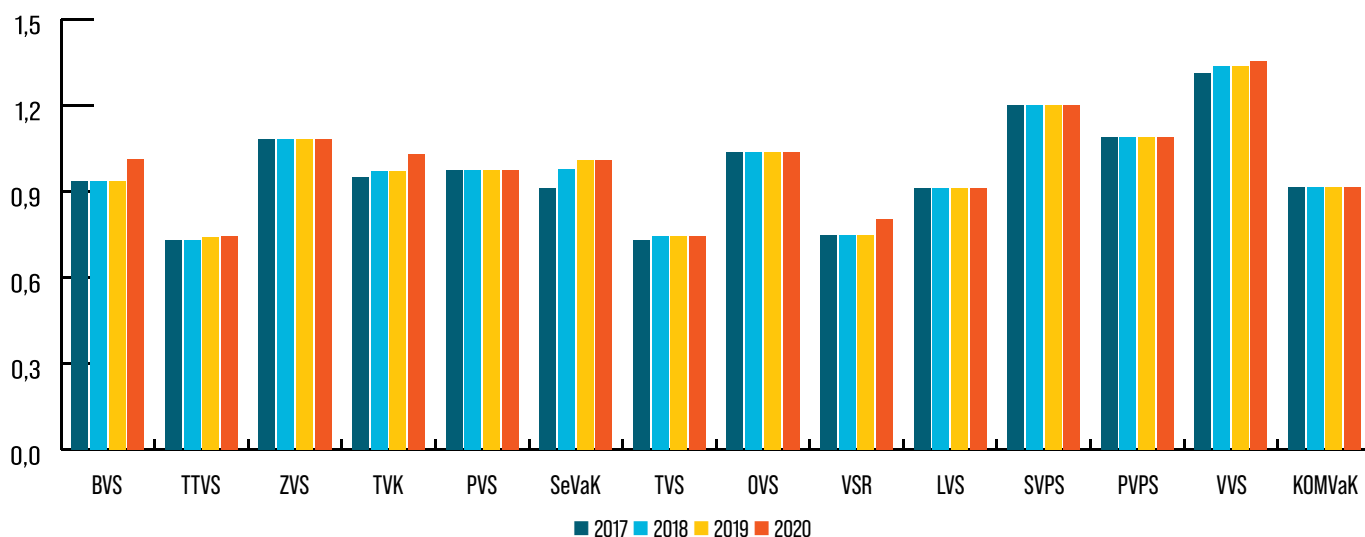
V roku 2020 bolo podaných 24 návrhov na zmenu cenového rozhodnutia. 13 návrhov podali vodárenské spoločnosti, z nich v deviatich prípadoch úrad ceny zmenil, v štyroch prípadoch konanie zastavil. V roku 2020 bolo vydané tiež jedno nové cenové rozhodnutie pre vodárenskú spoločnosť na činnosť čistenie odpadovej vody privádzanej do čistiarnie odpadových vôd verejnou kanalizáciou.

Úrad schválil zmeny cien v piatich vodárenských spoločnostiach, na základe čoho sa priemerná cena za výrobu a dodávku pitnej vody zvýšila o 3,3 % na 1,0877 €/m³ (cena vypočítaná ako vážený priemer cien) a to z dôvodu nevyhnutných rekonštrukcií verejných vodovodov a zvýšenia osobných nákladov, ktoré rastú podľa priemernej mzdy v národnom hospodárstve SR a zvýšenia príplatkov v zmysle platných právnych predpisov. Zmeny cien v oblasti odvádzania a čistenia odpadovej vody v šiestich vodárenských spoločnostiach boli najmä z dôvodu investícií na výstavbu verejných kanalizácií a čistiarní odpadových vôd, rekonštrukcií zastaraného majetku a zvýšenia osobných nákladov, preto sa priemerná cena za odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou zvýšila o 4,2 % na 1,0632 €/m³ (cena vypočítaná ako vážený priemer cien).

Ceny za výrobu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom v €/m³ bez DPH

	2017	2018	2019	2020
Bratislavská vodárenská spoločnosť (BVS)	0,9359	0,9359	0,9359	1,0135
Trnavská vodárenská spoločnosť (TTVS)	0,7286	0,7286	0,7398	0,7449
Západoslovenská vodárenská spoločnosť (ZVS)	1,0802	1,0802	1,0802	1,0802
Trenčianske vodárne a kanalizácie (TVK)	0,9494	0,9684	0,9684	1,0293
Považská vodárenská spoločnosť (PVS)	0,9741	0,9741	0,9741	0,9741
Severoslovenské vodárne a kanalizácie (SeVaK)	0,9126	0,9765	1,0094	1,0094
Turčianska vodárenská spoločnosť (TVS)	0,7302	0,7427	0,7427	0,7427
Oravská vodárenská spoločnosť (OVS)	1,0353	1,0353	1,0353	1,0353
Vodárenská spoločnosť Ružomberok (VSR)	0,7460	0,7460	0,7460	0,8024
Liptovská vodárenská spoločnosť (LVS)	0,9102	0,9102	0,9102	0,9102
Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť (SVPS)	1,2010	1,2010	1,2010	1,2010
Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť (PVPS)	1,0884	1,0884	1,0884	1,0884
Východoslovenská vodárenská spoločnosť (VVS)	1,3100	1,3362	1,3362	1,3530
Vodárne a kanalizácie mesta Komárna (KOMVaK)	0,9162	0,9162	0,9162	0,9162

Vývoj cien za výrobu a dodávku pitnej vody v €/m³ (bez DPH)

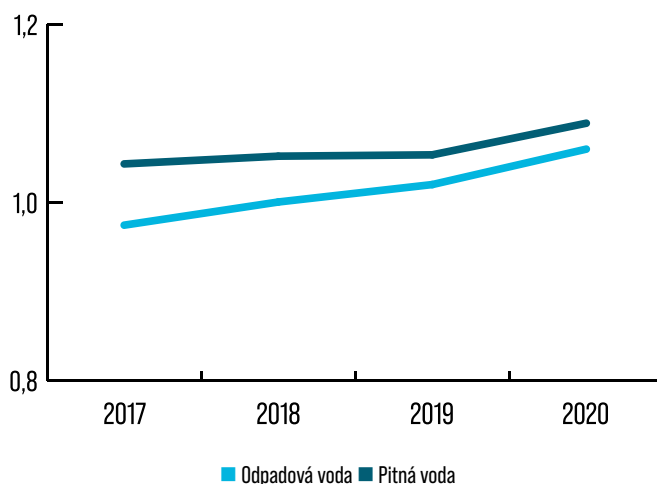


Ceny za odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou v €/m³ bez DPH

	2017	2018	2019	2020
Bratislavská vodárenská spoločnosť (BVS)	0,9216	0,9216	0,9216	0,9985
Trnavská vodárenská spoločnosť (TTVS)	1,0758	1,0758	1,1251	1,1497
Západoslovenská vodárenská spoločnosť (ZVS)	0,8918	0,8918	0,9721	1,0573
Trenčianske vodárne a kanalizácie (TVK)	0,9554	0,9554	1,0509	1,1251
Považská vodárenská spoločnosť (PVS)	1,0700	1,1235	1,1235	1,1235
Severoslovenské vodárne a kanalizácie (SeVaK)	1,0483	1,0669	1,0947	1,0947
Turčianska vodárenská spoločnosť (TVS)	0,9591	0,9907	0,9907	0,9907
Oravská vodárenská spoločnosť (OVS)	1,0570	1,1416	1,2075	1,2075
Vodárenská spoločnosť Ružomberok (VSR)	0,9603	0,9603	0,9603	0,9603
Liptovská vodárenská spoločnosť (LVS)	1,1068	1,1068	1,1978	1,2398
Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť (SVPS)	1,1615	1,1615	1,1615	1,1615
Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť (PVPS)	1,0904	1,0904	1,1164	1,1164
Východoslovenská vodárenská spoločnosť (VVS)	0,9000	0,9870	0,9870	1,0235
Vodárne a kanalizácie mesta Komárna (KOMVaK)	0,8643	0,8643	0,8643	0,8643

Priemerné vodné a stočné spolu, bez DPH, vo vodárenských spoločnostiach v SR predstavovalo v sledovanom roku 2,1509 €/m³ a medziročne vzrástlo o 3,8 %.

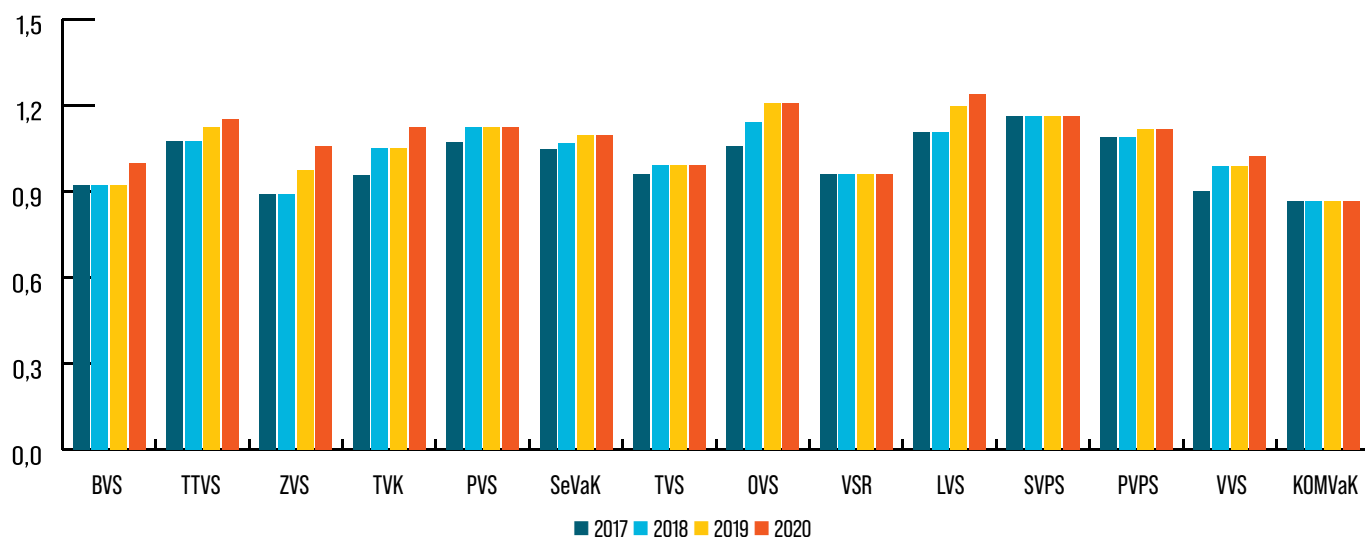
Vývoj priemernej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a za odvedenie a čistenie odpadovej vody v €/m³ (bez DPH)



Menšie spoločnosti a obce, ktoré dodávajú pitnú vodu, alebo odvádzajú a čistia odpadovú vodu predovšetkým v obciach a menších okrajových častiach miest, podali v hodnotenom roku 11 návrhov na zmenu ceny, z čoho úrad v 10 prípadoch ceny zmenil a v jednom prípade konanie zastavil. Úrad v roku 2020 vydal pre menšie spoločnosti a obce 11 nových cenových rozhodnutí a 17 potvrdení o cene.

V roku 2020 v tejto skupine regulovaných subjektov priemerná cena za dodávku pitnej vody zaznamenala nárast o 1,1 %, priemerná cena za odvádzanie odpadovej

Vývoj cien za odvádzanie a čistenie odpadovej vody v €/m³ (bez DPH)

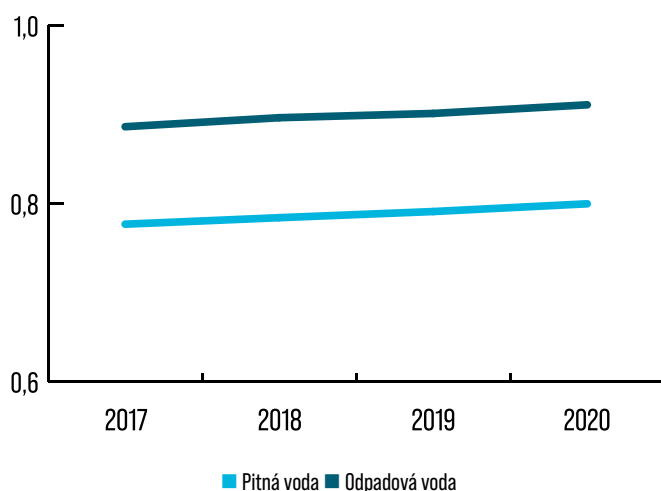


vody rovnako o 1,1 %. Tieto priemerné ceny sú však nižšie ako priemerné ceny vodárenských spoločností. Pri cenách za dodávku pitnej vody bol nárast spôsobený hlavne tým, že malé spoločnosti, aj niektoré obce, nakupujú pitnú vodu od vodárenských spoločností, a teda zvýšenie ceny vodárenskej spoločnosti sa prejaví zvýšením nákladov na nákup vody od týchto spoločností. Pri cenách za odvádzanie a čistenie odpadovej vody sa prejavuje hlavne zaradenie nového majetku kanalizácií a čistiarní odpadových vôd budovaných obcami z fondov EÚ a štátnych dotácií.

