



# ČISTÁ ENERGIA PRE VŠETKÝCH EURÓPANOV

7. 11. 2019

Vladimír Palko



# CLEAN ENERGY PACKAGE („CEP“) ČISTÁ ENERGIA PRE VŠETKÝCH EURÓPANOV („ČEPVE“)

Strategické ciele: **konkurencieschopnosť** + **bezpečnosť dodávok** + **udržateľnosť**



Clean Energy Package je zďaleka najväčší legislatívny balíček v oblasti energetiky a klímy od začiatku liberalizácie trhu s elektrinou v EÚ, skladá sa z ôsmich legislatívnych noriem:

	EÚ	Legislatívny akt (SK)	Legislatívny akt (EN)
1.	2018/1999	Nariadenie o riadení Energetickej únie	Regulation on the Governance of the Energy Union
2.	2019/943	<b>Nariadenie o vnútornom trhu s elektrinou</b>	<b>Regulation on the internal market for electricity</b>
3.	2019/944	Smernica o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou	Directive on common rules for the internal market in electricity
4.	2019/942	Nariadenie, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky	Regulation establishing a European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators
5.	2019/941	Nariadenie o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie	Regulation on risk-preparedness in the electricity sector
6.	2018/2001	Smernica o podpore využívania energie z obnoviteľných zdrojov	Revised Renewable Energy Directive
7.	2018/2002	Smernica o energetickej efektívnosti	Revised energy efficiency Directive
8.	2018/844	Smernica o energetickej hospodárnosti budov	Revised energy performance of buildings Directive

## 1. Revízia pravidiel trhu s cieľom posilnenia konkurenčnej súťaže a integrácie trhov, posilnenie postavenia spotrebiteľa

- Výber podstatných zmien z pohľadu PPS:
- CEP silne reguluje aj oblasť trhu disponibility podporných služieb (GLEB sa zameriaval skôr na regulačnú energiu);
- novo stanovené zásady pridelovania kapacity a riadenie preťaženia;
- úprava a doplnenie práv a povinností PPS;
- požiadavka na vznik troch nových sieťových nariadení;
- nové/upravené definície, napr.: prevádzkovatelia prenosovej sústavy, prepojovacie vedenie, podporných služieb, zaisťovanie výkonovej rovnováhy, ukladanie energie, agregácia ...
- a ďalšie ...

## 2. Nastavenie cieľov pre rok 2030

	2020	2030
<b>Zníženie emisií</b>	20%	40%
<b>Podiel OZE</b>	20%	32%
<b>Energetické úspory</b>	20%	32,5%
<b>Prepojenie sietí</b>	x	15%

- integrované vnútroštátne plány pre oblasť energetiky a klímy

## 3. Integrácia/centralizácia energetických politík členských štátov a vytvorenie Energetickej únie

- centralizácia až federalizácia energetiky
- „znovuzavedenie“ RCC (Regional Coordination Centres) a posun časti kompetencií z národných prevádzkovateľov prenosových sústav
- snaha o socializáciu nákladov na OZE medzi členskými štátmi
- posilnenie úlohy ACER
- posun v definícii ENTSO-E, podriadenie sa EK
- európske hodnotenie primeranosti zdrojov

# INTERNÝ PROJEKT SEPS – FÁZY

30.11.16

- Európska komisia zverejnila návrh textácie legislatívnych noriem CEP, bol začatý riadny legislatívny proces

24.1.17

- na základe príkazu predstavenstva č. PP 01/2017 bol založený projekt „**Čistá energia pre všetkých Európanov**“, cieľom projektu: „... navrhnuť stanovisko SEPS a následne toto stanovisko SEPS presadiť ako stanovisko Slovenskej republiky. Pri plnení účelu projektu adekvátne spolupracovať s orgánmi štátu ...“

1. fáza projektu



- príprava pozície SEPS, presadzovanie pozície SEPS a podpora MH SR pri interinštitucionálnych rokovaníach

koniec 2018

- ukončenie interinštitucionálneho vyjednávania medzi Európskou radou a Európskym parlamentom

