

Legislativní balíček EK

"Čistá energie pro všechny občany EU"

z pohledu teplárenství

TEP·KO

9. listopadu 2017



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. Pavel Jirásek
Odbor elektroenergetiky a teplárenství
Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR

„Zimní“ legislativní balíček - souhrn

- 1) Nařízení Evropského parlamentu a Rady o **správě Energetické unie**
- 2) Směrnice Evropského parlamentu a Rady, kterou se mění směrnice 2012/27/EU o **energetické účinnosti**
- 3) Směrnice Evropského parlamentu a rady, kterou se mění směrnice 2010/31/EU o **energetické náročnosti budov**
- 4) Směrnice Evropského parlamentu a Rady o **podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů**
- 5) Nařízení o **trhu s elektřinou** zrušující nařízení 714/2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou
- 6) Směrnice Evropského parlamentu a Rady o **společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou**
- 7) Nařízení Evropského parlamentu a Rady o **rizikové připravenosti v odvětví elektřiny** a o zrušení směrnice 2005/89/ES
- 8) Nařízení EP a Rady, **kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER)**

Nařízení o správě Energetické unie

Nařízení o správě Energetické unie

Základní informace I

Návrh nařízení o správě Energetické unie představuje klíčový a zaštiťující dokument, který byl navržen za účelem implementace politik a opatření umožňujících dosáhnout cílů Energetické unie s ohledem na přijaté cíle EU v oblasti energetiky a klimatu do roku 2030.

Členské státy by měly formulovat cíle do roku 2030 v následujících oblastech, které odpovídají základním pěti dimenzím Energetické unie:

- i) **dekarbonizace;**
- ii) **energetická účinnost;**
- iii) **energetická bezpečnost;**
- iv) **vnitřní trh s elektřinou a**
- v) **věda, inovace a konkurenceschopnost.**

Nařízení o správě Energetické unie

Základní informace II – konstrukce nařízení

- **Základní předmět nařízení** (článek 1)
- **Obsah a struktura národních plánů** (článek 3 – 7)
- **Analytická báze národních plánů** (článek 8)
- **Harmonogram přípravy národních plánů** (článek 3 a článek 9)
- **Konzultace národních plánů s veřejností** (článek 10)
- **Regionální spolupráce při přípravě národních plánů** (článek 11)
- **Aktualizace národního plánu** (článek 12 a 13)
- **Dlouhodobé strategie na snížení emisí** (článek 14)
- **Národní zprávy o pokroku a vykazovací povinnosti** (článek 15 – 23)
- **Elektronická vykazovací platforma** (článek 24)
- **Posouzení národních plánů a jejich monitoring ze strany EK** (článek 25 – 29)
- **Národní a unijní systémy s ohledem na skleníkové plyny** (článek 30 – 33)
- **Spolupráce a podpora ze strany EK** (článek 34 – 35)

Nařízení o správě Energetické unie

Základní informace III – obsah plánu

První národní plán by měl pokrývat období mezi roky 2021-2030 a měl by obsahovat tyto základní části:

- ☐ *manažerské shrnutí národního plánu; přehled procesu přípravy národního plánu, popis konzultací a zapojení jednotlivých subjektů a popis regionální spolupráce při přípravě národního plánu;*
- ☐ *popis národních priorit a cílů v každé z pěti dimenzí energetické unie;*
- ☐ *popis politik a opatření k dosažení vytyčených priorit a cílů;*
- ☐ *popis stávající situace v každé z pěti dimenzí a projekce s ohledem na plánované politiky a opatření a stávající politiky a opatření;*
- ☐ *analýzu dopadů plánovaných politik a opatření k dosažení stanovených cílů;*
- ☐ *přílohu obsahující údaje uvedené v příloze k tomuto nařízení.*

Struktura (šablona) národního plánu a jednotlivé prvky, které má národní plán obsahovat, **jsou uvedeny v příloze 1** návrhu nařízení. Tuto přílohu má EK dle návrhu nařízení možnost měnit delegovanými akty, a to mimo jiné i s přihlédnutím k vývoji energetických trhů

Nařízení o správě Energetické unie

Články dotýkající se teplařenství (obecně, přímo/nepřím)

- **Článek 4 - Vnitrostátní cíle, úkoly a příspěvky pro každý z pěti rozměrů energetické unie (kapitola 2)**
- **Článek 18 - Integrované podávání zpráv o OZE (kapitola 4)**
- **Článek 27 - Reakce na nedostatečné ambice integrovaných vnitrostátních plánů v oblasti energetiky a klimatu a nedostatečný pokrok týkající se cílů a úkolů Unie v oblasti energetiky a klimatu (kapitola 5)**
- **Příloha I - Obecný rámec pro integrované vnitrostátní plány v oblasti energetiky a klimatu**
- **Příloha VII – Další povinnosti pro podávání zpráv**

Nařízení o správě Energetické unie

Článek 4 - Vnitrostátní cíle, úkoly a příspěvky pro každý z pěti rozměrů energetické unie

ČS stanoví ve svých integrovaných vnitrostátních plánech v oblasti energetiky a klimatu následující hlavní cíle, úkoly a příspěvky podle přílohy I:

a) s ohledem na rozměr „snižování emisí uhlíku“:

- *trajektorie pro odvětvový podíl OZE na celkové spotřebě energie od roku 2021 do roku 2030 v odvětví **vytápění** a chlazení, elektrické energie a přepravy;*

b) s ohledem na rozměr „energetická účinnost“:

- *další cíle týkající se vnitrostátní energetické účinnosti, včetně dlouhodobých cílů nebo strategií a odvětvových cílů v oblastech, jako je přeprava, **vytápění** a chlazení;*

Další podrobnosti k tvorbě plánů jsou uvedeny v Příloze I.

Nařízení o správě Energetické unie

Článek 18 - Integrované podávání zpráv o OZE I

ČS zahrnou do zpráv o pokroku týkajících se integrovaných vnitrostátních plánů v oblasti energetiky a klimatu **informace o:**

a) provádění následujících trajektorií a cílů I:

- *vnitrostátních trajektoriích pro **odvětvový podíl OZE** na celkové spotřebě energie od roku 2021 do roku 2030 v odvětví elektrické energie, **vytápění** a chlazení a dopravy;*
- *trajektoriích týkajících se technologie OZE k dosažení celkových a odvětvových trajektorií pro OZE od roku 2021 do roku 2030 včetně celkové odhadované hrubé spotřeby energie podle technologie a odvětví v Mtoe a celkové plánované instalované kapacity podle technologie a odvětví v MW;*

Nařízení o správě Energetické unie

Článek 18 - Integrované podávání zpráv o OZE II

ČS zahrnou do zpráv o pokroku týkajících se integrovaných vnitrostátních plánů v oblasti energetiky a klimatu informace o:

a) provádění následujících trajektorií a cílů II:

- trajektoriích pro **poptávku po bioenergii**, rozčleněnou mezi **vytápění**, elektrickou energii a přepravu, a po dodávkách biomasy podle vstupní suroviny, domácí produkce a dovozů.
- v příslušných případech také informace o **dalších vnitrostátních trajektoriích a cílech včetně dlouhodobých a odvětvových** (jako je podíl biopaliv, podíl pokročilých biopaliv, podíl biopaliva vyrobeného z hlavních plodin pěstovaných na zemědělské půdě, podíl biomasy vyrobené pomocí elektrické energie bez použití tepla, **podíl OZE v dálkovém vytápění**, využití OZE v budovách, OZE vyráběná městy, energetické komunity a samospotřebitelé);

Nařízení o správě Energetické unie

Článek 18 - Integrované podávání zpráv o OZE III

ČS zahrnou do zpráv o pokroku týkajících se integrovaných vnitrostátních plánů v oblasti energetiky a klimatu **informace o:**

b) provádění následujících politik a opatření:

- *aniž by byly dotčeny články 107 a 108 SFEU, konkrétní opatření týkající se finanční podpory, včetně podpory ze strany Unie a využití unijních fondů, pro propagaci využívání energie z OZE v oblasti elektrické energie, **vytápění** a chlazení a přepravy;*

Další podrobnosti k tvorbě zpráv jsou uvedeny v Příloze VII.