Vývoj priemerných cien malých regulovaných subjektov v €/m³ bez DPH

	2017	2018	2019	2020
Pitná voda	0,7770	0,7843	0,7912	0,7999
Odpadová voda	0,8865	0,8966	0,9014	0,9111

Vývoj cien malých regulovaných subjektov v €/m³



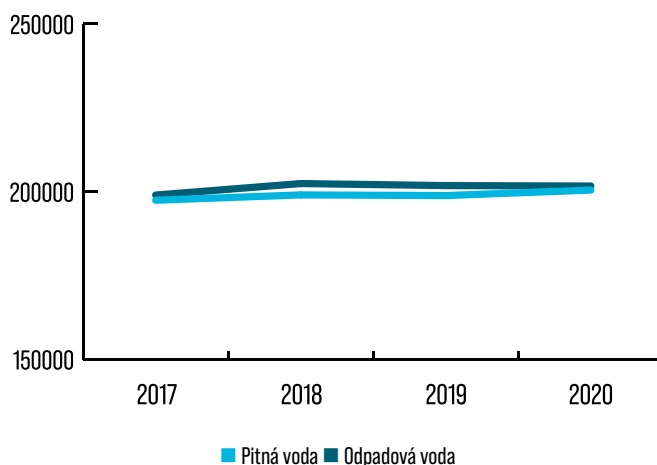
Dodávka a odvádzanie

Vodárenskými spoločnosťami bolo v roku 2020 dodané o 1 980 000 m³ (+ 1 %) viac pitnej vody ako v predchádzajúcom roku, avšak množstvo odvádzanej odpadovej vody verejnými kanalizáciami sa znížilo o 139 000 m³ (- 0,07 %), čo bolo pravdepodobne spôsobené nižším ročným úhrnom zrážok, ktoré sú odvádzané verejnou kanalizáciou. Napriek tomu, že vo väčšine vodárenských spoločností množstvo dodanej pitnej vody mierne kleslo alebo bolo na rovnakej úrovni ako v predchádzajúcom roku, výraznejší nárast o cca 2 000 000 m³ nastal v Bratislavskej vodárenskej spoločnosti, a.s., a o cca 750 000 m³

vo Východoslovenskej vodárenskej spoločnosti, a.s. Celkový pokles množstva odvádzanej a čistenej odpadovej vody bol zaznamenaný napriek tomu, že v Bratislavskej vodárenskej spoločnosti, a.s., došlo k nárastu množstva o 1 081 000 m³.

Využívanie kapacít vodárenského majetku využívaného na dodávku pitnej vody ostalo na rovnakej úrovni ako v roku 2019, v priemere na úrovni 94 %, a to napriek zvýšeniu dodávaných množstiev. Z toho vyplýva, že išlo skôr o navýšenie množstiev dodávanej vody novo zaradenými vodovodmi a nie zvýšením odberu z existujúcich vodovodov. Využitie kapacít vodárenského majetku využívaného na odvádzania a čistenia odpadových vôd sa mierne zvýšilo o 1 %, na hodnotu 85 %.

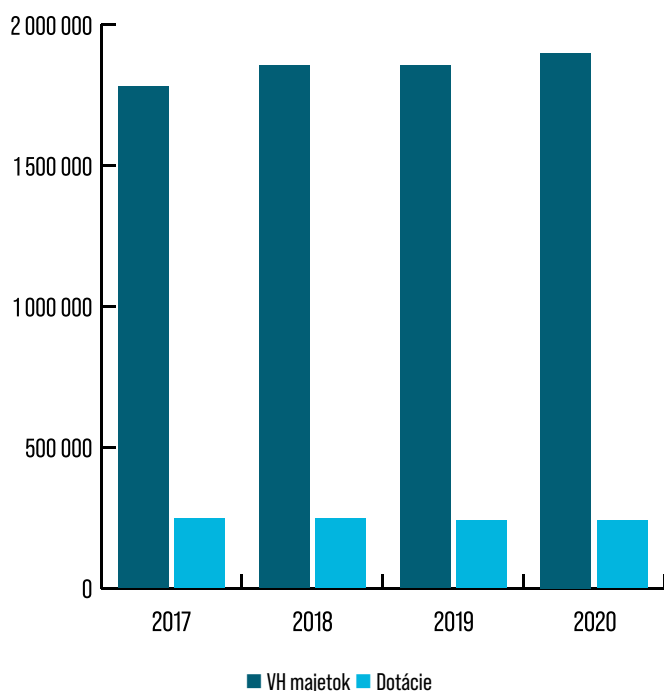
Vývoj dodávky pitnej vody a odvádzania odpadovej vody v tis. m³



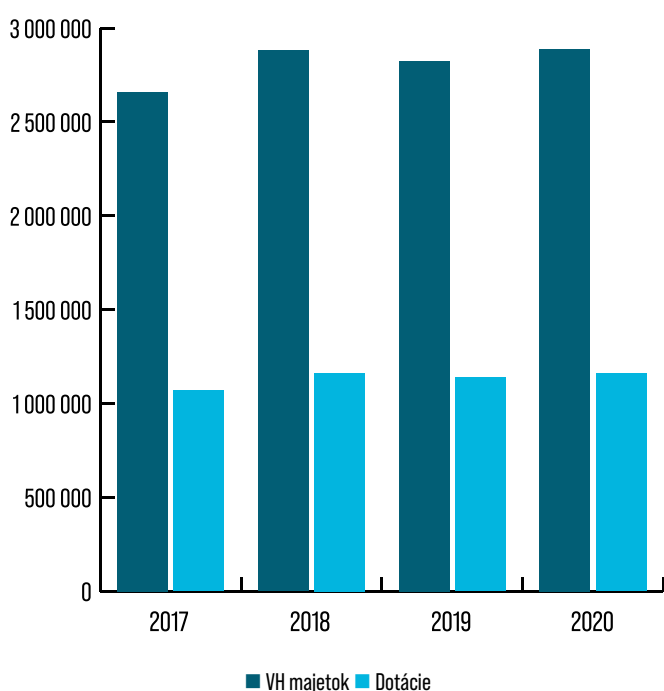
Investície

Hodnota majetku využívaného na zásobovanie pitnou vodou sa v sledovanom roku zvýšila oproti úrovni roku 2019 o 2,4 %, pričom hodnota majetku obstaraného z dotácií z fondov EÚ a štátneho rozpočtu narástla len mierne o 0,1 %. V oblasti odvádzania a čistenia odpadových vôd sa celková hodnota majetku, v dôsledku budovania chýbajúcich kanalizácií a čistiarní odpadových vôd, zvýšila v roku 2020 o 2,3 % a o 2 % narástla hodnota majetku vybudovaného z dotácií.

Vývoj VH majetku a dotácií - verejné vodovody (v tis. €)



Vývoj VH majetku a dotácií - verejné kanalizácie a ČOV (v tis. €)



Vývoj ukazovateľov za regulované činnosti vo vodárenských spoločnostiach

Pitná voda	2017	2018	2019	2020	zmena 2020/2019	%
Tržby z reg. činnosti v tis. €	205 081	208 113	209 210	212 753	3 543	1,7
Oprávnené náklady v tis. €	199 202	202 859	204 659	207 746	3 087	1,5
Výsledok hospodárenia v tis. €	5 880	5 254	4 551	5 007	456	10
VH majetok v tis. €	1 781 867	1 855 599	1 856 088	1 900 168	44 080	2,4
z dotácií v tis. €	248 347	247 160	240 026	240 361	335	0,1
Opravy VH majetku v tis. €	31 199	31 210	32 344	31 057	-1 287	-4,1
Množstvo vody tis. m ³	197 418	199 006	198 816	200 447	1 631	0,8
Využitie kapacít VH majetku	96%	96%	94%	94%	0	0
Odpadová voda	2017	2018	2019	2020	zmena 2020/2019	%
Tržby z reg. činnosti v tis. €	189 993	199 202	202 194	207 268	5 074	2,5
Oprávnené náklady v tis. €	203 320	210 658	209 751	210 101	350	0,2
Výsledok hospodárenia v tis. €	-13 327	-11 456	-7 557	-2 833	4 724	63
VH majetok v tis. €	2 659 629	2 881 220	2 824 438	2 888 611	64 173	2,3
z dotácií v tis. €	1 067 500	1 163 094	1 139 018	1 161 385	22 367	2
Opravy VH majetku v tis. €	19 025	21 531	20 641	19 976	-665	-3,2
Množstvo vody tis. m ³	198 972	202 395	201 791	201 652	-139	0
Využitie kapacít VH majetku	84%	84%	84%	85%	1%	1

Využívanie povrchových vôd

Regulovanými činnosťami v oblasti využívania povrchových vôd sú odber povrchovej vody, odber energetickej vody z vodných tokov a využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov.

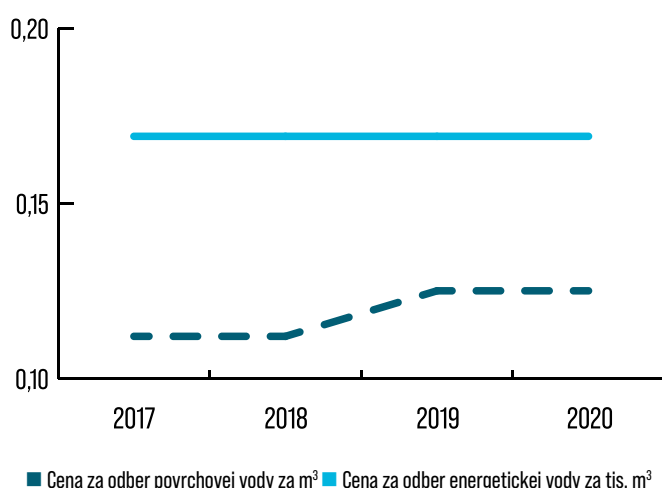
Regulované činnosti v tejto oblasti, s monopolným postavením v SR, vykonáva štátom ustanovený správca vodných tokov Slovenský vodohospodársky podnik, štátny podnik, Banská Štiavnica.

V roku 2020 sa oproti roku 2019 nezmenila cena za odber povrchovej vody z vodných tokov, cena za odber energetickej vody z vodných tokov a ani priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu.

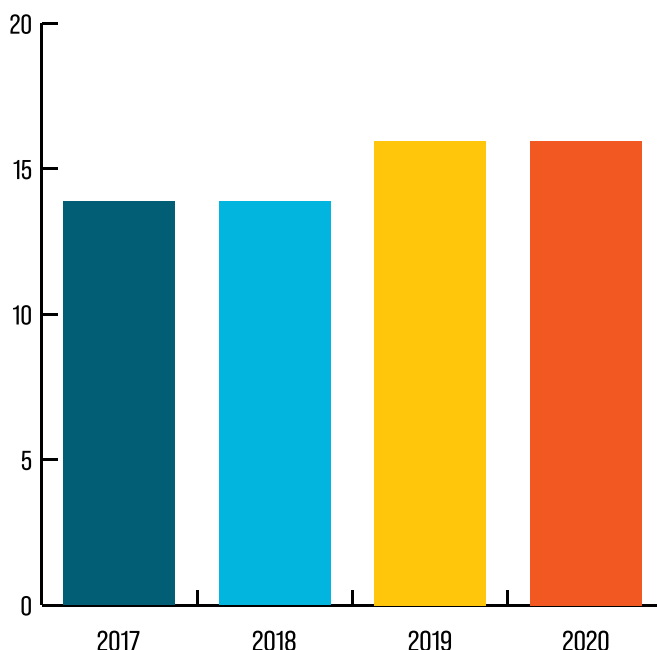
Ceny za využívanie povrchových vôd v € (bez DPH)

	2017	2018	2019	2020
Cena za odber povrchovej vody za m ³	0,1120	0,1120	0,1250	0,1250
Priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu za 1 MWh	13,8796	13,8796	15,9615	15,9615
Cena za odber energetickej vody za tis. m ³	0,1691	0,1691	0,1691	0,1691

Vývoj ceny za odbery vody v eurách (bez DPH)



Priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu v €/MWh (bez DPH)



