

# Právní úprava podpory OZE

Právnická fakulta Masarykovy univerzity

10. května 2023



# Proč OZE?

1

Cíl snížit emise skleníkových plynů (evropské/celosvětové cíle)

2

Snížení zdrojové závislosti na třetích (často nestabilních) zemích

3

Rozvoj nových technologií, podpora inovací a vývoje

4

Zapojení nových subjektů do trhu výroby a dodávky elektřiny

# Přehled relevantní právní úpravy



## Národní právní úprava

Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) („energetický zákon“)

Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů („zákon o POZE“)

Nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie („nařízení vlády č. 189/2022 Sb.“)

Prováděcí vyhlášky



## Unijní právní úprava

Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů („RED II“)

Návrh revize RED II („RED III“)

Sdělení Komise ze dne 18. února 2022 s názvem „Pokyny pro státní podporu v oblasti klimatu, životního prostředí a energetiky na rok 2022“

Nařízení Rady (EU) 2022/2577 ze dne 22. prosince 2022, kterým se stanoví rámec pro urychlení zavádění energie z obnovitelných zdrojů („nařízení (EU) 2022/2577“)

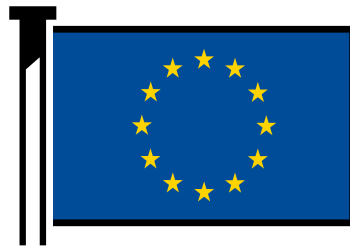


Podpora výroby  
energie z OZE

# Právní úprava před rokem 2005

## Před rokem 2005 neexistovala v ČR ucelená právní úprava

- ▶ pouze povinnosti některých účastníků na trhu s elektřinou vykupovat určité množství elektřiny z OZE, přičemž výkupní ceny pro elektřinu z OZE stanovoval Energetický regulační úřad („ERÚ“)
- ▶ povinnosti stanoveny energetickým zákonem
- ▶ nebyly stanoveny žádné garance podpory ani její výše
- ▶ reálně v provozu pouze omezený počet MVE a několik bioplynových stanic



Na evropské úrovni povinnost transpozice směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 2001/77/ES o podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie na vnitřním trhu s elektřinou

# Právní úprava od roku 2005

V roce 2005 přijat zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře využívání obnovitelných zdrojů energie („zákon č. 180/2005 Sb.“)

- ▶ stanovil podporu výroby elektřiny tak, aby bylo dosaženo cíle 8 % výroby z OZE na hrubé spotřebě v roce 2010

## Regulační rámec pro investory do odvětví OZE

- ▶ garantována 15letá návratnost investice
- ▶ po dobu 15 let nemělo dojít k poklesu podpory na jednotku vyrobené elektřiny
- ▶ vše za podmínky technicko-ekonomických parametrů stanovených ERÚ

## Podpora ve dvou formách

- ▶ výkupní ceny
- ▶ zelené bonusy

# Základ problémů v oblasti FVE, solární odvod

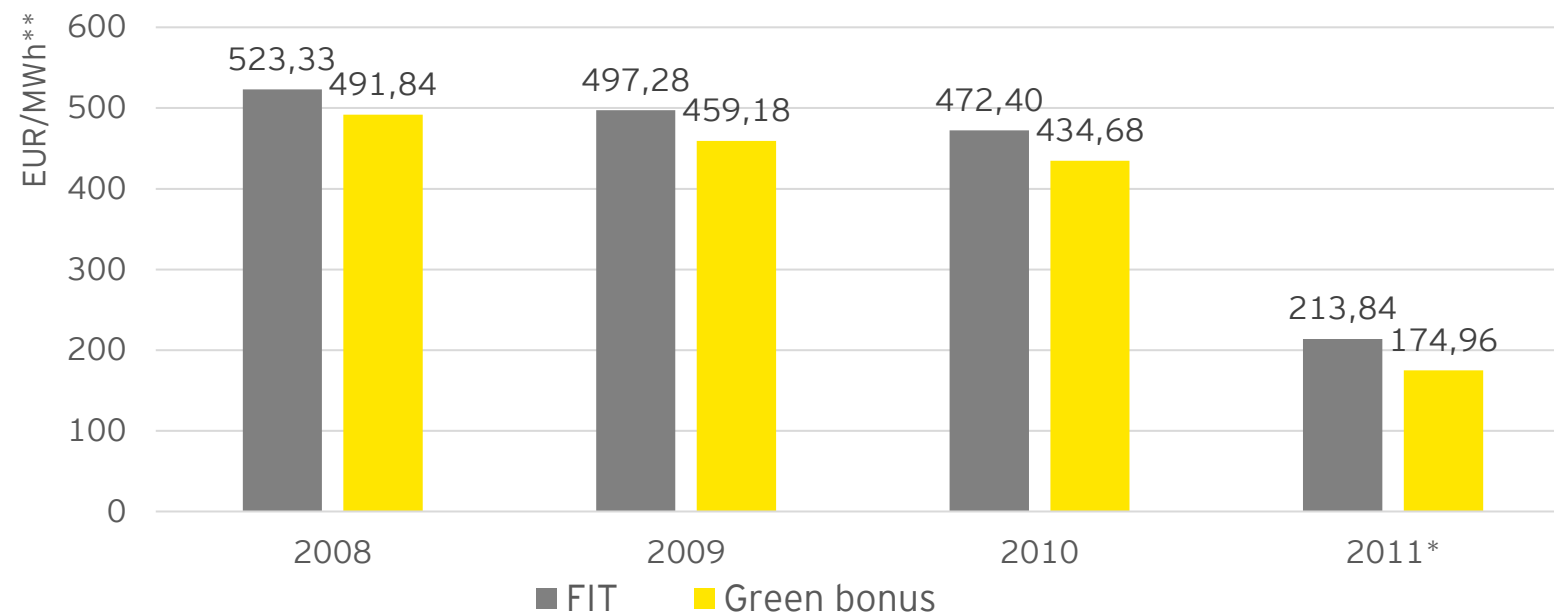
- ▶ § 6 odst. 4 zákona č. 180/2005 Sb.: výkupní ceny stanovené ERÚ pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 95 % hodnoty výkupních cen platných v roce, v němž se o novém stanovení rozhoduje
- ▶ meziročně mezi 2009 a 2010 poklesly investiční náklady až o 40 %
- ▶ přestože na trhu docházelo k významnému poklesu investičních nákladů na nové FVE, podpora stanovená pro nové zdroje pro následující rok nemohla být ze zákona nižší o více než 5 %
- ▶ zákonodárce zareagoval se zpožděním, ale přece - zákonem č. 402/2010 Sb. byla zavedena povinnost placení odvodu z podpory ve výši
  - ▶ 28 % ze zelených bonusů
  - ▶ 26 % z výkupních cen
- ▶ předmětem odvodu elektřina vyrobená ze slunečního záření v období od 1. ledna 2011 do 31. prosince 2013 v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010
- ▶ ústavnost postupu státu byla předmětem rozhodování Ústavního soudu, který k návrhu skupiny senátorů shledal takový postup za ústavně konformní - **nález sp. zn. Pl. ÚS 17/11**

## 1. zásah proti FVE, který měl odstranit nadměrnou podporu OZE

# Výkupní ceny a zelené bonusy pro FVE > 100 kW



FVE s instalovaným výkonem >100 kW uvedené do provozu v daném roce



\* No entitlement to FIT for installations with installed capacity of more than 30 kW from 1 March 2011 onwards.

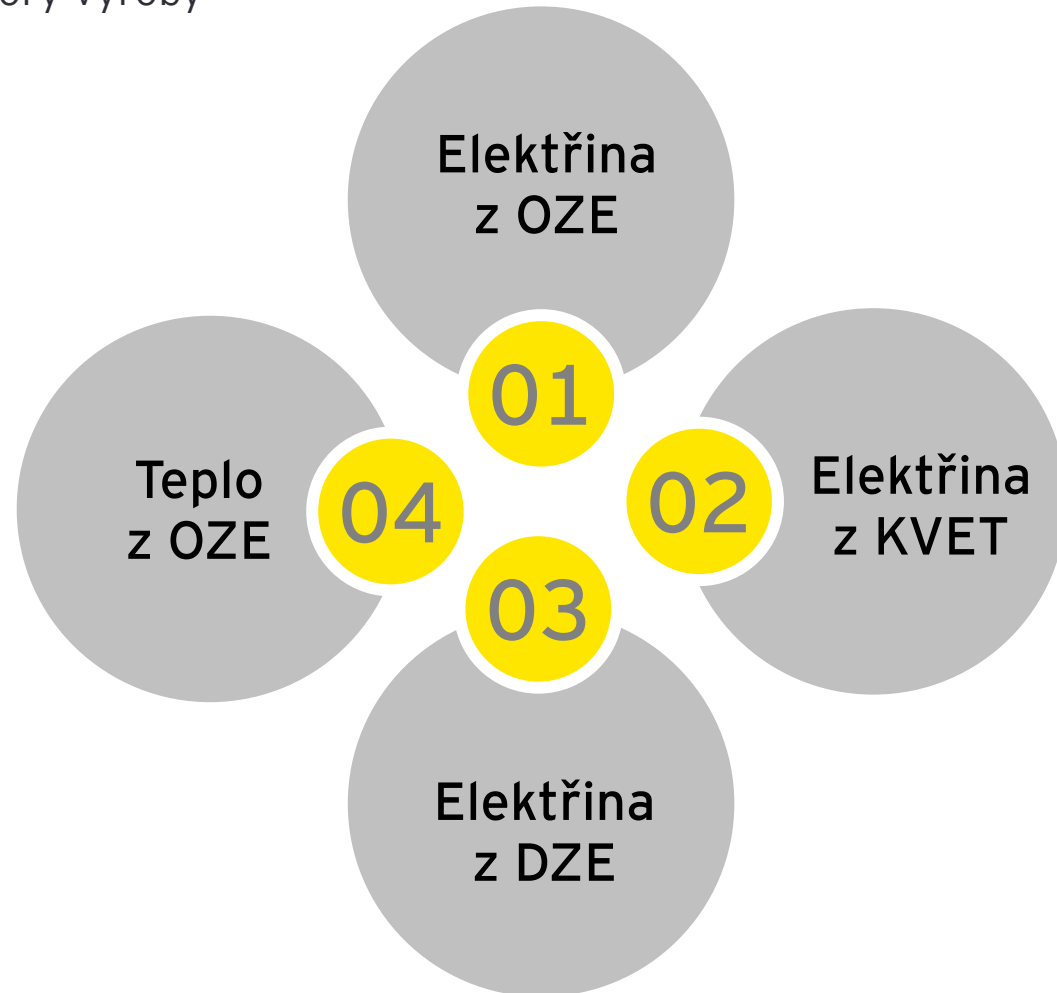
\*\* According to the exchange rate published on 9 May 2019 (25.720 CZK/EUR).