Nařízení o správě Energetické unie

Článek 27 - Reakce na nedostatečné ambice integrovaných vnitrostátních plánů v oblasti energetiky a klimatu a nedostatečný pokrok týkající se cílů a úkolů Unie v oblasti energetiky a klimatu

4. **Pokud** v oblasti OZE Komise dospěje na základě posouzení v roce 2023 k názoru, že **lineární trajektorie** Unie **není společně dosažena**, **ČS zajistí**, aby byly do roku 2024 jakékoli vznikající **mezery pokryty pomocí dodatečných opatření**, například:

- ***upravením podílu OZE** v odvětví **vytápění** a chlazení stanoveného v čl. 23 odst. 1*

Nařízení o správě Energetické unie

Příloha I - OBECNÝ RÁMEC PRO INTEGROVANÉ VNITROSTÁTNÍ PLÁNY V OBLASTI ENERGETIKY A KLIMATU

Tvorba - **Vnitrostátního plánu**

VNITROSTÁTNÍ CÍLE

Dimenze „Dekarbonizace“(Rámcový cíl 2030)

- ***Trajektorie pro odvětvový podíl OZE na konečné spotřebě energie v období 2021–2030 v odvětví elektřiny, **vytápění** a chlazení a dopravy***
- ***Případně další vnitrostátní trajektorie a cíle včetně dlouhodobých a odvětvových (např. podíl pokročilých biopaliv, **podíl OZE na dálkovém vytápění**, použití OZE v budovách, obnovitelná energie vyráběná městy, energetickými společenstvími a vlastními spotřebiteli)***

Nařízení o správě Energetické unie

Příloha I - OBECNÝ RÁMEC PRO INTEGROVANÉ VNITROSTÁTNÍ PLÁNY V OBLASTI ENERGETIKY A KLIMATU

Tvorba – Vnitrostátního plánu

VNITROSTÁTNÍ CÍLE

Dimenze „Energetická účinnost“ (Rámcový cíl 2030)

- Případně **další vnitrostátní cíle**, zahrnující dlouhodobé cíle nebo strategie a odvětvové cíle. Vnitrostátní cíle v oblastech jako energetická účinnost v odvětví dopravy a z hlediska **vytápění** a chlazení

Nařízení o správě Energetické unie

Příloha I - OBECNÝ RÁMEC PRO INTEGROVANÉ VNITROSTÁTNÍ PLÁNY V OBLASTI ENERGETIKY A KLIMATU

Tvorba – Vnitrostátního plánu

POLITIKY A OPATŘENÍ

Obnovitelná energie (Rámcový cíl 2030)

- *Konkrétní **opatření v otázce finanční podpory**, včetně podpory EU a využití evropských fondů, pro účely propagace výroby a užití energie z OZE v oblasti elektřiny, **vytápění** a chlazení a dopravy*
- *Posouzení nutnosti stavět **novou infrastrukturu pro dálkové vytápění a chlazení, vyráběné z OZE***

Nařízení o správě Energetické unie

Příloha VII - DALŠÍ POVINNOSTI PRO PODÁVÁNÍ ZPRÁV

Další povinnosti pro podávání zpráv v oblasti OZE I

- *fungování systému potvrzení o původu elektřiny, plynu a **vytápění a chlazení OZE**, úrovně vydávání a rušení potvrzení původu a výsledná roční vnitrostátní spotřeba OZE, jakož i opatření přijatá za účelem zajištění spolehlivosti systému a jeho ochrany proti podvodům;*
- ***výroba elektřiny a tepla z OZE v budovách.** Zahrnuty budou dílčí údaje o energii vyrobené, spotřebované a dodané do sítě solárními fotovoltaickými systémy, solárními termálními systémy, biomasou, tepelnými čerpadly, geotermálními systémy, jakož i dalšími decentralizovanými systémy výroby OZE);*

Nařízení o správě Energetické unie

Příloha VII - DALŠÍ POVINNOSTI PRO PODÁVÁNÍ ZPRÁV

Další povinnosti pro podávání zpráv v oblasti OZE II

- případně podíl biopaliv z potravinářských plodin a pokročilých biopaliv, **podíl OZE na dálkovém vytápění**, jakož i OZE vyrobené městy a energetickými společnostmi podle definice v článku 22
- konečná spotřeba energie pevné biomasy (objem pevné biomasy použité pro výrobu energie v následujících odvětvích):
 - 1) **energetické odvětví:**
 - a) elektřina; b) **KVET**; c) **teplo**;
 - 2) **interní spotřeba průmyslového sektoru**
(spotřebovaná a závodně vyrobená elektřina, **KVET a teplo**);
 - 3) **přímá konečná spotřeba v oblasti bydlení**;
 - 4) **ostatní**.

Nařízení o správě Energetické unie

Příloha VII - DALŠÍ POVINNOSTI PRO PODÁVÁNÍ ZPRÁV

Další povinnosti pro podávání zpráv v oblasti OZE III

- *hlavní legislativní a nelegislativní politiky, opatření, finanční opatření a programy, které byly provedeny v roce X-2 a X-1 za účelem dosažení jejich cílů stanovených v souladu s čl. 4 písm. b) a které podporují trhy s energetickými službami, zlepšují energetickou náročnost budov, **opatření k využití potenciálu infrastruktury v oblasti plynu a elektřiny a vytápění a chlazení z hlediska energetické účinnosti, zlepšení informování a kvalifikace, jiná opatření na podporu energetické účinnosti;***
- ***celková podlahová plocha vytápěných nebo chlazených budov ve vlastnictví a v užívání ústředních vládních institucí ČS, které byly renovovány** v roce X-3 a X-2 podle čl. 5 odst. 1 směrnice 2012/27/EU, nebo objem úspor energie ve způsobilých budovách ve vlastnictví a v užívání jejich ústředních vládních institucí podle čl. 5 odst. 6 směrnice 2012/27/EU;*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Směrnice o energetické náročnosti budov

Současný stav:

- Návrh směrnice vydán dne **30.11.2016**
- Celkem proběhlo **9** jednání skupiny H7
- Výsledkem jednání bylo celkem **6 revizí**
- Celý proces zakončen přijetím obecných přístupů dne 19.6.2017 na jednání Rady ministrů TTE

Směrnice o energetické náročnosti budov

Články dotýkající se teplárenství (obecně, přímo/nepřímo)

- Článek 2 - **Definice**
- Článek 14 – **Inspekce otopných soustav**
- Článek 15– **Inspekce klimatizačních systémů**
- **Příloha I - Společný obecný rámec pro výpočet energetické náročnosti budov**

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 2 – Definice I

Současná definice technického systému budovy ze směrnice z roku 2010:

*„**technickým systémem budovy**“ technické zařízení určené k **vytápění**, chlazení, větrání, pro teplou vodu či k osvětlení budovy nebo ucelené části budovy nebo pro kombinaci těchto účelů;“*

Návrh nové definice technického systému:

*„**technickým systémem budovy**“ technické zařízení budovy nebo její ucelené části určené k **vytápění** prostor, chlazení prostor, větrání, ohřevu vody v domácnostech, vestavěnému osvětlení, automatizaci a řízení budov, výrobě elektrické energie na místě nebo kombinace těchto systémů, včetně systémů, které využívají energii z OZE;“*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 2 – Definice II

Další nově navržené definice:

*„**otopnou soustavou**“ kombinace prvků, které jsou potřebné pro vnitřní úpravu vzduchu, při níž je teplota zvyšována;“*

*„**zdrojem tepla**“ část otopné soustavy, která vytváří užitečné teplo pomocí jednoho nebo více z následujících procesů:*

- a) spalování paliv, například v kotli;*
- b) Jouleův jev, k němuž dochází v topných tělesech systému elektrického odporového ohřevu;*
- c) získávání tepla z okolního vzduchu, z odváděného vzduchu z ventilace, z vody nebo ze zemního zdroje (zemních zdrojů) tepelným čerpadlem“;*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 14 - Inspekce otopných soustav I

Současný postup inspekcí podle směrnice z roku 2010:

1. ČS stanoví nezbytná opatření k zavedení **pravidelné inspekce** přístupných částí **soustav** používaných k vytápění budov, jako jsou zdroje tepla, řídicí systémy a oběhová čerpadla, s **kotli** se jmenovitým výkonem pro účely vytápění budov vyšším než 20 kW.