Vplyv koronakrízy

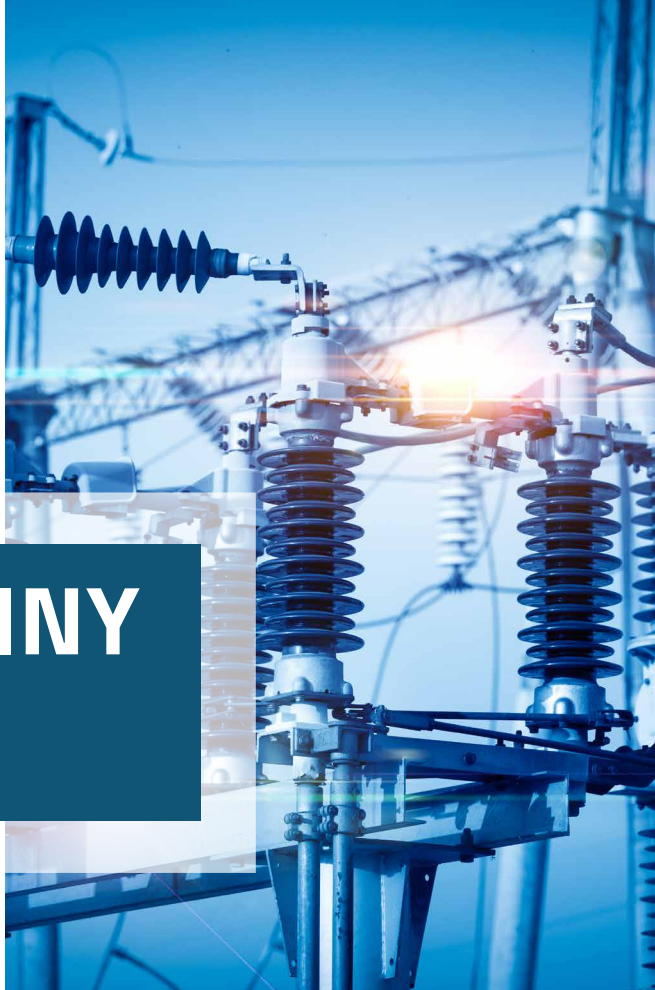
V oblasti zásobovania pitnou vodou a odvádzania a čistenia odpadovej vody sa situácia od prepuknutia pandémie COVID - 19 v marci roku 2020 a jej trvania do konca sledovaného roka prejavila vo vodárenských spoločnostiach nasledovne:

- ➔ zvýšenie nákladov na obstaranie osobných ochranných pomôcok, ktoré sa pohybovalo v rozmedzí od desiatok tisíc eur do 100 000 eur, v závislosti od veľkosti spoločnosti,
- ➔ vo väčšine vodárenských spoločností spotreba pitnej vody ostala na úrovni predchádzajúceho roka alebo mierne poklesla, rovnako množstvo odvedenej a čistenej odpadovej vody, a to aj napriek zaradeniu nového vodohospodárskeho majetku,
- ➔ výpadky zamestnancov z dôvodu ochorenia COVID - 19 alebo karantény pri ochorení blízkej osoby spôsobili sťažnú organizáciu práce pri zabezpečení riadneho a nepretržitého chodu vodárenských spoločností, čo sa prejavilo znížením vykonávania opráv majetku, okrem odstraňovania havarijných stavov.

V oblasti služieb spojených s využívaním povrchovej vody sa vplyv pandémie na náklady a tržby výraznejšie neprejavil, aj keď dôsledkom tejto situácie bola taktiež zvýšená náročnosť na organizáciu práce.

05.

VÝROBA ELEKTRINY Z OZE A KVET



V záujme zníženia objemu vyplácanej podpory doplatkom vstupujúcim do TPS úrad oznámil koncom roka 2020 pilotný režim tzv. repoweringu, ktorého cieľom je predĺžiť dobu podpory nad rámec 15 rokov, čím sa vytvorí priestor na zníženie TPS v cenách elektriny pre odberateľov a zároveň sa podporia dekarbonizačné ciele SR. Zámerom úradu bolo zapojiť doň čo možno najväčší počet výrobcov elektriny zo slnečnej energie, bioplynu, vodnej energie, biomasy, skládkového plynu a plynu z čističiek odpadových vôd.

V novembri 2014 vláda SR schválila Energetickú politiku Slovenskej republiky, ktorá stanovila ciele a priority energetického sektora do roku 2035, s výhľadom do roku 2050. Strategickým cieľom je dosiahnuť konkurencieschopnú nízkouhlíkovú energetiku zabezpečujúcu bezpečnú, spoľahlivú a efektívnu dodávku všetkých foriem energie za prijateľné ceny, s prihliadnutím na ochranu odberateľa a trvalo udržateľný rozvoj.

Rozvoj energetiky SR je zameraný na optimalizáciu energetického mixu tak, aby čo najviac klesali emisie skleníkových plynov a znečisťujúcich látok pri súčasnom zachovaní, resp. zvýšení energetickej bezpečnosti a cenovej dostupnosti jednotlivých druhov energie. Hlavnými kvantifikovanými cieľmi v oblasti energetiky a klímy do roku 2030, je v rámci EÚ dosiahnuť, v porovnaní s rokom 1990, zníženie emisií skleníkových plynov aspoň o 40 %, záväzný cieľ na úrovni EÚ je dosiahnuť podiel energie z OZE na hrubej konečnej energetickej spotrebe aspoň 32 %.

Nastavenie podpory

S postupným nasadením nízkouhlíkových technológií na výrobu elektriny bolo spojené znížovanie spotreby fosílnych palív, teda aj emisií skleníkových plynov. Aktuálne nastavenie podpory zabezpečuje dosiahnutie vytýčených cieľov nákladovo efektívnym spôsobom. Výstavbou zdrojov na výrobu elektriny s relatívne malým inštalovaným výkonom sa dá v nasledujúcich rokoch očakávať potrebný nárast inštalovaného výkonu na zvýšenie podielu OZE. Táto výroba pre svoju blízkosť k odberateľovi nemá zvýšené nároky na prenosové kapacity.

Celkový počet zdrojov vyrábajúcich elektrinu prostredníctvom OZE a KVET, ktorých výroba bola v roku 2020 podporovaná doplatkom, je na rovnakej úrovni ako v roku 2019, teda spolu 2 553 zdrojov. Na základe údajov predložených úradu od SEPS, a.s., predstavovala celková výroba elektriny v SR 29 010 GWh.

Novelou zákona č. 309/2009 Z. z., s účinnosťou od 01. 01. 2019, došlo k zmene systému podpory výroby elektriny z OZE a KVET na viac trhovo orientovaný typ podpory v súlade s najlepšou zahraničnou praxou a požiadavkami legislatívy EÚ. Medzi nové formy sa zaradila predovšetkým podpora OZE s celkovým inštalovaným výkonom nad 500 kW príplatkom (tzv. „podpora Feed-in-Premium“), ako aj zadefinovanie pojmu lokálny zdroj.

V súčasnosti podporované technológie OZE:

- vodná energia s inštalovaným výkonom zariadenia do 500 kW vrátane,
- geotermálna energia,
- spaľovanie skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd s inštalovaným výkonom zariadenia do 500 kW,
- spaľovanie bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW,
- spaľovanie vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane.

V súčasnosti podporované technológie KVET:

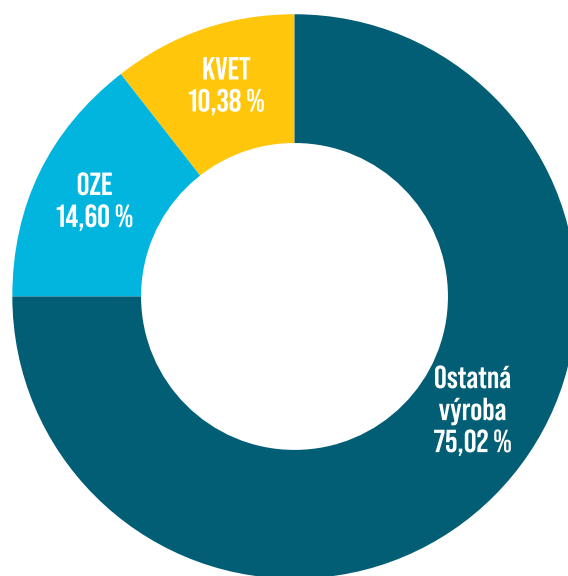
- spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom,
- spaľovacia turbína s regeneráciou tepla,
- spaľovací motor s palivom zemný plyn, vykurovací olej, zmes vzduchu a metánu, z katalyticky spracovaného odpadu, z termického štiepenia odpadov a jeho produktov,
- protitlaková parná turbína alebo kondenzačná parná turbína s odberom tepla s palivom zemný plyn, vykurovací olej, hnedé uhlie, čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW, komunálny odpad, plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu,
- spaľovanie energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele,
- Rankinov organický cyklus,
- spaľovanie alebo spoluspaľovanie cielene pestovanej biomasy, okrem obilnej slamy, ostatnej odpadnej biomasy, okrem obilnej slamy, biokvapaliny,
- spaľovanie biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou.

Cenové rozhodnutia

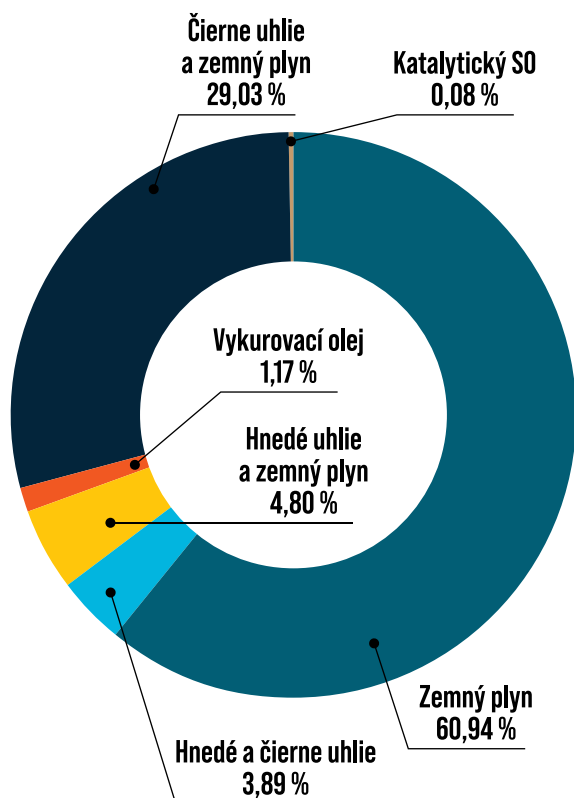
V priebehu sledovaného roka vydal úrad v oblasti OZE a KVET celkovo 114 cenových rozhodnutí. 70 cenových rozhodnutí sa týkalo zmeny pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2021 z dôvodu korekcie na zemný plyn a z dôvodu rekonštrukcie zariadenia na výrobu elektriny (KVET) a zvyšných 44 cenových rozhodnutí vydal úrad z dôvodu zmeny prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny, prípadne zmeny pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku (OZE).

V priebehu roka 2020 vydal úrad v zmysle § 4b ods. 7, 8 a 9 zákona č. 309/2009 Z. z. 45 potvrdení o výrobe elektriny v lokálnom zdroji pre FVE s celkovým inštalovaným výkonom 2, 94 MW.

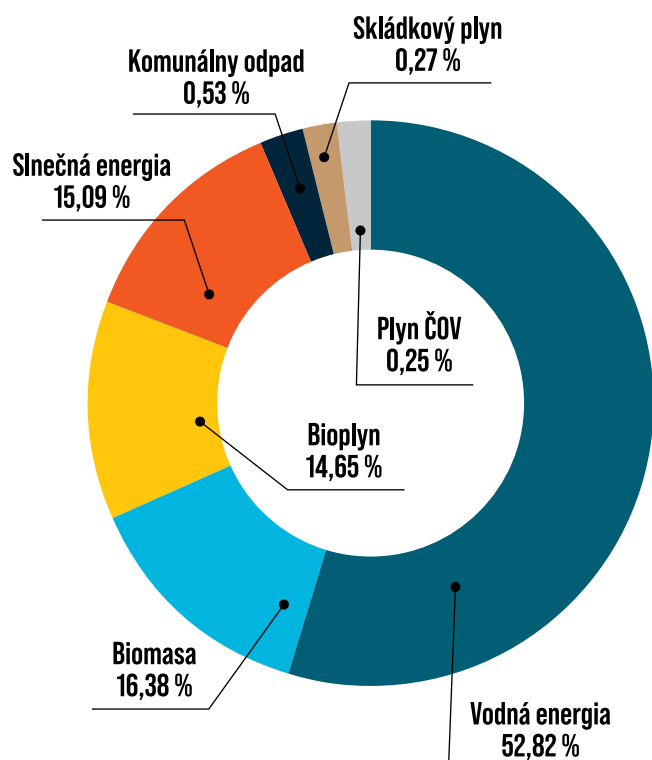
Percentuálny podiel vyrobenej elektrickej energie z OZE a KVET na celkovej výrobe elektriny v SR



Percentuálny podiel výroby jednotlivých technológií KVET na celkovej výrobe KVET v roku 2020



Percentuálny podiel výroby jednotlivých technológií OZE na celkovej výrobe z OZE v roku 2020



Spôsob podpory a podmienky podpory výroby elektriny z OZE a KVET upravuje predovšetkým zákon č. 309/2009 Z. z. V nadväznosti na požiadavky legislatívy EÚ sa od roku 2019 upravil pre všetkých nových výrobcov elektriny z OZE a KVET spôsob podpory, s dôrazom na ochranu životného prostredia, a to predovšetkým v účelnosti a v energeticky efektívnejšom využívaní vstupných surovín. Je to predovšetkým podmienka podpory takej elektriny, ktorá je vyrobená vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ako aj podmienka 50 % využitia tepla v zariadeniach OZE. Podrobnosti výroby elektriny z OZE a KVET následne upravuje vyhláška č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, ako aj vyhláška č. 490/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu.

