

Analýza vplyvov na podnikateľské prostredie

Názov materiálu: Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy

Predkladateľ: Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

3.1 Náklady regulácie

3.1.1 Súhrnná tabuľka nákladov regulácie

Tabuľka č. 1: Zmeny nákladov (ročne) v prepočte na podnikateľské prostredie (PP), vyhodnotenie mechanizmu znižovania byrokracie a nákladov.

TYP NÁKLADOV	Zvýšenie nákladov v € na PP	Zníženie nákladov v € na PP
<i>A. Dane, odvody, clá a poplatky, ktorých cieľom je znižovať negatívne externality</i>	0	0
<i>B. Iné poplatky</i>	6 710 000	16 872 491
<i>C. Nepriame finančné náklady</i>	0	0
<i>D. Administratívne náklady</i>	0	0
<i>Spolu = A+B+C+D</i>	6 710 000	16 872 491
<i>Z toho</i>		
<i>E. Vplyv na mikro, malé a stredné podn.</i>	0	0
<i>F. Úplná harmonizácia práva EÚ (okrem daní, odvodov, ciel a poplatkov, ktorých cieľom je znižovať negatívne externality)</i>	0	0
VÝPOČET PRAVIDLA 1in2out:	IN	OUT
<i>G. Náklady okrem výnimiek = B+C+D-F</i>	6 710 000	16 872 491

3.1.2 Výpočty vplyvov jednotlivých regulácií na zmeny v nákladoch podnikateľov

Tabuľka č. 2: Výpočet vplyvov jednotlivých regulácií (nahradte rovnakou tabuľkou po vyplnení Kalkulačky nákladov):

P.č.	Zrozumiteľný a stručný opis regulácie vyjadrujúci dôvod zvýšenia/zníženia nákladov na PP	Číslo normy (zákona, vyhlášky a pod.)	Lokalizácia (§, ods.)	Pôvod regulácie: SK/EÚ úplná harm./EÚ harm. s možnosťou voľby	Účinnosť regulácie	Katégoria dotk. subjektov	Počet subjektov v dotk. kategórii	Počet subjektov MSP v dotk. kategórii	Vplyv na 1 podnik. v €	Vplyv na kategóriu dotk. subjektov v €	Druh vplyvu In (zvyšuje náklady) / Out (znižuje náklady)
1	Spôsob kreditného hodnotenia subjektu zúčtovania a užívateľa sústavy	Návrh vyhlášky	§ 52	SK	01.04.23	dodávateľia, ktorí sú súčasne aj subjektmi zúčtovania odchýlky	88	N	7 500	660 000	Out (znižuje náklady)
2	Zdieľanie elektriny – odberatelia mimo domácností (firmy) pripojení na NN		§ 33, § 34, § 43	SK	01.04.23	vlastníci OOM	11 401	N	41	467 441	Out (znižuje náklady)
	Zdieľanie elektriny – odberatelia mimo domácností (firmy) pripojení na VN		§ 33, § 34, § 43			vlastníci OOM	1 300	N	750	975 000	Out (znižuje náklady)
3	Poskytovanie flexibility na úrovni NN	Návrh vyhlášky	§9, §13, §16,	EÚ harmonizácia	01.04.23	vlastníci OOM	11 401	N	50	570 050	Out (znižuje náklady)

	Poskytovanie flexibility na úrovni VN	Návrh vyhlášky		s možnosťou voľby			2 600	N	2 000	5 200 000	Out (znižuje náklady)
4	Rozšírenie povinnosti poskytovania údajov zo strany PRDS voči OKTE	Návrh vyhlášky	§ 45	SK	01.04.23	prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav	3	N	1 000 000	3 000 000	In (zvyšuje náklady)
	Rozšírenie povinnosti poskytovania údajov zo strany MDS voči OKTE					prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav	142	N	5 000	710 000	In (zvyšuje náklady)
	Optimalizácia nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na výkonovú rovnováhu	Návrh vyhlášky				prevádzkovateľ prenosovej sústavy	1	N	9 000 000	9 000 000	Out (znižuje náklady)
5	Sprístupňovanie údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou prostredníctvom informačného systému	Návrh vyhlášky	§ 42	EÚ harmonizácia s možnosťou voľby	01.04.23	organizátor krátkodobého trhu s elektrinou	1	N	3 000 000	3 000 000	In (zvyšuje náklady)