Tato inspekce rovněž zahrnuje posouzení **účinnosti kotle** a **dimenzování kotle** v porovnání s požadavky na vytápění budovy. Posouzení dimenzování kotle není třeba opakovat, nebyly-li v mezidobí provedeny žádné změny

2. U otopných soustav s **kotli** se jmen. **výkonem vyšším než 100 kW** se provádí inspekce nejméně každé 2 roky. U **plynových kotlů** může být tato doba prodloužena na 4 roky. ČS mohou vhodným způsobem **snížit četnost** nebo **přísnost** uvedených inspekcí, je-li v budově instalován elektronický monitorovací a řídicí systém.

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 14 - Inspekce otopných soustav II

Současný postup inspekci podle směrnice z roku 2010:

*3. **Alternativně** si mohou ČS zvolit, že přijmou nezbytná opatření, aby uživatelům bylo poskytnuto poradenství o výměně kotlů, dalších změnách otopné soustavy a o **alternativních řešeních pro posouzení účinnosti a vhodného dimenzování kotle**. Celkový dopad tohoto přístupu musí být stejný jako při provádění inspekci.*

Pokud se ČS rozhodnou uplatnit alternativní opatření, předloží Komisi zprávu o rovnocennosti těchto opatření nejpozději do 30. června 2011. ČS předkládají tyto zprávy Komisi každé tři roky. Zprávy lze zahrnout do akčních plánů energetické účinnosti podle směrnice 2006/32/ES (poznámka: dnes směrnice 2012/27/EU).

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 14 - Inspekce otopných soustav III

Nový návrh provádění inspekce:

*1. ČS stanoví opatření potřebná k zajištění **pravidelných inspekcí** přístupných částí systémů o jmenovitém výkonu pro vytápění prostor vyšším než 70 kW, jako jsou zdroj tepla, řídicí systém a oběhová čerpadla.*

*Součástí inspekce je posouzení **účinnosti** a **dimenzování kotle** vzhledem k požadavkům na vytápění budovy. Posouzení dimenzování kotle není třeba opakovat, nebyly-li v mezidobí provedeny žádné změny.*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 14 - Inspekce otopných soustav IV

Nový návrh provádění inspekce:

*2a. **Alternativně** k odstavci 1 mohou ČS stanovit zvolit, že přijmou opatření s cílem zajistit, aby uživatelům bylo poskytnuto odpovídající poradenství o výměně zdrojů tepla, dalších změnách otopné soustavy a alternativních řešeních pro posouzení účinnosti a vhodného dimenzování zdrojů tepla. Celkový dopad tohoto přístupu odpovídá dopadu opatření přijatých podle odstavce 1 .*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 14 - Inspekce otopných soustav IV

Nový návrh provádění inspekce:

2. **Alternativně** k odstavci 1 mohou ČS stanovit u **nebytových budov** stanovit požadavky s cílem zajistit, aby byly tyto budovy vybaveny systémy automatizace a řízení kontrol budov.

Tyto systémy musí být schopné alespoň:

- a) nepřetržitě **monitorovat a analyzovat spotřebu energie a umožňovat její úpravu;**
- b) **referenčně srovnávat energetickou účinnost budovy, zjišťovat ztráty účinnosti technických systémů budovy a informovat osobu** odpovědnou za zařízení nebo technickou správu budovy o možnostech zlepšení energetické účinnosti;
- c) **umožňovat komunikaci s připojenými technickými systémy budovy a jinými spotřebiči v budově, jakož i interoperabilitu s technickými systémy budovy, které zahrnují různé typy chráněných technologií a zařízení nebo jsou od různých výrobců.**

Směrnice o energetické náročnosti budov

Článek 14 - Inspekce otopných soustav V

Nový návrh provádění inspekce:

*3. **Alternativně** k odstavci 1 mohou ČS stanovit u obytných budov stanovit požadavky s cílem zajistit, aby byly tyto budovy vybaveny:*

*a) **průběžným elektronickým monitorováním**, které měří účinnost systémů a informuje majitele nebo správce budovy v případě výrazného poklesu účinnosti a v případě nutnosti provedení údržby, a*

*b) **účinnými řídicími funkcemi** za účelem zajištění optimální výroby, distribuce a využívání energie*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Příloha I - Společný obecný rámec pro výpočet ENB

Současný bod 1 podle směrnice z roku 2010:

***Energetická náročnost budovy (ENB)** se určuje na základě vypočteného či skutečného množství energie spotřebované za rok za účelem splnění různých potřeb spojených s jejím typickým užíváním a odráží **potřebu energie na vytápění** a chlazení (tj. energie potřebné k zamezení přehřívání) k udržení předpokládaných teplotních podmínek budovy **a potřebu teplé vody** v domácnostech.*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Příloha I - Společný obecný rámec pro výpočet ENB

Nový návrh bodu 1 podle návrhu novely směrnice:

- *ENB je určena na základě vypočtené či skutečné spotřeby energie a odráží typickou spotřebu energie pro **vytápění**, chlazení, **teplou vodu**, větrání a vestavěné osvětlení (zejména v odvětví nebytových budov).*
- ***ENB** musí být **vyjádřena** číselným ukazatelem **spotřeby primární energie** v kWh/(m².r) pro účely certifikace energetické náročnosti a souladu s minimálními požadavky na energetickou náročnost. Metoda používaná pro její stanovení musí být transparentní a otevřená inovacím.*
- ***ČS** popíše svou **vnitrostátní metodiku výpočtu** podle vnitrostátních příloh souhrnných norem, který byly vypracovány na základě mandátu M/480, který EK dala Evropskému výboru pro normalizaci (CEN).*

Směrnice o energetické náročnosti budov

Příloha I - Společný obecný rámec pro výpočet ENB

Současný bod 2 podle směrnice z roku 2010:

***ENB** musí být **vyjádřena** transparentním způsobem a zahrnuje ukazatel energetické nároč-nosti a číselný ukazatel **spotřeby primární energie**, a to na základě primárních energetických faktorů ve vztahu k danému energetickému nosiči, jež mohou být založeny na vnitrostátních či regionálních vážených průměrech nebo na konkrétní hodnotě v místě produkce.*

Metoda výpočtu ENB by měla zohledňovat evropské normy a musí být v souladu s příslušnými právními předpisy Unie, včetně směrnice 2009/28/ES.

Směrnice o energetické náročnosti budov

Příloha I - Společný obecný rámec pro výpočet ENB

Nový návrh bodu 2 podle návrhu novely směrnice:

- **Energetické potřeby** týkající se **vytápění** prostor, chlazení prostor, **teplé vody** v domácnostech a přiměřené ventilace se vypočítají za účelem zajištění minimálních úrovní zdraví a komfortu stanovených ČS
- Výpočet primární energie je založen na primárních energetických faktorech nebo váhových faktorech pro jednotlivé energetické nosiče, jež mohou být založeny na vnitrostátních, regionálních či místních ročních vážených průměrech nebo na konkrétnějších informacích dostupných pro jednotlivé dálkové soustavy.
- Primární energetické faktory nebo váhové faktory vymezí ČS. Primární energetické faktory zohlední energii z OZE, pokud jde o energii dodanou energetickým nosičem.
- **ČS se mohou rozhodnout, že pro vyjádření ENB určité budovy vymezí další číselné ukazatele celkové spotřeby primární energie z NEOZE a OZE a emisí skleníkových plynů vyprodukovaných v kilogramech ekvivalentu CO₂ na m² ročně.**“;

Směrnice o energetické účinnosti

Směrnice o energetické účinnosti

Současný stav:

- Návrh směrnice vydán dne **30.11.2016**
- Celkem proběhlo **7** jednání skupiny H7
- Výsledkem jednání bylo celkem **5 revizí**
- Celý proces zakončen přijetím obecných přístupů dne 27.6.2017 na jednání Rady ministrů TTE

Směrnice o energetické účinnosti

Články dotýkající se teplárenství (obecně, přímo/nepřímo)

- Článek 9a – Měření týkající se vytápění, chlazení a užitkové teplé vody
- Článek 9b – Dílčí měření a rozdělení nákladů, pokud jde o vytápění, chlazení a užitkovou teplou vodu
- Článek 9c – Požadavek dálkového odečtu
- Článek 10 - Informace o vyúčtování plynu
- Článek 10a - Informace o vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody
- Článek 11a - Náklady na přístup k informacím o měření, vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody
- Příloha IV- Energetický obsah vybraných paliv pro konečnou spotřebu–převodní tabulka
- Příloha VIIa - Minimální požadavky na informace o vyúčtování a o spotřebě vytápění, chlazení a teplé vody