# Právní úprava od roku 2012

## V roce 2012 přijat nový zákon o POZE

- ▶ upravuje 4 oblasti podpory výroby



# Formy podpory



# 1

## Výkupní ceny

Velmi omezený okruh výrobců. Může si zvolit provozovatel malé vodní elektrárny (do 10 MW) nebo pro jakýkoliv zdroj do 100 kW.

# 3

## Hodinový zelený bonus

Pro ostatní formy výroby a zdroje o výkonu nad 100 kW.

# 2

## Roční zelený bonus

Pro zdroje o výkonu do 100 kW a při výrobě elektřiny z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu (BRKO) nebo při společném spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, KVET a DZE.

# System podpory

- ▶ právo měnit formu podpory jednou ročně, a to změnou registrace u OTE, a.s.
- ▶ podporu elektřiny administruje společnost OTE, a.s. (X provozovatel distribuční soustavy)



státem 100% vlastněná společnost, ve které vykonává akcionářská práva Ministerstvo průmyslu a obchodu („MPO“)

- ▶ výkup elektřiny zajišťuje vybraný obchodník s elektřinou - v současné době tzv. dodavatelé poslední instance, kterými jsou (zřejmě) společnosti:

ČEZ Prodej, a.s.



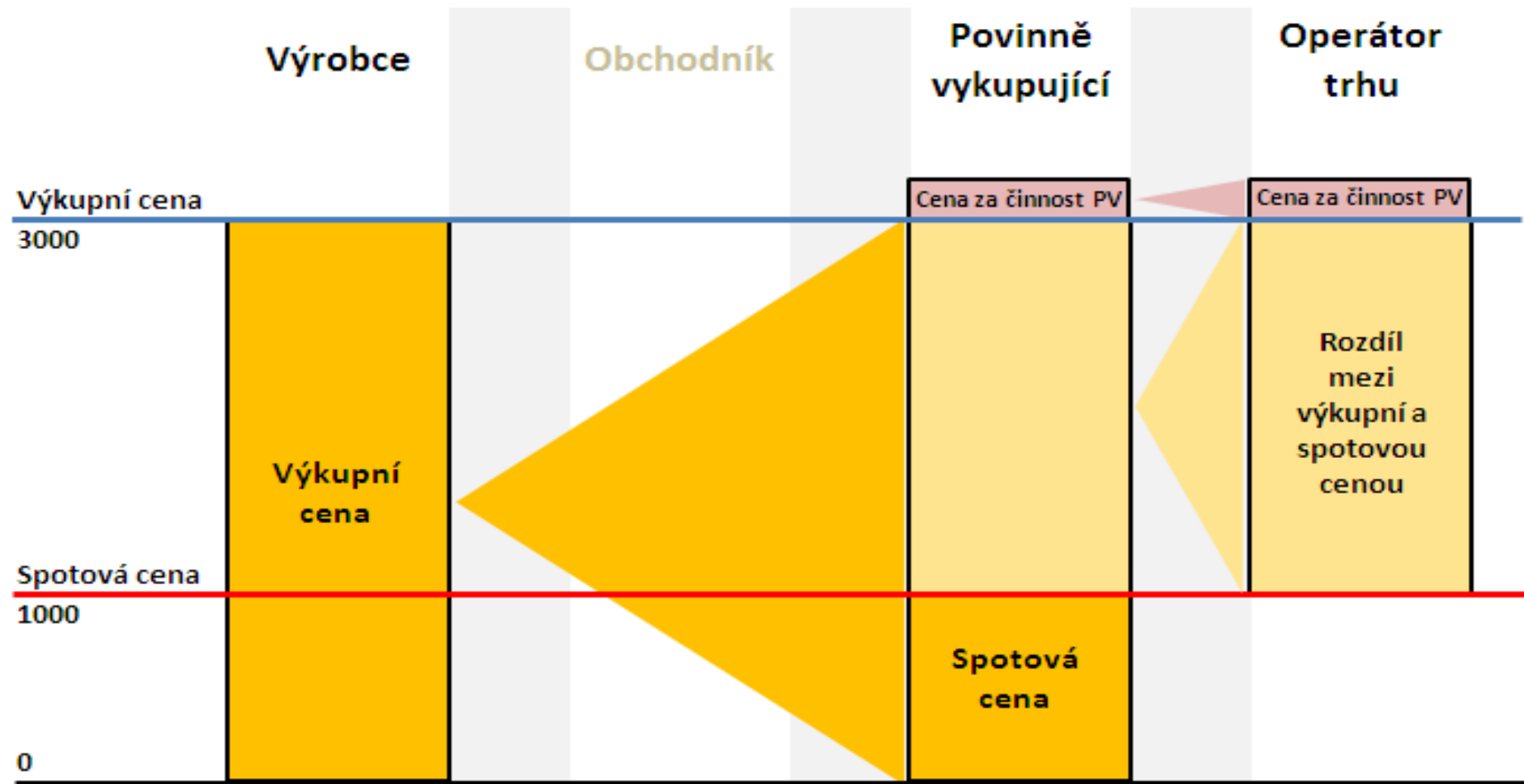
E.ON Energie, a.s.



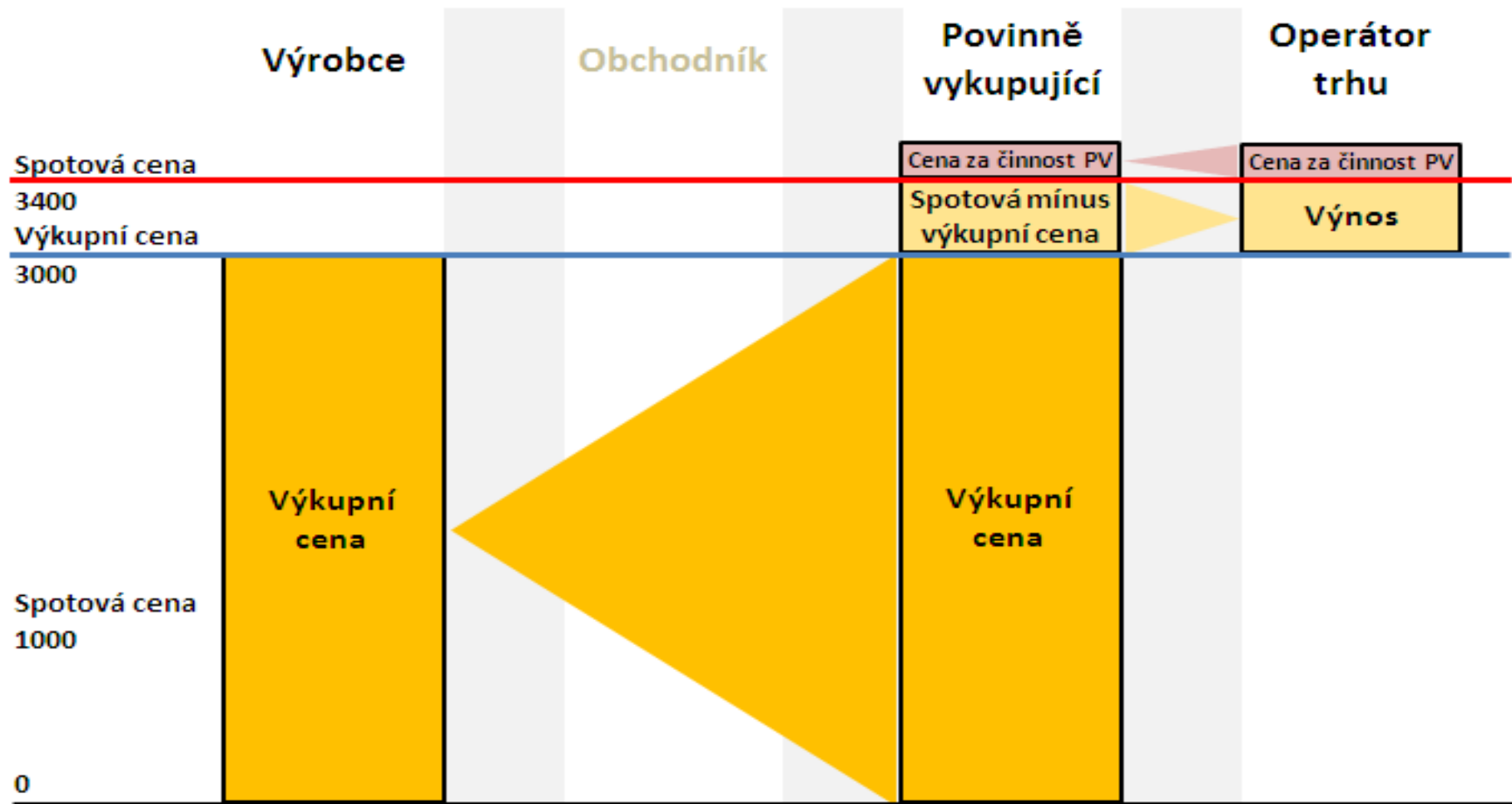
PRE, a.s.



