

VZOR

Měsíční výkaz

o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v předávacím místě výroby

ČÁST I: Identifikace plátce (výrobce elektřiny) a výroby elektřiny

za měsíc/rok:	název výroby ¹⁾ :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo:	
Adresa výroby ²⁾ :	
Číslo licence:	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR podle smlouvy o připojení:	

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny ⁷⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ⁸⁾	MWh	
5	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celková konečná spotřeba za předávacím místem výrobce ⁹⁾	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby ¹⁴⁾	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet OPM k posledními dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN ⁶⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN ⁶⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		
Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k posledními dni v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy ^{6), 7)}	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN ^{6), 7)}	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN ^{6), 7)}	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN ^{6), 7)}	A		
16	Zšlůžní napájení ¹¹⁾	-	NEVYPLŇUJE SE	

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ¹²⁾	
17a	PS		Kč/MW/měsíc
17b	VVN		Kč/MW/měsíc
17c	VN		Kč/MW/měsíc
17d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
18a	PS		MW
18b	VVN		MW
18c	VN		MW
18d	NN		A

ř. 18a = ř. 15a sl. A

ř. 18b = ř. 15b sl. A

ř. 18c = ř. 15c sl. A

ř. 18d = ř. 15d sl. A

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
19a	PS		Kč
19b	VVN		Kč
19c	VN		Kč
19d	NN		Kč
19	Celkem		Kč

ř. 19a = ř. 15a sl. A * ř. 17a

ř. 19b = ř. 15b sl. A * ř. 17b

ř. 19c = ř. 15c sl. A * ř. 17c

ř. 19d = ř. 15d sl. A * ř. 17d

ř. 19 = $\sum$ ř. 19i, kde i = a až d

Číslo údaje	Napěťová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
20a	PS		MWh
20b	VVN		MWh
20c	VN		MWh
20d	NN		MWh

ř. 20a = ř. 12a sl. A - ř. 13a sl. A - ř. 14a sl. A

ř. 20b = ř. 12b sl. A - ř. 13b sl. A - ř. 14b sl. A

ř. 20c = ř. 12c sl. A - ř. 13c sl. A - ř. 14c sl. A

ř. 20d = ř. 12d sl. A - ř. 13d sl. A - ř. 14d sl. A

Číslo údaje	Napěťová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
21a	PS		Kč
21b	VVN		Kč
21c	VN		Kč
21d	NN		Kč

ř. 21a = ř. 20a * 495 Kč/MWh

ř. 21b = ř. 20b * 495 Kč/MWh

ř. 21c = ř. 20c * 495 Kč/MWh

ř. 21d = ř. 20d * 495 Kč/MWh

Číslo údaje	Napěťová hladina	Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie ¹³⁾	
22a	PS		MWh nebo MW
22b	VVN		MWh nebo MW
22c	VN		MWh nebo MW
22d	NN		MWh nebo A

když 21a > 19a, pak 18a, jinak 20a

když 21b > 19b, pak 18b, jinak 20b

když 21c > 19c, pak 18c, jinak 20c

když 21d > 19d, pak 18d, jinak 20d

Číslo údaje	Napěťová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
23a	PS		Kč
23b	VVN		Kč
23c	VN		Kč
23d	NN		Kč
23	Celkem		Kč

ř. 23a = min (19a; 21a)

ř. 23b = min (19b; 21b)

ř. 23c = min (19c; 21c)

ř. 23d = min (19d; 21d)

ř. 23 = $\sum$ ř. 23i, kde i = a až d

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ¹²⁾	
24		Kč/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby	
25		MWh

ř. 25 = $\sum$ ř. 20i, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
26		Kč

ř. 26 = ř. 24 * ř. 25

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ¹²⁾	
27		Kč/OPM

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
28		počet OPM

ř. 28 = $\sum$ ř. 15i sl. B - $\sum$ ř. 13i sl. B - $\sum$ ř. 14i sl. B - 16 sl. B, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
29		Kč

ř. 29 = ř. 28 * ř. 27

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.

3) Jedná se o technologickou vlastní spotřebu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů, tj. spotřebu elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy

4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren

5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).

6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.

7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.

8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM samostatně).

9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do IS OTE.

10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.

11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním napájením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.

12) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

13) Uvádí se údaj o množství elektřiny nebo výši rezervovaného příkonu podle toho, zda výsledná platba byla stanovena na základě rezervovaného příkonu nebo ve vztahu k množství elektřiny odebranému ze soustavy.

14) Lokální spotřebou výrobců je elektřina vyrobená ve výrobně elektřiny a spotřebovaná tímto výrobcem nebo jiným účastníkem trhu s elektřinou bez použití přenosové nebo distribuční soustavy; lokální spotřeba výrobců nezahrnuje technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\Sigma 12 = 10$$

$$\Sigma 13 \leq 4$$

$$\Sigma 14 \leq 5$$