Činnosť zúčtovateľa podpory vykonával do 31. 12. 2019 prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, na ktorého časti vymedzeného územia sa nachádza zariadenie na výrobu elektriny s právom na podporu.

Predovšetkým z dôvodu centralizácie správy systému, administrácie podpory a dátovému manažmentu podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET začal v zmysle § 5b ods. 10 zákona č. 309/2009 Z. z., s účinnosťou od 01. 01. 2020, vykonávať činnosť zúčtovateľa podpory OKTE, a.s.

Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, ktoré úrad každoročne v zmysle § 7 ods. 15 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. zverejňuje na svojom webovom sídle, sú vypočítané na základe údajov o skutočnom množstve vyrobenej elektriny v zariadeniach výrobcov elektriny z OZE a výrobcov elektriny vyrobenej VÚKVET s právom na podporu za obdobie 2012 - 2019.

Parametre vstupujúce do výpočtu referenčných hodnôt investičných nákladov úrad získava predovšetkým z ročných hlásení jednotlivých výrobcov elektriny a z údajov o investičných a prevádzkových nákladoch výrobcov elektriny z OZE a KVET za obdobie rokov 2018 a 2019. Prepočet jednotlivých parametrov vstupujúcich do výpočtu referenčnej hodnoty investičných nákladov je založený na spracovaní výstupných údajov od vyše 2400 výrobcov elektriny z OZE a KVET.

Prehľad referenčných hodnôt investičných nákladov na obstaranie porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny platný na obdobie od 01.07.2020 do 30.06.2021, je rozdelený na kategóriu OZE a KVET a uvedený v tabuľkách:

Zariadenie na výrobu elektriny

		Referenčná cena v €/MW
OZE		
a)	z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
	1. do 100 kW vrátane	3 097 386
	2. nad 100 kW do 200 kW vrátane	2 476 000
	3. nad 200 kW do 500 kW vrátane	2 049 147
b)	z geotermálnej energie	5 208 000
c)	Spaľovaním	
	1. skládkového plynu alebo plynu z čistiarní odpadových vôd s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	1 743 281
	2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	4 536 350
d)	spaľovaním vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane	3 934 169
VÚK VET		
a)	v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	632 163
b)	v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	643 359
c)	v spaľovacom motore s palivom	
	1. zemný plyn	455 351
	2. vykurovací olej	390 488
	3. zmes vzduchu a metánu	438 258
	4. z katalytický spracovaného odpadu	698 036
	5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov	1 572 464
d)	v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
	1. zemný plyn	776 655
	2. vykurovací olej	775 116
	3. hnedé uhlie	775 739
	4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW	793 200
	5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	967 453
	6. komunálny odpad	959 938
	7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	1 207 609
e)	spaľovanie energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	715 039
f)	v Rankinovom organickom cykle	954 338
g)	spaľovaním alebo spoluspaľovaním	
	1. ciele pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	3 597 333
	2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	3 440 000
	3. biokvapaliny	2 196 071
h)	Spaľovaním biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou	3 484 452

| Zánik nároku na podporu

Významnou udalosťou bolo pre úrad v sledovanom roku 2020 aj riešenie situácie ohľadom výrobcov elektriny, ktorí boli počas poberania podpory v oneskorení úhrad svojich záväzkov voči štátu a z tohto dôvodu natrvalo strácali nárok na podporu doplatkom priamo zo zákona č. 309/2009 Z. z.

Úrad začal na jar 2020 preverovať a identifikovať zariadenia na výrobu elektriny, ktorým zaniklo právo na podporu podľa § 3 ods. 1 písm. c) alebo písm. e) zákona č. 309/2009 Z. z. v dôsledku právnej skutočnosti podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení účinnom do 31. 10. 2020. Následne od jesene 2020, po novelizácii zákona č. 309/2009 Z. z., úrad identifikuje konkrétne obdobie omeškania s úhradou evidovaných nedoplatkov, počas ktorého si výrobca elektriny s právom na podporu nemôže pre zariadenie na výrobu elektriny uplatniť právo na podporu podľa § 3 ods. 1 písm. c) alebo e) zákona č. 309/2009 Z. z.

Na základe dostupných informácií od príslušných inštitúcií ohľadom daňových nedoplatkov, nedoplatkov na poistnom na zdravotné poistenie a dlžných súm na poistnom na sociálne poistenie a dlžných súm na príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie v takom rozsahu, ako je uvedené v prechodnom ustanovení § 18k ods. 1 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení účinnom od 01. 11. 2020, úrad identifikoval 26 výrobcov, ktorých zariadenia na výrobu elektriny budú mať trvalý zánik práva na podporu doplatkom v spojení s právnou skutočnosťou podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení účinnom do 31. 10. 2020. Títo výrobcovia totiž zostali v omeškaní s úhradou nedoplatkov voči štátnym orgánom aj po prijatí spomínanej zmierňujúcej verzie zákona o podpore OZE a KVET a amnestia sa na nich nevzťahuje.

Úrad má ambíciu zintenzívniť a zefektívniť automatizáciu celého procesu získavania údajov od inštitúcií evidujúcich výšku daňových nedoplatkov, nedoplatkov na poistnom na zdravotné poistenie, dlžných súm na poistnom na sociálne poistenie a dlžných súm na príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie. Tento proces si však vyžaduje nevyhnutné dodatočné financie poskytnuté úradu zo strany štátu na integráciu informačného systému úradu a centrálnej správy referenčných údajov.

| Vplyv koronakrízy

Vplyv pandémie COVID - 19 bol v roku 2020 len zanedbateľný pokiaľ ide o množstvo vyrobenej elektriny z OZE a KVET. Jej prepuknutie a v nadväznosti na to prijaté opatrenia na celom svete však spôsobili prudký pád ceny elektriny na pražskej burze PXE, ale aj výrazný pokles ceny elektriny na dennom - spotovom trhu. Uvedené faktory zapríčinili pokles výnosov z TPS a tým aj výrazný nárast nákladov zúčtovateľa podpory OKTE, a.s., ktorý prostredníctvom TPS vypláca podporu doplatkom na elektrinu vyrobenú z OZE a KVET.

06

LEGISLATÍVNA ČINNOSŤ

Úrad počas regulačného roka 2020 monitoroval vývoj na trhu s elektrinou a trhu s plynom, pričom vyhodnocoval dopady platnej, ako aj pripravovanej legislatívy na účastníkov trhu, s dôrazom na ochranu odberateľov a ochranu oprávnených záujmov regulovaných subjektov.

Pre zvýšenie transparentnosti a verejnej kontroly vykonávania cenovej regulácie po prijatí novely zákona č. 250/2012 Z. z. úrad pravidelne od 01. 09. 2020 zverejňuje na webovom sídle okrem cenových rozhodnutí, aj návrhy ceny spolu s príslušnými podkladmi, ktoré mu predložili regulované subjekty.

Osobitne sa úrad musel v sledovanom roku vysporiadať so zavedením nových spôsobov a podmienok podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET a zúčtovania TPS. Z pohľadu cezhraničného prepájania trhov a plnenia cieľov EÚ v energetike sa úrad v roku 2020 zaoberal implementáciou smerníc a nariadení 4. energetického balíčka, ako aj prijímaním rozhodnutí úradu a ACER, zabezpečujúcich vykonanie sieťových predpisov pre elektroenergetiku a plynárenstvo.

Úrad má podľa zákona č. 250/2012 Z. z. vo svojej pôsobnosti okrem iných kompetencií, aj vydávanie všeobecne záväzných právnych predpisov, ktorými sú vyhlášky. Na základe splnomocňovacích ustanovení úrad v sledovanom roku vypracoval, predložil do legislatívneho procesu a následne vydal v Zbierke zákonov SR vyhlášku č. 181/2020 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (s účinnosťou od 01. 09. 2020).

Ďalej sa úrad zúčastňoval v spolupráci s MH SR na implementácii sieťových predpisov (nariadení Komisie), ako aj procesov súvisiacich s transpozíciou a implementáciou



smerníc a nariadení 4. energetického balíčka do právneho poriadku SR, a to:

- ➔ nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/941 z 5. júna 2019 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES,
- ➔ nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942 z 5. júna 2019 o zriadení Agentúry Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky,
- ➔ nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou,
- ➔ smernice Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ.

Tento zložitý legislatívny proces predstavujúci reformu trhu s elektrinou a čiastočne trhu s plynom v rámci SR, ako aj EÚ, nebol v roku 2020 ukončený a bude pokračovať aj v roku 2021.

Úrad tiež zabezpečoval vydávanie predchádzajúcich súhlasov, zastupovanie úradu pred súdmi a Generálnou prokuratúrou SR, rozhodovania predsedu vo veciach o námietkach, vykonanie dohľadu, poskytovanie stanovísk, právnych rád, vyjadrení a konzultácií.

07

VÝKON KONTROLY

Úrad vykonáva kontroly regulovaných subjektov z právomoci vyplývajúcej zo zákona č. 250/2012 Z. z. Ich dôvodom je ochrana zraniteľných odberateľov, dohľad nad fungovaním trhu s regulovanými komoditami, ako aj dodržiavanie právnych predpisov v oblasti regulácie - najmä vyhlášok úradu.

Obdobie roka 2020 bolo významne poznačené opatreniami súvisiacimi so šírením koronavírusu COVID - 19. Uvedený režim zároveň spôsobil výrazný posun v systéme výkonu kontrol na diaľku elektronickými prostriedkami, čo ale neznamená automaticky plnohodnotné nahradenie výkonu kontroly na mieste, kedy je možné okamžite a efektívne posúdiť kontrolné zistenia. Práve naopak, elektronická forma komunikácie znamenala predlžovanie lehôt na vyjadrenie zo strany regulovaných subjektov, a to z objektívnych dôvodov (karanténa, home office), ale aj zo subjektívnych (zneužívanie nepriaznivej spoločensko - epidemickej situácie).

Úrad sa zameriaval aj na administratívne kontroly podkladov, ktoré mal k dispozícii z vlastných zdrojov, aby nemusel priamo zaťažovať regulované subjekty. Na základe nich mohol následne začať správne konania z podnetu úradu. Pri výkone kontrol sa úrad zameriaval aj na ochranu práv spotrebiteľa ako zraniteľnejšej strany pri odberateľsko - dodávateľských vzťahoch. V súvislosti s porušením práv spotrebiteľa udelil úrad niekoľko pokút, ktoré mali nielen represívny, ale najmä preventívny charakter, aby sa dodávatelia nepokúšali v budúcnosti konať v rozpore so zákonom proti právam odberateľa a tak zneužívať svoje silnejšie postavenie.



Prehľad kontrolných zistení

V roku 2020 úrad napriek uvedenému vykonal kontroly v 64 regulovaných subjektoch, z toho v piatich subjektoch na základe doručených podaní a v 59 subjektoch na základe plánu kontrolnej činnosti. Z tohto počtu bolo 35 kontrol v regulovaných subjektoch ukončených vypracovaním protokolu o výsledku vykonanej kontroly, to znamená so zisteným porušením platnej právnej úpravy a 29 kontrol bolo ukončených vypracovaním záznamu o výsledku vykonanej kontroly, teda bez zistenia porušenia platnej právnej úpravy.

Kontroly boli zamerané na dodržiavanie platných právnych predpisov pri vykonávaní regulovaných činností v sieťových odvetviach za obdobie rokov 2016 - 2020. V tejto súvislosti boli kontroly zamerané na dodržiavanie úradom schváleného rozsahu cenovej regulácie, vecnej regulácie a regulácie kvality.

V roku 2020 bola vykonaná kontrola v 33 subjektoch, ktoré vykonávajú činnosti v elektroenergetike, z toho u 13 z nich bolo zistených až 44 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z. V oblasti plynárenstva úrad vykonal kontrolu v 13 subjektoch, pričom u ôsmich z nich bolo zistených 35 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z. Najčastejším porušením zákona č. 250/2012 Z. z. zo strany subjektov pôsobiacich v oblasti

elektroenergetiky a v oblasti plynárenstva bolo nevykonávanie regulovanej činnosti v súlade s právoplatným rozhodnutím alebo potvrdením úradu a nedodržanie cenovej regulácie podľa všeobecne záväzného právneho predpisu vydaného úradom - vyhlášky.