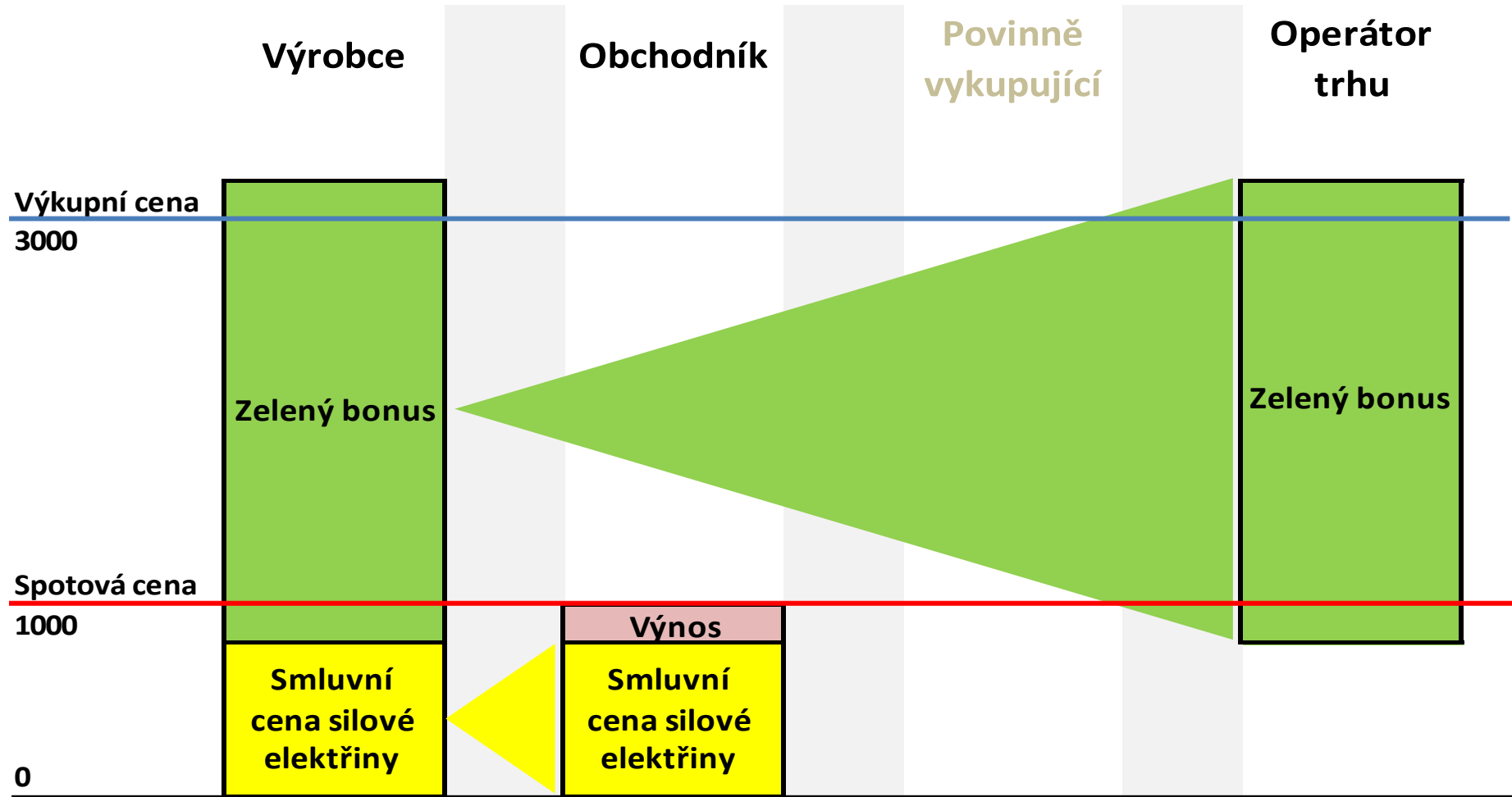
# Princip výkupní ceny



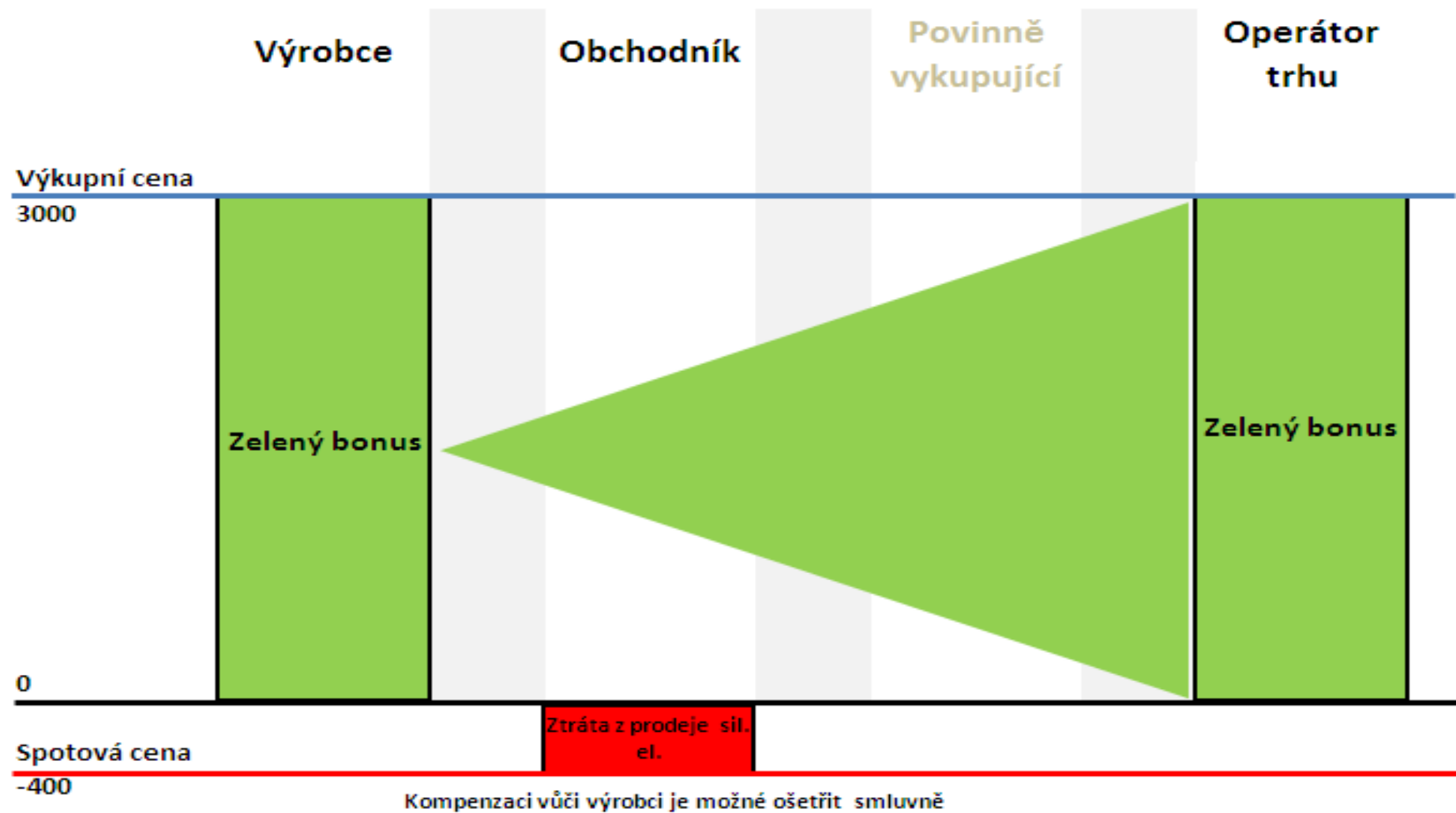
# Když je cena na trhu vyšší než výkupní cena



# Princip zelených bonusů

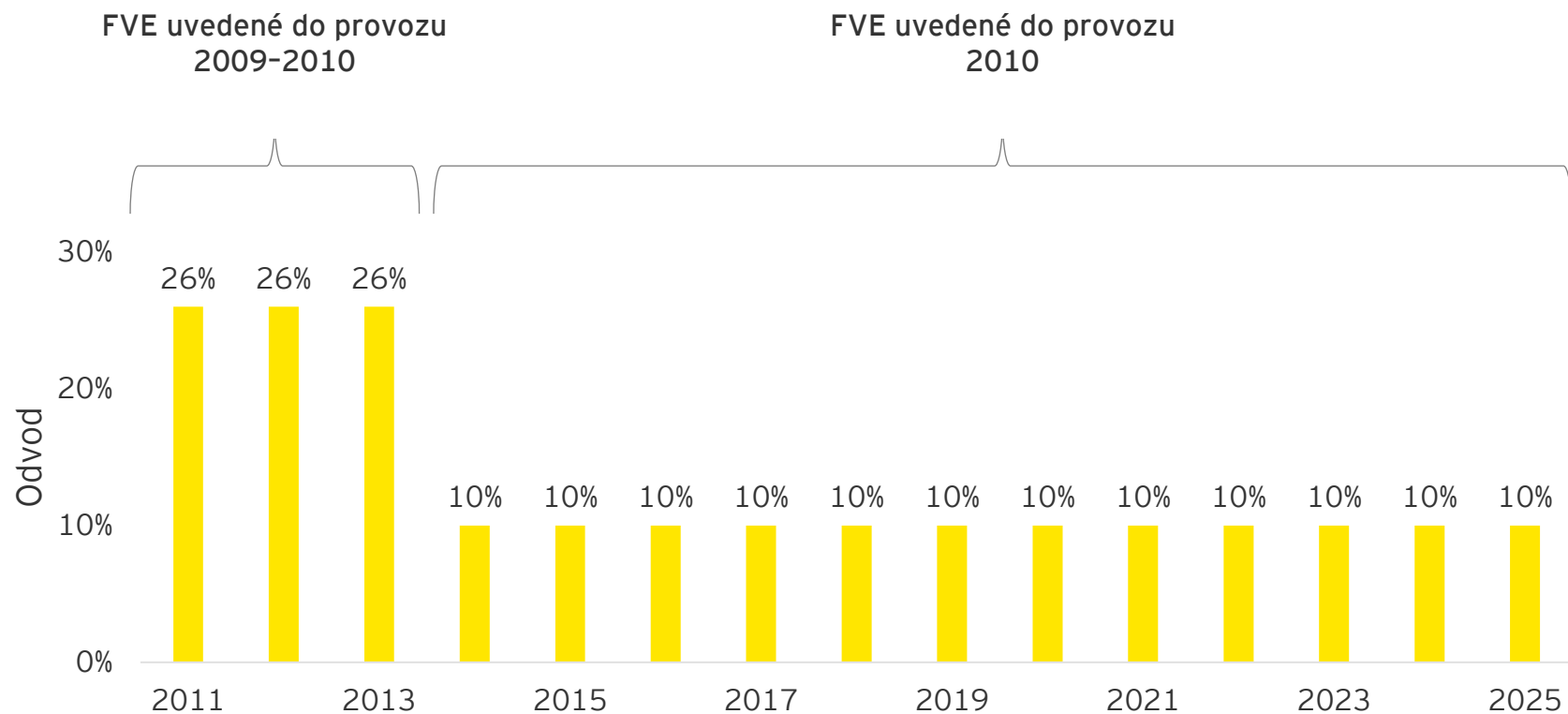


# Když je na trhu záporná cena elektřiny



# Pokračování solárního odvodu

Novelou zákona o POZE byl s účinností od 1. 1. 2014 stanoven odvod z elektřiny z FVE s výkonem nad 30 kW uvedených do provozu v roce 2010, a to ve výši 10 % v případě výkupních cen a 11 % v případě zeleného bonusu