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9a – Měření týkající se vytápění, chlazení a užitkové teplé vody :

Současná směrnice z roku 2012:

- Článek 9 – Měření (elektřina, zemní plyn a **dálkové vytápění**)
- Článek 9a, 9 b a 9 c – *neexistoval*

Upravené záležitosti v návrhu novely směrnice:

- Článek 9 – Měření plynu
- Článek 9a – Měření týkající se **vytápění**, chlazení a užitkové **teplé vody**
- Článek 9 b - Dílčí měření a rozdělení nákladů, pokud jde o **vytápění**, chlazení a **užitkovou teplou vodu**
- Článek 9c – Požadavek dálkového odečtu

(Poznámka: měření elektřiny je kompletně a komplexně přesunuto a uvedeno ve směrnici o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou)

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9 – Měření plynu I:

1. Členské státy (ČS) zajistí, aby pokud je to technicky možné, finančně únosné a úměrné potenciálním úsporám energie, **byli koneční zákazníci ~~pro elektřinu, zemní plyn, dálkové vytápění, dálkové chlazení a užitkovou teplou vodu~~ vybaveni cenově konkurenceschopnými individuálními měřiči ~~za konkurenceschopné ceny~~**, které přesně zobrazují skutečnou spotřebu energie konečného zákazníka a poskytují informace o skutečné době použití.

~~Tyto individuální měřiče za konkurenceschopné ceny se poskytnou vždy:~~

~~a) při výměně stávajícího měřiče, ledaže je to technicky nemožné nebo nákladově neefektivní vzhledem k odhadovaným možným dlouhodobým úsporám;~~

~~b) při vytváření nového připojení v nové budově nebo při jakýchkoli větších renovacích budovy, jak stanoví směrnice 2010/31/EU.~~

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9 – Měření plynu II:

2. Pokud a v rozsahu, v jakém zavedou **intelligentní měřicí systémy a intelligentní měřiče pro zemní plyn** ~~nebo elektřinu v souladu se směrnicemi 2009/72/ES a 2009/73/ES,~~ členské státy:

a) zajistí, aby měřicí systémy poskytovaly konečným zákazníkům informace o skutečné době používání a aby při stanovení minimálních funkčních požadavků na měřiče a povinností pro účastníky trhu byly plně zohledněny cíle energetické účinnosti a přínosy pro konečné zákazníky;

b) zajistí zabezpečení intelligentních měřičů a sdělování údajů a soukromí konečných zákazníků v souladu s příslušnými právními předpisy Unie týkajícími se ochrany údajů a soukromí;

e) požadují, aby byly zákazníkům při instalaci intelligentních měřičů poskytnuty náležité rady a informace, zejména o veškerých možnostech intelligentních měřičů s ohledem na řízení odečtů a kontrolu spotřeby energie.

Odstavec 3 se zrušuje.

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9a – Měření týkající se vytápění, chlazení a užitkové teplé vody:

Změny (červeně) v odst. 1:

1. ČS zajistí, aby ~~pokud je to technicky možné, finančně únosné a úměrné potenciálním úsporám energie,~~ byli koneční zákazníci ~~pro elektřinu, zemní plyn~~ pro **dálkové vytápění**, dálkové chlazení a užitkovou **teplou vodu** vybaveni ~~individuálními~~ měřiči za konkurenceschopné ceny, které přesně zobrazují skutečnou spotřebu energie konečného zákazníka ~~a poskytují informace o skutečné době použití.~~

*Pokud jsou vytápění a chlazení budovy nebo dodávka teplé vody zajišťovány ~~ze sítě dálkového vytápění nebo chlazení nebo~~ z ústředního zdroje zásobujícího více budov **nebo z SZT**, nainstaluje se měřič ~~tepla nebo teplé vody~~ na výměník tepla nebo do odběrného místa.*

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9b – Dílčí měření a rozdělení nákladů, pokud jde o vytápění, chlazení a užitkovou teplou vodu I:

Změny (červeně) v odst. 1:

1. V budovách s více bytovými jednotkami a ve víceúčelových budovách s ústředním zdrojem vytápění nebo chlazení nebo s dodávkami ze SZT ~~nebo z ústředního zdroje zásobujícího více budov a chlazení se rovněž~~ nainstalují ~~do 31. prosince 2016~~ **individuální měřiče spotřeby, aby bylo možné měřit spotřebu tepla nebo chlazení nebo teplé vody u každé jednotky, je-li to technicky proveditelné a nákladově efektivní** ucelené části budovy, **pokud je to technicky proveditelné a nákladově efektivní z hlediska přiměřenosti ve vztahu k potenciálním úsporám energie.**

Pokud použití individuálních měřičů není technicky proveditelné **nebo měření vytápění nebo chlazení v každé ucelené části budovy** není nákladově efektivní, použijí se pro měření spotřeby tepla na každém radiátoru individuální indikátory pro rozdělování nákladů na vytápění, pokud dotyčný ČS neprokáže, že instalace těchto indikátorů by nebyla nákladově efektivní. V ~~těchto uvedených~~ případech lze zvážit alternativní nákladově efektivní metody měření spotřeby tepla. **Každý členský stát jasně stanoví a zveřejní obecná kritéria, metodiky nebo postupy pro stanovení technické neproveditelnosti a nákladové neefektivity.**

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9b – Dílčí měření a rozdělení nákladů, pokud jde o vytápění, chlazení a užitkovou teplou vodu II:

Změny (červeně) – nově doplněný text:

2. V nových budovách s více bytovými jednotkami a v obytné části nových víceúčelových budov, pokud tyto budovy mají ústřední zdroj vytápění pro ohřev teplé vody nebo jsou zásobovány ze SZT, jsou bez ohledu na odstavec 1 poskytnuty individuální měřiče pro měření spotřeby teplé vody.

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9b – Dílčí měření a rozdělení nákladů, pokud jde o vytápění, chlazení a užitkovou teplou vodu III:

Změny (červeně) v odst. 3:

*3. ČS mohou v zájmu zajištění transparentnosti a přesnosti započítávání individuální spotřeby zavést transparentní **způsobem veškerá platná vnitrostátní pravidla pro rozdělování nákladů na vytápění, chlazení a spotřebu teplé vody** v budovách s více bytovými jednotkami **nebo ve víceúčelových budovách**, které jsou zásobovány ze SZT, nebo v nichž převažují systémy vlastního společného vytápění nebo chlazení. Tato pravidla podle potřeby obsahují pokyny týkající se způsobu rozdělování nákladů na teplo nebo teplou vodu **využité využitých včetně, spotřeby:***

a) jako užitková teplá voda;

b) jako teplo vyzařovaného ze zařízení v budově a k vytápění společných prostor (v případě, že schodiště a chodby jsou vybaveny radiátory);

c) k vytápění bytů.

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 9c – Požadavek dálkového odečtu:

Změny (červeně) – nový text:

*1. Pro účely článků 9a a 9b musí být měřiče a indikátory pro rozdělování nákladů na vytápění nainstalované dne 1. ledna 2020 nebo po tomto datu [nebo po datu provedení, je-li toto datum pozdější] **dálkově odečitatelnými přístroji**. Podmínky technické proveditelnosti a nákladové efektivnosti stanovené v prvním a druhém pododstavci čl. 9b odst. 1 nadále platí.*

*2. Měřiče a indikátory pro rozdělování nákladů na vytápění, které již byly nainstalovány, ale nejsou dálkově odečitatelné, **musí být touto schopností vybaveny** nebo musí být dálkově odečitatelnými přístroji nahrazeny do xxxx **[deset let po vstupu této směrnice v platnost]** kromě případů, kdy dotčený členský stát prokáže, že to není nákladově efektivní.*

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 10a – Informace o vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody:

Současná směrnice z roku 2012:

- *Článek 10 – Informace o vyúčtování (elektrina, zemní plyn a dálkové vytápění)*
- *Článek 10a – neexistoval*

Upravené záležitosti v návrhu novely směrnice:

- *Článek 10 – Informace o vyúčtování plynu*
- *Článek 10a – Informace o vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody*

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 10a – Informace o vyúčtování a o spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody:

Změny (červeně) v odst. 1 – kompletně nově přepsán a neformulován:

*1. ČS zajistí, aby v případě, že jsou nainstalovány měřiče nebo indikátory pro rozdělování nákladů na vytápění, byly **informace o vyúčtování a spotřebě přesné a založené na skutečné spotřebě nebo odečtech uvedených indikátorů**, v souladu s body 1 a 2 **přílohy VIIa** (poznámka: nová příloha) pro všechny konečné uživatele.*

Tuto povinnost lze splnit pomocí systému pravidelných samoodečtů prováděných konečnými zákazníky nebo konečnými uživateli, jejichž prostřednictvím oznamují výsledky těchto odečtů ze svých měřičů, vyjma dílčího měření spotřeby na základě indikátorů pro rozdělení nákladů na vytápění podle článku 9b. Pouze v případech, že konečný zákazník nebo konečný uživatel neposkytne odečtené údaje z měřiče za dané zúčtovací období, je vyúčtování založeno na odhadu spotřeby či paušální sazbě.