V prípade subjektov, ktoré vykonávajú regulované činnosti v tepelnej energetike, úrad vykonal kontrolu v 40 subjektoch, pričom u 17 z nich bolo zistených 31 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 657/2004 Z. z. Naj-

častejšie dochádzalo k porušeniu zákona č. 250/2012 Z. z. týkajúcemu sa neúčtovania nákladov pri výrobe, distribúcii a dodávke tepla, ktoré sa nepovažujú za ekonomicky oprávnené náklady, v lehote a spôsobom ustanoveným vyhláškou úradu. Vo vodnom hospodárstve úrad vykonal kontrolu dodržiavania právnej úpravy v siedmich subjektoch a v prípade šiestich z nich zistil 12 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. Zo strany subjektov pôsobiacich vo vodnom hospodárstve dochádzalo najviac k porušovaniu povinnosti predkladať úradu pravdivé a úplné informácie a údaje.

ZISTENÉ PORUŠENIA

		OBLASŤ *				SPOLU
		E	P	T	V	
§ 29 ods. 1 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z.	nevykonávanie regulovanej činnosti v súlade s právoplatným rozhodnutím alebo potvrdením úradu a nedodržanie cenovej regulácie podľa všeobecne záväzného právneho predpisu vydaného úradom	16	8	3	0	27
§ 29 ods. 1 písm. k) zákona č. 250/2012 Z. z.	neposkytnutie úradu bezodplatne úplné a pravdivé údaje, podklady, doklady a akékoľvek informácie potrebné na účely podľa tohto zákona a na výkon pôsobnosti úradu v rozsahu, spôsobom a v lehotách určených úradom	6	6	2	10	24
§ 29 ods. 1 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z.	neúčtovanie nákladov pri výrobe, distribúcii a dodávke tepla, ktoré sa nepovažujú za ekonomicky oprávnené náklady, v lehote a spôsobom ustanoveným úradom	0	0	21	0	21
§ 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z.	neinformovanie úradu do konca februára kalendárneho roku o nevykonávaní regulovanej činnosti v predchádzajúcom roku podľa vydaného povolenia alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti	7	6	1	0	14
§ 22 ods. 5 zákona č. 250/2012 Z. z.	neuhrazenie kompenzačnej platby odberateľovi za nedodržanie štandardov kvality vo výške a spôsobom určeným podľa vyhlášky úradu	4	3	1	0	8
§ 29 ods. 1 písm. o) zákona č. 250/2012 Z. z.	nedodržanie pravidiel trhu	6	2	0	0	8
§ 34 ods. 2 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z.	neposkytnutie požadovanej súčinnosti zodpovedajúcej oprávneniam zamestnancov úradu pri výkone kontroly podľa § 33 ods. 1 písm. a) a b)	1	3	0	0	4
§ 13 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z.	nedodržanie prevádzkových poriadkov prevádzkovateľa distribučnej sústavy	2	0	0	0	2
§ 15 ods. 6 prvej vety zákona č. 250/2012 Z. z.	nepredloženie návrhu prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, vypracovaného v súlade so vzorovým prevádzkovým poriadkom pri distribúcii elektriny a distribúcii plynu, a so zapracovanými pravidlami trhu, úradu na schválenie do 15 dní od doručenia povolenia	1	1	0	0	2
§ 22 ods. 4 písm. h) zákona č. 250/2012 Z. z.	nezaslanie vyhodnotenia štandardov kvality za predchádzajúci rok do konca februára kalendárneho roka úradu a nezverejnenie tohto vyhodnotenia na webovom sídle alebo iným obvyklým spôsobom, ak regulovaný subjekt nemá zriadené webové sídlo	0	1	0	1	2
§ 29 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z.	nevykonávanie regulovanej činnosti na základe a v rozsahu povolenia, potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti alebo potvrdenia o registrácii	0	0	1	1	2
§ 22 ods. 4 písm. f) zákona č. 250/2012 Z. z.	nezaslanie prehľadu o vyplatených kompenzačných platiach za predchádzajúci kalendárny rok úradu do konca februára	0	1	0	0	1
§ 29 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z.	nedodržanie primeranosti vynaložených nákladov pri vykonávaní regulovanej činnosti	0	0	1	0	1
§ 29 ods. 1 písm. l) zákona č. 250/2012 Z. z.	nevykonanie opatrenia určeného úradom podľa § 9 ods. 1 písm. e) v určenej lehote	0	0	1	0	1

117

Okrem vykonávania kontrol na mieste v regulovaných subjektoch úrad aj priamo z úradnej činnosti zistil porušenia ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z. Výsledkom bolo uloženie pokuty 13 subjektom spolu vo výške 13 000 eur. V 11 prípadoch subjekty neinformovali úrad do konca februára kalendárneho roka 2019 o nevykonávaní regulovanej činnosti, podľa vydaného povolenia alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti, jeden subjekt nepredložil úradu návrh prevádzkového poriadku vypracovaný v súlade so vzorovým

prevádzkovým poriadkom pri distribúcii elektriny a distribúcii plynu a so zapracovanými pravidlami trhu do 15 dní od doručenia povolenia a jeden subjekt neposkytol informácie o zmene ceny za dodávku plynu odberateľom plynu v domácnosti transparentným a zrozumiteľným spôsobom a zároveň nedoručil úradu cenníky zemného plynu v rámci poskytovania univerzálnej služby zverejnené na svojom webovom sídle pred ich účinnosťou.

ZISTENÉ PORUŠENIA

		OBLASŤ *				SPOLU
		E	P	T	V	
§ 4 ods. 6 resp. § 4 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie oznamovacej povinnosti v lehote 30 dní pri nepodnikaní v energetike - deväť zistení	5	4	0	0	9
§ 17 ods. 15 zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti dodávateľa poskytujúceho univerzálnu službu doručiť úradu cenníky zemného plynu zverejnené na svojom webovom sídle pred ich účinnosťou	0	3	0	0	3
§ 16 ods. 4 písm. b) zákona č. 251/2012 Z. z.	nepredloženie pravidiel pre rozvrhovanie aktiv a pasív, nákladov a výnosov úradu na schválenie v lehote do 30 dní odo dňa začatia výkonu činnosti	1	1	0	0	2
§ 17 ods. 1 písm. b) zákona č. 251/2012 Z. z.	neposkytnutie informácie odberateľom elektriny alebo plynu v domácnosti o zmene ceny za dodávku elektriny alebo ceny za dodávku plynu transparentným a zrozumiteľným spôsobom určeným v obchodných podmienkach podľa § 34 ods. 2 písm. f) tretieho bodu alebo § 69 ods. 2 písm. a) tretieho bodu najneskôr 30 dní pred nadobudnutím účinnosti zmeny	1	1	0	0	2
§ 6 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z.	podnikanie v energetike bez alebo v nesúlade s povolením alebo potvrdením o splnení oznamovacej povinnosti	0	1	0	0	1
§ 8 ods. 5 zákona č. 251/2012 Z. z.	nepredloženie návrhu na zápis povolenej činnosti do obchodného registra do 30 dní odo dňa nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia	1	0	0	0	1
§ 17 ods. 12 zákona č. 251/2012 Z. z.	nedoručenie konečného vyúčtovania platieb za dodávku plynu odberateľovi plynu v domácnosti najneskôr do štyroch týždňov po vykonaní zmeny	0	1	0	0	1
§ 31 ods. 2 písm. u) zákona č. 251/2012 Z. z.	nezverejnenie obchodných podmienok pripojenia do sústavy a obchodných podmienok prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy	1	0	0	0	1
§ 34 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti uvádzať informácie podľa § 34 ods. 2 písm. c), d) a h) zákona č. 251/2012 Z. z. na vyhotovenej faktúre za dodávku elektriny alebo v materiáli zasielanom súčasne s takouto faktúrou a v propagačných materiáloch zasielaných koncovým odberateľom elektriny	1	0	0	0	1
§ 64 ods. 6 písm. e) zákona č. 251/2012 Z. z.	neuzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúcií plynu s novým dodávateľom plynu, ktorý o to požiadal, pričom nebolo preukázané, že nesplnil technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do distribučnej siete a distribúcie plynu	0	1	0	0	1
§ 64 ods. 7 písm. p) bod 1. zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti prevádzkovateľa distribučnej siete zverejniť na svojom webovom sídle vzor žiadosti o prístup do distribučnej siete	0	1	0	0	1
§ 64 ods. 7 písm. p) bod 2. zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti prevádzkovateľa distribučnej siete zverejniť na svojom webovom sídle podmienky pripojenia účastníka trhu s plynom do distribučnej siete	0	1	0	0	1
§ 64 ods. 7 písm. p) bod 2.3. zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti prevádzkovateľa distribučnej siete zverejniť na svojom webovom sídle vzor zmluvy o pripojení do distribučnej siete	0	1	0	0	1
§ 5 ods. 1 zákona č. 657/2004 Z. z.	podnikanie v tepelnej energetike bez povolenia alebo v nesúlade s povolením	0	0	1	0	1
SPOLU		53	46	32	12	143

* LEGENDA E - elektroenergetika, P - plynárenstvo, T - tepelná energetika, V - vodné hospodárstvo

Odboru kontroly bolo ďalej doručených 54 podnetov fyzických a právnických osôb, pričom 26 z nich zaradil do plánu kontrol a v štyroch prípadoch zistil porušenie platnej úpravy.

Opatrenia na odstránenie nedostatkov

Úrad ukladá po zistení porušení platnej právnej úpravy opatrenia na nápravu nedostatkov. Na odstránenie a nápravu nedostatkov zistených pri vykonávaní kontroly úrad uložil 20 opatrení, z toho v oblasti:

- ➔ elektroenergetiky 4
- ➔ plynárenstva 4
- ➔ tepelnej energetiky 12

Úrad uložil ôsmim regulovaným subjektom vrátiť odberateľom tepla finančné prostriedky, ktoré predstavovali rozdiel medzi uplatnenou cenou a cenou, ktorá mala byť uplatnená podľa platných predpisov v celkovej výške 410 445,31 eura, z toho:

- ➔ odberateľom tepla (vo variabilnej zložke maximálnej ceny) 233 957,65 eura
- ➔ odberateľom tepla (vo fixnej zložke maximálnej ceny) 176 487,66 eura

Jednému regulovanému subjektu úrad uložil opatrenie vypracovať obchodné podmienky dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v súlade so vzorovými obchodnými podmienkami dodávky elektriny a predložiť ich na schválenie úradu.

Jednému regulovanému subjektu úrad uložil štyri opatrenia a to podať návrh na zápis povolenej činnosti dodávka elektriny v zmysle povolenia do príslušného obchodného registra, uzatvoriť zmluvu o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu s každým dodávateľom plynu po splnení obchodných a technických podmienok prístupu do distribučnej siete a distribúcii plynu v lehotách podľa schváleného prevádzkového poriadku, zasielať mesačne jednotlivým dodávateľom elektriny faktúry za distribúciu elektriny spolu s elektronickým rozpisom fakturovaných položiek za každé odberné miesto odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa v termínoch podľa prevádzkového poriadku a zverejniť na svojom webovom sídle vzor zmluvy o pripojení do distribučnej siete.

Jednému regulovanému subjektu úrad uložil dve opatrenia a to vyplatiť odberateľom elektriny uvedeným v prílohe k protokolu o výsledku vykonanej kontroly kompenzačnú platbu podľa § 10 ods. 2 vyhlášky č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny a vyplatiť odberateľom plynu v domácnosti uvedeným v prílohe k protokolu o výsledku vykonanej kontroly kompenzačnú platbu podľa § 12 písm. f) vyhlášky č. 278/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality uskladňovania plynu, prepravy plynu, distribúcie plynu a dodávky plynu v znení vyhlášky č. 233/2016 Z. z.

Jednému regulovanému subjektu úrad uložil opatrenie vyplatiť kompenzačné platby v zmysle § 12 písm. e) vyhlášky č. 278/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality uskladňovania plynu, prepravy plynu, distribúcie plynu a dodávky plynu v znení vyhlášky č. 233/2016 Z. z. v prípade udalostí odberateľov uvedené v protokole o výsledku vykonanej kontroly za nedodržanie štandardu kvality dodávky plynu v zmysle § 5 písm. f) vyhlášky č. 278/2012 Z. z. v znení vyhlášky č. 233/2016 Z. z.

