

ZBIERKA  ZÁKONOV  
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2022

Vyhlásené: 29. 6. 2022

Časová verzia predpisu účinná od: 30. 6.2022

Obsah dokumentu je právne záväzný.

233

**VYHLÁŠKA**

**Úradu pre reguláciu sieťových odvetví**

z 27. júna 2022,

**ktorou sa mení a 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 e), h) a i) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov 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., vyhlášky č. 178/2019 Z. z., vyhlášky č. 309/2019 Z. z., vyhlášky č. 300/2021 Z. z., vyhlášky č. 326/2021 Z. z., vyhlášky č. 477/2021 Z. z. a vyhlášky č. 88/2022 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 32 ods. 1 písm. a) sa slovo „júla“ nahrádza slovom „augusta“.
2. V § 32 ods. 1 písm. b) sa slová „v rozsahu najviac“ nahrádzajú slovami „vo výške“.
3. V § 32 ods. 1 písmeno c) znie:  
„c)  $O_t$  sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny odberateľom elektriny v domácnosti v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$  vo výške 5,21 eura na megawatthodinu pre prvý rok regulačného obdobia 2023.“
4. V § 32 ods. 2 písm. a) a ods. 3 písm. a) sa suma „1,10 eura“ nahrádza sumou „1,50 eura“.
5. Nadpis nad § 33 znie:

**„Cenová regulácia dodávky elektriny iným zraniteľným odberateľom a postup a podmienky uplatňovania cien“.**

6. V § 33 ods. 1 sa slová „malému podniku“ nahrádzajú slovami „zraniteľnému odberateľovi elektriny mimo domácnosti s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh (ďalej len „malý podnik“)“.
7. V § 35 ods. 1 písm. b) sa slová „v rozsahu najviac“ nahrádzajú slovami „vo výške“.
8. V § 35 ods. 1 písm. a) sa slovo „júla“ nahrádza slovom „augusta“.
9. V § 35 ods. 1 písmeno c) znie:

„c)  $O_t$  sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$  vo výške 5,21 eura na megawatthodinu pre prvý rok regulačného obdobia 2023.“.

10. V § 35 ods. 2 písm. a) sa suma „1,10 eura“ nahrádza sumou „1,50 eura“.

11. Za § 35 sa vkladajú § 35a a 35b, ktoré znejú:

### „§ 35a

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 6 a § 35b sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva elektrinu zraniteľnému odberateľovi elektriny mimo domácnosti podľa osobitného predpisu.<sup>58aa)</sup>

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien alebo sadziieb za dodávku elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1 vrátane ich štruktúry na rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem dodávky elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách podľa odseku 6,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ ,
- d) výpočty a údaje podľa § 35b týkajúce sa dodávky elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1,
- e) podklady podľa prílohy č. 7a,
- f) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Podklady podľa odseku 2 písm. a), b), d) a e) sa predkladajú aj v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Cena za dodávku elektriny odberateľovi elektriny podľa odseku 1 v jednotlivých zložkách sadziieb je určená ako maximálna cena. Maximálna cena sa skladá z dvoch zložiek, a to z mesačnej platby za jedno odberné miesto a z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

(6) Pri dodávke elektriny odberateľom elektriny podľa odseku 1 sa uplatňuje vhodná sadzba podľa distribučných sadziieb elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa podľa odseku 1 pripojené.

### § 35b

(1) Maximálna cena za elektrinu CEDSt na účely dodávky elektriny odberateľovi elektriny podľa § 35a ods. 1 schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CEDS_t = CE_{PXE,t-1} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- a)  $CE_{PXE,t-1}$  je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny pre rok t za obdobie od 1. augusta roku t-1 do 30. septembra roku t-1,
- b)  $k_t$  je koeficient na rok t v percentách zohľadňujúci diagram dodávky elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 vo výške 10 %,
- c)  $O_t$  sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny odberateľom elektriny podľa § 35a ods. 1 v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške 5,21 eura na megawatthodinu pre prvý rok regulačného obdobia 2023.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 35a ods. 6 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDDS_i$ ;  $NDDS_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac pre prvý rok regulačného obdobia 2023, pričom pre jednotlivé nasledujúce roky regulačného obdobia možno túto sumu zvýšiť na rok t v porovnaní s rokom t-1 o aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 31. augusta roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (<http://statdat.statistics.sk>) v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- b) ceny za elektrinu  $CEDS_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEDS_i = KJPDS_i \times CEDS_t + PZ_t,$$

kde

1.  $KJPDS_i$  je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny podľa odseku 4,
2.  $CEDS_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3.  $PZ_t$  je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej odberateľovi elektriny podľa § 11 ods. 1; na určenie  $PZ_t$  sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu  $CEDS_t$ ,
4.  $i$  je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvoj pásmové sadzby podľa § 35a ods. 6 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDDS_i$ ;  $NDDS_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac pre prvý rok regulačného obdobia 2023, pričom pre jednotlivé nasledujúce roky regulačného obdobia možno túto sumu zvýšiť na rok t v porovnaní s rokom t-1 o aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roku t-1 do 31. augusta roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (<http://statdat.statistics.sk>) v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- b) ceny za elektrinu  $CEVTDS_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTDS_i = KVTDS_i \times CEDS_t + PZ_t,$$

kde

1.  $KVTDS_i$  je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,
  2.  $CEDS_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
  3.  $PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej odberateľovi elektriny podľa § 11 ods. 1; na určenie  $PZ_t$  sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu  $CEDS_t$ ,
  4.  $i$  je číselný znak dvojpásmovej sadzby,
- c) ceny za elektrinu  $CENTDS_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENTDS_i = KNTDS_i \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1.  $KNTDS_i$  je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,
2.  $CEDS_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3.  $PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej odberateľovi elektriny podľa § 11 ods. 1; na určenie  $PZ_t$  sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z určenej ceny za elektrinu  $CEDS_t$ ,
4.  $i$  je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny  $KJPDS_i$ , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme  $KVTDS_i$  a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme  $KNTDS_i$  sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku  $PZ_t$  všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa  $CEDS_t$  podľa odseku 1, pričom pre koeficienty  $KVTDS_i$  a  $KNTDS_i$  platí, že hodnota koeficientu  $KVTDS_i$  je vyššia o viac ako 30 % v porovnaní s hodnotou koeficientu  $KNTDS_i$ .

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny 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 je odberateľ elektriny podľa § 35a ods. 1 pripojený.“

Poznámka pod čiarou k odkazu 58aa znie:

„<sup>58aa</sup> § 2 písm. k) piaty bod zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 85/2022 Z. z.“.

12. V § 37 ods. 2 písm. a) sa suma „1,10 eura“ nahrádza sumou „1,50 eura“.
13. Za § 46g sa vkladá § 46h, ktorý vrátane nadpisu znie:

#### **„§ 46h**

#### **Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 30. júna 2022**

Podľa úprav účinných od 30. júna 2022 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.“

14. Za prílohu č. 7 sa vkladá príloha č. 7a, ktorá vrátane nadpisu znie:

**„Príloha č. 7a  
k vyhláške č. 18/2017 Z. z.**

**Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny  
podľa § 35a ods. 1**

- (1) Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistik	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

- (2) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 VIV-E-DE v eurách sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

VIV-E-DE Investície – dodávka elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1							

Vysvetlivky k tabuľke

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malý podnik zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za t-3 a t-2 a plán investícií na roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne, a to za rok t-2.

- (3) Výkaz vybraných nákladov dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1		V eurách
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny započítať	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

- (4) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre odberateľov elektriny podľa § 35a ods. 1 VCS-E-DE sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

	Sadzba	Sadzba 1			Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka popis	Technická jednotka počet	V eurách	Technická jednotka počet	V eurách	Technická jednotka počet	V eurách
	a	b	c <sub>i</sub>	d <sub>i</sub>	c <sub>i+1.at...n</sub>	d <sub>i+1.at.n</sub>	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber elektriny v jednopásmovej sadzbe	MWh						
4	Odber elektriny vo vysokom pásme	MWh						
5	Odber elektriny v nízkom pásme	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

#### Vysvetlivky k tabuľke

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, a to napríklad stála platba, odber v jednotarifé, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria, napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spoplatnených položiek, napríklad počet MWh, a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt.“

**Čl. II**

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 30. júna 2022.

**Andrej Juris v. r.**