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 10a – Informace o vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody:

Změny (červeně) v odst. 2 – kompletně nově přepsán a naformulován:

2. ČS rozhodnou, kdo by měl být odpovědný za poskytování informací uvedených v odstavci 1 těm konečným uživatelům, kteří nemají přímou nebo individuální smlouvou s dodavatelem energie:

*a) **vyžadují**, aby poskytovateli energetických služeb určenému konečným zákazníkem byly zpřístupněny údaje o vyúčtování konečného zákazníka za energii a o jeho historické spotřebě, pokud jsou dostupné;*

*b) **zajistí**, aby všem konečným zákazníkům byla nabízena možnost poskytování informací o vyúčtování a vyúčtování elektronickou formou a aby tito zákazníci na požádání obdrželi jasné a srozumitelné vysvětlení způsobu, jakým bylo jejich vyúčtování vypracováno, především v případech, kdy vyúčtování není založeno na skutečné spotřebě;*

*c) **zajistí**, aby všichni koneční zákazníci spolu s vyúčtováním obdrželi odpovídající informace o aktuální spotřebě v souladu s bodem 3 přílohy VIIa;*

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 11a – Náklady na přístup k informacím o měření, vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody:

Současná směrnice z roku 2012:

- *Článek 11 – Náklady na přístup k informacím o měření a vyúčtování (elektrina, zemní plyn a **dálkové vytápění**)*
- *Článek 11a – neexistoval*

Upravené záležitosti v návrhu novely směrnice:

- *Článek 11 – Náklady na přístup k informacím o měření a vyúčtování plynu*
- *Článek 11a – Náklady na přístup k informacím o měření a vyúčtování **vytápění** a chlazení*

Směrnice o energetické účinnosti

Článek 11a – Náklady na přístup k informacím o měření, vyúčtování a spotřebě vytápění, chlazení a užitkové teplé vody:

Změny (červeně):

- 1. ČS zajistí, aby koneční zákazníci obdrželi veškerá vyúčtování a informace o vyúčtování spotřeby energie bezplatně a aby koneční zákazníci rovněž měli přístup k údajům o své spotřebě, a to vhodným způsobem a bezplatně.*
- 2. Bez ohledu na odstavec 1 platí, že **rozdělování nákladů na informace o vyúčtování individuální spotřeby vytápění, chlazení a teplé vody** v budovách s více bytovými jednotkami ~~a ve víceúčelových budovách~~ ve smyslu čl. 9a odst. 2 se provádí na neziskovém základě. Náklady vyplývající ze zadání tohoto úkolu třetí straně, například poskytovateli služeb nebo místnímu dodavateli energie, zahrnující měření skutečné individuální spotřeby v těchto budovách, její rozdělování a vyúčtování, lze přenést na ~~konečného zákazníka~~ **konečné uživatele**, ale pouze v takové míře, aby náklady byly přiměřené.*

Směrnice o energetické účinnosti

Příloha VIIa – Minimální požadavky na informace o vyúčtování a o spotřebě vytápění, chlazení a teplé vody I:

1. Vyúčtování na základě skutečné spotřeby nebo odečtů indikátorů pro rozdělování nákladů na vytápění

*Aby koneční uživatelé mohli regulovat svou spotřebu energie, provádí se vyúčtování na základě skutečné spotřeby nebo odečtů indikátorů pro rozdělování nákladů na vytápění **alespoň jednou ročně.***

Směrnice o energetické účinnosti

Příloha VIIa – Minimální požadavky na informace o vyúčtování a o spotřebě vytápění, chlazení a teplé vody II:

2. Minimální četnost informací o vyúčtování nebo spotřebě

*Od [XXX datum provedení] v případech, kdy byly instalovány dálkově odečitatelné měřiče nebo indikátory pro rozdělování nákladů na vytápění, jsou **informace o vyúčtování nebo spotřebě** založené na skutečné spotřebě nebo na odečtech indikátorů pro rozdělování nákladů na vytápění poskytovány **alespoň jednou za čtvrt roku na vyžádání**, nebo pokud si koneční zákazníci zvolili možnost dostávat vyúčtování v elektronické podobě, a*

- v ostatních případech **dvakrát ročně**.*

*Od 1. ledna 2022 jsou v případech, kdy jsou nainstalovány dálkově odečitatelné měřiče nebo indikátory pro rozdělování nákladů na vytápění, informace o vyúčtování nebo spotřebě založené na skutečné spotřebě nebo na odečtech indikátorů pro rozdělování nákladů na vytápění zpřístupňovány **alespoň jednou za každé dva měsíce**. Vytápění a chlazení mohou být z této povinnosti mimo otopné/chladicí období vyjmuty.*

Směrnice o energetické účinnosti

Příloha VIIa – Minimální požadavky na informace o vyúčtování a o spotřebě vytápění, chlazení a teplé vody III:

3. Minimální informace obsažené ve vyúčtování na základě skutečné spotřeby nebo odečtů indikátorů pro rozdělování nákladů na vytápění

ČS zajistí, aby koneční uživatelé měli ve svých vyúčtováních tyto informace:

- a) aktuální **skutečné ceny a skutečnou spotřebu energie** nebo celkové náklady na vytápění a odečty indikátorů pro rozdělování nákladů na vytápění;*
- b) **informace týkající se použité skladby zdrojů energie**, včetně konečných uživatelů napojených na dálkové vytápění nebo chlazení;*
- c) **srovnání aktuální spotřeby energie konečných uživatelů se spotřebou za stejné období předchozího roku a srovnání s průměrným normalizovaným nebo referenčním konečným uživatelem stejné uživatelské kategorie**, v grafické podobě, opravené o klimatický korekční faktor pro vytápění a chlazení;*
- d) **kontaktní údaje na organizace konečných zákazníků, energetické agentury nebo podobné subjekty, včetně adres internetových stránek, u nichž jsou dostupné informace o opatřeních ke zvýšení energetické účinnosti, srovnávací profily konečných uživatelů a objektivní technické údaje o spotřebičích energie.***

Směrnice o energetické účinnosti

Příloha IV – Energetický obsah vybraných paliv pro konečnou spotřebu – převodní tabulka:

Změny (červeně) v poznámce pod čarou 3 v příloze IV:

*(³) Použije se pro výpočet úspor energie vyjádřených v **primární energii** s využitím přístupu zdola nahoru založeného na konečné spotřebě energie. Pro úspory udané v kWh elektřiny mohou ČS použít **standardní koeficient** ~~2,5~~ **2,0**. ČS mohou v odůvodněných případech použít jiný koeficient.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Současný stav:

- Návrh směrnice vydán dne **30.11.2016**
- Celkem proběhlo **7** jednání skupiny H7
- Výsledkem jednání bylo celkem **3 revizí (pravděpodobně budou 4)**
- Celý proces zatím nebyl ukončen přijetím obecných přístupů na jednání Rady ministrů TTE dne **????**

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Články dotýkající se teplárenství (obecně, přímo/nepřímo)

