

Pracovná verzia z 24.6.2021 reflektujúca súčasne známe znenie novely zákona č. 309/2009 Z.z. k téme prolongácie podpory OZE (číslo parlamentnej tlačne 496). Znenie vyhlášky bude upravené v nadväznosti na finálne znenie uvedenej novely prijatej v Národnej rade SR. Úrad zároveň skúma aj potrebu úpravy vyhlášky v nadväzujúcich častiach týkajúcich sa spôsobu regulácie a stanovenia tarify za prevádzkovanie systému z titulu navrhovaného inštitútu prolongácie. Podnety na tomto návrhu môžete posielat' na adresu: prolongacia@urso.gov.sk

N Á V R H

V Y H L Á Š K A

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z ... 2021,

ktorou sa dopĺňa vyhláška 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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. a) až g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a § 19 ods. 2 písm. i) a l) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. .../2021 Z. z. ustanovuje:

Čl. I

Vyhláška 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z. a vyhlášky č. 178/2019 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 3 sa dopĺňa písmenom m), ktoré znie:

„m) určením spôsobu zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny .^{1aa)}“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 1aa znie:

„^{1aa)} § 3d a 6 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. .../2021 Z. z.“.

2. V § 7 sa za odsek 14 vkladajú nové odseky 15 a 16, ktoré znejú:

„(15) Cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom podľa osobitného predpisu^{1aa}) sa určí pre zariadenie výrobcu elektriny z vodnej energie, slnečnej energie, biomasy, bioplynu, skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd, pričom pri jej určení sa zohľadňuje:

- a) inštalovaný výkon technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- b) množstvo vyrobenej elektriny s právom na podporu elektriny doplatkom, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia na výrobu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu, ^{1aa})
- c) počet prevádzkových hodín zariadenia výrobcu elektriny za rok a technológiu výroby elektriny,
- d) ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti, ak takáto oprava alebo úprava nezvýši celkový inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny a jej náklady sú nižšie ako 10 % investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia,
- e) výpočet diskontného faktora zohľadňujúceho časovú hodnotu podpory pri zostávajúcej a predĺženej dobe podpory doplatkom.

(16) Cena elektriny pre stanovenie doplatku pri predĺžení podpory doplatkom určená pre zariadenie výrobcu elektriny podľa odseku 15 a § 8 ods. 3 až 5 musí byť nižšia ako pôvodná cena elektriny pre stanovenie doplatku.“.

Doterajšie odseky 15 až 19 sa označujú ako odseky 17 až 21.

3. § 7 sa dopĺňa odsekom 22, ktorý znie:

„(22) Ak výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie žiada o predĺženie podpory doplatkom podľa osobitného predpisu,^{1aa}) súčasťou návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia sú:

- a) údaje podľa prílohy č. 10,
- b) výpočet ceny elektriny pre stanovenie doplatku podľa prílohy č. 11, a to v elektronickej podobe vo formáte zachovávajúcom úplnú funkčnosť tabuľkového editora.“.

4. § 8 sa dopĺňa odsekmi 3 až 7, ktoré znejú:

„(3) Cena elektriny pre stanovenie hodnoty podpory v eurách za MWh za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie pri predĺžení podpory doplatkom podľa osobitného predpisu^{1aa}) sa vypočíta podľa vzorca

$$VC_{NR} = \frac{DPO_{NR}}{QE_{SR}},$$

kde

- a) VC_{NR} je výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou podľa osobitného predpisu;^{1aa)} v eurách za MWh,
- b) DPO_{NR} je plánovaný objem podpory pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas zostávajúcej dĺžky trvania predĺženej podpory podľa osobitného predpisu;^{1aa)} DPO_{NR} sa vypočíta podľa odseku 4,
- c) QE_{SR} je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu doplatkom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia na výrobu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}.