Poznámka k Tabuľke č. 2: nulové hodnoty v prípade vyjadrení vplyvu na 1 podnikateľa znamenajú, že štatistický priemer ako vplyv na jeden subjekt by nemal relevantnú vypovedaciu hodnotu, nakoľko individuálna situácia a individuálny konkrétny vplyv pre 1 subjekt môžu byť zásadne odlišné. Pre túto zásadnú odlišnosť by nebolo korektné vyjadrovať vplyv na jeden subjekt cez priemernú hodnotu.

Doplňujúce informácie k spôsobu výpočtu vplyvov jednotlivých regulácií na zmenu nákladov**1. Zmena spôsobu kreditného hodnotenia subjektu zúčtovania a užívateľa sústavy**

Mení sa doterajší spôsob hodnotenia kreditného rizika subjektov pôsobiacich na trhu s elektrinou, pričom hlavná zmena spočíva v zavedení princípu hodnotenia všetkých kategórií účastníkov trhu s elektrinou, voči ktorým vznikajú finančné záväzky na strane prevádzkovateľov distribučných sústav a operátora krátkodobého trhu s elektrinou. Výnimku tvorí kategória účastníkov obchodovania na dennom trhu s elektrinou, kde sa aj naďalej ponecháva samostatná metodika hodnotenia kreditného rizika, nakoľko veľkoobchodné transakcie na trhu s elektrinou nepodliehajú výkonu cenovej regulácie. Cieľom úpravy je optimalizovať kreditnú rizikovú expozíciu na strane prirodzene monopolných spoločností na trhu s elektrinou (prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav a organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v pozícii zúčtovateľa odchýlky). Ďalej zmena povedie k zníženiu celkového objemu potrebnej výšky finančného zabezpečenia subjektov, na ktoré sa vzťahuje kreditné hodnotenie, čím sa zníži úroveň finančnej náročnosti pôsobenia týchto subjektov na trhu, čo je dôležité aj vzhľadom na aktuálne problémy s likviditou na trhu s elektrinou. Zároveň, aby sa touto zmenou nezvýšila administratívna náročnosť na strane subjektov, ponechávajú sa rovnaké mechanizmy úhrad za plnenie.

Odhad vplyvov tejto regulácie vychádza z interných údajov a poznatkov predkladateľa, ktoré získava pri výkone svojich zákonných kompetencií v oblasti vecnej a cenovej regulácie v sieťových odvetviach. Odhady uvedené v kalkulačke nákladov vychádzajú zo štatistických údajov dostupných k 1.3.2023. Modelový prepočet výšky finančného zabezpečenia sa realizoval na základe údajov poskytnutých od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, pričom za vzorku sa vzalo 88 účastníkov trhu s elektrinou, ktorí reálne vykonávajú činnosť dodávky elektriny koncovým odberateľom, čo znamená, že podľa súčasných pravidiel trhu s elektrinou sú aj subjektmi zúčtovania odchýlky. Celkový rozdiel vo výške požadovaného finančného zabezpečenia bol namodelovaný ako rozdiel skutočne požadovanej kumulatívnej výšky finančného zabezpečenia ku dňu 1.3.2023 a prepočítanej výšky kumulatívneho finančného zabezpečenia, ktorá by bola bývala vyžadovaná v prípade, ak by boli bývali v platnosti pravidlá definované predkladaným návrhom vyhlášky. Rozdiel pripadajúci na jedného podnikateľa je 150 000 eur. O túto sumu sa zníži finančné zabezpečenie na jeden subjekt. Vplyv na podnikateľské prostredie predstavuje cena peňazí, resp. náklad na to, že tieto prostriedky sú dlhodobo viazané. Nákladom sú úroky za získanie týchto prostriedkov na finančnom trhu, pričom v súčasnej dobe môžeme použiť úrokovú sadzbu 5%. Pozitívny vplyv tejto regulácie na jedného podnikateľa je 7500 eur (5% zo sumy 150 000 eur) a na celé podnikateľské prostredie predstavuje sumu 660 000 eur (7500 eur x 88 subjektov).