- Článek 2 - **Definice**
- Článek 3 – **Závazný celkový cíl Unie pro rok 2030**
- Článek 7 – **Výpočet podílu energie z obnovitelných zdrojů**
- Článek 15 - **Správní postupy a předpisy**
- Článek 16 – **Organizace a trvání povolovacího procesu**
- Článek 17 - **Jednoduché oznamovací postupy**
- Článek 19 - **Záruky původu elektřiny a energie pro vytápění a chlazení z obnovitelných zdrojů energie**
- Článek 23 - **Všeobecné rozšíření energie z obnovitelných zdrojů v zařízeních pro vytápění a chlazení**
- Článek 24 - **Ústřední vytápění a chlazení**
- Článek 26 - **Kritéria udržitelnosti a úspor skleníkových plynů pro biopaliva, biokapaliny a paliva z biomasy**

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 2 – Definice I

Změna definice energie z obnovitelných zdrojů:

*„**energií z obnovitelných zdrojů**“ se rozumí energie z obnovitelných nefosilních zdrojů, totiž energie větrná, solární (solární termální a solární fotovoltaická) a, ~~aertermální~~, geotermální, energie ~~hydrotermální~~ a, teplo okolního prostředí, energie z přílivu, vln a jiná energie z oceánů, vodní energie, energie z biomasy, ze skládkového plynu, z kalového plynu z čistíren odpadních vod a z bioplynů;“*

Zrušují se některé definice vztahující se k definici energie z OZE:

~~b) „aertermální energii“ se rozumí energie uložená v podobě tepla v okolním vzduchu;~~

~~c) „geotermální energii“ se rozumí energie uložená v podobě tepla pod zemským povrchem;~~

~~d) „hydrotermální energii“ se rozumí energie uložená v podobě tepla v povrchových vodách;~~

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 2 – Definice II

Doplňují se některé definice vztahující se k definici energie z OZE:

„teplem okolního prostředí“ se rozumí tepelná energie užitečné teploty, jež je získávána nebo zachycována pomocí tepelných čerpadel, která ke svému fungování potřebují elektřinu nebo jinou pomocnou energii, a již lze ukládat v okolním vzduchu, pod zemským povrchem nebo v povrchových vodách. Vykazované hodnoty se stanoví na základě stejné metodiky, jaká se používá pro vykazování tepelné energie získávané nebo zachycované tepelnými čerpadly;“

Doplňují se některé další definice I – např.:

„odpadním teplem nebo chladem“ se rozumí teplo nebo chlad vzniklé jako vedlejší produkt v průmyslových zařízeních nebo zařízeních na výrobu energie, jež by se bez přístupu k systému ústředního vytápění nebo chlazení nevyužité rozptýlily do vzduchu nebo vody;

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 2 – Definice III

Doplňují se některé další definice II – např.:

*„**fosilními palivy vyráběnými z odpadu**“ se rozumí kapalná a plynná paliva vyrobená z odpadních toků neobnovitelného původu, včetně plynů ze zpracování odpadu a výfukových plynů;*

*„**dodavatelem paliva**“ se rozumí subjekt dodávající palivo na trh, jenž odpovídá za přihlášení paliva nebo energie v místě placení spotřební daně, nebo pokud se spotřební daň nehradí, jakýkoli jiný relevantní subjekt určený členským státem;*

*„**zemědělskou biomasou**“ se rozumí biomasa, jež je produktem zemědělství;*

*„**lesní biomasou**“ se rozumí biomasa, jež je produktem lesnictví;*

*„**biologickým odpadem**“ se rozumí biologicky rozložitelné odpady ze zahrad a parků, potravinářské a kuchyňské odpady z domácností, restaurací, stravovacích a maloobchodních zařízení a srovnatelný odpad z potravinářského průmyslu;*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 15 - Správní postupy a předpisy

Nově se zavádí do tohoto článku následující:

ČS musí určit a zveřejnit časový **harmonogram týkající se přidělování podpory** pokrývající **alespoň tři následující roky**, který pro každé schéma určí orientační časový plán, kapacitu, očekávaný přidělovaný rozpočet, jakož i konzultaci se zúčastněnými stranami ohledně koncepce podpory.

ČS ve svých stavebních předpisech vyžadují použití **minimálních úrovní energie z OZE v nových a rekonstruovaných budovách**. ČS povolí, aby byly tyto minimální úrovně splněny mimo jiné prostřednictvím dálkového vytápění a chlazení a další energetické infrastruktury prostřednictvím dálkového vytápění a chlazení vyráběného za použití významné části OZE a odpadního tepla či chladu.

ČS musí provést do 31.12.2020 **zhodnocení potenciálu svých zdrojů OZE a zhodnocení potenciálu využití odpadního tepla a chladu pro vytápění a chlazení**

ČS musí **odstranit administrativní překážky u smluv o nákupu energie** za účelem financování OZE a usnadnit jejich využívání.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 16 - Organizace a trvání povolovacího procesu

ČS musí do 1. ledna 2021 zřídit **jedno nebo více jednotných administrativních kontaktních míst**, která budou koordinovat celkový povolovací proces týkající se subjektů žádajících o povolení k výstavbě a provozu výroben a související infrastruktury přenosových a distribučních sítí pro výrobu energie z OZE.

Jednotné administrativní kontaktní místo

- **provede žadatele procesem vyřizování žádosti**, poskytne mu veškeré nezbytné informace, koordinuje a popřípadě zapojí ostatní orgány a na konci procesu vydá právně závazné rozhodnutí.
- **zveřejní manuál (příručku) procedur** pro developery projektů v oblasti OZE

Povolovací proces

- **nesmí překročit dobu 3 let** (výjimky čl. 16 odst. 5 a čl. 17).
- **musí usnadnit modernizaci** (repowering), tj. možnost částečné obměny zařízení za účelem změny kapacity nebo zvýšení účinnosti výroby a povolení by mělo být podstatně kratší než **3 roky**.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 17 - Jednoduché oznamovací postupy

Demonstrační projekty a zařízení s kapacitou na výrobu elektrické energie nižší než 10 kW se smějí připojit k distribuční soustavě **po podání oznámení provozovateli distribuční soustavy (PDS) (pokud budou splněny technické požadavky sítě).**

Provozovatel distribuční soustavy může rozhodnout o odmítnutí připojení z důvodu technické neslučitelnosti do 1 měsíce po oznámení. V případě kladného rozhodnutí provozovatele distribuční soustavy nebo v případě, že do jednoho měsíce po oznámení nedojde k rozhodnutí provozovatele distribuční soustavy, může být zařízení nebo agregovaná výrobní jednotka připojena.

ČS zavedou **jednoduchý oznamovací postup, kterým se žádost o modernizaci/obnovu (repowering) podá na kontaktní místo, které je pro tento účel určeno nebo zřízeno v souladu s článkem 16. Kontaktní místo bude koordinovat s příslušnými orgány ke zjištění, zda existují významné nepříznivé environmentální a sociální dopady na projekt modernizace a předloží výsledek konzultace do 3 měsíců od obdržení oznámení vývojáři projektu.**

Pokud je výsledkem konzultačního procesu, že oznámení není dostatečné, použije se zjednodušený postup v časových lhůtách uvedených v čl. 16 odst. 5.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 23 - Všeobecné rozšíření energie z obnovitelných zdrojů v zařízeních pro vytápění a chlazení I

*V zájmu rozšíření energie z OZE v odvětví vytápění a chlazení se každý ČS **bude snažit o zvýšení podílu energie z OZE dodávané pro účely vytápění a chlazení o orientační 1 procentní bod ročně, a to od úrovně dosažené v roce 2020**, vyjádřený ve vztahu k vnitrostátnímu podílu na konečné spotřebě energie.*

Zvýšení podílu lze dosáhnout prostřednictvím jedné nebo více z těchto variant:

- a) **fyzické začlenění energie** z OZE do energie a energetického paliva dodávaných pro účely vytápění a chlazení;*
- b) **přímá zmírňující opatření**, jako je instalace vysoce účinných systémů pro vytápění a chlazení nebo využití energie z OZE v budovách nebo pro průmyslové procesy vytápění a chlazení;*
- c) **nepřímá zmírňující opatření** pokrytá obchodovatelnými certifikáty dokazujícími splnění povinnosti prostřednictvím opatření provedených jiným hospodářským subjektem, jako je nezávislý instalátor OZE technologií nebo společnost poskytující energetické služby zajišťující služby pro zařízení OZE,*
- d) **další politická opatření**, včetně fiskálních opatření nebo jiných finančních pobídek.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 23 - Všeobecné rozšíření energie z obnovitelných zdrojů v zařízeních pro vytápění a chlazení II

ČS mohou rozhodnout o zohlednění příspěvku z odpadního tepla a chladu **za účelem dalšího stimulování účinnosti svých systémů za předpokladu, že bude zachována úroveň ambicí zvyšovat podíl OZE** v odvětví uvedeném v prvním pododstavci.