(4) Plánovaný objem podpory doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roka trvania predĺženej podpory doplatkom podľa osobitného predpisu^{1aa)} DPO_{NR} sa vypočíta podľa vzorca

$$DPO_{NR} = NPV_{NR} \times \left(\frac{r+d}{1 - \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^t} \right)$$

kde

- a) NPV_{NR} je čistá súčasná hodnota podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa osobitného predpisu;^{1aa)} NPV_{NR} sa vypočíta podľa odseku 5,
- b) r je úroková miera vyjadrená v percentách, vypočíta sa podľa odseku 7,
- c) d je koeficient ročnej degradácie technológie zariadenia na výrobu elektriny; pre zariadenie na výrobu elektriny zo slnečnej energie je maximálna hodnota koeficientu 0,005 a pre zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, biomasy, bioplynu, skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd je hodnota koeficientu 0.
- d) t je zostávajúci počet rokov predĺženej podpory podľa osobitného predpisu.^{1aa)}, pričom

$$t = n + p$$

kde

1. n je zostávajúci počet rokov trvania súčasného režimu podpory pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
2. p je doba predĺženia podpory podľa osobitného predpisu;^{1aa)} rovnajúca sa piatim rokom.

(5) Čistá súčasná hodnota podpory doplatkom v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa osobitného predpisu^{1aa)} NPV_{NR} sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{NR} = NPV_{SR} \times k + NPV_{NAKL},$$

kde

- a) NPV_{SR} je čistá súčasná hodnota podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v súčasnom režime podpory, vypočíta sa podľa odseku 6,
- b) k je koeficient zohľadňujúci rok zapojenia zariadenia výrobcu elektriny do predĺženia podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} ktorý sa na rok 2022 rovná 1,02 a na rok 2023 a neskôr rovná 1,00,
- c) NPV_{NAKL} je čistá súčasná hodnota ekonomicky oprávnených nákladov na úpravu zariadenia výrobcu elektriny za účelom predĺženia jeho prevádzkyschopnosti v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{NAKL} = \sum_{i=0}^2 (NAKL_{UPR}^i \times \frac{1}{(1+r)^i}),$$

kde

1. $NAKL_{UPR}^i$ je ekonomicky oprávnený náklad na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej a predĺženej doby podpory vynaložený najneskôršie v prvých dvoch rokoch od zapojenia do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} pričom

$$\sum_{i=0}^2 (NAKL_{UPR}^i \times \frac{1}{(1+r)^i}) \leq S \times INV,$$

kde

1.1 S je hodnota investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny do 10% ,

1.2. INV je hodnota investičných nákladov novej porovnateľnej technológie časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách.

(6) Čistá súčasná hodnota podpory v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v súčasnom režime podpory NPV_{SR} sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{SR} = \sum_{i=1}^n (VC_{SR} \times QE_{SR} \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^i) +$$

$$\sum_{i=n+1}^P (TC \times QE_{SR} \times \left(\frac{1-d}{1+r}\right)^i)$$

kde

- a) VC_{SR} je výkupná cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, ktorá je stanovená úradom v súčasnom režime podpory v eurách za MWh,
- b) QE_{SR} je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia výrobcu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)}
- c) TC je trhovú cenu elektriny v eurách za MWh stanovená ako aritmetický priemer cien ročných forwardov elektriny F PXE SK BL na najbližších 6 ucelených kalendárnych rokov predĺženej podpory podľa osobitného predpisu,^{1aa)} zobchodovaných na Pražskej burze za obdobie posledných ucelených 12 kalendárnych mesiacov pred zahájením cenového konania.

(7) Úroková miera r je vážený priemer nákladov na kapitál $WACC_P$ v percentách, ktorý je vypočítaný podľa vzorca,

$$WACC_P = W_E \times R_{EP} / (1 - T) + W_D \times R_{DP},$$

kde

- a) T je sadzba dane z príjmov pre právnické osoby, ustanovuje sa vo výške 21% pre cenové konania v roku 2021 a 2022,
- b) W_E je podiel vlastného kapitálu na celkovej kapitalizácii regulovaného subjektu v percentách, ustanovuje sa vo výške 40%,
- c) W_D je podiel cudzieho kapitálu na celkovej kapitalizácii regulovaného subjektu v percentách, ustanovuje sa vo výške 60%,
- d) R_{DP} sú náklady na cudzí kapitál vyjadrené priemernou výškou úverov nad 1 000 000 eur poskytnutých nefinančným spoločnostiam za obdobie rokov 2010 až 2020, ustanovuje sa vo výške 2,97 %,
- e) R_{EP} sú náklady na vlastný kapitál, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$R_{EP} = R_{FP} + \beta_{unlev_P} \times MRP,$$