2. Zdieľanie elektriny na úrovni odberateľov v kategórii mimo domácností (firiem) pripojených na hladine NN a VN

Vyhláška zavádza novú činnosť na trhu s elektrinou, ktorou je zdieľanie vyrobenej elektriny odberateľmi. Cieľom úpravy je stanoviť detailnejšie podmienky pre fungovanie zdieľania elektriny medzi odberateľmi, na úrovni aktívnych odberateľov, komunit vyrábajúcich energiu z obnoviteľných zdrojov a celkovo odberateľov vyrábajúcich elektrinu v spoločnom zdroji a tým podporiť napĺňanie slovenských a celoeurópskych cieľov v oblasti rozvoja OZE a dekarbonizácie energetiky. Zdieľanie vyrobenej elektriny má umožniť ušetriť odberateľom na

celkových koncových nákladoch za elektrinu, a to v rozsahu nákladov na zabezpečenie komodity pre dodávku elektriny, vrátane nákladov spojených s dodávkou a za maržu pre dodávateľa energií. Odhadovaný výpočet je založený na priemerných nákladoch za dodávku elektriny, pričom reálne ušetrené náklady sa budú líšiť v závislosti od individuálnych podmienok konkrétnych odberateľov, najmä od veľkosti inštalovaného zdroja a spotreby daného odberateľa. Hrubý odhad bol založený na predpoklade, že jeden aktívny odberateľ s pripojeným malým zdrojom na báze OZE môže zdieľať približne 30 % jeho výroby. Do úvahy pri výpočte následne vstupuje odhadovaná priemerná spotreba na odberateľa a v prípade cenovo regulovaných odberateľov mimo domácností aj výška povoleného zisku stanovená vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Zdrojom údajov a informácií sú údaje a poznatky predkladateľa, ktoré získava pri výkone svojich zákonných kompetencií v oblasti vecnej a cenovej regulácie v sieťových odvetviach.

Modelovaný výpočet potom vyzerá nasledovne:

- Pre odberateľov v kategórii mimo domácností pripojených na napäťovej úrovni NN:

Pri povolenom zisku dodávateľa pre odberateľa v kategórii mimo domácností pripojených na hladine NN na úrovni 8 €/MWh, s odhadovaným povoleným ziskom výrobcu na úrovni 15 €/MWh a odhadovanej priemernej ročnej spotrebe v celkovom objeme 6 MWh, môže priemerná úspora dosiahnuť minimálnu úroveň 41,40 €/rok. Odhaduje sa, že z približného počtu 114 019 odberných alebo odovzdávacích miest (OOM) na úrovni odberateľov mimo domácností pripojených na napäťovej úrovni NN môže mať záujem o zapojenie do činnosti zdieľania elektriny približne 10 % odberateľov, čo predstavuje 11 401 OOM. Celkový odhadovaný a modelovaný dopad vo forme úspor na koncových nákladoch na elektrinu pre takúto skupinu odberateľov môže predstavovať 472 001 €/rok, pričom sa jedná o spodnú hodnotu, nakoľko odhady boli modelované na skôr konzervatívnych hodnotách.

- Pre odberateľov v kategórii mimo domácností pripojených na napäťovej úrovni VN

Pri odhadovanom zisku dodávateľa pre odberateľa v kategórii mimo domácností pripojených na hladine VN na úrovni približne 10 €/MWh, s odhadovaným povoleným ziskom výrobcu na úrovni 15 €/MWh a odhadovanej priemernej ročnej spotrebe v celkovom objeme 100 MWh, môže priemerná úspora dosiahnuť minimálnu úroveň 750 €/rok. Odhaduje sa, že z približného počtu 13 000 OOM na úrovni odberateľov mimo domácností pripojených na napäťovej úrovni VN môže mať záujem o zapojenie do činnosti zdieľania elektriny približne 10 % odberateľov, čo predstavuje 1 300 OOM. Celkový odhadovaný a modelovaný dopad vo forme úspor na koncových nákladoch na elektrinu pre takúto skupinu odberateľov môže predstavovať 975 000 €/rok, pričom sa jedná o spodnú hranicu, nakoľko odhady boli modelované na skôr konzervatívnych hodnotách.