# Novela zákona o POZE 1/2

- ▶ 18. října 2021 byl ve Sbírce zákonů vyhlášen zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony („novela zákona o POZE“)
- ▶ účinnost od **1. ledna 2022** (s výjimkami)
- ▶ klíčové oblasti
  - ▶ aukce na nové zdroje
  - ▶ mechanismus kontroly překompenzace
  - ▶ podpora biometanu
- ▶ režimy podpory elektřiny:
  - ▶ výrobní elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 (hodinový zelený bonus nebo aukce) - po pozměňovacích návrzích Senátu se vztahuje i na elektřinu ze slunečního záření
  - ▶ modernizované výrobní elektřiny (hodinový nebo roční zelený bonus nebo aukce)
  - ▶ udržovací podpora - jen na elektřinu z biomasy, k vyrovnání rozdílu mezi provozními náklady při použití biomasy a při použití tuhých fosilních paliv (hodinový nebo roční zelený bonus)

## Novela zákona o POZE 2/2

- ▶ do nastavení podpory bude významně zasahovat vláda
- ▶ vláda stanoví nařízením pro výroby elektřiny, tepla a biometanu uvedené do provozu od 1. ledna 2022, výroby elektřiny modernizované po 1. lednu 2022, udržovací podporu elektřiny a tepla a přechodnou transformační podporu tepla mj.:
  - ▶ druhy podpor
  - ▶ formy podpory
  - ▶ druhy podporovaných zdrojů a velikost instalovaného výkonu výroben, které budou předmětem podpory
  - ▶ zda se bude konat společná aukce pro nové a modernizované výroby elektřiny
  - ▶ dobu trvání udržovací podpory elektřiny a tepla
- ▶ konkrétní podmínky budou známy vždy na období alespoň 3 kalendářních let dopředu
- ▶ aktuálně platné nařízení vlády č. 189/2022 Sb. (na roky 2022-2024)

# Podpora u výroben uvedených do provozu od 1. 1. 2022 1/2

Zdroj energie	Možná podpora podle zákona o POZE			Podpora stanovená nařízením vlády č. 189/2022 Sb.	Poznámka
	Podpora elektřiny	Podpora tepla	Podpora elektřiny z KVET		
Energie slunečního záření	✓	-	-	Podpora elektřiny: pro výrobní elektřiny nad 1 MW vysoutěžené v roce 2022, 2023 a 2024	Podpora elektřiny: do 1 MW formou hodinového zeleného bonusu, nad 1 MW aukce
Energie větru	✓	-	-	Podpora elektřiny: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2022, 2023 a 2024	Podpora elektřiny: do 6 MW (nebo 6 zdrojů) formou hodinového zeleného bonusu, nad 6 MW (nebo 6 zdrojů) aukce
Energie vody	✓	-	-	Podpora elektřiny: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2022, 2023 a 2024	Podpora elektřiny: do 1 MW formou hodinového zeleného bonusu, nad 1 MW aukce; max. instalovaný výkon 10 MW
Geotermální energie	X	✓	-	Podpora tepla: není stanovena	Podpora tepla: formou ročního zeleného bonusu; tepelný výkon > 200 kW; podporované je teplo dodané do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií
Energie biomasy	Čistá (včetně biologicky rozložitelné části odpadů)	X	✓	Podpora tepla: pro výrobní tepla uvedené do provozu v roce 2022, 2023 a 2024 Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora tepla: formou ročního zeleného bonusu; tepelný výkon > 200 kW; podporované je teplo dodané do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce
	Spoluspalování s neobnovitelným zdrojem	X	✓	Podpora tepla: pro výrobní tepla uvedené do provozu v roce 2022, 2023 a 2024 Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora tepla: formou ročního zeleného bonusu; tepelný výkon > 200 kW; podporované je teplo dodané do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce

## Podpora u výroben uvedených do provozu od 1. 1. 2022 2/2

Zdroj energie		Možná podpora podle zákona o POZE			Podpora stanovená nařízením vlády č. 189/2022 Sb.	Poznámka
		Podpora elektřiny	Podpora tepla	Podpora elektřiny z KVET		
Energie bioplynu	Energie skládkového plynu	✓	✗	✓	Podpora elektřiny: není stanovena Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora elektřiny: do 1 MW formou hodinového zeleného bonusu, nad 1 MW aukce Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce
	Energie kalového plynu	✓	✗	✓	Podpora elektřiny: pro výrobní elektřiny do 1 MW uvedené do provozu v roce 2022, 2023 a 2024 Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora elektřiny: do 1 MW formou hodinového zeleného bonusu, nad 1 MW aukce Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce
	Energie bioplynu	✗	✓	✓	Podpora tepla: pro výrobní tepla uvedené do provozu v roce 2022, 2023 a 2024 Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora tepla: formou ročního zeleného bonusu; elektrický výkon < 500 kW; nevztahuje se na teplo z bioplynu, na který byla uplatněna podpora biometanu; podporované je užitečné teplo Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce
Druhotné zdroje	Energie důlního a degazačního plynu	✓	✗	✓	Podpora elektřiny: není stanovena Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora elektřiny: vždy formou ročního zeleného bonusu Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce
	Energie odpadů a paliv z odpadů*	✓	✗	✗	Podpora elektřiny: není stanovena	Podpora elektřiny: vždy formou ročního zeleného bonusu
Ostatní (zemní plyn, uhlí, ...)		✗	✗	✓	Podpora elektřiny z KVET: pro výrobní elektřiny uvedené do provozu / vysoutěžené v roce 2023 a 2024	Podpora elektřiny z KVET: do 1 MW formou ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce

# Udržovací podpora - pro zachování výroby v provozu



## Udržovací podpora elektřiny (§ 6a)

- ▶ k vyrovnání rozdílu mezi náklady při využití biomasy u výroby elektřiny využívajících biomasu a náklady při využití fosilního paliva
- ▶ rozsah a celkovou výši nákladů stanoví prováděcí právní předpis
- ▶ výše podpory upravována každoročně ERÚ
- ▶ podmínkou je zajištění uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla
- ▶ paliva z biomasy musí splňovat kritéria udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, pokud jde o výrobu elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem
  - ▶ nad 20 MW v případě pevných paliv z biomasy
  - ▶ nad 2 MW v případě plyných paliv z biomasy
- ▶ podpora formou hodinového nebo ročního zeleného bonusu

## Udržovací podpora tepla (§ 25a)

- ▶ k vyrovnání rozdílu mezi náklady při využití biomasy u výroby tepla spalujících biomasu nebo u výroby tepla a elektřiny využívajících spoluspalování a náklady při využití fosilního paliva
- ▶ rozsah a celkovou výši nákladů stanoví prováděcí právní předpis
- ▶ výše podpory upravována každoročně ERÚ
- ▶ vztahuje se pouze na teplo dodané do rozvodného tepelného zařízení soustavy CZT - v případě spoluspalování na poměrnou část pocházející z biomasy
- ▶ požadavky na splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů paliv z biomasy stejné jako v případě udržovací podpory elektřiny
- ▶ podpora formou ročního zeleného bonusu

# Modernizace a úprava výroby elektřiny



## Úprava zařízení výroby elektřiny (§ 6b)

- ▶ úprava zařízení výroby elektřiny = jakýkoliv zásah do výroby elektřiny (opravy, technické zhodnocení), který ovšem může dosahovat i intenzity modernizace výroby elektřiny - rozdílem je, že u modernizace je nutné registrovat podporu a aplikují se pravidla podle novelizovaného zákona o POZE (účast v aukcích apod.)
- ▶ úpravy by zásadně neměly mít vliv na dosavadní právo na podporu a podmínky poskytnutí podpory
- ▶ úprava zařízení výroby mění nárok na podporu, pokud úpravou (nikoli modernizací) dojde ke zvýšení instalovaného výkonu
  - ▶ palivový zdroj: právo na podporu na množství elektřiny odpovídající výrobě před úpravou (způsob stanovení tohoto množství elektřiny stanoví prováděcí právní předpis)
- ▶ pokud ke zvýšení instalovaného výkonu nedojde, nemá úprava vliv na již přiznanou podporu

## Modernizace výroby elektřiny (§ 6c)

- ▶ modernizace = obnovení výroby elektřiny zahrnující plné nebo částečné nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady instalovaného výkonu nebo zvýšení účinnosti nebo instalovaného výkonu výroby elektřiny; za modernizaci se považuje i změna paliva
- ▶ u výroby elektřiny využívající zemědělskou biomasu s výkonem do 7,5 MWe a uvedené do provozu do 31. prosince 2012 musí být zajištěno uplatnění užitečného tepla alespoň 40 % vyrobeného tepla, v ostatních případech alespoň 50 %
- ▶ požadavky na splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů paliv z biomasy stejné jako v případě udržovací podpory elektřiny a tepla
- ▶ do 1 MW podpora formou hodinového nebo ročního zeleného bonusu, nad 1 MW aukce

# Formy podpory elektřiny

- ▶ podpora elektřiny se uskutečňuje formou zelených bonusů na elektřinu nebo aukčních bonusů - stanoveny v Kč/MWh a poskytovány v ročním nebo hodinovém režimu

## Aukční bonus

- ▶ na základě výběru nabídek soutěžitelů
- ▶ výše aukčního bonusu
  - ▶ OZE: rozdíl referenční aukční ceny nabídnuté výrobcem v aukci a hodinové ceny elektřiny na trhu
  - ▶ KVET: rozdíl referenční aukční ceny nabídnuté výrobcem v aukci a očekávané průměrné roční hodinové ceny
- ▶ určený pro podporu nových a modernizovaných výroben elektřiny nad stanovený limit instalovaného výkonu

## Zelený bonus

- ▶ nové výroby elektřiny do 1 MW instalovaného výkonu, v případě větrných elektráren do 6 MW nebo sestávající z max. 6 zdrojů elektřiny (hodinový zelený bonus)
- ▶ nové výroby elektřiny z KVET s instalovaným výkonem do 1 MW a z druhotných zdrojů (roční zelený bonus)
- ▶ nově modernizované výroby elektřiny do 1 MW (hodinový nebo roční zelený bonus)
- ▶ udržovací podpora (hodinový nebo roční zelený bonus)
- ▶ vyšší zeleného bonusu stanovuje ERÚ

# Financování podpory OZE

Náklady na financování podpory elektřiny z OZE a tepla z OZE jsou hrazeny prostřednictvím OTE z finančních prostředků, které jsou tvořeny (§ 28 zákona o POZE):

- ▶ tržbami z plateb složky ceny za distribuci elektřiny na podporu elektřiny
- ▶ tržbami z plateb za nesplnění minimální účinnosti užití energie při spalování hnědého uhlí
- ▶ dotací z prostředků státního rozpočtu
- ▶ výnosy z dražeb povolenek z kapitoly MPO

Zákazníci hradí poplatek POZE podle příkonu:

- ▶ zákazníci s odběrnými místy připojenými na hladině velmi vysokého napětí (VVN) a vysokého napětí (VN) v Kč/MW/měsíc na základě sjednaného rezervovaného příkonu
- ▶ zákazníci s odběrnými místy připojenými na hladině nízkého napětí (NN) v Kč/A/měsíc na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a příslušné distribuční sazby - maximum 495 Kč za spotřebovanou MWh

**V období od 1. 10. 2022 do 31. 12. 2023 poplatek POZE zákazníkům odpuštěn.**

**Výši dotace ze státního rozpočtu stanoví vláda nařízením vždy do 30. září pro následující kalendářní rok.**



# Mechanismus kontroly přiměřenosti podpory

- ▶ prověření přiměřenosti podpory elektřiny z OZE se na základě novely zákona o POZE provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období **od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015**, přičemž sektorové šetření má být zahájeno 10 let od prvního dne kalendářního roku následujícího po roce uvedení zdroje elektřiny do provozu
- ▶ **nadměrná podpora** může vzniknout v následujících 3 případech:
  - ▶ nepřiměřená provozní podpora - může být způsobena vysokou úrovní výkupních cen nebo zelených bonusů
  - ▶ souběh provozní podpory elektřiny z OZE s jinou provozní podporou
  - ▶ souběh provozní a investiční podpory - neplatí pro zdroje uvedené do provozu 2013-2015
- ▶ podpora elektřiny je považována za přiměřenou, pokud **vnitřní výnosové procento (IRR) za dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnoty v intervalu 8,4 % až 10,6 %**
- ▶ sektorové šetření provádí MPO, řízení vede Státní energetická inspekce („SEI“)
- ▶ pokud se výrobce elektřiny ze slunečního záření domnívá, že hodnota IRR za dobu trvání práva na podporu elektřiny nedosáhne 6,3 %, může SEI požádat o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí solární odvod

**Zajištěno, aby aplikace solárního odvodu nevedla k IRR nižšímu než 6,3 %**

# Postup kontroly přiměřenosti



1

## Sektorové šetření

Sektorové šetření provádí MPO po 10 letech od prvního dne kalendářního roku následujícího po roce uvedení zdroje elektřiny do provozu. Cílem je určit průměrné IRR v daném sektoru a identifikovat rizika nadměrné podpory, případně souběh jiné provozní nebo investiční podpory.

2

## Individuální opatření

Spočívá ve vzdání se práva na podporu elektřiny po zbývajících dobu životnosti výroby nebo snížení o poskytnutou investiční podporu.

3

## Plošná úprava k zajištění přiměřenosti podpory

Spočívá v přímém snížení provozní podpory pro daný sektor.

4

## Řízení o žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory\*

Výrobce musí prokázat, že při podpoře plošně upravené ze strany ERÚ nedosáhne stanoveného IRR, jinak SEI žádost zamítne.

5

## Řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední

V případě souběhu provozní a investiční podpory, kdy výrobce neoznámí žádné individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory.

\* Pro přiměřenost podpory elektřiny z KVET u zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW platí, že SEI vždy zahájí řízení o stanovení individuálních podmínek podpory (namísto dosavadní kontroly přiměřenosti podpory); to však neplatí pro souběh podpory elektřiny z KVET a podpory elektřiny z OZE.

## Vybrané oblasti nově upravené prováděcími právními předpisy

- ▶ **technicko-ekonomické parametry** pro stanovení výkupních cen, referenčních výkupních cen a zelených bonusů jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu a výši diskontní míry
- ▶ **doba životnosti výroben** elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu z podporovaných zdrojů a doba životnosti modernizované výrobní elektřiny
- ▶ **podmínky a požadavky na modernizaci výrobní elektřiny** u jednotlivých druhů podporovaných zdrojů energie
- ▶ **rozsah a celková výše měrných provozních nákladů** ke stanovení udržovací podpory elektřiny a rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výrobní elektřiny





# Aukce na nové zdroje

# Požadavky unijní právní úpravy

- ▶ RED II zavedla aukce v právním řádu EU
- ▶ požadavky na aukce stanovují dále **Pokyny pro státní podporu v oblasti klimatu, životního prostředí a energetiky na rok 2022**
- ▶ konkrétní podoba aukčního mechanismu v diki jednotlivých států - státy mohou poskytovat výjimky z aukcí malým zařízením či aukční mechanismy diverzifikovat pro jednotlivé zdroje
- ▶ cílem je dosáhnout vysoké míry realizace projektů na výrobu elektřiny z OZE a zajistit výrobcům energie z OZE maximalizaci tržních příjmů

Motivace pro zavedení aukcí <span style="float: right; font-size: 2em;">+</span>	Možná rizika <span style="float: right; font-size: 2em;">-</span>
snížení objemu prostředků vynakládaných na podporu OZE	znevýhodnění nových či méně vyzrálých technologií
pevně nastavený rozpočet (aukční objem)	omezení menších hráčů především v aukcích typu <i>descending clock</i> a vlivem nastavení náročných kvalifikačních kritérií
dosažení technologického zlepšení cílených technologií	z důvodu vyššího rizika odrazení potenciálních investorů
zvýšení míry realizace a výstavby	omezené dosavadní zkušenosti
omezení dopadu na životní prostředí cílením technologií s menší uhlíkovou stopou	v případě nepropracovaných sankčních pravidel může docházet k manipulaci aukcí a ke spekulacím, zejména přihlašování projektů, které nemá uchazeč v úmyslu realizovat, nýbrž pouze s nimi manipulovat výslednou hraniční cenu
zajištění místní přijatelnosti, bezpečnosti dodávek a integrace sítě	
v důsledku mj. sankčních opatření zajišťují lépe kontrolované dosažení cíle podílu OZE v energetickém mixu	paradoxně možnost zvýšení podpory v případě nedostatku vhodných lokalit nebo technologií s vysokými provozními (palivovými náklady)

# Aukční systémy - parametry

## Obecné parametry aukčních systémů

### Hodnotící kritéria

- ▶ pouze cena
- ▶ multikriteriální volba

### Formát aukce

- ▶ technologicky neutrální
- ▶ technologicky specifická

### Aukční forma

- ▶ *sealed-bid*
- ▶ *descending clock*
- ▶ *hybrid design*

### Cenový systém

- ▶ *pay as bid*
- ▶ *uniform price*

### Cenové limity

- ▶ cenový strop
- ▶ minimální nabízená cena

## Parametry specifické pro OZE

### Rozsah aukce

- ▶ aukční objem
- ▶ frekvence
- ▶ minimální počet kvalifikovaných uchazečů
- ▶ aukce přístupná pouze novým či i stávajícím projektům

### Podmínky účasti

- ▶ předkvalifikační kritéria
- ▶ technické požadavky na soutěžený projekt
- ▶ bezpečnostní garance / finanční záruka







### Druh podpory

- ▶ FiP (*Feed in Premium*)
- ▶ Sliding FiP (*Sliding Feed in Premium*)
- ▶ FiT (*Feed in Tariff*)








### Sankce

- ▶ sankce z prodlevy realizace projektu
- ▶ penále za nedodržování aukčních pravidel

# Přehled aukcí OZE v EU (k 31. 1. 2020) 1/2

Country	Status	Type of auction	Eligible technologies	Selection criteria	Pricing rule	Type of support
 Czech Republic	Auctions planned, no auction organized yet	Technology specific	Wind onshore Hydropower Landfill / sewage sludge gas CHP Mine gas (theoretically)	Price	Pay as bid	FIT (for RES) FIP (for CHP)
 Denmark	First auction concluded in 2015, then 3 auctions in 2016 (one of them crossborder with Germany) and 2 auctions in 2018	Technology specific (PV / wind offshore) and technology neutral (2018: PV, wind onshore, wind offshore)	PV Wind offshore Wind onshore CHP	Price In one auction in 2016, in case of same bid price bidders were asked to quote new and lower price	Pay as bid	Two-sided sliding FIP (CfD) Fixed FIP
 France	In total, 35 auctions were organized since 2004 (2 auctions are currently ongoing)	Technology specific Technology neutral	Wind onshore Wind offshore Bioenergy PV Hydropower CHP	Price Multi-criteria	Pay as bid Uniform price	FIT Fixed FIP Investment subsidy Hybrid support scheme One-sided sliding FIP
 Germany	3 auctions concluded in 2015, 4 auctions in 2016, 7 auctions in 2017, 10 auctions in 2018 and 11 auctions in 2019	Technology specific Technology neutral (for PV and wind onshore)	Wind onshore PV Biomass Biogas CHP	Price (in case of same bid price, lower volume or lottery)	Pay as bid	One-sided sliding FIP
 Great Britain	1 auction concluded in 2015, 1 auction in 2017, 1 auction in 2019 + historic auctions in 1990s	Technology neutral Technology specific	Wind onshore, wind offshore, PV, waste CHP, hydropower, gas, wave, tide stream, advanced conversion, bioenergy, biomass with CHP, geothermal energy, anaerobic digestion, remote island wind	Price (in case of same bid price, bids that come closest to fulfilling the pot / overall budget, lots)	Pay as bid	Two-sided sliding FIP (CfD)
 Greece	2 auctions concluded in 2016, 6 auctions in 2018 and 1 auction in 2019	Technology specific (2016, 2018) and then technology neutral for PV and wind onshore (2019)	PV Wind onshore	Price	Pay as bid	Two-sided sliding FIP (CfD)

# Přehled aukcí OZE v EU (k 31. 1. 2020) 2/2

Country	Status	Type of auction	Eligible technologies	Selection criteria	Pricing rule	Type of support
 Hungary	Currently ongoing auction 2017-2026	Technology neutral	Wind PV Geothermal energy Bioenergy Hydropower CHP	Price	Pay as bid	Two-sided sliding FIP (CfD)
 Italy	2 auctions concluded in 2014, 2 auctions in 2016	Technology neutral	Wind onshore Geothermal energy Hydropower Bioenergy	Price Multi-criteria	Pay as bid Uniform price	FIT One-sided sliding FIP
 Lithuania	2 auctions concluded in 2015	Technology specific (implementation of technology neutral auctions currently under discussion)	Hydropower Wind onshore	Price, highest general capacity, sufficiency of capacity	Uniform price	One-sided sliding FIP
 Netherlands	1 auction concluded in 2014, 1 in 2015, 6 in 2016, 4 in 2017, 2 in 2018, 3 in 2019	Mostly technology neutral, some of the auctions technology specific (wind offshore)	PV Wind onshore Wind offshore Bionergy	Price (in case of same bid price, lottery) Multi-criteria	Pay as bid Uniform price	Two-sided sliding FIP (CfD) One-sided sliding FIP & investment subsidy One-sided sliding FIP
 Poland	3 auctions concluded in 2016, 2 auctions in 2017 (1 cancelled), 6 auctions in 2018 (7 cancelled)	Technology neutral Technology specific	Wind onshore, wind offshore, PV, geothermal energy, bioenergy, hydropower, bioliquid, biogas, biomass, waste, combustion	Multi-criteria (price, quota, minimum number of bids)	Pay as bid	Two-sided sliding FIP (CfD)
 Slovenia	1 auction concluded in 2016, 1 auction in 2017 and 2 auctions in 2018	Technology neutral	PV, wind onshore, bioenergy, hydropower, CHP, biomass, biogas, steam turbine	Price (in case of same bid price, highest proportion of funds, submission for the production facility, earliest application)	Pay as bid	One-sided sliding FIP & FIT
 Spain	1 auction concluded in 2016, 2 auctions in 2017	Technology neutral Technology specific (wind onshore and bioenergy)	All technologies	Price (+ various criteria in case of same bid price)	Uniform price	One-sided sliding FIP



# Aukční systém v ČR 1/3

Podporované technologie	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ nové nebo modernizované výroby elektřiny z OZE a vysokoúčinné KVET</li> <li>▶ v souladu s unijními předpisy jsou z aukčního řízení <b>vyňaty</b>:             <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ zdroje do 1 MW instalovaného výkonu, v případě větrných elektráren do 6 MW nebo sestávající z max. 6 zdrojů elektřiny → povinnost využít režim hodinových zelených bonusů</li> <li>▶ výroba elektřiny z KVET s instalovaným výkonem do 1 MW a z druhotných zdrojů (bez výkonového omezení) → podpora pouze v režimu ročního zeleného bonusu</li> <li>▶ udržovací podpora elektřiny</li> </ul> </li> <li>▶ podporované technologie OZE od 1. ledna 2022: <b>větrná energie, vodní energie</b> ve výrobnách elektřiny do instalovaného výkonu 10 MW, <b>energie slunečního záření a energie ze skládkového nebo kalového plynu</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ + <b>bez omezení</b> v případě KVET</li> </ul> </li> </ul>
Formát aukce	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ aukce vypisovány pro každou technologii zvlášť → technologicky specifické</li> </ul>
Podmínky aukce	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ <b>MPO stanoví</b> způsobem umožňujícím dálkový přístup, zejm.:             <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ lhůtu pro podání nabídky, která nesmí být kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce</li> <li>▶ náležitosti nabídky, kromě obecných náležitostí podání podle správního řádu</li> <li>▶ druh podporovaného zdroje energie</li> <li>▶ celkovou hodnotu soutěženého instalovaného výkonu a výkonové rozmezí výroben elektřiny využívajících podporovaný zdroj energie</li> <li>▶ lhůtu pro uvedení výroby elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výroby elektřiny</li> <li>▶ formu a způsob podání nabídky</li> <li>▶ výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty</li> <li>▶ pravidla pro hodnocení nabídek</li> <li>▶ způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek</li> <li>▶ důvody pro zrušení aukce</li> </ul> </li> <li>▶ MPO (ve spolupráci s ERÚ) má dále pravomoc stanovit doplňující podmínky (maximální referenční aukční cenu, maximální výši aukčního bonusu a minimální podíl tepla dodávaného do CZT v případě KVET)</li> <li>▶ podmínkou pro přijetí nabídky do aukce je prokázání první části <b>finanční jistoty</b> podle podmínek vyhlášení aukce</li> </ul>

# Aukční systém v ČR 2/3

Finanční jistota	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ složením peněžních prostředků na zvláštní účet MPO, nebo</li> <li>▶ bankovní zárukou, kterou přijalo MPO</li> </ul>	
Zodpovědné subjekty	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ vláda každoročně stanoví nařízením obecné parametry podpory (např. druhy podporovaných zdrojů a vymezení souvisejících podmínek, druhy a formy podpory, typy zařízení a velikost instalovaného výkonu, maximální výše finanční jistoty v případě aukce), přičemž podmínky a hodnoty jsou stanoveny vždy na období minimálně 3 let</li> </ul>	
Průběh aukce	Druh podpory	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ <b>KVET</b>: podpora formou finanční částky ve výši rozdílu referenční aukční ceny a očekávané průměrné roční hodinové ceny → <i>two-sided sliding FiP (CfD)</i></li> <li>▶ <b>ostatní technologie</b>: podpora formou finanční částky ve výši rozdílu referenční aukční ceny a hodinové ceny → <i>two-sided sliding FiP (CfD)</i></li> </ul>
	Hodnotící kritéria	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ první krok: vyhodnocení požadovaných náležitostí a splnění stanovených podmínek <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ na nabídku podanou po uplynutí lhůty pro podání nabídek se hledí, jako by nebyla podána</li> <li>▶ neprokázání první části finanční jistoty je důvodem pro vyřazení nabídky</li> </ul> </li> <li>▶ druhý krok: seřazení nabídek podle <b>nabízené výše referenční aukční ceny</b></li> </ul>
	Forma aukce	▶ <i>sealed bid</i> (jednokolová aukce)
	Cenový systém	▶ <i>pay as bid</i>
	Hodnocení nabídek	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ neobsahuje-li podaná nabídka prokázání první části finanční jistoty, MPO rozhodne o vyřazení nabídky – proti rozhodnutí MPO nelze podat rozklad</li> <li>▶ nabídky, které splnily požadavky, MPO vzestupně seřadí podle nabízené výše referenční aukční ceny</li> <li>▶ podle celkové hodnoty soutěženého instalovaného výkonu stanoveného ve vyhlášení aukce MPO určí, které nabídky v aukci uspěly</li> </ul>

# Aukční systém v ČR 3/3

Průběh aukce	Výsledek aukce a rozhodnutí MPO	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ MPO zpracuje zprávu o vyhodnocení nabídek a zveřejní ji způsobem umožňujícím dálkový přístup</li> <li>▶ pokud předkladatel nabídky, která uspěla v aukci, ve lhůtě stanovené ve zprávě prokáže druhou část finanční jistoty, MPO vydá rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce</li> <li>▶ náležitosti rozhodnutí MPO:             <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ identifikace výroby elektřiny včetně instalovaného výkonu a druhu podporovaného zdroje energie</li> <li>▶ referenční aukční cena</li> <li>▶ lhůta pro uvedení výroby elektřiny do provozu nebo lhůta pro provedení modernizace výroby elektřiny</li> <li>▶ v případě KVET postup pro meziroční úpravu výše referenční aukční ceny a postup pro stanovení očekávané průměrné roční hodinové ceny</li> </ul> </li> </ul>
	Uplatnění a zánik práva z finanční jistoty	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ pokud bude výroba elektřiny uvedena do provozu ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce             <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ MPO vrátí předkladateli nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, peněžní prostředky nebo záruční listinu, kterou od něho přijalo, ke dni uvedení výroby elektřiny do provozu</li> <li>▶ v opačném případě má MPO právo na plnění z finanční jistoty</li> </ul> </li> <li>▶ pokud nebyla výroba elektřiny uvedena do provozu ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce z důvodu zásahu vyšší moci nebo skutečnosti nezávislé na vůli předkladatele nabídky a předkladatel nabídky v této lhůtě požádal o sjednání (stanovení) nové lhůty pro uvedení výroby elektřiny do provozu, MPO nemá právo na plnění z finanční jistoty</li> </ul>
Uvedení do provozu	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ předkladatel nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, je povinen uvést výrobu elektřiny do provozu nebo provést modernizaci výroby elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce</li> <li>▶ pokud nebude výroba elektřiny uvedena do provozu nebo modernizovaná do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, MPO rozhodne o odnětí práva na podporu z aukce</li> </ul>	

# ČR - pilotní výzva k předkládání nabídek

- ▶ 19. 9. 2022 vyhlásilo MPO první výzvu k podání nabídek v aukci na podporu elektřiny z OZE
  - ▶ nebyla podána ani jedna nabídka
- ▶ 22. 12. 2022 vyhlásilo MPO druhou výzvu k podání nabídek v aukci na podporu elektřiny z OZE
  - ▶ stejné celkové hodnoty soutěženého instalovaného výkonu, ale s vyššími maximálními referenčními aukčními cenami
  - ▶ celkem podány pouze **2 nabídky** (na větrné elektrárny), žádná z aukcí nebyla zaplněna



MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Hledat

Rozcestník Podnikání Zahraniční obchod Ochrana spotřebitele Energetika

Úvodní stránka / Energetika / Elektroenergetika / Obnovitelné zdroje / Archiv

Vyhlášení aukcí pro provozní podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

Publikováno: 19.9.2022, (archivovaná zpráva)  
Autor: odbor elektroenergetiky a teplařenství

MPO zveřejňuje výzvu k podání nabídek v aukci na podporu elektřiny v oblasti obnovitelných zdrojů



MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Hledat


Rozcestník Podnikání Zahraniční obchod Ochrana spotřebitele Energetika

Úvodní stránka / Energetika / Elektroenergetika / Obnovitelné zdroje

Vyhlášení aukcí pro provozní podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie – 2. výzva

Publikováno: 22.12.2022  
Autor: odbor elektroenergetiky a teplařenství

MPO zveřejňuje 2. výzvu k podání nabídek v aukci na podporu elektřiny v oblasti obnovitelných zdrojů pro rok 2022.



# Podpora urychlení výstavby OZE

# Urychlení výstavby OZE

- ▶ v prosinci 2022 přijato **nařízení EU 2022/2577**
- ▶ pozadí
  - ▶ ruská invaze na Ukrajinu - zneužívání dodávek plynu - růst cen energií
  - ▶ rychlé zavedení OZE - stabilizace trhů a cen
  - ▶ výjimečné opatření - povolení odchylek od ochrany životního prostředí
- ▶ **platnost**
  - ▶ dočasné urychlení povolovacích procesů - výstavba, modernizace, provoz OZE
  - ▶ 18 měsíční použitelnost (30. 12. 2022 → 30. 6. 2024)
- ▶ **veřejný zájem**
  - ▶ domněnka - OZE projekty = převažující veřejný zájem
  - ▶ možné výjimky ze směrnic na ochranu přírody, živočichů a ochranu vod
- ▶ povolovací proces = postup, který zahrnuje
  - ▶ všechna příslušná správní povolení k výstavbě, modernizaci a provozu zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, včetně tepelných čerpadel, společně umístěných zařízení pro skladování energie, jakož i zařízení nezbytných pro jejich připojení k soustavě, včetně povolení k připojení k soustavě a posouzení vlivů na životní prostředí, je-li to vyžadováno, a
  - ▶ všechny správní fáze počínaje potvrzením přijetí úplné žádosti příslušným orgánem a konče oznámením konečného rozhodnutí o výsledku postupu příslušným orgánem

# Projekty - FVE a modernizace OZE

- ▶ **FVE (společně s bateriemi) na střechy nebo fasády**
  - ▶ nepodléhají posuzování vlivů na životní prostředí
    - ▶ státy mohou vyloučit aplikaci tohoto pravidla v případě určitých oblastí nebo staveb - ochrana kulturního nebo historického dědictví nebo zájmů národní obrany nebo bezpečnosti
  - ▶ povolovací postupy nepřekročí 3 měsíce
  - ▶ FVE do 50 kW - fikce schválení, pokud není povoleno do 1 měsíce (za předpokladu, že výkon zařízení nepřekračuje stávající kapacitu připojení k distribuční soustavě)
- ▶ **modernizace zařízení OZE - včetně síťové infrastruktury**
  - ▶ povolovací postup nepřesáhne 6 měsíců
  - ▶ pokud modernizace nezvýší kapacitu o více než 15 %, povolovací postup nepřesáhne 3 měsíce
  - ▶ výjimky: obavy o bezpečnost nebo technickou neslučitelnost systémů
  - ▶ omezené posouzení vlivů na životní prostředí - pouze posouzení změny nebo rozšíření ve srovnání s původním projektem
  - ▶ EIA se vůbec neaplikuje, pokud není nutné využití dodatečného prostoru

# Projekty - projekty OZE, tepelná čerpadla

- ▶ **projekty OZE, skladování energie z OZE a elektroenergetické soustavy**
  - ▶ lze vyjmout z posouzení vlivů na životní prostředí a z posouzení ochrany druhů
  - ▶ podmínka: realizace v oblasti vyhrazené pro OZE nebo rozvodné sítě a oblast je předmětem SEA
  - ▶ stát zajistí uplatnění vhodných kompenzačních opatření (finanční náhrada za programy na ochranu druhů)
- ▶ **tepelná čerpadla**
  - ▶ povolovací postup nepřesáhne v případě
    - ▶ tepelných čerpadel s elektrickým výkonem do 50 MW - 1 měsíc
    - ▶ tepelných čerpadel se zemním zdrojem - 3 měsíce
  - ▶ garantované připojení k přenosové nebo distribuční soustavě
    - ▶ tepelná čerpadla s výkonem do 12 kW a
    - ▶ tepelná čerpadla instalovaná samospotřebitelem s výkonem do 50 kW
  - ▶ výjimky: bezpečnost, ochrana kulturního nebo historického dědictví, nutné dodatečné práce na soustavě nebo technická neslučitelnost



# Zákon č. 19/2023 Sb.

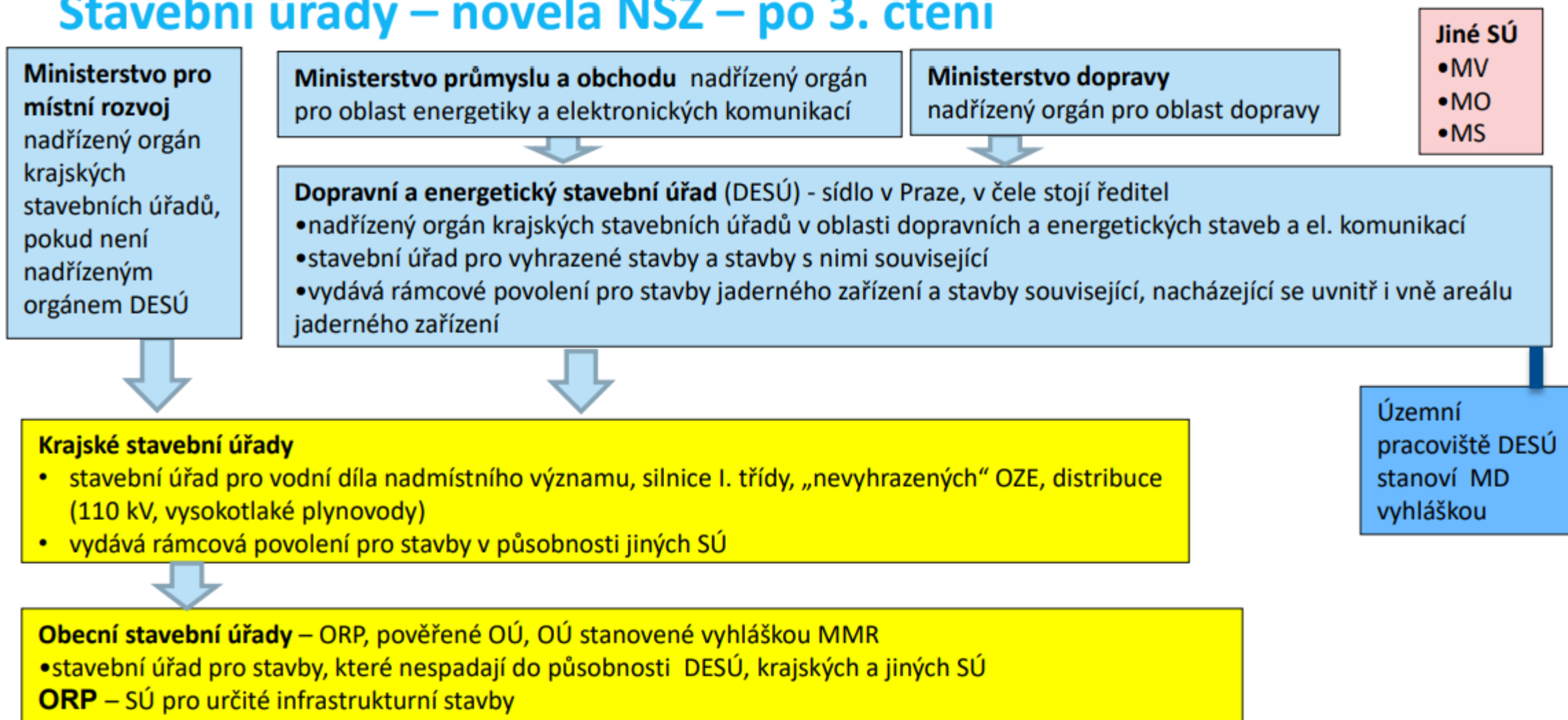
- ▶ umístování výroben elektřiny z OZE mimo zastavitelné území
  - ▶ ALE legislativní chyba: „... energetické vedení [,,] výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů,..."
- ▶ zrušení nutnosti získat územní rozhodnutí a stavební povolení pro (i) stavby pro výrobu energie z OZE do 50 kW a (ii) připojení k distribuční soustavě
  - ▶ pokud soulad s územně plánovací dokumentací
  - ▶ nevztahuje se na vodní díla a stavby kulturní památky, v památkové rezervaci/zóně, ve zvláště chráněném území
  - ▶ nezasahuje se do nosných konstrukcí, nemění se způsob užívání stavby, nevyžaduje EIA, splnění podmínek požární bezpečnosti
- ▶ v energetickém zákoně - výroba elektřiny z OZE a nízkouhlíková výroba elektřiny od 1MW = zařízení a provozování ve veřejném zájmu

# Nový stavební zákon

- ▶ **drobné stavby** - nevyžadují žádné povolení
  - ▶ stavby pro výrobu energie z OZE do 50 kW, připojení k distribuční soustavě a související stavební úpravy
- ▶ **jednoduché stavby** - zjednodušené povolování - povoluje krajský úřad
  - ▶ stavby pro výrobu energie z OZE do 100 kW
- ▶ **vyhrazené stavby** - povoluje Dopravní a energetický stavební úřad (detašované pracoviště na MPO)
  - ▶ výrobný plyn nad 1 MW připojené k plynárenské soustavě včetně těžebních plynovodů
  - ▶ výrobný z OZE s výjimkou vodních děl, a to
    - ▶ FVE nad 5 MW
    - ▶ výrobná elektřiny s výkonem nad 1 MW
    - ▶ výrobná tepla z OZE s tepelným příkonem výrobní tepla nad 10 MW
    - ▶ ZEVO
  - ▶ stavby a zařízení rozvodného tepelného zařízení o dimenzi potrubí DN 300 a více

# Stavební úřady - novela nového stavebního zákona po 3. čtení

## Stavební úřady – novela NSZ – po 3. čtení





Modernizační fond

# Modernizační fond

- ▶ na období 2021-2030 nabízí členským státům miliardové investice na rozvoj nízkouhlíkových technologií, modernizaci energetických systémů a zlepšení energetické účinnosti
- ▶ čerpá prostředky zejména z monetizace 2 % celkového počtu emisních povolenek v systému EU ETS na období 2021-2030.
- ▶ zaměřuje se na tyto prioritní oblasti:
  - ▶ výroba a využití energie z obnovitelných zdrojů
  - ▶ energetická účinnost
  - ▶ zařízení pro akumulaci a distribuci energie
- ▶ Modernizační fond jako jeden z nástrojů zaměřujících se na oblast klimatu a energetiky, který přispěje k přechodu EU na udržitelnější hospodářství
- ▶ zakotvení Modernizačního fondu v zákoně č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
- ▶ Modernizační fond implementuje v ČR Státní fond životního prostředí (je příjemcem prostředků z Modernizačního fondu a plní roli zprostředkovatele tohoto finančního mechanismu)
- ▶ financování opatření z Modernizačního fondu probíhá prostřednictvím samostatných programů, v nichž jsou stanoveny konkrétní formy a podmínky podpory

# Přehled doposud obhájených investic z prostředků ModFondu (celkem červen 2021 - březen 2023)





	<i>výplaty</i>	<i>CELKEM</i>
<b>PRIORITNÍ</b>	<b>2 247</b>	<b>5 896</b>
	<b>83,94%</b>	<b>79,61%</b>
<b>NEPRIORITNÍ</b>	<b>430</b>	<b>1 510</b>
	<b>16,06%</b>	<b>20,39%</b>

	<b>vyplaceno</b>	<b>CELKEM</b>
PRIORITNÍ	2 247	5 896
	55 716	147 717
NEPRIORITNÍ	430	1 510
	10 750	37 750
<b>CELKEM</b>	<b>2 677</b>	<b>7 406</b>
	66 466	185 154

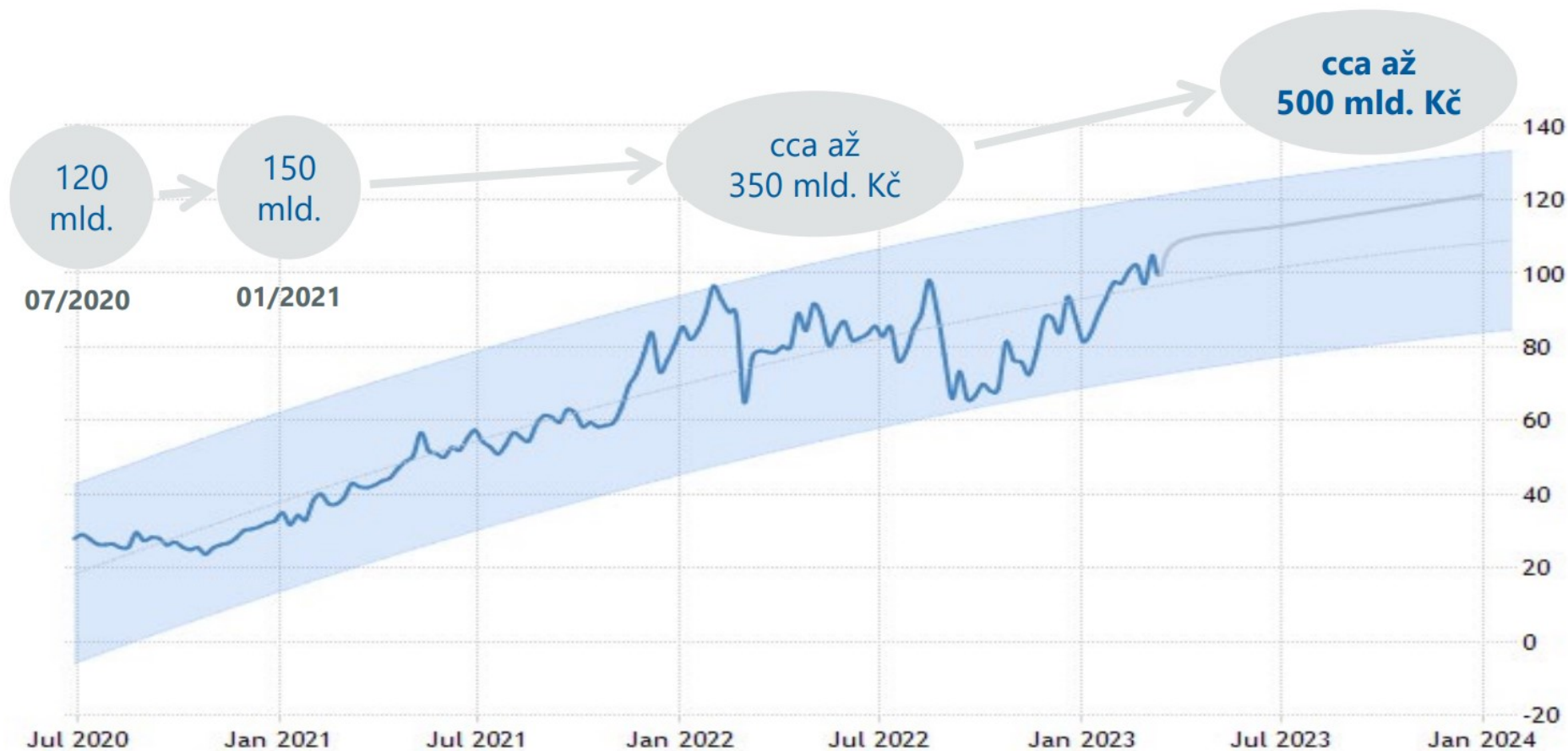
<b>PROGRAM</b>	<b>ALOKACE INVESTIC</b>	
	<b>mEUR</b>	<b>mCZK (*25,5)</b>
<b>HEAT</b>	<b>1 985</b>	<b>49 629</b>
<i>individuální projekty</i>	817	19 928
RES+	1 592	39 800
ENERG ETS	1 039	25 975
ENERG	100	2 500
TRANSCoM		
TRANSGov		
ENERGOV	450	11 250
KOMUNERG		
LIGHTPUB	40	1 000
HOUSEnerg	2 200	55 000
<b>CELKEM</b>	<b>7 406</b>	<b>185 154</b>

# Přehled vyhlášených výzev v rámci ModFondu

stav k 1. dubnu 2023

PROGRAM	ROK	Č.	DRUH VÝZVY	od	do	ALOKACE	zásobník	alokace (mil. Kč)	předloženo
	2021	01	PP/NP podlimitní	24.05.2021	14.01.2022	1 400	∞	2 610	19
		02	nadlimitní	24.05.2021	14.01.2022	5 000	5000	15 982	6
	2022	01	PP/NP	25.07.2022	30.06.2023	15 000	∞	22 847	14
		2023	01	modernizace rozvodů tepla	26.04.2023	30.11.2023	1 000	∞	0
	2021	01	FVE do 1MW	12.07.2021	28.02.2022	1 000	∞	656	234
		02	FVE nad 1MW	12.07.2021	29.10.2021	3 500	N/A	3 215	151
	2022	01	FVE do 1MW	10.08.2022	15.03.2023	1 500	∞	1 169	177
		02	FVE nad 1MW	03.08.2022	31.10.2022	5 500	N/A	10 121	210
		03	FVE malé obce	17.08.2022	30.06.2023	1 500	∞	62	54
	04	FVE komunální	17.08.2022	30.06.2023	2 500	∞	30	9	
	2021	01	PP/NP zdroje podlimitní	19.07.2021	31.01.2022	1 400	∞	534	8
		02	technologie podlimitní	19.07.2021	31.01.2022	1 000	∞	769	8
		03	nadlimitní	19.07.2021	31.03.2022	5 000	5000	9 078	6
	2022	01	zdroje/technologie podlimitní	29.11.2022	30.06.2023	5 000	∞	239	2
02		nadlimitní	29.11.2022	30.06.2023	8 000	∞	17 627	3	
	2023	01	NZÚ Light	09.01.2023	31.08.2024	3 000	N/A	2 767	25 157
									(stav k 24. dubnu 2023)
									bez NZÚ/t
<b>CELKEM</b>		<b>16</b>				<b>61 300</b>		<b>86 854</b>	<b>1 384</b>

# Odhad alokace ModFondu do roku 2030





# Původní oblasti financované z ModFondu

**HEAT**



Modernizace  
teplárenství

**26 %**

**RES+**



Nové obnovitelné  
zdroje energie

**38,7 %**

**ENERG ETS**



Snižování emisí  
v průmyslu

**13,3 %**

**ENERG**



Energetické úspory  
v podnikání

**6 %**

**TRANSCom**



Modernizace dopravy  
v podnikání

**3,5 %**

**TRANSGov**



Modernizace  
veřejné dopravy

**5 %**

**ENERG Gov**



Energetické úspory  
ve veřejných budovách

**4 %**

**KOMUNERG**



Komunitní  
energetika

**1,5 %**

**LIGHTPUB**



Modernizace veřejného  
osvětlení

**2 %**

# Důvody pro revizi struktury ModFondu v ČR

- ▶ **výrazný růst ceny emisní povolenky** od doby schválení Obecného programového dokumentu ModFondu (leden 2021)
- ▶ **revize směrnice EU o obchodování s emisními povolenkami** s platností od 2024 (změna podmínek implementace ModFondu, vč. navýšení alokace ModFondu)
- ▶ **výskyt nových „bílých míst“**, tj. oblastí v rámci modernizace energetiky nedostatečně financovaných z ostatních veřejných prostředků
- ▶ **krátící se alokace ostatních dotačních programů**
- ▶ **bezprecedentní novodobý hospodářský a geopolitický vývoj** ve světě
- ▶ **usnesení vlády ČR o povinnosti informovat vládu ČR o stavu implementace ModFondu min. každé 3 roky implementace**

# Návrh na revizi struktury implementace ModFondu

		<b>HLAVNÍ PROGRAM</b>	<b>podprogram</b>
<b>1</b>	1	<b>RES+</b>	
<b>2</b>	2	<b>HEAT</b>	
<b>3</b>	3	<b>ENERG</b>	ENERG ETS
	4		ENERGCom
	5		ENERGov
	6		HOUSEnerg
<b>4</b>	7	<b>TRANSPORT</b>	TRANSCom
	8		TRANSGov
<b>5</b>	9	<b>GREENGAS</b>	
<b>6</b>	10	<b>SMARTNET</b>	PUBGRID
	11		ELEGRID
<b>7</b>	12	<b>KOMUNERG</b>	
<b>8</b>	13	<b>I+</b>	

- ▶ změna z 10 programů na 8 programů a 13 pod/programů
- ▶ zůstává zachována přednostní alokace prostředků
- ▶ pro „plátce povolenek“ (50 %)
- ▶ uvažované navýšení o 2,5 % EUA „jádra“ ModF
- ▶ celková uvažovaná alokace (2030) ve výši 500 mld. Kč



## EY | Building a better working world

Smyslem EY je přispívat k tomu, aby svět fungoval lépe. Proto pomáháme klientům, našim zaměstnancům i širšímu společenství vytvářet dlouhodobé hodnoty a posilovat důvěru v kapitálové trhy.

Týmy odborníků EY, vybavené nejmodernějšími technologiemi, působí ve více než 150 zemích celého světa – provádějí audity a poskytují klientům širokou poradenskou podporu, která jim umožňuje růst, transformovat se a efektivně fungovat.

Naši auditoři, konzultanti, právní a daňoví poradci i odborníci na strategické a transakční poradenství si kladou ty správné otázky a dokážou najít ty správné odpovědi na složité problémy dnešního světa.

Název EY zahrnuje celosvětovou organizaci a může zahrnovat jednu či více členských firem Ernst & Young Global Limited, z nichž každá je samostatnou právní osobou. Ernst & Young Global Limited je britská společnost s ručením omezeným garancí, která neposkytuje služby klientům. Informace o tom, jak EY shromažďuje a používá osobní údaje, a o právech fyzických osob stanovených právními předpisy o ochraně osobních údajů jsou k dispozici na [ey.com/privacy](https://ey.com/privacy). Členské firmy EY neposkytují právní služby v zemích, kde to zákon neumožňuje. Podrobnější informace o naší organizaci najdete na našich webových stránkách [ey.com](https://ey.com).

© 2023 Ernst & Young, s.r.o. | Ernst & Young Audit, s.r.o. | E & Y Valuations s.r.o. | EY Law advokátní kancelář, s.r.o. Všechna práva vyhrazena.

Tento materiál má pouze všeobecný informační charakter, na který není možné spoléhat se jako na poskytnutí účetního, daňového ani jiného odborného poradenství. V případě potřeby se prosím obraťte na svého konkrétního poradce.

[ey.com](https://ey.com)