kde

1. R_{FP} je bezriziková výnosová miera vyjadrená priemernou výškou 10-ročných dlhopisov Slovenskej republiky za obdobie 2010 až 2020, ustanovuje sa vo výške 1,97 %,
2. β_{unlev_P} je beta koeficient vyjadruje systematické riziko a citlivosť odvetvia výroby elektriny na zmenu trhu, ustanovuje sa vo výške 0,55,
3. MRP je trhovú riziková prirážka za trhovú riziko, ktoré udáva o koľko je očakávaná výnosnosť vlastného kapitálu vyššia ako výnos z bezrizikovej investície, ustanovuje sa vo výške 5,54 %.

Doterajšie odseky 3 až 6 sa označujú ako odseky 8 až 11.

5. Vyhláška sa dopĺňa prílohami č. 10 a 11, ktoré vrátane nadpisov znejú:

**„Príloha č. 10
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.**

Návrh ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na účel predĺženia podpory doplatkom			
Identifikačné údaje regulovaného subjektu			
Obchodné meno výrobcu elektriny:			
Sídlo/adresa trvalého pobytu:			
IČO:			
Osoba oprávnená na komunikáciu:			
Telefónne číslo:		e-mail:	
Identifikačné údaje zariadenia výrobcu elektriny			
Názov zariadenia:			
Technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie:			
Celkový elektrický inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny (MW):			
Dátum uvedenia zariadenia do prevádzky	Deň	Mesiac	Rok
Adresa umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny:			
Obec:		PSČ:	
Ulica:			
Katastrálne územie:			
Parcelné číslo:		Súpisné číslo:	
Číslo a dátum vydania povolenia na výrobu elektriny alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti:			
Číslo rozhodnutia o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t:			
Schválená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku vo výške (€/MWh):			
Množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok:			

kalendárny rok (t je rok podania návrhu)	t-1	t-2	t-3	t-4	t-5		
Množstvo vyrobenej elektriny (MWh)							
Údaje o pripojení:							
Pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do:	regionálna distribučná sústava (názov)						
	miestna distribučná sústava (názov)						
Číslo a dátum zmluvy o pripojení, uzatvorenej s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy:							
Napät'ová úroveň, do ktorej je vyrobená elektrina vyvedená (VN/VVN):							
Zodpovednosť za odchýlku (vlastná/prenesená):							
Meranie výroby elektriny na svorkách generátorov elektriny (áno/nie):							
Typ merania (označiť "x")	meranie umiestnené na prahu distribučnej sústavy (vlastníkom merania je PDS):						
	meranie umiestnené na svorkách generátorov elektriny (vlastníkom merania je výrobca elektriny):						
	odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (typ merania A)						
	odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (typ merania B)						
	odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (typ merania C)						
Ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej doby a predĺženej doby podpory podľa § 3d ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. (do 10% investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia)							
Popis investície						Suma v eurách rozložená na najviac 2 roky	
						rok t+1	rok t+2

Výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou doplatkom VC _{NR} (eur/MWh):	
---	--

Príloha č. 11
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.

Výpočet ceny elektriny na účel predĺženia podpory doplatkom						
Množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok (t je rok podania návrhu):						
Rok	t-5	t-4	t-3	t-2	t-1	
Množstvo vyrobenej elektriny (MWh)						
Schválená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku vo výške (eur/MWh):			Celkový elektrický inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny (MW):			
			dátum uvedenia zdroja do prevádzky			
			deň	mesiac	rok	
Ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej doby a predĺženej doby podpory podľa § 3d ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z.					vstup do prolongácie (kalendárny rok)	
Výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou doplatkom VC _{NR} (eur/MWh):						

“.

Čl. II

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. augusta 2021.