Odhadovaný výpočet je založený na priemerných nákladoch za dodávku a predstavuje minimálne spodné hranice, ktoré môžu odberatelia ušetriť zapojením sa do zdieľania. Reálne ušetrené náklady sa budú líšiť v závislosti od individuálnych podmienok konkrétnych odberateľov, najmä od veľkosti inštalovaného zdroja a spotreby daného odberateľa. Do modelového výpočtu pre napäťovú úroveň VN neboli zaradení koncoví odberatelia elektriny

mimo domácností s nárokom na dodávku za regulovanú cenu (tento predpoklad vychádza zo znenia zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, ktorý definuje zraniteľných odberateľov mimo domácností okrem iného aj ako odberateľov s maximálnou ročnou spotrebou elektriny 30 MWh, pričom modelový prepočet vychádza z predpokladaného priemerného odberu vo výške 100 MWh/rok).

3. Poskytovanie flexibility

Vyhláška ďalej upravuje novú činnosť na trhu s elektrinou zavedenú novelou zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), ktorou je poskytovanie flexibility. Najväčší potenciál rozvoja poskytovania flexibility sa očakáva najmä v rozvoji nových služieb v oblasti riadenia spotreby odberateľov ako na úrovni VN, tak postupne aj na úrovni NN a ponuky nových produktov pre poskytovanie podporných služieb.

Zdrojom údajov a informácií sú údaje a kvalifikované odhady predkladateľa, ktoré získava pri výkone svojich zákonných kompetencií v oblasti vecnej a cenovej regulácie v sieťových odvetviach.

- Poskytovanie flexibility na napätovej úrovni NN

Na úrovni nízkeho napätia sa odhadujú predbežne možné minimálne úspory na úrovni 50 €/rok/OOM. Pre modelový výpočet bol vzatý rovnaký predpoklad počtu OOM ako v prípade zdieľanie elektriny na napätovej úrovni NN, tzn. 11 401 OOM. Celková predpokladaná úspora tak predstavuje 570 050 €.

- Poskytovanie flexibility na napätovej úrovni VN

V prípade hladiny VN/VVN, kde sa primárne očakáva rozvoj služieb agregácie flexibility v prvých rokoch, sa môže jednať ročne o potenciálne úspory na úrovni jednotiek tisíc EUR (príp. viac) pre poskytovateľov flexibility. V rámci odhadu dopadu sa pracuje s predpokladanou úrovňou úspor 2 000 €/rok na jedno OOM odberateľa zapojeného do poskytovania služieb flexibility, pričom ide pravdepodobne o výrazne konzervatívny odhad. V rámci modelovania dopadov sa pracovalo s predpokladom, že približne 20 % z celkového počtu OOM pripojených na napätovej úrovni VN bude mať najmä v úvodných rokoch rozvoja tejto služby na úrovni VN záujem poskytovať flexibilitu, pričom odhadovaný počet OOM na úrovni VN bol stanovený na 2 600 (na ilustráciu: dvojnásobok OOM v porovnaní s odhadovaným potenciálom pri zdieľaní elektriny). Z pohľadu odhadu celkových ušetrných nákladov (v tomto prípade de facto ekonomický prínos odberateľa poskytujúceho podporné služby) to znamená 2 600 OOM zapojených do poskytovania flexibility vynásobených odhadovaným prínosom vo výške 2 000 € na OOM, čo v celku činí minimálne 5 200 000 €.