2. fáza projektu



- zhodnotenie dopadov novej legislatívy z pohľadu SEPS ako PPS, hlavne Nariadenia o vnútornom trhu s elektrinou a navrhnutie vyplývajúcich úloh s členením do útvarov spoločnosti SEPS na úrovni sekcií

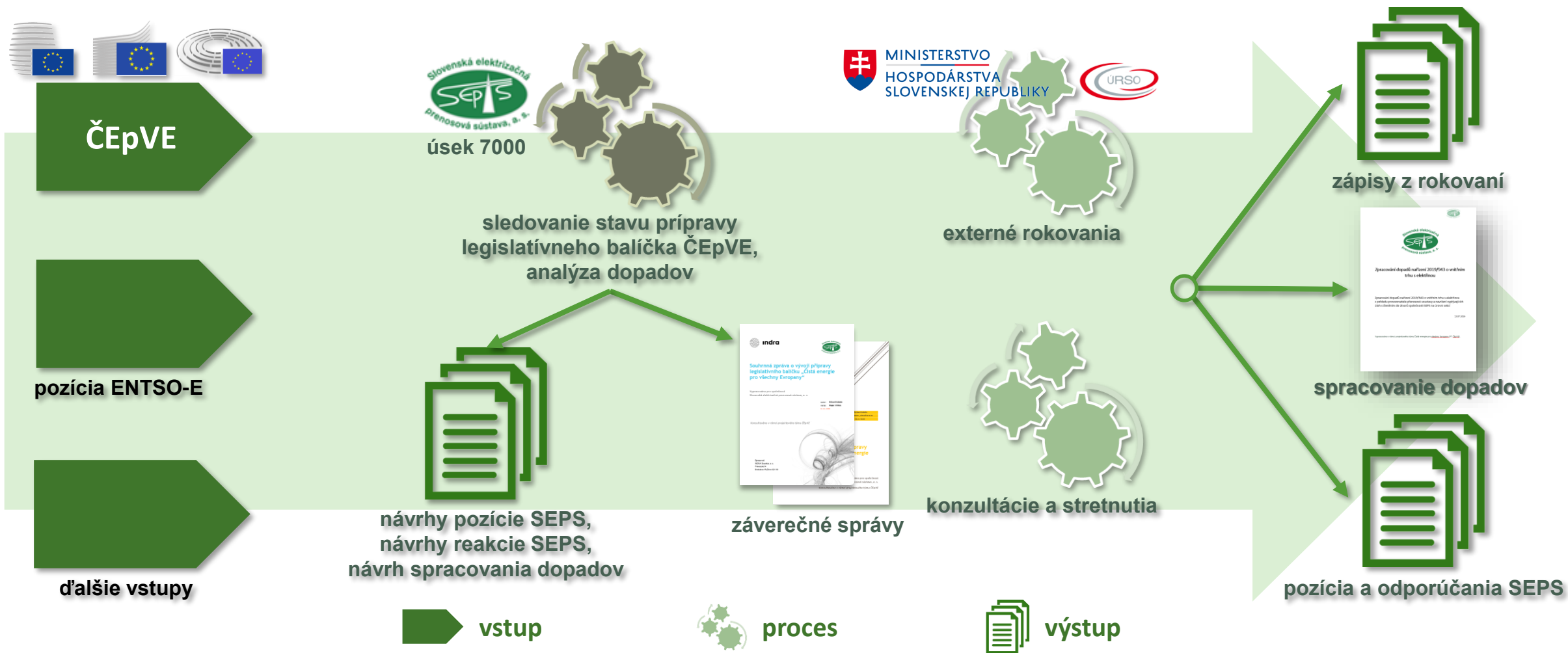
4.7.19

- do platnosti vstupujú všetky legislatívne akty ČEpVE

3.9.19

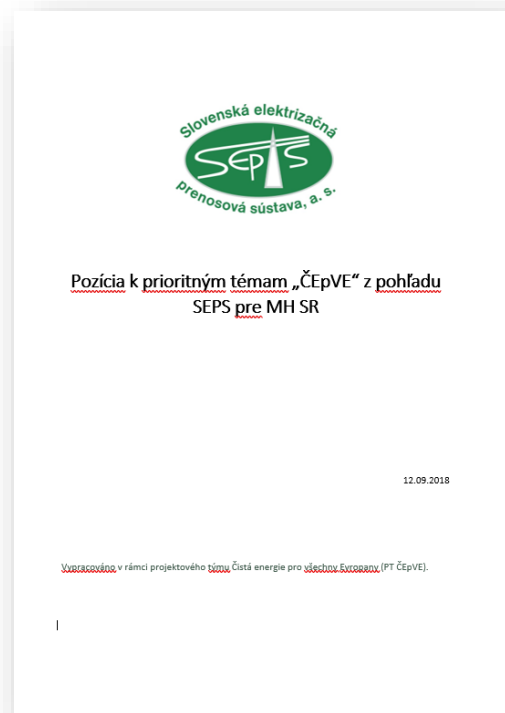
- Uznesenie predstavenstva SEPS P30/7/19: *Realizovať úlohy zo záverečnej správy o vývoji prípravy legislatívneho balíčka „Čistá energia pre všetkých Európanov“ v termínoch podľa prílohy č. 2 predloženého materiálu. Pripraviť informáciu pre členov dozornej rady o projekte ČEpVE a o dopadoch legislatívneho balíčka ČEpVE na SEPS. Ukončiť činnosť PT ČEpVE.*

# INTERNÝ PROJEKT SEPS – SCHÉMA ČINNOSTI



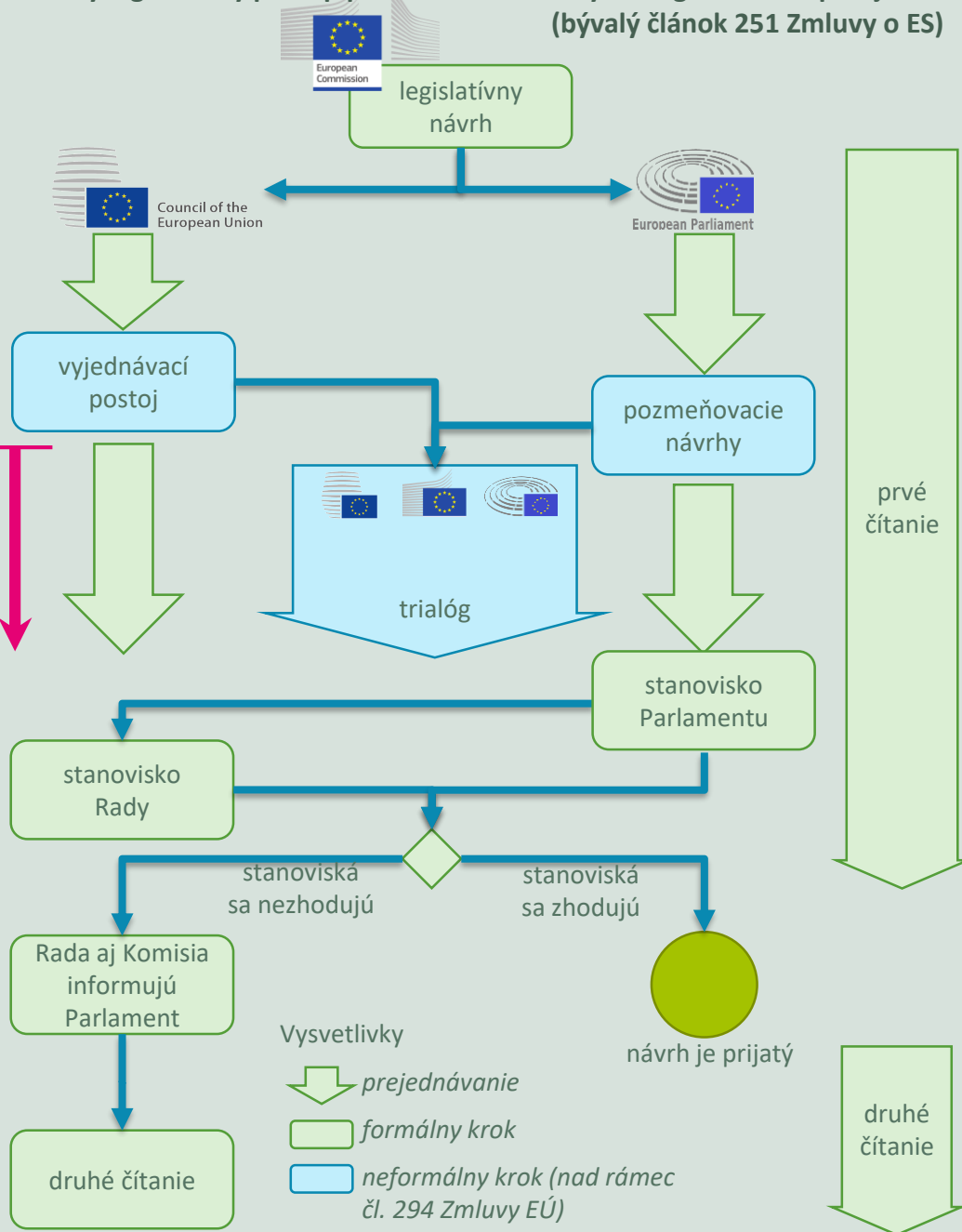
# 1. FÁZA – PODPORA MH SR

PT ČEpVE vypracoval pozície k vybraným 12 prioritným témam v súhrnnej správe pre MH SR



 **MINISTERSTVO  
HOSPODÁRSTVA  
SLOVENSKEJ REPUBLIKY**

Riadny legislatívny postup podľa čl. 294 Zmluvy o fungovaní Európskej únie (bývalý článok 251 Zmluvy o ES)



# 1. FÁZA – SPOLUPRÁCA SEPS s MH SR

Rokovania a komunikácií s MH SR bolo veľa...