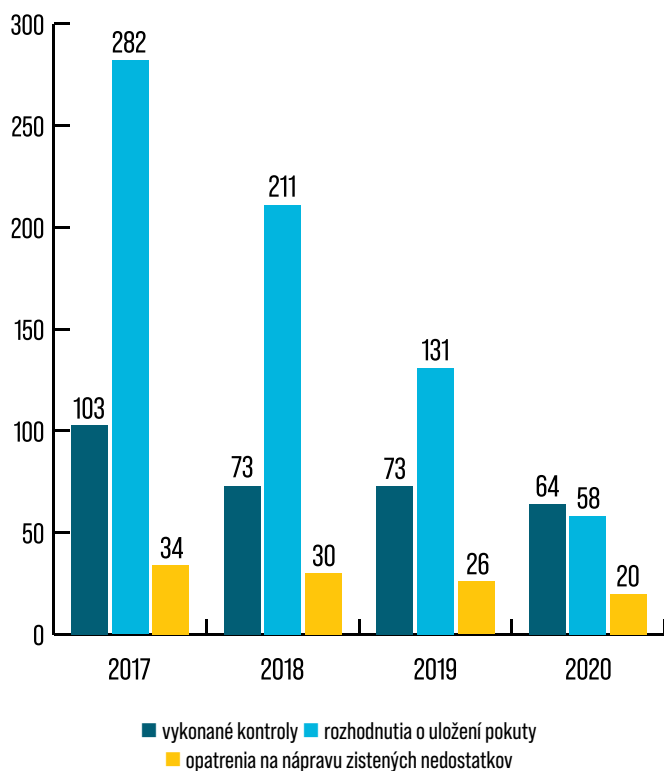
U troch regulovaných subjektov úrad neuložil opatrenie na odstránenie a nápravu nedostatkov zistených pri vykonávaní kontroly, nakoľko neoprávnene vyúčtované náklady v objeme 2 419,69 eura boli odberateľom tepla vrátené už v priebehu kontroly.

Ukladanie sankcií na I. stupni správneho konania

Pokuty za porušenie zákonom ustanovených povinností

SPRÁVNE KONANIE 2020		VYDANÉ ROZHODNUTIA	
		POČET	POKUTA (€)
I. SPRÁVNE KONANIE NA ZÁKLADE ZISTENÍ Z KONTROL V REGULOVANÝCH SUBJEKTOCH		41	103 700,00
II. SPRÁVNE KONANIE NA ZÁKLADE ZISTENÝCH PORUŠENÍ Z ÚRADNEJ ČINNOSTI	nesplnenie informačnej povinnosti voči úradu	11	6 500,00
	nesplnenie povinnosti prevádzkovateľa sústavy predložiť úradu návrh prevádzkového poriadku, vypracovaný v súlade so vzorovým prevádzkovým poriadkom pri distribúcii elektriny a distribúcii plynu, a so zapracovanými pravidlami trhu, na schválenie do 15 dní od doručenia povolenia	1	500,00
	nesplnenie povinnosti dodávateľa poskytujúceho univerzálnu službu doručiť úradu cenníky zemného plynu zverejnené na svojom webovom sídle pred ich účinnosťou a neposkytnutie informácie o zmene ceny za dodávku plynu odberateľom plynu v domácnosti transparentným a zrozumiteľným spôsobom	1	6 000,00
	nepredloženie štandardov kvality	4	2 000,00
SPOLU		58	118 700,00

Prehľad o počte vykonaných kontrol v regulovaných subjektoch, počte uložených opatrení a rozhodnutí o uložení pokuty v rokoch 2017 - 2020



Vplyv koronakrízy

Obdobie roka 2020 bolo významne poznačené protiepidemickými opatreniami súvisiacimi so šírením nového koronavírusu COVID - 19, keď došlo k utlmeniu vykonávania kontrol, z dôvodu nemožnosti začatia kontroly, výkonu kontroly na mieste, osobných konzultácií, ako aj prerokovaní protokolov. Kontroly prebiehali najmä elektronicky, s maximálnym prihliadnutím na možnosti kontrolovaných subjektov komunikovať a vypracúvať kontrolórom požadované údaje. Z uvedených dôvodov bolo otvorených oveľa menej nových kontrol, ako v inom bežnom kalendárnom roku a celkový výkon kontrol bol značne sťažený a utlmený.

08

MONITOROVANIE REGULOVANÝCH ČINNOSTÍ

Úrad monitoruje činnosť regulovaných subjektov, aby zabezpečil rovnováhu medzi ich záujmami a záujmami spotrebiteľov. Cieľom je získať potrebné informácie tak, aby mal úrad k dispozícii dostatočné nástroje na preverenie štruktúry a výšky vynaložených nákladov na výkon regulovaných činností, za účelom nastavenia transparentnej a nediskrimináčnej regulácie a aby dokázal zabrániť zneužívaniu vertikálnej integrácie regulovaných subjektov. Monitoring činnosti regulovaných subjektov prebieha sledovaním dodržiavania štandardov kvality, dosiahnutých ekonomických ukazovateľov, postupu obstarávania tovarov a služieb a uzatvárania zmlúv o poskytovaní služieb v rámci prepojených podnikov.

Pravidlá pre rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov

Aby zabránil vzniku diskriminácie a krížových dotácií v zmysle § 16 zákona č. 251/2012 Z. z., úrad na základe žiadostí 30 subjektov spĺňajúcich podmienky schválil za rok 2020 pravidlá pre rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov samostatne za každú jednu činnosť v celkovom počte 30 pravidiel.

Monitoring ekonomických ukazovateľov

Úrad monitoruje ekonomické ukazovatele regulovaných subjektov, sleduje vplyv cenovej a vecnej regulácie na dosiahnuté výsledky hospodárenia a ekonomickú efektívnosť regulovaných subjektov v oblasti elektroenergetiky a plynárenstva, prostredníctvom vybraných ekonomických ukazovateľov.



V sledovanom roku úrad monitoroval údaje oddelenej evidencie za rok 2019, pričom obdržal celkovo 1 322 záznamov od jednotlivých účastníkov trhu v nasledovnej štruktúre:

- ➔ 1 231 záznamov z oblasti elektroenergetiky,
- ➔ 17 záznamov z oblasti plynárenstva,
- ➔ 74 záznamov súčasne z oblasti elektroenergetiky a plynárenstva.

Dosiahnutými výsledkami v oblasti elektroenergetiky a plynárenstva za sledované obdobie u vybraných regulovaných subjektov, bolo preukázané splnenie jednotlivých ekonomických ukazovateľov v priemere na úrovni 77,29 %, čo primerane odzrkadľuje nastavenie podmienok zo strany úradu v cenovej a vecnej regulácii.

Štandardy kvality

Monitorovaním štandardov kvality úrad chráni právo spotrebiteľa, aby v podmienkach dominantného postavenia regulovaného subjektu za cenu, ktorú za energie a vodu spotrebiteľ platí, dostal aj primeranú kvalitu. Vyhlášky, ktorými sú ustanovené štandardy kvality, si primárne kládli za cieľ ochrániť spotrebiteľa v podmienkach dominantného postavenia regulovaného subjektu podnikajúceho v niektorom zo sieťových odvetví. Kompenzačné platby majú

v regulácii kvality podpornú funkciu. Regulácia kvality má za cieľ motivovať regulované subjekty, aby zvyšovali úroveň dodržiavania štandardov kvality a tiež motivovať ich k investíciám, ktoré zabezpečia zvyšovanie bezpečnosti, stability a rozvoja infraštruktúry regulovaných subjektov.

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí v elektroenergetike

Elektroenergetika	Prenos elektriny	Distribúcia elektriny	Dodávka elektriny
Počet doručených vyhodnotení	1	137	165
Počet zaznamenaných udalostí	4	7 505 409	1 672 733
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	0	18 800	405
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	0,00%	0,25 %	0,02 %

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí v plynárenstve

Plynárenstvo	Usklad. plynu	Preprava plynu	Distrib. plynu	Dodávka plynu
Počet doručených vyhodnotení	2	1	37	69
Počet zaznamenaných udalostí	937	215	77 461	1 092 758
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	0	20	175	381
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	0,00 %	9,3 %	0,23 %	0,03 %

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí v tepelnej energetike

Tepelná energetika	Dodávka tepla
Počet doručených vyhodnotení	330
Počet zaznamenaných udalostí	90 035
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	269
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	0,30 %

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí vo vodnom hospodárstve

Vodné hospodárstvo	Dodávka pitnej vody	Odvádzanie odpadovej vody
Počet doručených vyhodnotení	393	392
Počet zaznamenaných udalostí	71 110	48 429
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	801	453
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	1,13 %	0,94 %

Prehľad o vyplatených kompenzačných platbách v roku 2020

Regulovaná činnosť		
Elektroenergetika	Prenos elektriny	0,00 €
	Distribúcia elektriny	311 841,31 €
	Dodávka elektriny	14 648,00 €
	Spolu	326 489,31 €
Plynárenstvo	Uskladňovanie plynu	0,00 €
	Preprava plynu	0,00 €
	Distribúcia plynu	8 720,00 €
	Dodávka plynu	12 114,80 €
	Spolu	20 834,80 €
Tepelná energetika	Dodávka tepla	20 170,64 €
	Spolu	20 170,64 €
Vodné hospodárstvo	Dodávka pitnej vody	128,29 €
	Odvádzanie odpadovej vody	60,90 €
	Spolu	189,19 €

Spolu za rok 2020 bolo odberateľom vyplatených 367 683,94 eura.

Obstarávanie tovarov a služieb a uzatváranie zmlúv

Úrad za účelom vytvorenia rovnakých podmienok na trhu monitoruje činnosť prevádzkovateľov sústav a sietí tak, aby sa im zabránilo využívať vertikálnu integráciu. Regulovaný subjekt, ktorý vykonáva regulovanú činnosť v elektroenergetike alebo plynárenstve a je súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je povinný predložiť úradu na schválenie zmluvu o poskytovaní služieb alebo jej zmenu. V sledovanom roku bolo úradom schválených 19 zmlúv.

S cieľom zabezpečenia vyššej miery kontroly a hospodárenia teplárenských a vodárenských spoločností začal úrad v priebehu roka 2020 monitorovať aj uzatváranie zmlúv o poskytovaní služieb s prepojeným podnikom, ak takéto zmluvy teplárenské a vodárenské spoločnosti uzatvárajú mimo proces verejného obstarávania. V závere sledovaného roka boli schválené dve zmluvy o poskytovaní služieb, ktoré s prepojeným podnikom uzatvoril subjekt, ktorý podniká v oblasti tepelnej energetiky.

Účelom schvaľovania zmlúv o poskytovaní služieb a to v prvom rade splnenie podmienky, že regulovaný subjekt je povinný pri vykonávaní regulovanej činnosti dodržiavať primeranosť vynaložených nákladov, je optimalizovanie nákladov na výkon regulovaných činností.

Úrad ďalej sledoval transparentné metódy obstarávania tovarov a služieb potrebných pre výkon regulovanej činnosti u subjektov, ktoré sú súčasťou vertikálne integrovaných podnikov a vykonávajú činnosť v elektroenergetike a plynárenstve.

Podľa § 29 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad zaevidoval 724 vyhlásených obchodných verejných súťaží, oznámených 17 regulovanými subjektami. Z obchodných verejných súťaží vyhlásených v roku 2020 a v predchádzajúcom období, bolo v sledovanom roku ukončených 691 a zrušených 52. Šesť obchodných verejných súťaží bolo ukončených bez víťaza. K 31.12.2020 prebiehalo 201 obchodných verejných súťaží.

V zmysle § 29 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z., 100 regulovaných subjektov, ktoré nie sú vertikálne integrované, oznámilo úradu 683 realizovaných zákaziek, ktorých hodnota bola vyššia ako 300 000 eur.

Obchodné a finančné dohody

Uzatváranie obchodných a finančných dohôd prevádzkovateľa prepravnej siete s inou osobou, ktorá je súčasťou toho istého vertikálne integrovaného plynárenského podniku, úrad sleduje, s cieľom zabezpečenia kontroly, jeho nezávislosti od ostatných častí vertikálne integrovaného podniku.

Úrad udelí súhlas s uzavretím zmluvy alebo jej zmenou, ak prevádzkovateľ prepravnej siete preukáže, že podmienky zmluvy, alebo jej zmeny, zodpovedajú podmienkam obvyklým v bežnom obchodnom styku, inak úrad súhlas s uzavretím zmluvy, alebo jej zmenou, neudelí. V priebehu roka 2020 boli úradom schválené dve obchodné dohody.

09

MEDZINÁRODNÉ AKTIVITY A REMIT

Dynamika vývoja európskeho energetického trhu sa neustále zvyšuje a tak tomu bolo aj v priebehu roka 2020. Významným bol predovšetkým boj proti zmenám klímy a s tým spojený dopad na životné prostredie, pričom hlavný dôraz sa kládol na urýchlenie prechodu na výrobu a využívanie čistej energie.