4. a 5. Rozšírenie povinnosti poskytovania údajov zo strany PDS voči OKTE

Vzhľadom na vznik nových činností na trhu s elektrinou je nevyhnutná úprava povinností prevádzkovateľa distribučnej sústavy poskytovať údaje organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou. Ďalej sa zavádza povinnosť viesť evidenciu obmedzenia poskytovania flexibility

pre účely umožnenia agregácie flexibility a súčasného zachovania bezpečnosti prevádzky a stability sústavy. Uvedené úpravy pravdepodobne vyvolajú náklady na úpravy technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej ako „TŠVD“).

Cieľom úprav je zvýšenie operatívneho, stabilného a bezpečného fungovania elektrizačnej sústavy SR z dôvodu zvýšenia zavádzania OZE, ku ktorému sa Slovensko prihlásilo v rámci energeticko-klimatických cieľov schválených na úrovni EÚ a následne aj na národnej úrovni.

Z pohľadu dopadu na podnikateľské subjekty bol modelovaný výpočet možných nákladov na strane prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav (ďalej ako „PRDS“) pri úpravách TŠVD – na úrovni jednotlivých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav (ďalej ako „PRDS“) môže ísť o náklady vo výške 1 000 000 €/PRDS a na úrovni prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav (ďalej ako „MDS“), sú odhadované náklady na úrovni 5 000 €/MDS.

Súčasne je však možné sa na navrhované úpravy pozrieť aj z pohľadu potenciálnej úspory nákladov systému formou optimalizácie nákladov na tarifu za systémové služby (ďalej ako „TSS“), pri ktorej je možné do budúcnosti očakávať výraznejší nárast, ak by sa nevytvorili na trhu podmienky pre decentralizovanú výrobu. Odhaduje sa potenciálne možná úspora vo forme ušetrných nákladov na TSS vo výške 5 %, vo forme eliminácie potreby zvyšovania ceny tarify smerom nahor, čo predstavuje pri celkovej koncovej spotrebe elektriny na úrovni rádovo 25 TWh a cene za TSS 6,30 €/MWh sumu približne 9 000 000 €. Daná úspora znamená úsporu nákladov na strane prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktoré sú spojené so zabezpečovaním výkonovej rovnováhy sústavy. Na vymedzenom území Slovenskej republiky pôsobí jediný prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

Zdrojom údajov a informácií pre vyššie uvedené modelové výpočty sú údaje a kvalifikované odhady predkladateľa, ktoré získava pri výkone svojich zákonných kompetencií v oblasti vecnej a cenovej regulácie v sieťových odvetviach. Počet subjektov (PRDS, MDS) bol určený na základe platných vydaných povolení na regulovanú činnosť distribúcie elektriny.

6. Sprístupňovanie údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou prostredníctvom elektronického systému

Zákon o energetike v § 37 ods. 10 stanovuje, že organizátor krátkodobého trhu s elektrinou prevádzkuje informačný systém, ktorý účastníkom trhu s elektrinou umožňuje výkon ich práv a povinností podľa tohto zákona alebo podľa zákona č. 309/2009 Z. z. voči inému účastníkovi trhu s elektrinou alebo orgánom štátnej správy v energetike v elektronickej podobe, komunikovať v elektronickej podobe, poskytovať elektronické dokumenty a robiť právne úkony v elektronickej podobe. Navrhovaný § 42 vyhlášky upravuje pravidlá pre túto činnosť. Komunikácia v elektronickej podobe by mala komunikáciu medzi účastníkmi trhu s elektrinou urýchliť, zjednodušiť a unifikovať, ako aj znížiť administratívne náklady pre účastníkov trhu. Prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou zároveň vymedzí aj ďalšie skutočnosti súvisiace so sprístupňovaním údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou prostredníctvom elektronického systému, ako sú náležitosti žiadosti o registráciu, postup identifikácie a overenia totožnosti, náležitosti žiadosti o poskytnutie informácií či služby poskytované elektronickým systémom, ktoré sú poskytované energetickým dátovým centrom.