Dátum	Predmet
8.2.18	Žiadosť MH SR o stručné pripomienky k REV4 -AcerR-.
19.2.18	Žiadosť MH SR o stručné stanovisko k navrhovanému zneniu ustanovení 5(2)(a), 6(8) a 23(5)(a) v REV4 -AcerR-.
1.3.18	Žiadosť MH SR o vyjadrenie stanoviska k aktuálnym návrhom DE k článkom 6.8, 23.5a a 25c -AcerR- prípadne aj k jednotlivým prvkom návrhu DE.
9.3.18	Žiadosť MH SR o stručné vysvetlenie, resp. zdôvodnenie stanoviska SEPS.
28.3.18	Žiadosť MH SR o názor SEPS k aktuálnemu návrhu DE k otvoreným článkom 6(8) v spojení s 5(2) a 5(2a) -AcerR-.
24.4.18	Spoločné stretnutie SEPS – MH SR k pozičným dokumentom (non-papers) na základe žiadosti MH SR (v budove SEPS)
25.4.18	Žiadosť MH SR o vyjadrenie k 4 stĺpcovému dokumentu -EIReg-, -EIDir- a -RiP-.
9.5.18	Žiadosť MH SR o stručné stanovisko k navrhovanému zneniu ustanovení 5(2)(a), 6(8) a 23(5) a 25() v REV6 -AcerR-.
29.5.18	Žiadosť MH SR o stručné stanovisko k navrhovanému zneniu ustanovení 5(2)(a), 6(8) a 23(5) a 25() v aktualizovanom znení REV6 -AcerR- pre radu ministrov 11. 6.
29.5.18	Zaslanie MH SR prvej časti pozície SEPS k prioritným témam (prioritné témy 1 až 7)
31.5.18	Žiadosť MH SR o vysvetlenie stanoviska SEPS k článku 5(2) -AcerR-.
13.6.18	Žiadosť MH SR o vyjadrenie sa k návrhu EFET/ Eurelectric článku 14.7 -EIReg-.
20.6.18	Dotaz ku kapacitným mechanizmom a hodnotenie návrhu iniciatívy Poľska „friends of CM“.
3.7.18	Žiadosť MH SR o vyjadrenie k stĺpcovému dokumentu nariadenia -AcerR-.
22.8.18	Spoločné rokovanie MH SR – SEPS – OKTE (v budove SEPS)
23.8.18	Žiadosť MH SR o vyjadrenie sa k návrhu pozičného dokumentu BL-NL-CZ-PL-DK k článkom 13 „Opatrenia pre riešenie preťaženia a vymedzenie ponukových zón“ a 14 „Všeobecné zásady pridelovania kapacity a riadenie preťaženia“ -EIReg-.
12.9.18	<b>Zaslanie MH SR úplnej verzie pozície SEPS k prioritným témam</b>
19.9.18	Žiadosť o vyjadrenie k podkladovému materiálu rakúskeho predsedníctva k aktuálnemu stavu interinštitucionálnych rokovaní v oblasti regionálnej koordinácie TSOs (koncept RCC+, čl. 32 až 44 - EIReg-)
2.10.18	Žiadosť o vyjadrenie k návrhom definície pojmu “interconnector” v článku 33 odst. 2 -EIReg-.
3.10.18	Žiadosť o vyjadrenie k návrhom k zdrojovej primeranosti a kapacitným mechanizmom (články 18 – 24 -EIReg-)
8.10.18	Žiadosť o vyjadrenie k prvým kompromisným návrhom rakúskeho predsedníctva k nariadeniu-RiP-.
10.10.18	Žiadosť o vyjadrenie k návrhom rakúskeho predsedníctva -EIReg- REV4

Dátum	Predmet
24.10.18	Žiadosť o vyjadrenie sa k návrhu predsedníctva AT k čl. 14 EIReg alokácia cezhraničných kapacít a riadenie preťaženia.
24.10.18	Žiadosť o vyjadrenie sa k návrhu AT predsedníctva, hlavne: <ul style="list-style-type: none"> <li>• čl. 16, EIDir – lokálne energetické komunity;</li> <li>• čl. 16, EIReg – poplatky za prístup a pripojenie a</li> </ul> čl. 17, EIReg – príjmy z preťaženia.
5.11.18	Žiadosť o vyjadrenie sa k návrhu REV5 EIReg, hlavne:
7.11.18	<ul style="list-style-type: none"> <li>• čl. 13 – revízia ponukových zón;</li> <li>• čl. 14 – alokácia cezhraničných kapacít a riadenie preťaženia</li> <li>• čl. 32 - 38 – regionálna spolupráca TSO, RSC/RCC.</li> </ul> Doplnenie návrhu Poľska a Dánska so žiadosťou o vyjadrenie sa k týmto návrhom.
8.11.18	Rokovanie MH SR – SEPS, polluter-pay princíp
8.11.18	Polluter pay – na základe rokovania
12.11.18	Žiadosť o vyjadrenie sa k návrhu na základe výsledku rokovaní COREPER z 9.11 k čl. 14(11)
20.11.18	Žiadosť o vyjadrenie sa k návrhu REV6 EIReg, hlavne: <ul style="list-style-type: none"> <li>• čl. 5 – vyrovnávacie trhy;</li> <li>• čl. 11 – nasadzovanie zdrojov;</li> <li>• čl. 16 – poplatky za prístup a pripojenie a</li> <li>• čl. 17 – príjmy z preťaženia.</li> </ul>
28.11.18	Žiadosť o vyjadrenie sa ku kompromisnému návrhu predsedníctva AT k čl. 14(11)
13.12.	
29.11.18	Rokovanie MH SR – SEPS, polluter-pay princíp
13.12.	List vedúceho tímu ČepVe, Jiří Strnad, na MH SR
14.12.	Žiadosť o vyjadrenie sa k úprave čl. 14(7) EIReg - spôsob stanovenia hranice 75% medzioblastnej kapacity (termín záverečného dialógu 18.12.)
25.1.	Žiadosť o vyjadrenie k metodike pre koordinovaný výpočet kapacity vo vzťahu k čl. 14(7)
7.2.	Žiadosť o návrhy jazykových úprav k EIDir
8.2.	Žiadosť o návrhy jazykových úprav k AcerR
18.2.	Žiadosť o návrhy jazykových úprav k EIReg

# 1. FÁZA – 12 PRIORITNÝCH TÉM SEPS

Č.	Čl.	Názov	Stručný popis	
1.	X	6, odst. 9 a 10	princípy obstarávania PpS	minimálne 40 % PpS sa uskutočňuje na dobu nepresahujúcu jeden deň
2.	–	8, odst. 2 až 4	interval zúčtovania odchýlok a obchodný interval	od 1. 1. 2021 je interval zúčtovania odchýlok aj obchodný interval 15 minút
3.	X	10, odst. 1	zrušenie obmedzení cien regulačnej energie	cena regulačnej energie nesmie byť stanovená dopredu
4.	X	16, odst. 4, 8 a 9	zásady pridelovania kapacity a riadenie preťaženia	podľa návrhu Rady a Parlamentu 70% NTC (či FB) musí byť poskytnuté trhu
5.	X	16, odst. 13	náklady na nápravné opatrenia na riešenie preťaženia	socializácia nákladov medzi PPS vers. princíp polluter pay
6.	OK	20, odst. 1 a 2	národná primeranosť zdrojov	národné posúdenie primeranosti zdrojov
7.	–	21 – 26	kapacitné mechanizmy - všeobecne	
8.	–	34 – 47	RCC (regionálne koordinačné centrá) všeobecne	
9.	X	6, odst. 7	dimenzovanie PpS v kompetencii RCC	prenesenie tejto kľúčovej zodpovednosti na RCC
10.	OK	16, odst. 3	rozhodovacie právomoci RCC	PPS sa môžu rozhodnúť neuskutočniť opatrenia RCC, odchýlku sústav musia však riadne odôvodniť
11.	OK	42, odst. 2	rozhodovacia právomoc RCC pri riadení preťaženia	RCC prijímajú záväzné rozhodnutia určené PPS v súvislosti s koordinovaným výpočtom kapacít a koordinovanou analýzou bezpečnosti
12.	OK	EIDir: čl. 40, odst. 5 a čl. 54 odst. 1 a 2	vlastníctvo zariadení pre poskytovanie PpS zo strany PPS	vlastníctvo „assets“ pre AnS – bilančné služby (PpS) a nefrekvenčné služby

Legenda	
X	Výsledné platné znenie nie je v súlade s pozíciou SEPS.
–	SEPS nemala vo svojej pozícii zásadné požiadavky.
OK	Výsledné platné znenie je v princípe v súlade s pozíciou SEPS.



# 1. FÁZA – POSTUP ESKALÁCIE 4 KRITICKÝCH TÉM

## Nariadenie o vnútornom trhu s elektrinou:

- 1. Princíp obstarávania PpS:
- 2. Náklady spojené s nápravnými opatreniami pri riešení preťaženia:
- 3. Rozhodovacia právomoc RCC:

## Smernica o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou:

- 4. Vlastníctvo zariadení pre poskytovanie PpS zo strany PPS:

Identifikácia  
kritických  
pripomienok

**6.12.2018**  
Interné  
rokovania,  
doporučené  
pozície SEPS

**13.12.2018**  
List vedúceho  
projektu na  
MH SR

**18.12.2018**  
Dôvodová správa  
pre  
predstavenstvo

**2.4.2019**  
Dôvodová  
správa pre  
predstavenstvo

**10.4.2019**  
List GR SEPS  
pre MH SR

„Z uvedených dôvodov odporúčame MH SR zvážiť na zasadnutí Európskej rady v prvom čítaní hlasovať proti prijatiu návrhu Nariadenia o vnútornom trhu s elektrinou.“

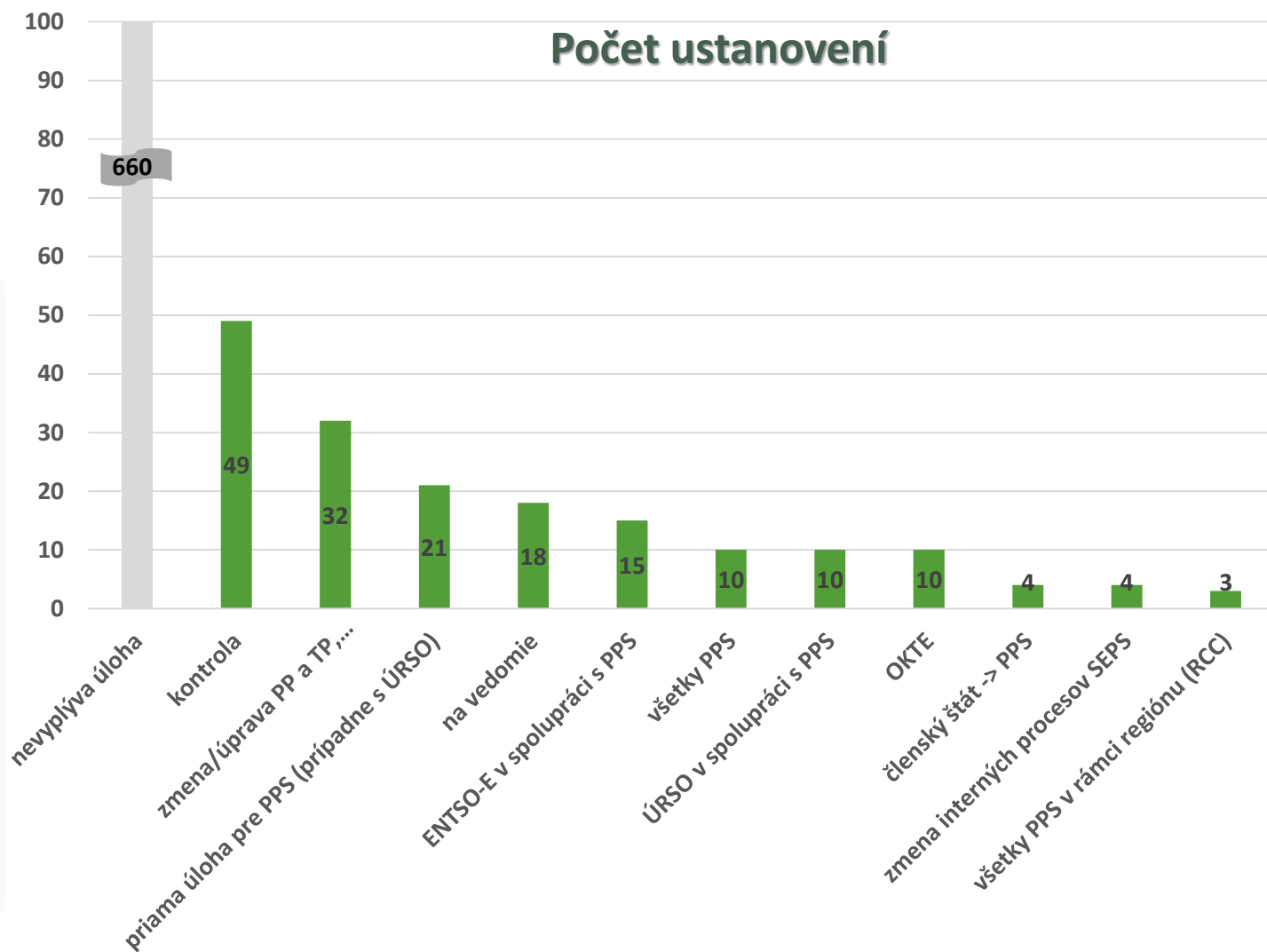
## 2. FÁZA – SPRACOVANIE DOPADOV



Zpracoval:	Nikolaj Kabele
Verze:	PREFINAL 12. 7. 2019

**Závěrečná zpráva o vývoji přípravy legislativního balíčku „Čistá energie pro všechny Evropany“**

Vypracováno pro společnost  
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.  
Konzultováno v rámci projektového týmu ČEPVE.



## 2. FÁZA – PREHĽAD KRITICKÝCH ÚLOH

Ustanovenie	Popis úlohy z pohľadu SEPS
Čl. 3, pís. e)	Umožnenie účasti agregátorom na trhu disponibility PpS. Konkrétne vyžaduje umožnenie agregácie pre poskytovanie PpS GLEB, nariadenie nejde zásadne nad rámec GLEB.
Čl. 6 ods. 2; čl. 10, ods. 1; čl. 6 ods. 9	Zrušenie limitov cien RE a odchýlky. Od 1.1.2020 už nebude možné, aby ÚRSO stanovilo cenovým rozhodnutím maximálne ceny RE a zúčtovacie ceny.
Čl. 6 ods. 9	Oddelené obstarávanie kladnej a zápornej SRV, opäť vyplýva už z GLEB.
Čl. 6 ods. 4	Od 2020 bude možné dokupovať disponibilitu PpS iba na dennom trhu.
Čl. 6 ods. 14	Pripraviť koncepciu štruktúry PpS a prípadné zavedenie neštandardných produktov.
Čl. 13	Bude nutné zrevidovať celý proces redispečingu, hlavne proces cezhraničného redispečingu, do ktorého SEPS aktuálne nie je zapojený.
Čl. 14 ods. 1	Príprava analýzy, či ponuková oblasť SR vykazuje/nevykazuje štrukturálne preťaženie.
Čl. 16 ods. 4	Bude nutné uskutočniť revíziu interného procesu výpočtu cezhraničnej prenosovej kapacity z hľadiska koordinácie v rámci regiónu RCC.
Čl. 16 ods. 8	Vypracovanie analýzy plnenia žiadaného 70 % kritéria minimálnej úrovne dostupnej kapacity pre medzinárodný obchod.
Čl. 16 ods. 13	SEPS bude povinná zapojiť sa do zdieľania nákladov na cezhraničné nápravné opatrenia.
Čl. 20 ods. 1	Vypracovanie národného hodnotenia primeranosti zdrojov.
Čl. 50 ods. 4	Revízia plnenia daných informačných povinností a úprava príslušných IS.
Čl. 59 ods. 4, pís. d) a e)	Aktívna účasť SEPS pri príprave 3 nových návrhov sieťových predpisov v rámci ENSTO-E: <ul style="list-style-type: none"> <li>• poskytovanie nefrekvenčných podporných služieb</li> <li>• pravidlá v súvislosti s riadením odberu vrátane pravidiel agregácie, uskladňovania energie a obmedzenia odberu.</li> </ul>

1. Nariadenie o vnútornom trhu s elektrinou – nadobúda účinnosť 1. 1. 2020.
2. Smernica o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou – musí byť transponovaná do legislatívy SR do 31. 12. 2020.
3. Po splnení uvedených úloh bude SEPS pripravená na činnosti podľa novej legislatívy.

*(tešíme sa na ďalší „jarný“ balíček)*



# ĎAKUJEM ZA POZORNOSŤ

**Ing. Vladimír Palko**  
vrchný riaditeľ úseku stratégie a MS  
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.  
Mlynské nivy 59/A  
824 84 Bratislava 26