ČS s podílem OZE na vytápění a chlazení nad 60 % **mohou považovat každý takový podíl za splňující roční nárůst** uvedený v prvním pododstavci.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 23 - Všeobecné rozšíření energie z obnovitelných zdrojů v zařízeních pro vytápění a chlazení III

Další povinnosti, týkající se zvýšení podílu energie z OZE ve vytápění a chlazení:

*Mohou na základě objektivních a nediskriminačních kritérií určit a **zveřejnit seznam opatření a provádějících subjektů** jež/již přispějí ke zvýšení podílu*

***Subjekty** plnící povinnosti musí zajistí, aby jejich příspěvek byl měřitelný a ověřitelný, a každoročně počínaje 30. červnem 2021 **podávají** orgánu určenému ČS **zprávy** obsahující:*

- a) celkové množství energie dodaném pro účely vytápění a chlazení*
- b) celkové množství energie z OZE dodaném pro účely vytápění a chlazení*
- c) podíl energie z OZE na celk. množství energie pro účely vytápění a chlazení*
- d) druh zdroje OZE*

*Zajistí, aby **zprávy** od povinného subjektu **byly ověřovány** určeným příslušným orgánem.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení I

Odpojení zákazníků od „neúčinných“ SZT I:

ČS stanoví nezbytná opatření, která zákazníkům těch SZT, které **nepředstavují účinné SZT**, která umožní

a) **odpojení od systému** za účelem výroby vytápění nebo chlazení ze samotných OZE; nebo

b) na požádání **obdržet dodávky z OZE a odpadního tepla či chladu prostřednictvím systému**, ke kterému jsou připojeny.

Odpojení podle písmene a) může být podmíněno kompenzací za neodepsanou část aktiv potřebných k poskytování tepla a chladu tomuto zákazníkovi.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení II

Odpojení zákazníků od „neúčinných“ SZT II:

Omezení práva k odpojení:

- **ČS mohou omezit právo odpojit zákazníkům, kteří mohou prokázat, že plánované alternativní řešení dodávek tepla nebo chlazení nevede k výrazně lepší energetické náročnosti.**
- **Právo na odpojení nebo požádat o změnu zdroje dodávek uvnitř SZT mohou vykonávat jednotliví zákazníci, společné podniky vytvořené zákazníky, nebo strany jednající jménem zákazníků. V případě budov s více bytovými jednotkami lze takové odpojení provést pouze na úrovni celé budovy.**

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení III

Přístup připojení dodavatele z OZE a odpadního tepla do SZT a nákup tohoto tepla od třetích stran:

*ČS stanoví nezbytná opatření, která **zajistí, aby provozovatelé SZT měli povinnost připojit dodavatele energie z OZE a odpadního tepla a chladu nebo museli nabízet připojení a nákup tepla a chladu vyráběného z OZE a odpadní teplo a chlad z dodavatelů třetích stran**, když potřebují:*

- a) uspokojit poptávku od nových zákazníků a reagovat na požadavky odběratelů podle odstavce 2 písm. b);*
- b) nahrazovat stávající kapacity výroby tepla a chladu; a*
- c) rozšířit stávající kapacity výroby tepla a chladu.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení

Přístup připojení dodavatele z OZE a odpadního tepla do SZT a nákup tohoto tepla od třetích stran:

Omezení práva k připojení dodavatele z OZE a nákupu tepla I:

Pokud je do SZT dodáváno dodatečné teplo nebo chlazení, může provozovatel SZT odmítnout připojení a koupí tepla nebo chladu od dodavatelů třetích stran, pokud:

- a) **systém nemá dostatečnou kapacitu** v důsledku jiných dodávek odpadního tepla nebo chladu, tepla nebo chladu z OZE nebo tepla nebo chladu vyráběného vysokoúčinnou KVET;*
- b) **teplo nebo chlad dodané třetí stranou nesplňují technické parametry** nezbytné pro připojení a zajištění spolehlivého a bezpečného provozu SZT; nebo*
- c) může prokázat, že **náklady na dodávku tepla nebo chlazení nakupované od dodavatele třetí strany by byly podstatně vyšší ve srovnání s hlavním lokálním zdrojem zásobování teplem nebo chladem**, s nímž by mohl soutěžit OZE nebo odpadní teplo a chlad.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení

Přístup připojení dodavatele z OZE a odpadního tepla do SZT a nákup tohoto tepla od třetích stran:

Omezení práva k připojení dodavatele z OZE a nákupu tepla II:

ČS zajistí, aby, když provozovatel SZT odmítne připojit dodavatele vytápění nebo chlazení z OZE, byla poskytnuta informace od provozovatele SZT příslušnému orgánu o důvodech odmítnutí, jakož i podmínky a opatření, která by měla být v systému přijata, aby se spojení umožnilo.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení

Přístup připojení dodavatele z OZE a odpadního tepla do SZT a nákup tohoto tepla od třetích stran:

Vyloučení použití povinnosti:

ČS mohou z použití povinnosti vyloučit:

- a) nové SZT, které představují „účinné SZT“ ve smyslu směrnice 2012/27/EU;*
- b) stávající SZT, které se stanou účinnými ve smyslu směrnice 2012/27/EU do roku 2025 na základě plánu schváleného příslušným orgánem;*
- c) SZT v provozu před vstupem této směrnice v platnost s méně než 5 000 konečnými spotřebiteli nebo méně než 100 zákazníky.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení

Ostatní ustanovení – povinnost ČS:

- *zajistí, aby provozovatelé SZT poskytovali konečným spotřebitelům informace o své energetické náročnosti a o podílu energie z OZE ve svých systémech snadno přístupným způsobem jako jsou internetové stránky apod. (viz. Příloha VIIa směrnice 2012/27/EU).*
- *vyžadují od provozovatelů distribučních soustav elektřiny, aby nejméně každé dva roky ve spolupráci s provozovateli SZT ve své příslušné oblasti zhodnotili alespoň 1 x 4 roky potenciálu SZT k zajištění výkonové rovnováhy a dalších systémových služeb*
- *určí jeden nebo více nezávislých orgánů s cílem zajistit, aby práva spotřebitelů a pravidla pro provoz SZT byla jasně definována a vymáhána.*

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 24 – Ústřední vytápění a chlazení

Možnost neuplatňování povinností zavedených v článku 24:

ČS se mohou rozhodnout neuplatňovat povinnosti tohoto článku, pokud:

a) jejich podíl na SZT představuje méně než 2 % celkové spotřeby energie pro vytápění a chlazení při vstupu této směrnice v platnost; nebo

b) zvýší podíl v písmenu a) tohoto odstavce na více než 2 % vyvíjením nových účinných SZT uvedených ve směrnici 2012/27/EU na základě jejich integrovaných národních energetických a klimatických plánů.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 26 – Kritéria udržitelnosti a úspor skleníkových plynů pro biopaliva, biokapaliny a paliva z biomasy

Upravená nebo doplněná ustanovení I:

~~Bez ohledu na to, zda byly suroviny vypěstovány na území nebo mimo území Společenství, zohlední se~~ Energie z biopaliv, ~~a~~ biokapalin **a paliv z biomasy** se pro účely uvedené v písmenech a), b) a c) zohlední pouze pokud ~~tato biopaliva a biokapaliny~~ splňují kritéria udržitelnosti stanovená v odstavcích 2 až 6 **a kritéria úspor skleníkových plynů stanovená v odstavci 7:**

- a) ~~posuzování plnění požadavků této směrnice týkajících se vnitrostátních cílů;~~ **príspevek ke splnění cíle Unie a podíl energie z OZE v ČR;**
- b) **posuzování plnění povinností využívat energii z OZE, včetně povinností uvedených v člancích 23 a 25;**
- c) **způsobilost k finanční podpoře na spotřebu biopaliv, ~~a~~ biokapalin a paliv z biomasy**

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 26 – Kritéria udržitelnosti a úspor skleníkových plynů pro biopaliva, biokapaliny a paliva z biomasy

Upravená nebo doplněná ustanovení II:

Biopaliva, biokapaliny a paliva z biomasy vyrobená ze zemědělské biomasy nesmí být vyrobeny

Biopaliva, biokapaliny a paliva z biomasy vyrobená z lesní biomasy musí splňovat následující požadavky, aby se minimalizovalo riziko využívání neudržitelné výroby lesní biomasy.....

