

ZPRAVODAJ



Česká společnost pro větrnou energii



9-12/2018

Slovo na úvod

Vážení příznivci větrné energie, kolegové, vážení členové ČSVE,

máte před sebou poslední letošní vydání Zpravodaje ČSVE. Blíží se závěr roku a tedy i čas bilancování. Snad i proto je toto číslo opravdu obsáhlejší, protože svým způsobem odráží a shrnuje dění v našem oboru za celý rok.

Na místě je popřát Vám krásný a pokud možno poklidný adventní čas, veselé Vánoce a v novém roce jen to nej!

Tým ČSVE



Nové instalace v roce 2018

V souvislosti s faktem, že příští rok v září končí období možné realizace projektů s garancí provozní podpory, bylo možno očekávat, že i v roce 2018 bude zaznamenáno několik málo realizací projektů VtE.

Prvním letos zprovozněným projektem byla Zlatá Olešnice III na Trutnovsku, kde vyrostla jedna VtE typu Vestas V110 o výkonu 2 MW. S výškou po osu rotoru 125 m a celkovou výškou 180 m se jedná v současnosti o nejvyšší elektrárnu v ČR.

Dalším projektem, který se letos staví, je projekt Hať II nedaleko Ostravy, kde bude postavena jedna VtE typu Vestas V110 o výkonu 2,2 MW se standardní výškou 95 m po osu rotoru.

Samostatná větrná elektrárna je realizovaná v lokalitě Kobylá nad Vidnávkou, opět se jedná o typ Vestas V100 o výkonu 2,2 MW a celkové výšce 145 m.

V Opatově u Lubů vyrostla nejmenší letošní elektrárna, tentokrát se jedná o starší typ od GE s výkonem 1,5 MW s průměrem 75 m a výškou po osu rotoru 85 m.

Posledním projektem, se kterým se letos počítá, je dvojice větrných elektráren v lokalitě Melč na Opavsku. Opět se bude jednat o typ Vestas V100, každá s výkonem 2,2 MW a celkovou výškou horní úvrati rotoru ve výšce 145 m.

Ze starších instalací se letos dočkala vyřazení z provozu, podle slov majitele, již historicky cenná elektrárna v lokalitě Mravenečník o výkonu 630 kW.

Celkem se tento rok realizují nové projekty s výkonem 12,3 MW a jen jeden z nich je realizován po 4 letech přípravy, ostatní se spíše blíží realizaci po 9-12 letech od zveřejnění záměru prostřednictvím studie EIA. Podle mediálního vyjádření majitele ale i ten projekt se 4 lety od EIA se ve skutečnosti připravoval 10 let. Fakt, že se letošní rok postaví VtE o celkovém výkonu 12,3 a odečte se 0,6 MW, ještě neznamená, že si ČR tento výkon také oficiálně připsá do tabulek. Vzhledem k délce následných procesů – licence ERÚ, povolení zkušebního provozu, registrace v systému OTE – je velmi pravděpodobné, že část tohoto výkonu bude k oficiálním statistikám připsána až příští rok.

Seminář ČSVE 2018



Ve dnech 7.-8. listopadu 2018 se uskutečnil další ročník našeho semináře, tentokrát v menším prostředí rodinného vinařství Skoupil ve Velkých Bílovicích. Pozvání přijalo 55 účastníků, držíme se tedy průměru minulých let. Program byl naplněn tématy napříč naším oborem, ať už z oblasti legislativy a připravovaných opatření, tak z oblasti techniky, nechyběly ani různé zajímavosti.



Na tomto místě si dovoluji zmínit jen ty nejzajímavější – soudě podle ticha, které panovalo v auditoriu i předsálí. Předně to byly prezentace věnující se tématu aukcí. Ať už to byla prezentace Prokopa Čecha z Národohospodářské fakulty VŠE, který se právě ve své doktorandské práci věnuje tématu designu aukcí obnovitelných zdrojů, tedy nastavení podmínek aukcí a možnému vlivu a dopadu různých faktorů a podmínek do výsledků aukcí, nebo Davida Hansliana ze společnosti ČEZ a ÚFA AV ČR, který se věnoval podmínkám a výsledkům aukcí v Německu a ve Francii.

Aukcí se dotkl rovněž Štěpán Chalupa, předseda Komory OZE a místopředseda ČSVE, který se ve své prezentaci věnoval mj. připravované novele zákona o podporovaných zdrojích energie, tedy zejména novým pravidlům podpory a také kontrolám přiměřenosti podpory. Pozadí evropské legislativy a jejích projednání pak doplnil ještě Martin Bursík z Komory OZE.



Velkou pozornost věnovali přítomní také prezentaci Terezy Kubištové z MŽP, sekce ochrany přírody a krajiny, která se věnovala metodice „Vyhodnocení možností umístění větrných a fotovoltaických elektráren z hlediska ochrany přírody a krajiny“ zveřejněné v září letošního roku. Tohoto tématu se dotkl i Jiří Nezhyba z advokátní kanceláře Frank Bold Advokáti, který se tradičně věnoval vybraným

tématům z oblasti povolovacích řízení a územního plánování.

Z témat z oblasti techniky a technologií si dovoluji zmínit prezentaci Jana Šamal z nimble energy zabývající se budováním dobíjecích stanic pro elektromobily a velkokapacitních bateriových uložení a prezentaci Vladimíra Pospíšila ze společnosti Moravia Spectrum o údržbě a prohlídkách servisních výtahů ve větrných elektrárnách.



Příjemnou tradicí našich seminářů se stal i společenský večer, při kterém často pokračují ještě debaty k tématům z celého dne, spojené jsou však s ochutnávkou vína a poslechem cimbálové muziky. Ani tento bod programu tedy letos nechyběl.

Rádi bychom poděkovali partnerům letošního semináře za jejich pomoc při organizaci akce a finanční podporu.

NA PARTNERSTVÍ ZÁLEŽÍ



KB



Komora
obnovitelných zdrojů
energie

Podrobnější reportáž včetně prezentací ze semináře (přístupné jen účastníkům semináře) naleznete na našich webových stránkách www.csve.cz.

WindEnergy Hamburg 2018

Rovnako ako pred dvoma rokmi sa aj tento rok konala v Hamburgu najdôležitejšia udalosť vo veternej energetike v Európe – Veterný veletrh 2018 (Windmesse 2018). Dátum konania pripadol tentokrát opäť na koniec septembra, konkrétne v dňoch 25.9. až 28.9.2018 a veletrh priniesol viacero technických a obchodných zaujímavostí.



©Hamburg Messe und Congress/Nicolas Maack

Bolo vidieť, že veletrh si aj v Hamburgu po Husume našiel veľmi rýchlo svoje stále miesto, čo bolo badať aj na počte vystavovateľov. Tentokrát sa na ploche deviatich výstavných hál odprezentovalo dokopy 1482 vystavovateľov zo 40 krajín. Pričom zaujímavý bol hlavne pokračujúci trend internalizácie. Počet nemeckých vystavovateľov stúpol zo 44 % (2016) na 50 %. Tento svetový a už nie len európsky charakter veletrhu bol viditeľný v podstate vo všetkých halách a celým spektrom vystavovateľov.

Podobne, ako pred dvoma rokmi výstavisko v Hamburgu, ako miesto konania veletrhu opäť nesklamalo. Návštevníci, ktorých bolo rovnako ako pred dvoma rokmi asi 35.000, mali k dispozícii moderný, dobre technicky zabezpečený priestor s možnosťou zúčastniť sa doprovodného konferenčného programu.

Subjektívne možno povedať, že tentokrát bola miera zastúpenia mimoeurópskych a to hlavne ázijských firiem veľmi badať. Jednalo sa o spektrum firiem známejších aj menej známych mien, ktoré prišli na tento najväčší európsky veletrh už s radom skúseností z Ázie. Technické riešenia ich produktov prezrádzali vysokú technologickú úroveň, aj keď o ich kvalite sme sa presvedčiť samozrejme nemohli. Vo všeobecnosti ale badať silný trend rozvoja obnoviteľných zdrojov ázijských krajín, ktoré z môjho pohľadu postupne vytlačujú Európu z leaderskej pozície vo svete. Bude určite zaujímavé sledovať, či sa ázijským firmám podarí etablovať aj na európskom vysoko konkurenčnom trhu.

Na druhej strane bolo možné medzi nemeckými firmami, ale aj návštevníkmi, ako zástupcami najväčšieho európskeho trhu vidieť neistotu a obavy z ďalšieho vývoja na ich domácom trhu. Dôvodom je zavedenie aukčného dotačného systému, ktorý síce už funguje niekoľko rokov, no jeho vplyv na celú branžu sa v niektorých oblastiach začína prejavovať až teraz. Úlohou aukčného systému bolo výrazne zlacniť cenu obnoviteľných zdrojov v Nemecku a do istej miery regulovať ich výstavbu. V zásade sa to aj podarilo, no ročná inštalovaná kapacita veterných elektrární klesla na zlomok svojej hodnoty z predchádzajúceho obdobia. Tento efekt mal



©Hamburg Messe und Congress/Michael Zapf

výrazný vplyv na celé odvetvie veternej energetiky v Nemecku, ale aj v iných krajinách. Negatívnym sprievodným faktorom je žiaľ strata pracovných miest a existenčné problémy niektorých firiem. Tento stav sa premietol aj na samotný veletrh v Hamburgu. V podstate smutne pôsobila demonštrácia zamestnancov firmy Enercon pri stánku ich firmy, pri ktorej poukazovali na to, že spoločnosť musela prepustiť až 800 zamestnancov. Tento trend sa ale samozrejme netýka len Enerconu, ale aj ostatných producentov elektrární v celom Nemecku. V ohrození ma byť v celej branži vďaka tomuto zákonu až 20.000 nemeckých zamestnancov. Aj keď je jasné, že približovanie sa výrobných cien elektriny z obnoviteľných zdrojov trhovým a burzovým cenám by mala byť jedna z priorit do budúcnosti, je potrebné tieto kroky robiť dostatočne citlivo, lebo ako vidíme, skokovité zmeny môžu viesť k sociálnym problémom, výrazným stratám know-how a konkurencieschopnosti v medzinárodnom meradle.

U firmy Enercon, a nie len u nej, malo zavedenie aukčného režimu v Nemecku ale aj technický rozmer. Firma predstavila nový model lacnejšej platformy - turbínu EP-3, ktorá ma niekoľko nových technických riešení. Na prvý pohľad sa zmenil typický tvar gondoly a rotorových listov. Konštrukčne asi najviac zaujalo, že na vinutie cievky generátora bol použitý hliník. To umožnilo znížiť ako náklady, tak i hmotnosť.

S novými elektrárnami prišli aj ďalší producenti. Vo všeobecnosti môžeme povedať, že pokračuje trend zvyšovania veľkosti veternej elektrární a zlepšovania ich technickej, ako aj ekonomickej efektivity. Táto by mala v budúcnosti spočívať vo väčšej 4 megawattovej triede generátorov a hlavne vo vyšších vežiach a väčších rotorových listoch. Preto určite zaujali turbíny ako Vestas V 150 (4,2 MW), Senvion 4,2 XM so 140 metrovým rotorom, alebo Siemens Gamesa SG 4,5 s rotorom 145 metrov, ale aj ďalšie. Performance týchto elektrární čo do pracovných hodín má byť natoľko dobré, že by mali byť ideálnym riešením pre nízke výkupné ceny nového aukčného systému, ktorý je budúcnosťou nie len Nemecka, ale postupne asi všetkých krajín EU.

Na veletrhu sa ale samozrejme odprezentovalo viacero ďalších zaujímavostí, ktoré nie je možné všetky zhrnúť v tomto krátkom článku. Dozista zaujali ako národné pavilóny, tak i napríklad stále dynamickejšie sa rozvíjajúca sa časť off shore veternej energetiky, ďalšie novinky pri prevádzke elektrární, alebo napríklad využitie moderných dronov pri servise a mnohé ďalšie.

Podobne, ako aj po minulé roky bol veletrh v Hamburgu veľkým uzlom rôznych obchodných stretnutí a nadväzovania kontaktov krížom cez celú branžu. Pričom celý obraz podujatia dotváral program tématických konferencií prebiehajúci paralelne s veletrhom. V zásade sa tak dá povedať, že si na ňom našiel každý to svoje. Windmesse 2018 celkovo splnila svoj účel prezentácie novínok na trhu a uzla výmeny informácií medzi európskymi a svetovými zástupcami tohto dynamicky sa rozvíjajúceho sa odvetvia.

Autor: Peter Potocký

Legislativa

V pátek 9.11.2018 zveřejnilo Ministerstvo průmyslu a obchodu v systému připravované legislativy eKLEP **návrh novely zákona o podporovaných zdrojích energie a energetického zákona** a zahájilo meziresortní připomínkové řízení pro tuto novelu. Připomínky je možné podávat do 7.12.2018.

Jedná se o poměrně rozsáhlý materiál a velkou novelu. Předmětem předkládané novely je hned několik zásadních témat:

- požadavky a kontrolní mechanismy vyplývající z tzv. notifikačních rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti podpory s vnitřním trhem EU
- zavedení nového rámce rozvoje obnovitelných zdrojů do roku 2030 zahrnující i schéma provozní podpory. Návrh v mnohém zohledňuje principy nové evropské legislativy obsažené v tzv. zimním energetickém balíčkem EU (nejedná se nicméně o přímou transpoziční novelu).
- v případě energetického zákona uvést některá ustanovení do souladu s požadavky evropských předpisů týkajících se společných pravidel pro trh s elektřinou a s plynem, posílit ochranu spotřebitele a samozřejmě také reagovat na změny v legislativě týkající se OZE, potažmo podporovaných zdrojů obecně.

Cílem tohoto článku není žádný podrobný rozbor, chceme pouze podat přehled o tom, jaké změny se chystají a budou se týkat větrných elektráren a jejich provozovatelů. Je třeba si také uvědomit, že se nejedná o konečný stav, připravovaný materiál může být upraven po skončení meziresortního připomínkového řízení a samozřejmě jej čeká projednání a připomínkování v Parlamentu.

Zaměříme se postupně hlavně na 2 okruhy úpravy:

- nový systém podpory (vč. aukcí)
- kontroly přiměřenosti podpory

1. Nový systém podpory OZE

V prvé řadě je třeba zdůraznit, že nový systém podpory má být odstartován od 1.1.2021, proto i účinnost novely je nastavena na toto datum, s výjimkou vybraných ustanovení, která začnou platit dříve (pravda, není jich málo, jedná se zhruba o ¼ novelizačních bodů měnících ZoPOZE). Pro výroby, které jsou nebo ještě budou uvedené do provozu před zmíněným datem, a vzniklo jim právo na podporu, zůstává toto právo zachováno za podmínek a v rozsahu dle současného znění zákona, a to včetně zachování práva volby mezi výkupní cenou a zeleným bonusem u výroben, které toto právo volby měly dříve.

Nově bude nastaven také systém výběru podporovaných zdrojů, sektory a technologie s nárokem na podporu už nebudou upravené v zákoně. Namísto stávajícího Národního akčního plánu pro OZE vypracuje MPO Integrovaný plán v oblasti energetiky a klimatu, který bude schvalovat vláda. Na základě tohoto plánu pak vláda vydá nařízení, ve kterém stanoví na období alespoň 3 let, které druhy OZE, typy zařízení a s jakým instalovaným výkonem budou mít nárok na podporu a za jakých podmínek, resp. může stanovit určité podmínky následných aukcí. Současně však bude platit, že s ohledem na zajišťování plnění cílů OZE v sektoru vytápění a chlazení bude podpora tzv. palivových zdrojů přesměrována do podpory tepla, a nepočítá se s provozní podporou pro FVE. Vezmeme-li to opačně: podpora výroby elektřiny z OZE se má vztahovat pouze na větrné elektrárny, malé vodní elektrárny s instalovaným výkonem do 10 MW a výrobu elektřiny ze skládkového a kalového plynu.

Forma podpory bude pro nové výrobní elektřiny uplatňována pouze hodinovým zeleným bonusem s rozdělením na výrobní elektřiny, které budou výši podpory soutěžit v rámci aukce. Mimo aukce zůstanou zdroje do 1 MW, v případě VtE do 6 MW nebo do 6 kusů VtE v rámci výroby (může být upřesněno nařízením vlády). Pro tyto výrobní bude ERÚ formou cenového rozhodnutí nadále stanovovat výši podpory v podobě referenční ceny rozhodnou pro výpočet hodinového zeleného bonus. Ostatním zdrojům bude poskytována podpora ve formě tzv. aukčního bonusu, tedy ve „vysoutěžené“ výši opět v hodinovém režimu (v aukci bude vysoutěžena výše referenční ceny rozhodné pro výši hodinového aukčního bonusu). Doba podpory má být přitom upravena ve vyhlášce stejně jako doposud, tedy na dobu životnosti výroby (20 let, u MVE 30 let).

Nově tedy bude ERÚ namísto výkupní ceny každoročně stanovovat tzv. referenční cenu. Její účel je prakticky stejný, jedná se o cenu, od které se budou následným výpočtem odvozovat zelené bonusy. Pojem „výkupní cena“ zůstává zachován tam, kde se jedná skutečně o pevnou cenu pro výkup elektřiny.

Návrh zákona samozřejmě upravuje základní podmínky aukce, jejího vyhlášení a hodnocení. Předpokládá se, že úspěšní předkladatelé nabídek z aukce budou po zaplacení finanční jistoty uzavírat s MPO smlouvu o zajištění podpory z aukce. Smlouva bude obsahovat i termín uvedení výroby do provozu, přičemž při jeho nedodržení má finanční jistota propadat ve prospěch rozpočtu (bude sloužit k financování podpory), a nebude-li výroba uvedena do provozu ani 6 měsíců po uplynutí termínu, zaniká i právo na podporu z aukce.

2. Kontroly přiměřenosti podpory

Část novely upravující opatření k zajištění přiměřenosti podpory nabude účinnosti v dřívějším termínu (předpokládá se třetí měsíc po vyhlášení zákona). Nástroje k zajištění přiměřenosti podpory vč. kontrol jsou v návrhu zákona upravené zvláště pro výrobní elektřiny z OZE uvedené do provozu v letech 2006 – 2015, dále KVET uvedené do provozu 2013 – 2015 a dále zdroje uvedené do provozu od 1.1.2016. Z mechanismu kontrol budou vyloučeny zdroje, které čerpají podporu do maximální výše de minimis, tj. pro jeden podnik 200 tis. EUR za období 3 let.

Dále se budeme věnovat samozřejmě jen OZE. Podpora se u OZE považuje za přiměřenou, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání podpory nepřekročí 10,6 % u palivových zdrojů a 8,4 % u zdrojů nepalivových.

Základem kontrol přiměřenosti u OZE bude tzv. sektorové šetření, které bude provádět MPO u jednotlivých druhů OZE pro skupiny zdrojů vždy po ukončení 10 let od uvedení do provozu. Tzn. že pro výrobní uvedené do provozu např. v roce 2010 zahájí ministerstvo kontroly v roce 2021.

Sektorové šetření bude probíhat na základě výkazů, které budou výrobci povinni vyplnit. Pokud daný sektor nevykáže překročení vnitřního výnosového procenta, považuje se podpora za přiměřenou. Opačný případ znamená riziko nadměrné podpory. V takovém případě může stát stanovit automatické opatření k zajištění přiměřenosti podpory, kterým může být například úprava výše podpory či změna výše meziroční indexace. Dále bude možné v případě zjištění rizika nadměrné podpory při nenastavení automatického plošného opatření přijmout individuální opatření v podobě ukončení podpory od 12. roku od uvedení do provozu.

Pokud se výrobce automatickému opatření nepodvolí dobrovolně, čeká jej individuální kontrola prováděná Státní energetickou inspekcí. Ta může konstatovat, že došlo k nadměrné podpoře (= ukončení podpory a vrácení části odpovídající nadměrné podpoře do státního rozpočtu), nebo existuje riziko nadměrné podpory (= stanovení objemu elektřiny, kterou může ještě výrobná vyrobit s nárokem na podporu), nebo že se nadměrná podpora neprokázala (= zachování podpory bez omezení).

Při souběhu s investiční podporou bude možné snížení budoucí podpory o částku odpovídající výši poskytnuté investiční dotaci, podmínkou bude přiměřenost provozní podpory, tedy že sektorové šetření nezjistí riziko nadměrné podpory nebo bude stanoveno plošné opatření. Pokud příslušné výrobní nezvolí toto snížení budou podléhat režimu individuálních kontrol.

Detaily posuzování přiměřenosti podpory budou muset být upraveny prováděcím právním předpisem (vzory výkazů, způsoby ověřování dat a jejich hodnocení, atd.).

Z ostatních „drobnějších“ úprav, které jsou součástí návrhu tohoto zákona, lze ještě zmínit problematiku úpravy a modernizace výrobní elektřiny. Díky nejasným definicím se v současné době provozovatelé často obávají při nutnosti oprav možnosti ztráty nároku na podporu. Nově má zákon definovat modernizaci (repowering) tak, že se jedná o úplnou nebo částečnou výměnu zařízení nebo provozních systémů s cílem nahradit nebo zvýšit instalovaný výkon nebo zvýšit účinnost výrobní. Na druhou stranu i modernizovaným výrobním může být přiznáno právo na podporu, a to dle nových pravidel podpory. V případě větrných elektráren tak bude možné uvažovat o repoweringu s provozní podporou.

Tolik tedy „stručně“ k navrhované novele. Její projednávání budeme bedlivě sledovat, a to i z pozice naší (Komora OZE) účasti v pracovní skupině při ministerstvu a podávání připomínek, další podrobnosti se tedy v budoucnu jistě dovíte. Stejně důležitý jako samotná novela pak bude rovněž náš národní Integrovaný klimaticko-energetický plán, který se v současné době také již připravuje.

Po letech příprav vydalo MŽP v září letošního roku metodický návod „**Vyhodnocení možností umístění větrných a fotovoltaických elektráren z hlediska ochrany přírody a krajiny**“, který si klade za cíl zejména sjednotit preventivní hodnocení větších územních celků (krajů a obcí).

ČR je podle něj rozdělena do červených, oranžových a zelených zón. Jednotlivá barva označuje, jestli je tam možno stavět větrné elektrárny, spíše se jedná o nevhodné oblasti, či oblasti zakázané (i zde nicméně není definitivní zákaz, což ale z našeho pohledu v praxi bude téměř vždy znamenat zablokování možné výstavby). Bohužel tato metodika má několik závažných chyb.

Jedná se o metodický pokyn, který není závazný, ale na který musí orgány brát zřetel. Všichni, kdo projektovali nějakou VtE, se naučili, že úředníci jsou rádi za cokoliv, co jim umožní daný projekt zakázat s ohledem na nějaký vyšší předpis, pokud jim je dá nějaký vyšší orgán k dispozici. Obzvláště pokud znají postoj svého úřadu, města či kraje.

Tento metodický pokyn se soustředí jen na jednu stránku projektování VtE a to ještě ne z pohledu celého MŽP, ale jen některých jeho částí (ochrana přírody a krajiny). Výsledkem je pak dokument, který ignoruje fakt, že MŽP je jen jednou ze stran zahrnutých v procesu, dalšími jsou například Ministerstvo

obrany, MPO, Ministerstvo vnitra, Národní památkový ústav a dále i kraje, obce či distributoři.... Je celkem k ničemu lokalita označená jako vhodná z pohledu MŽP, kterou vzápětí zamítne například vojenský radar nebo ochrana půdy I. nebo II. stupně bonity.

Další nevýhodou tohoto pokynu je přidávání dalších limitů, které nemají oporu v zákoně, ale MŽP je považovalo za vhodné pro VtE. Vznikají tak 1km ochranná pásma od přírodních parků, od CHKO a národních parků jsou to 3 km. Od regionálních a nadregionálních biokoridorů je to opět 1 km, a to z důvodu možného vizuálního ovlivnění předmětu ochrany. Tyto zóny jsou zařazeny jen do oranžových oblastí, ale i tak bude rozhodování na úřednicích. Také výstavba v lese je zde hodnocena jako nevhodná, to bez ohledu na zahraniční zkušenosti, i jednu ojedinělou zkušenost z ČR. Bohužel například severomoravské lesy, které se dnes mění v lesy pařezů, není možno doplnit větrnými elektrárnami prostě proto, že to MŽP nepovažuje za vhodné.

Při čtení dané metodiky je zajímavé vyhodnocení, které zóny jsou zakázané. Nikdo rozumný nebude plánovat VtE v CHKO, národních parcích či přírodních parcích, i když jich tam několik již z minulosti stojí. Dá se asi také souhlasit, že ptačí oblasti nebudou vhodné pro výstavbu VtE, i když odborník namítne, že záleží na předmětu ochrany, ale automatické zařazení všech EVL je poněkud nerozumné. Opravdu může VtE ohrozit například populaci vranky v nějakém toku? Nebo květinu rostoucí na louce, když bude VtE stavěna na vedlejším poli? Pikantní je třeba ochrana biotopů zvláště chráněných velkých druhů savců: opravdu bude VtE vadit, zubrovi, vlku, či medvědovi?

Celkový dojem z dané metodiky je pak následující: I když si v preambuli kladla za cíl zjednodušit a sjednotit povolování VtE, její aplikací se dosáhne zcela opačného vlivu a bude to jen další klacek házený pod nohy projektům VtE.

Věstník s metodikou naleznete na stránkách MŽP: [https://www.mzp.cz/C1257458002F0DC7/cz/vestnik_mzp_2018/\\$FILE/SOTPR_Vestnik_zari_181002.pdf](https://www.mzp.cz/C1257458002F0DC7/cz/vestnik_mzp_2018/$FILE/SOTPR_Vestnik_zari_181002.pdf).

Výkupní ceny

Cenovým rozhodnutím č. 3/2018 ze dne 25. září 2018 stanovil ERÚ výši podpory pro jednotlivé druhy podporovaných zdrojů energie na rok 2019.

Pro větrné elektrárny, které budou uvedené do provozu v příštím roce, zůstala výše výkupní ceny stejná jako letos, tedy 1,93 Kč/kWh, roční zelený bonus se snižuje na 1,08 Kč/kWh. Výkupní ceny pro větrné elektrárny uvedené do provozu v předchozích letech pak byly indexovány v souladu se zákonem o 2 %.

Připomeňme dvě důležité věci: Od roku 2013 mohou podporu ve formě výkupních cen využívat pouze instalace do 100 kW, ostatní musí využívat formu hodinového zeleného bonusu. Pro jeho výpočet je důležitá průměrná předpokládaná cena odchylky, která je cenovým rozhodnutím stanovena pro VtE ve výši 0,118 Kč/kWh (oproti 0,15 Kč/kWh v roce 2018). A dále, na podporu mají v případě VtE nárok jen tzv. reziduální projekty, tj. - zjednodušeně řečeno - ty, které získaly autorizaci k výstavbě od MPO do 1.10.2013.

Kompletní cenové rozhodnutí najdete na webových stránkách Energetického regulačního úřadu.

Níže ještě zjednodušené porovnání výkupních cen jednotlivých druhů OZE uváděných nově do provozu a postupný vývoj v letech:

| Srovnání výkupních cen elektrické energie z obnovitelných zdrojů v ČR v CZK/kWh* | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Zdroj | Cena 2007 | Cena 2008 | Cena 2009 | Cena 2010 | Cena 2011 | Cena 2012 | Cena 2013 | Cena 2014 | Cena 2015 | Cena 2016 | Cena 2017 | Cena 2018 | Cena 2019 |
| Fotovoltaika** | 13,46 | 13,46 | 12,79 | 12,15 | 5,5 | 6,16 | 2,83 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VĚTRNÉ ELEKTRÁRNY | 2,46 | 2,46 | 2,34 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,12 | 2,014 | 1,98 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Malé vodní elektrárny | 2,39 | 2,6 | 2,7 | 3 | 3 | 3,19 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,069 | 2,741 | 2,741 | 2,741 |
| Biomasa | 3,37 | 4,21 | 4,49 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 3,73 | 3,335 | 3,263 | 3,263 | 3,263 | 3,263 | 3,263 |
| Bioplyn z BPS | 3,04 | 3,9 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 3,55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*v tabulce jsou v případě rozmezí cen pro různé kategorie uváděna maxima (jedná se zejména o biomasu a bioplyn)

**od roku 2012 jsou podporované pouze FVE s výkonem do 30 kWp, u FVE je proto od tohoto roku uvedena cena pro FVE s výkonem do 30 kWp

Upozornění (nejen) developerům - radary armády ČR

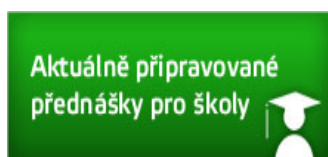
Během letních měsíců zveřejnilo Ministerstvo obrany návrh na vytvoření ochranných pásem pro armádní radary o poloměru 30 km od každého tohoto zařízení, a to formou opatření obecné povahy. Komora OZE (a zřejmě mnoho dalších subjektů) k tomuto návrhu podala námítky. Ministerstvo obrany nakonec na podzim svůj návrh stáhlo, ovšem nebezpečí, které z případného stanovení takového ochranného pásma vyplývá, nadále trvá.

Prozatím jsme zaznamenali 6-7 lokalizací radarů, což představuje při ploše cca 3000 km² na jeden radar přibližně čtvrtinu území republiky. Jelikož jsou tyto radary často v blízkosti státní hranice, mohou znamenat závažné ztížení či přímo znemožnění budoucí výstavby VtE ve vhodných lokalitách.

Žádáme proto naše členy a zejména pak všechny developery projektů VtE (a samozřejmě případně i ostatní), aby věnovali zvýšenou pozornost obecním úředním deskám, kde musí být obdobné návrhy dotýkající se daného katastrálního území zveřejněny, a o případných dalších podobných návrzích informovali předsednictvo ČSVE, Komoru OZE nebo zaslali upozornění na sekretariat@csve.cz.

Zároveň se snažíme vyvolat jednání na úrovni ministerstev na danou tématiku, jejímž cílem by byl akceptovatelný kompromis.

Přednášky a exkurze k větrným elektrárnám



Stále je možné využít vzdělávání o větrné energetice prostřednictvím přednášek lektora Ing. Jiřího Špičáka a kolegů. Přednášky jsou určeny pro základní, střední, odborné i vysoké školy, případně i zájmové skupiny. Pokud budete mít zájem o přednášku, kontaktujte přímo Ing. Špičáka na této adrese: vzdelavani@csve.cz

V případě zájmu o exkurzi k větrným elektrárnám se obračete na adresu sekretariat@csve.cz.