Predbežný hrubý odhadovaný náklad na rozšírenie informačného systému organizátora krátkodobého trhu o modul energetického dátového centra sa odhaduje na cca 3 000 000 €.

Zdrojom údajov a informácií pre vyššie uvedené modelové výpočty sú údaje a kvalifikované odhady predkladateľa, ktoré získava pri výkone svojich zákonných kompetencií v oblasti vecnej a cenovej regulácie v sieťových odvetviach. Úrad vykonáva cenovú reguláciu tarify TPS_{ОКТЕ}, v rámci ktorej sa financujú investičné a prevádzkové náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou spojené s plnením jeho zákonných úloh.

3.2 Vyhodnotenie konzultácií s podnikateľskými subjektmi pred predbežným pripomienkovým konaním

Uveďte formu konzultácií vrátane zdôvodnenia jej výberu a trvanie konzultácií, termíny stretnutí. Uveďte spôsob oslovenia dotknutých subjektov, zoznam konzultujúcich subjektov, tiež link na webovú stránku, na ktorej boli konzultácie zverejnené.

Uveďte hlavné body konzultácií a ich závery.

Uveďte zoznam predložených alternatívnych riešení problematiky od konzultujúcich subjektov, ako aj návrhy od konzultujúcich subjektov na zníženie nákladov regulácií na PP, ktoré neboli akceptované a dôvod neakceptovania.

Alternatívne namiesto vyplňania bodu 3.2 môžete uviesť ako samostatnú prílohu tejto analýzy Záznam z konzultácií obsahujúci požadované informácie.

Dňa 06. 10. 2022 bola zverejnená predbežná informácia (PI/2022/249) podľa § 9 zákona č. 400/2015 Z. z. o tvorbe právnych predpisov a o Zbierke zákonov Slovenskej republiky a o zmene a doplnení niektorých zákonov k návrhu vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Úrad v rámci lehoty neobdržal žiadne konkrétne a špecifické podnety a námety, ktoré by bolo možné do predkladaného materiálu zapracovať v procese jeho prípravy. Dva zamestnávateľské zväzy vyjadrili záujem o prerokovanie obsahu pripravovaného materiálu, pričom táto požiadavka bola napĺňaná priebežne v období od mája do novembra 2022, počas ktorého sa uskutočňovalo rokovanie pracovných skupín na pôde Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorých cieľom boli konzultácia a dialóg so zástupcami trhu s elektrinou. Oba zamestnávateľské zväzy, ktoré zaslali vyjadrenie vo väzbe na publikovanú predbežnú informáciu PI/2022/249, sa na týchto pracovných skupinách zúčastňovali. Celkovo sa uskutočnilo 5 stretnutí pracovnej skupiny k príprave novej vyhlášky o pravidlách trhu s elektrinou, ktorých sa zúčastnili okrem iných najmä zástupcovia: prevádzkovateľa prenosovej sústavy, prevádzkovateľov distribučných sústav, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, dodávateľov energií a potenciálnych agregátorov flexibility, veľkých priemyselných odberateľov elektriny, alebo tiež výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie energie.

Okrem toho, že predkladaný návrh vyhlášky vychádza z mandátu podľa ustanovení primárnej energetickej legislatívy (zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a zákon o energetike), pri jeho príprave boli vzaté do úvahy aj skúsenosti z aplikačnej praxe, ako aj výstupy z vyššie spomenutých stretnutí pracovnej skupiny za účelom prípravy znenia vyhlášky zohľadňujúcej princípy transparentnosti a nediskriminačného prístupu.

Zo strany verejnosti boli k predbežnej informácii uplatnené vyjadrenia od dvoch subjektov zastupujúcich zamestnávateľov (firmy): Republiková únia zamestnávateľov SR a Klub 500.

Podrobnejšie k ich zapojeniu: viď správu o účasti verejnosti, ktoré je prílohou v legislatívnom procese k návrhu vyhlášky.

3.3 Vplyvy na konkurencieschopnosť a produktivitu

Dochádza k vytvoreniu resp. k zmene bariér na trhu?

Nedochádza k vytvoreniu nových bariér na trhu. Naopak, dochádza k znižovaniu bariér na trhu rozšírením možností účastníkov trhu aktívne sa zapojiť do činností na trhu s elektrinou. Zvyšujú sa možnosti pre podnikateľské subjekty, ako rozšíriť svoje činnosti na trhu s elektrinou. V rozsahu úpravy stanovenia maximálnej rezervovanej kapacity dochádza k znižovaniu záťaže pre výrobcov elektriny a odberateľov, ktorí majú záujem prevádzkovať spoločne s výrobným zdrojom aj batériové úložisko elektriny, ktoré slúži na zvyšovanie kvalitatívnych parametrov vyrobenej elektriny z daného zdroja.

§ 17 vyhlášky upravuje oblasť EIC kódov ako identifikátorov odberateľov, čím sa môže podporiť zavádzanie efektívnejších a adresnejších ad hoc opatrení mierených na konkrétnych odberateľov elektriny. Na ilustráciu, v súčasnej dobe je EIC identifikátor v terajšej verzii (vzťahnutý k odbernému miestu) používaný aj pri podávaní žiadostí firmami o dotácie a kompenzácie za vysoké ceny elektriny (schému pomoci zastrešuje Ministerstvo hospodárstva SR).

V oblasti úpravy platobných podmienok pre uvedené kreditné skupiny pri kreditnom hodnotení dodávateľov elektriny zo strany prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav dochádza k zníženiu záťaže, a to formou zníženia požiadavky na výšku potrebných zálohových platieb. Ďalej sa umožňuje úpravou v § 54 vyhlášky, aby si subjekty zúčtovania a užívatelia sústavy mohli zvoliť spôsob splnenia finančného zabezpečenia, buď prostredníctvom bankovej, materskej alebo finančnej záruky alebo priebežnou úhradou zálohovej platby v súlade s ich zaradením do kreditnej skupiny (platí pre kreditné skupiny okrem kreditnej skupiny E).

Podporuje sa digitalizácia energetického systému a rozvoj nových služieb a činností na trhu s elektrinou, ktoré sú priamo závislé od spracovávaní veľkých objemov dát v reálnom čase, pričom ide najmä o nové činnosti typu poskytovanie flexibility a prevádzkovanie agregácie, zdieľanie elektriny členmi energetického spoločenstva a podobne. Ustanovenie vyhlášky v § 42 vyhlášky upravuje sprístupňovanie údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou prostredníctvom elektronického systému, ktorý má účastníkom trhu s elektrinou umožniť výkon ich práv a povinností voči inému účastníkovi trhu s elektrinou alebo orgánom štátnej správy v energetike v elektronickej podobe, komunikovať v elektronickej podobe, poskytovať elektronické dokumenty a robiť právne úkony v elektronickej podobe.

Zároveň dôjde k optimalizácii procesov pre zber údajov, aby sa jednak dosiahlo zníženie administratívnej záťaže pre podnikanie na trhu s elektrinou, zároveň však tak, aby mal aj Úrad k dispozícii dostatočné a aktuálne dáta, ktoré sú dôležitým podkladom pre správne nastavenie regulácie trhu s elektrinou.

Bude sa s niektorými podnikmi alebo produktmi zaobchádzať v porovnateľnej situácii rôzne (napr. špeciálne režimy pre mikro, malé a stredné podniky tzv. MSP)?

Zavádza sa jednotný spôsob kreditného hodnotenia. Samotné hodnotenie subjektu zúčtovania aj naďalej uskutočňuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, avšak po novom sa stanovuje, že hodnotenie užívateľa distribučnej sústavy uskutočňuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Výsledkom hodnotenia bude v oboch prípadoch zaradenie hodnoteného subjektu do jednej zo skupín A až N, pričom pre každú z týchto skupín sa uplatňujú osobitné platobné podmienky a organizátor krátkodobého trhu s elektrinou a prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre ňu určí osobitnú výšku finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania, alebo užívateľa sústavy. Rozhodným kritériom pre zaradenie do jednej zo skupín je dĺžka omeškania s úhradou akýchkoľvek platieb za posledných šesť mesiacov, a to kumulatívne. Výška finančnej zábezpeky užívateľa sústavy je určená prevádzkovateľom distribučnej sústavy užívateľa sústavy na účely plnenia zmlúv uzatvorených medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľmi sústavy, ktorých predmetom je zabezpečenie distribúcie elektriny do odberných miest užívateľov sústavy. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou potom určí výšku finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania na účely plnenia zmlúv o zúčtovaní odchýlky uzatvorených medzi organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a subjektom zúčtovania. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy a organizátor krátkodobého trhu s elektrinou uskutočňujú hodnotenie v zásade rovnako, výška finančnej zábezpeky je ale určená iným spôsobom.

Ovplyvňuje zmena regulácie cezhraničné investície (príliv/odliv zahraničných investícií resp. uplatnenie slovenských podnikov na zahraničných trhoch)?

Zmena regulácie zavedením nových činností a subjektov na trhu s elektrinou otvára príležitosti pre investície zo zahraničia napríklad do rozvoja nových zdrojov OZE, batériových systémov, ako aj rozširuje podnikateľské možnosti zavedením činnosti agregátora.

Ovplyvní dostupnosť základných zdrojov (financie, pracovná sila, suroviny, mechanizmy, energie atď.)?

Neovplyvní.

Ovplyvňuje zmena regulácie inovácie, vedu a výskum? Nie

Ako prispieva zmena regulácie k cieľu Slovenska mať najlepšie podnikateľské prostredie spomedzi susediacich krajín EÚ?

Neovplyvní

Konkurencieschopnosť:

Na základe uvedených odpovedí zaškrtnite a popíšte, či materiál konkurencieschopnosť:

zvyšuje **nemení** **znižuje**

Produktivita:

Aký má materiál vplyv na zmenu pomeru medzi produkciou podnikov a ich nákladmi?

Na základe uvedenej odpovede zaškrtnite a popíšte, či materiál produktivitu:

zvyšuje **nemení** **znižuje**

3.4 Iné vplyvy na podnikateľské prostredie

Ak má materiál vplyvy na PP, ktoré nemožno zaradiť do predchádzajúcich častí, či už pozitívne alebo negatívne, tu ich uveďte. Patria sem:

- a) sankcie alebo pokuty, ako dôsledok porušenia právne záväzných ustanovení;*
- b) vplyvy súvisiace so žiadosťami o alebo prijímaním dotácií, fondov, štátnej pomoci a čerpaním iných obdobných foriem podpory zo strany štátu, keďže sú sprievodným javom uchádzania sa či získania benefitov, na ktoré nie je právny nárok priamo zo zákona, ale vzniká na základe prejavu vôle dotknutého subjektu;*
- c) regulované ceny podľa zákona č. 18/1996 Z. z. o cenách v znení neskorších predpisov;*
- d) iné vplyvy, ktoré predpokladá materiál, ale nemožno ich zaradiť do častí 3.1 a 3.3.*

K písmenu d): Potenciálnym vplyvom, ktorý však nie je možné kvantifikovať v tejto fáze, sú možné negatívne vplyvy na prevádzkovateľov sústav v dôsledku nákupu služieb flexibility na napät'ových úrovniach NN a VN. V tomto štádiu sa predkladajú potenciálne pozitívne vplyvy (bližšie špecifikované v tejto analýze na podnikateľské prostredie v časti 3.1), a to za predpokladu, že poskytovanie služieb flexibility bude viesť k optimalizácii prevádzkovania sústav a k menším nárokom na zabezpečovanie podporných služieb. Možné negatívne vplyvy znamenajú, že tento predpoklad sa nenaplní a nakupované služby flexibility sa stanú dodatočným nákladom v porovnaní so súčasným stavom. Identifikáciu a kvantifikáciu týchto možných vplyvov bude preto možné vyhodnotiť vo fáze ex post, a to na základe konkrétnych praktických skúseností spojených s využívaním služieb flexibility.