V priebehu sledovaného roka sa diskusia regulátorov na medzinárodnej platforme jednoznačne orientovala na snahu vytvoriť správny predpoklad pre úspešné fungovanie trhu s energiami, konkrétne na snahu vytvoriť design trhu, kde jednotlivé prvky celého hodnotového reťazca budú v interakcii a vzájomne koordinovaným spôsobom, na základe inovatívneho prístupu účastníkov trhu, prinesú želaný efekt. Cieľom tejto snahy je decentralizovaným spôsobom a technologicky neutrálne krok za krokom vytvoriť dynamicky sa správajúci flexibilný trh s energiami. Veľký dôraz, zo strany regulátorov, sa bude klásť aj v budúcnosti na ochranu konečného spotrebiteľa, a zabezpečenie primárnych potrieb na jeho ochranu.

| Bilancia činnosti

Európske inštitúcie a regulačné authority, aj napriek značnému dopadu COVID - 19 na energetický sektor, ktorý sa, okrem iného, prejavil v znížení spotreby energií (priemerne v EÚ o 5 % oproti roku 2019), pokles emisií CO₂ (priemerne v EÚ o 7 %), ako aj dopadom na stabilitu cien, pokračovali v napĺňaní ambícií a to najmä v nasledujúcich oblastiach:

- ➔ úsilie v plnení ambiciózných európskych klimatických cieľov, s dosiahnutím uhlíkovej neutrality do roku 2050,
- ➔ zmeny európskeho energetického trhu - pokroky v integrácii a nové, resp. posilnené kapacity cezhraničných spojení, nové alebo upravené spoločné pravidlá jednotného trhu,
- ➔ význam OZE - rastúce objemy výroby elektriny a plynu z OZE, sledovanie záväzných cieľov na národnej úrovni,
- ➔ zvýšená pôsobnosť ACER,
- ➔ zvýšený akcent na ochranu spotrebiteľa.

Plne integrovaný, likvidný a dobre fungujúci trh s energiami je predpokladom pre bezpečné dodávky energií za dostupné ceny, vývoj vnútorných trhov bude preto i naďalej pokračovať. Cieľom zmien je vychovať aktívneho spotrebiteľa v prostredí rýchlo sa meniacich trhových príležitostí a posilniť schopnosť trhu čeliť novým výzvam prostredníctvom zavádzania agregátorov, ktorí prevezmú službu flexibility v poskytovaní ponuky a dopytu po energii.

Rozmery energetickej únie EÚ

- dekarbonizácia,
- digitalizácia,
- decentralizácia,
- rozvoj, inovácie a konkurencieschopnosť,
- energetická bezpečnosť,
- plne integrovaný trh s energiami,
- energetická efektívnosť.

Legislatívne akty EK súvisiace s balíkom „Čistá energia“, ktoré boli v priebehu roka 2020 ďalej diskutované a postupne implementované do vnútroštátnych právnych aktov

- energetická hospodárnosť budov: smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/844 z 30. mája 2018, ktorou sa mení smernica 2010/31/EÚ o energetickej hospodárnosti budov a smernica 2012/27/EÚ o energetickej efektívnosti,
- riadenie energetickej únie a opatrenia v oblasti klímy: nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/1999 z 11. decembra 2018 o riadení energetickej únie a opatrení v oblasti klímy, ktorým sa menia nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, smernice Európskeho parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EÚ, 2012/27/EÚ a 2013/30/EÚ, smernice Rady 2009/119/ES a (EÚ) 2015/652 a ktorým sa zrušuje nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 525/2013,
- energetická účinnosť: smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/2002 z 11. decembra 2018, ktorou sa mení smernica 2012/27/EÚ o energetickej efektívnosti,
- OZE: smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/2001 z 11. decembra 2018 o podpore využívania energie z obnoviteľných zdrojov,
- vnútorný trh s elektrinou: nariadenie Európskeho parlamentu a Rady 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou,
- spoločné pravidlá pre vnútorný trh s elektrinou: smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ,

- pripravenosť na riziká: nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/941 z 5. júna 2019 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/941 z 5. júna 2019 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES.

Participácia v medzinárodných organizáciách

ACER v priebehu roka 2020 vydala zvýšený počet rozhodnutí, ktorý súvisel s jej novými právomocami, vyplývajúcimi z nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942 z 5. júna 2019 o zriadení Agentúry Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky a tiež s čoraz zložitejšími pravidlami fungovania jednotného trhu s elektrinou. Agentúra vydala, v spolupráci s platformou CEER a regulátormi, spoločné pozičné dokumenty, ako výsledok procesu vzájomnej spolupráce a úsilia zjednotenia trhov.

Úrad sa na európskej úrovni, v úzkej spolupráci s ďalšími regulátormi, aktívne zameriaval na užšiu spoluprácu, a v rámci ACER bol účastníkom rozsiahlych diskusií a príprav významných dokumentov s dopadom na usporiadanie a rozvoj európskeho jednotného trhu s elektrinou.

V priebehu sledovaného roka sa úrad aktívne zúčastnil rokovaní a následným schvaľovaním dôležitej metodiky zdieľania nákladov na redispečing a protiobchod v regióne výpočtu kapacity CORE, ktorého súčasťou je aj Slovensko.

Koalicii deviatich národných regulátorov, ktorej súčasťou bol aj úrad, sa podarilo presadiť férový a kompromisný návrh metodiky vydanéj ACER.

Ďalšou dôležitou témou bol prechodný projekt prepojenia denných trhov s elektrinou regiónov MRC (krajiny západnej a severnej Európy) a 4MMC (súčasťou je aj SR) na báze metódy NTC, podporovaný úradom a o ktorom po rokoch nakoniec v septembri rozhodla EK. Realizácia prebehne ešte pred cieľovým prepojením/couplingom trhov na báze toku (tzv. flow - based).

Míľnikom v oblasti prepojenia európskych vnútrodených trhov s elektrinou bolo aj začiatkom roka podpísanie prístupových zmlúv spoločností SEPS, a.s., a OKTE, a.s., pre projekt SIDC/XBID.

Cesta k jednotnému prepojenému EÚ trhu s elektrinou:

- vytvoriť jedno spoločné riešenie v rámci Európy,
- podporiť likviditu a obchodovanie na denných a vnútrodenných trhoch,
- vytvoriť optimálne podmienky pre cezhraničné obchodovanie a hospodársku súťaž,
- optimalizovať cezhraničnú prenosovú kapacitu,
- zaviesť koordinovaný mechanizmus pre výpočet dlhodobej kapacity,
- vytvoriť obchodnú platformu pre obchodovanie a regulačné nástroje na zamedzenie negatívneho dopadu na konečného spotrebiteľa.

EK organizovala fóra (Madridské, Florentské či Kodanské), ktorých sa úrad aktívne zúčastnil. Diskusia sa zamerala na nutnosť postupného zavádzania nových prvkov modernej infraštruktúry, ako základ pre celý energetický systém.

Úrad sa v rámci CEER a ACER, v súčinnosti so zástupcami jednotlivých regulátorov pri rešpektovaní národných špecifik, zameriaval na proces pripomienkovania jednotlivých pripravovaných dokumentov, ako vodíková stratégia či metánové emisie, rozvoj zariadení P2X pre výrobu energií z OZE, pri súčasnom reflektovaní regulačného rámca takýchto aktivít (napríklad vydávanie záruk pôvodu), či zavedenie regulácie pre nové alebo už využívané aktíva.

Oblasť plynu zaznamenala v priebehu roka krok ku zmenám vyvolaných Európskou ekologickou dohodou. Základom je nové usporiadanie trhu s obnoviteľnými a dekarbonizovanými nízkouhlíkovými plynmi.

Úrad a medzinárodné inštitúcie

EK

- EK ako prípravu na revíziu „Plynárenského balíka“ zintenzívňuje prípravu pre implementáciu opatrení a investícií do industrializácie technológií obnoviteľných zdrojov a nízkouhlíkového vodíka (vydala príslušné dokumenty „Vodíková stratégia“, „Metánové emisie“),
- dekarbonizácia hospodárstva zostáva hlavným cieľom Európskej ekologickej dohody, ako uvádza aj dokument „Next generation EÚ“, kde sú veľmi jasné ambície mobilizovať finančné prostriedky a financie,

- zdôrazňuje úlohu výroby a skladovania energií (elektrolyzér, úloha vodíka, batérie, ...),
- plánuje uvoľniť v nasledujúcom desaťročí až 340 mld. eur na nové solárne a veterné projekty. Tridsaťročná stratégia predpokladá, že sa na kapacitu elektrolyzéra vynaloží až 470 mld. eur.

ERRA

- úrad sa ako člen zúčastnil výročného valného zhromaždenia a tiež slávnostného podujatia pri príležitosti 20. výročia založenia asociácie.

Energy Community

- úrad aktívne sleduje vývoj organizácie združujúce krajiny mimo EÚ.

REMIT

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 z 25. októbra 2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (REMIT) stanovuje pravidlá pre účastníkov trhu aktívnych na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom a zároveň zakazuje zneužívanie dôverných informácií v obchodnom styku a manipuláciu s trhom. Zákon č. 250/2012 Z. z. s účinnosťou od 01.09.2012 splnomocnil úrad právomocou registrovať účastníkov trhu, preskúmať podozrivé prípady zneužitia trhu a udeľovať sankcie v prípade porušenia.

V súlade s vykonávacím nariadením Komisie (EÚ) č. 1348/2014 zo 17. decembra 2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 ods. 2 a 6 REMIT, sú účastníci trhu povinní zaregistrovať sa v národnom registri účastníkov trhu a oznamovať údaje o veľkoobchodných transakciách cez poverené osoby, ktorými sú tzv. registrované reportovacie mechanizmy (RRM) certifikované v ACER.

Úrad k 31.12.2020 evidoval 124 zaregistrovaných účastníkov trhu pôsobiacich na slovenskom veľkoobchodnom trhu s energiou. Väčšina účastníkov trhu oznamovala ACER údaje o transakciách prostredníctvom slovenských RRM, ktorými sú dve spoločnosti, OKTE, a.s., Solien, s. r. o.

10.

PODNETY A SŤAŽNOSTI

Rok 2020 bol poznačený pandémiou COVID - 19, ale doposiaľ z hľadiska ochrany spotrebiteľa nevidujeme, že by odberatelia mali väčší problém s platením úhrad za energie v porovnaní s minulými rokmi.

| Charakter podaní

Veľká časť podnetov sa týkala spôsobu uzatvárania zmlúv o dodávke energií, resp. zmeny dodávateľa energií. V sledovanom roku sa odberatelia obracali na úrad kvôli pochybeniam pri meraní spotreby elektriny a plynu, pripojenia do distribučnej siete/sústavy a kvality dodávok.

Úrad vybavil v sledovanom roku celkovo 353 podaní a sťažností odberateľov. Rovnako v sledovanom roku boli



úradu doručené niektoré podania, ktoré nepatrili do kompetencie úradu a ktoré úrad následne postúpil orgánom príslušným na ich vybavenie. V porovnaní s predchádzajúcimi rokmi sa ustálil počet podnetov vybavovaných oddelením ochrany spotrebiteľa.

Počet podnetov podaných na úrad

	2017	2018	2019	2020
Počet doručených podnetov	667	358	350	353
Počet odstúpených podnetov mimo úradu	43	44	41	50
Počet podnetov ukončených odpoveďou/stanoviskom	578	198	223	222
Počet podnetov ukončených inak	46	116	86	81

11

ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV



Úrad je od roku 2016 orgánom pre alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov podľa osobitnej úpravy spotrebiteľských sporov, vyplývajúcej zo zákona č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Úradu bolo doručených celkovo osem návrhov na alternatívne riešenie sporu. Najčastejším dôvodom, pre ktorý podávali spotrebiteľia návrhy na alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov bol v roku 2020 takisto ako v predchádzajúcom období, najmä nesúhlas a pochybnosti o správnosti fakturácie spotreby zo strany regulovaného subjektu.

Spotrebiteľia sa domáhali prešetrenia správnosti nameraných údajov o spotrebe, fakturácie spotreby dodávateľom a následnej opravy, resp. zmeny vystavenej faktúry spotreby. V sledovanom roku bol úradu doručený jeden návrh na alternatívne riešenie sporu podľa § 37 zákona č. 250/2012 Z. z.

Možno konštatovať, že alternatívne riešenie sporov v oblasti regulácie sieťových odvetví nie je, napriek osвете zo strany úradu, medzi spotrebiteľmi veľmi využívané. Dôvodom je zrejme fakt, že pre väčšinu spotrebiteľov je jednoduchšie podať na úrad jednoduchú, často nekompletnú sťažnosť, ako vyplniť síce jednoduchý, ale predsa len formalizovaný návrh a absolvovať procesne upravený postup alternatívneho riešenia sporov.

K zefektívneniu a skvalitneniu alternatívneho riešenia spotrebiteľských sporov môže prispieť najmä zvyšovanie informovanosti spotrebiteľov o možnostiach riešenia ich problémov.

Počet mimosúdne riešených sporov

	2017	2018	2019	2020
Počet doručených návrhov na alternatívne riešenie spotrebiteľského sporu	28	11	19	9
Počet návrhov na alternatívne riešenie sporu v zmysle § 37 zákona č. 250/2012 Z. z.	6	2	1	1
Počet návrhov na alternatívne riešenie sporu v zmysle zákona č. 391/2015 Z. z.	22	9	18	8
Počet neukončených sporov	6	0	0	0

12.

VYBAVOVANIE INFOŽIADOSTÍ

Vybavovanie žiadostí podľa zákona č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o slobode informácií) v znení neskorších predpisov

Úrad podľa zákona č. 211/2000 Z. z. je definovaný ako povinná osoba na sprístupňovanie informácií. V roku 2020 v registratúrnom systéme úrad zaevidoval 57 žiadostí o sprístupnenie informácií (ďalej aj „infožiadosť“).

V 45 prípadoch požadované informácie úrad sprístupnil, v piatich prípadoch boli infožiadosti postúpené na príslušné odbory na priame vybavenie, z dôvodu, že sa nejednalo o žiadosti o sprístupnenie informácií v zmysle zákona o slobode informácií.

Jedna infožiadosť, po vyzvaní na doplnenie, bola odložená, žiadateľ už ďalej nekomunikoval.

V štyroch prípadoch sa žiadateľom nevyhovelo z dôvodu, že úrad požadovanými informáciami nedisponoval, pričom z toho jedna infožiadosť bola postúpená druhostupňovému orgánu, ktorým je predseda úradu, na ďalšie konanie, nakoľko žiadateľ sa proti rozhodnutiu prvostupňového orgánu, ktorým je kancelária úradu, odvolal.

Ďalšia žiadosť, ktorej nebolo vyhovieť vydaním písomného rozhodnutia, bolo z dôvodu nesprístupnenia požadovanej informácie, na základe vyjadrenia samotného regulovaného subjektu, pretože išlo o podklady k návrhu ceny a regulovaný subjekt, ktorý úradu tieto informácie predložil, na účely cenového konania, so sprístupnením nesúhlasil a zároveň táto obchodná spoločnosť nie je zo zákona o slobode informácií povinnou osobou.



Jednej infožiadosti bolo odporučené obrátiť sa na inú povinnú osobu, nakoľko úrad nemôže suplovať povinnosť inej povinnej osoby, ktorej už zo samotného postavenia zákonná povinnosť ukladá zverejňovať požadované dokumenty, ktoré boli žiadané od úradu.

V porovnaní s rokom 2019, kedy úrad zaregistroval 38 infožiadostí, možno konštatovať mierny nárast. Obdobne, žiadatelia viackrát požadovali rôzne odborné stanoviská, či vyjadrenia, ktoré nemožno vybavovať v zmysle zákona o slobode informácií, preto boli postúpené na vybavenie príslušnému útvaru. V ostatných prípadoch išlo zväčša o poskytovanie informácií z oblasti OZE a Kvet, ďalej informácie súvisiace s vydanými povoleniami na podnikanie, potvrdeniami, licenciami, ako aj samotnými cenovými rozhodnutiami a ich nadobudnutou právoplatnosťou. Zaznamenali sme tento rok záujem aj o služobné predpisy úradu, ako aj zoznamy súdnych sporov, či už ukončených, ale aj pretrvávajúcich konaniach.

Štatistika žiadostí o sprístupnenie informácií

	2017	2018	2019	2020
Žiadosti doručené	37	38	38	57
Žiadosti vybavené	37	36	38	57
Sprístupnené informácie	29	25	30	45
Sprístupnené v časti	6	0	1	0
Nesprístupnené informácie	6	0	0	5
Vydané rozhodnutia o nesprístupnení informácie	6	2	0	1
Postúpené na odborný útvar a príslušný orgán verejnej správy	2	6	5	5
Späťvzatie žiadosti v časti	0	0	0	0
Odložené žiadosti	0	2	2	1
Odvolania proti rozhodnutiam o nesprístupnení informácií				
Odvolania	2	1	0	1
Odvolanie zamietnuté	2	1	0	1

13.

HOSPODÁRENIE

Úrad plnil záväzné ukazovatele štátneho rozpočtu za sledovaný rok a hospodáril s pridelenými finančnými prostriedkami nasledovne:

| Plnenie príjmov

K 31. 12. 2020 boli celkové príjmy plnené vo výške 264 119 eur, z toho zaplatené pokuty uložené úradom regulovaným podnikateľským subjektom v súlade so zákonom č. 250/2012 Z.z. vo výške 258 030 eur a iné ne-daňové príjmy vo výške 6 089 eur, čo v percentuálnom vyjadrení predstavuje plnenie tohto záväzného ukazovateľa na 114,83 %.

| Plnenie výdavkov

Schválený rozpočet celkových výdavkov na sledovaný rok predstavoval sumu 4 650 445 eur. K 31. 12. 2020 bol rozpočtovými opatreniami Ministerstva financií SR schválený rozpočet upravený na sumu 4 971 175 eur. Skutočné čerpanie výdavkov k 31. 12. 2020 bolo v sume 4 968 528 eur, čo v percentuálnom vyjadrení predstavuje 99,95 % (úspora 2 647 eur).



14.

POVOLENIA NA PODNIKANIE V SIEŤOVÝCH ODVETVIACH

Úrad pri výkone pôsobnosti vo vecnej regulácii rozhoduje aj o vydaní, zmene a zrušení povolenia na vykonávanie regulovaných činností. Podnikateľ v elektroenergetike a plynárenstve môžu fyzické a právnické osoby na základe povolenia alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti vydaného podľa zákona č. 251/2012 Z. z.

Povolenia na podnikanie v elektroenergetike

Prehľad podaných žiadostí a vydaných rozhodnutí v elektroenergetike

	2017	2018	2019	2020
nové povolenia	14	15	20	19
zrušené povolenia	18	60	8	5
zmeny v povolení	71	78	80	58



Prehľad platných povolení v elektroenergetike

	2017	2018	2019	2020
výroba elektriny	2	2	2	2
prenos elektriny	1	1	1	1
distribúcia elektriny	12	11	12	11
výroba a dodávka elektriny	103	102	103	105
výroba, distribúcia a dodávka elektriny	27	25	26	24
distribúcia a dodávka elektriny	118	110	112	114
dodávka elektriny	175	136	140	151
organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou	1	1	1	1
činnosť výkupu elektriny	-	-	1	1
Celkom	439	388	398	410

Prehľad potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti v oblasti elektroenergetiky

	2017	2018	2019	2020
počet vydaných potvrdení pre nové subjekty/zariadenia	61	59	40	44
počet platných potvrdení	2238	2350	2320	2394
počet vydaných potvrdení - zmeny	81	122	124	133

Z celkového počtu 220 vydaných potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti v roku 2020 bolo vydaných 137 potvrdení na výrobu a dodávku elektriny vo fotovoltaických zariadeniach, 17 potvrdení na výrobu a dodávku elektriny v malých vodných elektrárnach, 16 potvrdení na výrobu a dodávku elektriny v bioplynových staniciach a sedem potvrdení na výrobu a dodávku elektriny v kogeneračných jednotkách.

Potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti

Potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z.	počet vydaných potvrdení v roku 2020 pre nové subjekty/ zariadenia	počet platných potvrdení k 31.12.2020	počet vydaných potvrdení v roku 2020 - zmeny	
a) výroba a dodávka elektriny zariadeniami na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane				
malé vodné elektrárne	3	187	14	
veterné elektrárne	0	1	0	
fotovoltaické zariadenia	39	1977	98	
bioplynové stanice a ČOV	2	142	14	
kogeneračné jednotky	0	87	7	
c) výroba a dodávka plynu z bioplynu	0	1	0	
d) predaj stlačeného zemného plynu určeného na pohon motorových vozidiel	9	120	2	činnosti sa prekrývajú
e) preprava vyťaženej ropy z miesta ťažby do miesta spracovania				
f) predaj skvapalneného plynného uhľovodíka v tlakových nádobách				
g) predaj skvapalneného plynného uhľovodíka určeného na pohon motorových vozidiel vrátane plnenia nádrže motorového vozidla skvapalneným plynným uhľovodíkom určeným na pohon motorových vozidiel s výnimkou plnenia tlakových nádob				
h) preprava skvapalneného plynného uhľovodíka v tlakových nádobách				
Celkom	53	2 515	135	
potvrdenia o ukončení činnosti v roku 2020	32			
potvrdenia o ukončení činnosti celkom	281			
všetky vydané v roku 2020 - pre nové subjekty + zmeny + o ukončení činnosti	220			

Potvrdenia o výrobe elektriny v lokálnom zdroji

Od roku 2019 úrad vykonáva pôsobnosť aj v oblasti vydávania potvrdení o výrobe elektriny v lokálnom zdroji pod-

ľa zákona č. 309/2009 Z. z. V prvom roku výkonu tejto pôsobnosti bolo vydaných celkovo 10 potvrdení o výrobe elektriny v lokálnom zdroji. V roku 2020 vzrástol počet potvrdení na 45. Všetky tieto potvrdenia boli vydané výrobcom elektriny z fotovoltických zariadení.

Prehľad podaných žiadostí a vydaných rozhodnutí

	nové povolenia	zrušené povolenia	zmeny povolení	prerušené konanie	zastavené konanie
elektroenergetika	19	5	58	29	4
plynárstvo	16	3	11	6	2
pohonné látky a ropa	2	1	1	1	0
Celkom	37	9	70	36	6

Prehľad platných povolení

Prehľad platných povolení v elektroenergetike podľa § 6 ods. 2 písm. a) a b) zákona č. 251/2012 Z. z.	
výroba elektriny	2
prenos elektriny	1
distribúcia elektriny	11
výroba a dodávka elektriny	105
výroba, distribúcia a dodávka elektriny	24
distribúcia a dodávka elektriny	114
dodávka elektriny	151
organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou	1
činnosť výkupu elektriny	1
Celkom	410
Prehľad platných povolení v plynárstve podľa § 6 ods. 2 písm. c) zákona č. 251/2012 Z. z.	
výroba plynu	1
preprava plynu	1
distribúcia plynu	4
distribúcia a dodávka plynu	40
uskladňovanie plynu	2
dodávka plynu	141
Celkom	190

Prehľad platných povolení v energetike - oblasť pohonných látok a ropy podľa § 6 ods. 2 písm. d), e), f) a g) zákona č. 251/2012 Z. z.	
prevádzkovanie potrubí na prepravu pohonných látok	1
prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob	16
prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy	2
prevádzkovanie zariadenia na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka	0
prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob a prevádzkovanie zariadenia na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka	1
Celkom	20

V roku 2020 vzrástol počet platných povolení na podnikanie v energetike o 31 povolení (12 v elektroenergetike, 17 v plynárstve a dve v oblasti pohonných látok a ropy).

Do 31. 12. 2020 bolo spolu 620 platných povolení na podnikanie v energetike, z toho 410 v elektroenergetike, 190 v plynárstve a 20 v oblasti pohonných látok a ropy.

Povolenia na podnikanie v tepelnej energetike

Úrad vykonáva pôsobnosť vo vecnej regulácii aj rozhodovaním o vydaní, zmene a zrušení povolenia podľa zákona č. 657/2004 Z. z., a to na výkon činnosti výroba tepla, výroba a rozvod tepla, rozvod tepla.

Prehľad podaných žiadostí a vydaných rozhodnutí v tepelnej energetike

nové povolenia	11
zrušené povolenia	8
zmeny v povolení	115
prerušené konania	51
zastavené konania	2
celkom	187

Prehľad platných povolení v tepelnej energetike

výroba a rozvod tepla	322
výroba tepla	12
rozvod tepla	14
Celkom	348

V oblasti povolení na podnikanie v tepelnej energetike vydal úrad spolu 11 nových povolení. Do 31. 12. 2020 bolo spolu v tepelnej energetike 348 platných povolení, z toho 322 pre výrobu a rozvod tepla, 12 pre výrobu tepla a 14 pre rozvod tepla.

Potvrdenia o registrácii v oblasti vodného hospodárstva

Na vykonávanie regulovaných činností v oblasti vodného hospodárstva vydáva úrad podľa § 23 zákona č. 250/2012 Z. z. potvrdenia o registrácii. K 31. 12. 2020 bolo na základe žiadostí zaregistrovaných 663 regulovaných subjektov.



Vydal/Published by:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Regulatory Office for Network Industries
Bajkalská 27, Bratislava, 2021

Editoval/Edited by: Radoslav Igaz, Monika Póbišová

Preklad/Translation: Vlastimil Jurkuliak

Dizajn/Design: GPM s.r.o.

Realizácia/Production: GPM s.r.o.