Kritéria udržitelnosti stanovená v odstavcích 2 až 6 a kritéria úspor skleníkových plynů stanovená v odstavci 7 se použijí bez ohledu na zeměpisný původ biomasy

ČS mohou stanovit pro paliva z biomasy dodatečná kritéria udržitelnosti.

Směrnice o obnovitelných zdrojích energie

Článek 26 – Kritéria udržitelnosti a úspor skleníkových plynů pro biopaliva, biokapaliny a paliva z biomasy

Upravená nebo doplněná ustanovení III:

Paliva z biomasy musí splnit kritéria udržitelnosti a úspor skleníkových plynů pouze pokud jsou použita v zařízeních produkujících elektřinu, vytápění a chlazení, nebo paliva s celkovým jmenovitým tepelným příkonem 20 MW a vyšším v případě paliv z pevné biomasy a s celkovým jmenovitým tepelným příkonem 2 MW v případě paliv z plyné biomasy. ČS mohou kritéria udržitelnosti a úspor skleníkových plynů použít na zařízení s nižší palivovou kapacitou.

Elektřina z paliv z biomasy vyráběná v zařízeních s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nejméně 20 MW se zohlední pro účely uvedené v odst. 1 písm. a), b) a c), pouze pokud je vyrobena za použití technologie vysoce účinné KVET. Toto ustanovení se použije pouze na zařízení, jejichž provoz bude zahájen po [třech letech od data přijetí této směrnice].

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Články dotýkající se teplárenství (obecně, přímo/nepřímo)

- Článek 2 - **Definice**
- Článek 4 – **Odpovědnost za odchylku**
(Kapitola II – Obecná pravidla pro trh s elektřinou)
- Článek 11 – **Řízení výroby a odezvy na straně poptávky**
(Kapitola II – Obecná pravidla pro trh s elektřinou)
- Článek 12 - **Redispečink a omezování**
(Kapitola II – Obecná pravidla pro trh s elektřinou)

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 2 – Definice

„**vysoce účinnou kombinovanou výrobou**“ kombinovaná výroba splňující kritéria stanovená v příloze II směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU;

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 4 – Odpovědnost za odchylku

Všichni účastníci trhu usilují o rovnováhu soustavy a **jsou finančně odpovědní za odchylky, které v soustavě způsobí**. Jsou buď subjekty zúčtování, nebo přenesou svou odpovědnost na subjekt zúčtování dle své volby.

ČS mohou udělit výjimku z ustanovení o odpovědnosti za odchylku v případě:

- demonstračních projektů;
- výrobních zařízení využívajících OZE nebo **vysoce účinnou KVET** s instalovanou kapacitou výroby elektřiny **menší než 500 kW**;
- zařízení využívajících podporu schválenou Komisí v rámci pravidel Unie pro státní podporu podle SFEU, uvedených do provozu před vstupem tohoto nařízení v platnost.

Od 1. ledna 2026 se výjimka použije pouze u výrobních zařízení využívajících OZE nebo **vysoce účinnou KVET** s instalovanou kapacitou na výrobu elektřiny **menší než 250 kW**.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 11 – Řízení výroby a odezvy na straně poptávky

Řízení výroben elektřiny a odezvy na straně poptávky je nediskriminační a je založeno na tržních zásadách (pokud není stanoveno jinak).

Při nasazování zařízení na výrobu elektřiny provozovatelé přenosových soustav upřednostňují výrobní zařízení využívající OZE nebo vysoce účinnou KVET z malých výrobních zařízení nebo výrobních zařízení využívajících vznikající technologie v následujícím rozsahu:

- ▶ výrobních zařízení využívajících OZE nebo vysoce účinnou KVET s instalovanou kapacitou výroby elektřiny **menší než 500 kW** nebo
- ▶ demonstrační projekty pro inovativní technologie.

Od 1. ledna 2026 se odst. 2 písm. a) použije pouze na výrobní zařízení využívající OZE nebo **vysoce účinnou KVET** s instalovanou kapacitou **menší než 250 kW**, nebo pokud bylo dosaženo prahové hodnoty s kapacitou **menší než 125 kW**.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 12 – Redispečink a omezování I

- Odpovědní provozovatelé soustavy podávají příslušnému regulačnímu orgánu alespoň 1 X ročně zprávu o omezování nebo redispečinku ke snížení výkonu výrobních zařízení využívajících OZE nebo **vysoce účinnou KVET** a o opatřeních provedených ke snížení potřeby tohoto omezování nebo redispečinku ke snížení výkonu v budoucnu.
- **Omezování nebo redispečink výrobních zařízení využívajících OZE nebo vysoce účinné KVET je předmětem kompenzace.**

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 12 – Redispečink a omezování II

S výhradou požadavků týkajících se zachování spolehlivosti a bezpečnosti sítě, **provozovatelé distribučních soustav na základě transparentních a nediskriminačních kritérií vymezených příslušnými vnitrostátními orgány:**

- **zaručují schopnost** přenosových a distribučních sítí **přenášet elektřinu** vyrobenou z OZE nebo vysoce účinnou KVET **za co nejmenšího omezování a redispečinku**. To při plánování sítí nebrání tomu, aby bylo zohledněno mírné omezování nebo redispečink v případech, kdy se ukáže, že je to hospodářsky účinnější a netýká se více než 5 % instalované kapacity využívající OZE nebo vysoce účinnou KVET v této oblasti;
- **provádějí vhodná provozní opatření týkající se sítě a trhu s cílem minimalizovat omezování nebo redispečink** ke snížení výkonu v případě elektřiny vyrobené z OZE nebo vysoce účinnou KVET.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 12 – Redispečink a omezování III

V případě využití redispečinku ke snížení výkonu nebo omezování na jiných než tržních zásadách se uplatňují tyto zásady:

- výrobní zařízení využívající **vysoce účinnou KVET** jsou předmětem redispečinku ke snížení výkonu nebo omezování, pouze pokud kromě **omezování a redispečinku** ke snížení výkonu v případě výrobních zařízení využívajících OZE neexistuje jiná alternativa, nebo pokud by jiná řešení vedla k nepřiměřeným nákladům nebo rizikům pro bezpečnost sítě;
- **elektřina vyrobená z vlastních zdrojů** z výrobních zařízení využívajících OZE nebo **vysoce účinnou KVET**, která není dodávána do přenosové nebo distribuční sítě, je **omezována** pouze v případě, že v oblasti bezpečnosti sítě neexistuje jiné řešení
- **redispečink ke snížení výkonu nebo omezování v souladu s předchozími body musí být řádně a transparentně odůvodněné.** Odůvodnění je součástí zprávy o omezování nebo redispečinku.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s elektřinou

Článek 12 – Redispečink a omezování IV

Pokud se využije omezování nebo redispečink, které nevychází z tržních zásad, podléhá takové omezování nebo redispečink finanční kompenzaci vyplácené provozovatelem soustavy, který požaduje omezení nebo redispečink, majiteli výrobního nebo odběrného zařízení, které bylo předmětem omezení nebo redispečinku. Výše finanční kompenzace dosahuje alespoň výše nejvyšší z následujících částek:

- dodatečných provozních nákladů způsobených omezováním nebo redispečinkem, jako jsou dodatečné náklady na palivo v případě zvýšení výkonu pro redispečink, nebo nákladů na zajištění záložního tepla v případě snížení výkonu pro redispečink nebo omezování výrobních zařízení využívajících **vysoce účinnou KVET**;
- 90 % čistých výnosů z prodeje elektřiny na denním trhu, které by výrobní nebo odběrné zařízení vyrobilo bez požadavku omezování nebo redispečinku. Pokud je výrobním nebo odběrným zařízením přiznána finanční podpora na základě obejmu vyrobené nebo spotřebované elektřiny, je ušlá finanční podpora považována jako součást čistých výnosů.

Děkuji za pozornost



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. Pavel Jirásek
Odbor elektroenergetiky a teplárenství
Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR