

# Zásadné zmeny v podpore obnoviteľných zdrojov

Viacero zmien nastane už v novembri tohto roku.

Dňa 14. 5. 2018 predložilo Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „**Ministerstvo**“) do medzirezortného pripomienkového konania návrh novely zákona, ktorou sa mení a dopĺňa zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby (ďalej len „**Zákon o OZE**“).

K novele bolo vznesených 613 pripomienok, čo len potvrdzuje podstatný vplyv na doterajší systém podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou.

Prípravované zmeny budú v prípade ich schválenia platiť už od **1. 11. 2018**, avšak podstatná časť začne platiť až od **1. 1. 2019**.

Návrh zákona si kladie za cieľ optimalizovať a zreformovať systém podpory z hľadiska zvýšenia efektívnosti, ktorá sa má v čo najväčšej miere priblížiť trhovému modelu. Novela tiež zavádza pravidlá podpory tak vo vzťahu k budúcim, ako aj súčasným výrobcom elektriny, pričom vychádza z dvoch samostatných modelov.

## 1. Podpora vo forme príplatku

Ako preferovaný model podpory pre všetky zariadenia uvedené do prevádzky po 1. 1. 2019 s výkonom od 10 kW do 50 MW sa navrhuje poskytnutie peňažnej kompenzácie vo forme príplatku (tzv. podpora Feed-in-Premium) (ďalej len „**Príplatok**“).

Príplatok sa však na rozdiel od súčasnej úpravy nebude automaticky poskytovať všetkým výrobcom elektriny, ale len tým, ktorí budú úspešní vo výberovom konaní organizovanom Ministerstvom v predpokladanej spolupráci s Úradom pre reguláciu sieťových odvetví SR (ďalej len „**ÚRSO**“).

Výrobcovia s právom na Príplatok však už nebudú mať právo na povinný výkup (v súčasnosti odber) elektriny, ale budú sami zodpovední za predaj vyrobenej elektriny. Súčasne budú zodpovedať za odchýlku, pokiaľ túto

zodpovednosť zmluvou neprenesú na iný subjekt.

Príplatok bude vyplácať organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „**OKTE**“) ako tzv. zúčtovateľ podpory vo výške zodpovedajúcej rozdielu medzi cenou elektriny určenej pre zariadenie výberovým konaním (ďalej len „**Ponúknutá cena elektriny**“) a cenou vykúpenou výkupcami elektrinou určenou ÚRSO ako predpokladaná trhovú cenu elektriny upravená o priemerný koeficient výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „**Cena vykupovanej elektriny**“).

Dĺžka vyplácania Príplatku sa navrhuje na 15 rokov odo dňa uvedenia zariadenia výrobcu do prevádzky.

## 2. Podpora vo forme výkupu elektriny s doplatkom

Druhý model podpory vychádza z aktuálnej úpravy zákona o OZE a zakotvuje

- (i) právo na výkup elektriny za Cenu vykupovanej elektriny,
- (ii) právo na doplatok (ďalej len „**Doplatok**“) a
- (iii) prenos zodpovednosti za odchýlku na subjekt zúčtovania vybraný Ministerstvom formou aukcie alebo určený Ministerstvom (ďalej len „**Určený subjekt zúčtovania**“).

Táto forma podpory je však limitovaná výkonom zariadenia alebo samotným procesom výroby.

### 2.1. Právo na výkup elektriny a prenos zodpovednosti za odchýlku

Pri uplatnení práva na výkup elektriny budú elektrinu od výrobcov povinne vykupovať dodávatelia elektriny vybraní alebo určení Ministerstvom s povolením vydaným ÚRSO (ďalej len „**Výkupca elektriny**“) za Cenu vykupovanej elektriny. Právnym základom bude zmluva o povinnom výkupe elektriny.



Novela pritom výkup elektriny upravuje nielen ako právo, ale aj ako povinnosť výrobcu elektriny dodávať Výkupcovi elektriny celý objem vyrobenej elektriny. Výrobca elektriny sa v prípade porušenia tejto povinnosti dopustí správneho deliktu.

Uplatnenie práva na výkup elektriny je súčasne podmienkou pre podporu vo forme prevzatia zodpovednosti za odchýlku. Určený subjekt zúčtovania má povinnosť uzatvoriť s výrobcom zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

Obe vyššie uvedené formy podpory sa vzťahujú na výrobcov so zariadeniami s výkonom do 250 kW a elektrinu vyrobenú vysokoúčinnou kombinovanou výrobou z vodnej energie, geotermálnej energie, bioplynu, skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd.

Podpora sa navrhuje poskytovať do 31. 12. 2033, najdlhšie však do 15 rokov odo dňa uvedenia zariadenia do prvej prevádzky alebo od ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia. Právo na podporu však zaniká v prípade, ak v dôsledku rekonštrukcie alebo mo-



dernizácie výkon zariadenia presiahne 250 kW.

## 2.2. Doplatok

Výrobcovia zariadení s výkonom do 500 kW alebo vybraných zariadení s výkonom do 1 MW majú právo na Doplatok vo výške rozdielu medzi cenou elektriny a Cenou vykupovanej elektriny.

Za vyplácanie Doplatku je zodpovedné OKTE, ktoré ho vypláca na podklade zmluvy o doplatku na základe skutočne vyrobenej elektriny za kalendárny mesiac (pri malom zdroji za kalendárny rok) zníženej o technologickú vlastnú spotrebu elektriny.

Podpora vo forme Doplatku a Príplatku sa navzájom vylučuje. Dĺžka poskytovania Doplatku je rovnako limitovaná 15 rokmi od prvého uvedenia zariadenia do prevádzky.

Zodpovednosť za vyplácanie podpory sa presúva z regionálnych distribučných sústav na OKTE, ktoré bude výrobcom priamo vyplácať Príplatok a Doplatok. Cenu vykupovanej elektriny bude OKTE výrobcom uhrádzať nepriamo, a to prostredníctvom

Výkupcu elektriny, ktorým ju bude následne preplácať vo forme odplaty za činnosť.

OKTE bude rovnako uhrádzať odplatu za činnosť aj Určenému subjektu zúčtovania, preto bude OKTE plne zodpovedným subjektom za správu vyplácania podpory.

## 3. Existujúci výrobcovia elektriny

Novela vychádza z princípu nepravnej retroaktivity, teda uznáva existujúce právne vzťahy a nároky, ktoré vzniknú do 1. 1. 2019, ako aj dĺžku lehôt trvania práva na podporu pre existujúcich výrobcov (máme na mysli výrobcov, ktorí budú nositeľmi práva na podporu k 31. 12. 2018 aj po tomto dátume) podľa doterajších predpisov.

Návrh zákona rovnako zachováva doterajší režim podpory vo forme povinného odberu elektriny a Doplatku s tým, že cena elektriny na straty sa podľa novej úpravy považuje za Cenu vykupovanej elektriny a právo na podporu odberom elektriny za cenu elektriny na straty sa považuje za právo na podporu výkupom elektriny za Cenu vykupovanej elektriny.

Existujúci výrobcovia sú však opráv-

není zmeniť model podpory a vybrať si nový model podpory vo forme Príplatku.

Priamo zo zákona dôjde k 31. 12. 2018 k zániku zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v regionálnej distribučnej sústave a zmluvy o doplatku medzi výrobcom a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.

Výrobcovia majú preto povinnosť uzatvoriť najneskôr do 31. 12. 2018:

- (i) zmluvu o povinnom výkupu elektriny s Výkupcom elektriny,
- (ii) zmluvu o doplatku s OKTE a
- (iii) zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku s Určeným subjektom zúčtovania.

Činnosť Výkupcu elektriny a Určeného subjektu zúčtovania budú počas roka 2019 vykonávať príslušní dodávatelia poslednej inštancie.

Zúčtovanie podpory za rok 2019 môže OKTE preniesť na príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

Mgr. Ján Macej, PhD.  
Mag. Annamária Tóthová  
Dvořák Hager & Partners,  
advokátska kancelária, s. r. o.