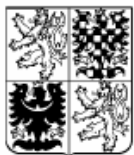


8. Přílohy

Příloha č. 1 – Aktuální znění zákona č. 180/2005 Sb. o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

Ročník 2005



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 66

Rozeslána dne 5. května 2005

Cena Kč 12,50

O B S A H:

180. Zákon o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)

180

ZÁKON

ze dne 31. března 2005

o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů
(zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ

PODPORA VÝROBY ELEKTRINY
Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE

HLAVA I

OBEČNÁ USTANOVENÍ

§ 1

Předmět úpravy

(1) Tento zákon upravuje v souladu s právem Evropských společenství¹⁾ způsob podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a z důlního plynu z uzavřených dolů a výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené.

(2) Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí

- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelné zdroje“),
- b) zajistit trvalé zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů,
- c) přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,
- d) vytvořit podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice ve výši 8 % k roku 2010 a vytvořit podmínky pro další zvyšování tohoto podílu po roce 2010.

§ 2

Základní pojmy

(1) Obnovitelnými zdroji se rozumí obnovitelné nefosilní přírodní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření, geotermální energie, energie vody, energie půdy, energie vzduchu, energie

biomasy, energie skládkového plynu, energie kalového plynu a energie bioplynu.

(2) Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) biomasou biologicky rozložitelná část výrobků, odpadů a zbytků z provozování zemědělství a hospodaření v lesích a souvisejících průmyslových odvětví, zemědělské produkty pěstované pro energetické účely a rovněž biologicky rozložitelná část vytríděného průmyslového a komunálního odpadu,
- b) elektřinou z obnovitelných zdrojů elektřina vyrobená v zařízeních, která využívají pouze obnovitelné zdroje, a také část elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů v zařízeních, která využívají i neobnovitelné zdroje energie,
- c) hrubou spotřebou elektřiny v tuzemsku vyrobená elektřina s připočtením dovozů a odečtením vývozů elektřiny,
- d) zeleným bonusem finanční částka navyšující tržní cenu elektřiny a hrazená provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, zohledňující snížené poškození životního prostředí využitím obnovitelného zdroje oproti spalování fosilních paliv, druh a velikost výrobního zařízení, kvalitu dodávané elektřiny,
- e) provozovatelem regionální distribuční soustavy držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava je přímo připojena na přenosovou soustavu.

§ 3

Předmět podpory

(1) Podpora podle tohoto zákona (dále jen „podpora“) se vztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů vyrobenou v zařízeních v České republice využívajících obnovitelné zdroje, s výjimkou větrných elektráren umístěných na rozloze 1 km² o celkovém instalovaném výkonu nad 20 MWe. V případě výroby elektřiny z biomasy se podpora vztahuje na druhy a způsoby využití biomasy, které z hlediska ochrany životního prostředí stanoví prováděcí právní předpis.

¹⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 2001/77/ES ze dne 27. září 2001 o podpoře elektrické energie z obnovitelných zdrojů na vnitřním trhu s elektrickou energií.

(2) Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů je stanovena odlišně s ohledem na druh obnovitelného zdroje a velikost instalovaného výkonu výroby a v případě elektřiny vyrobené z biomasy i podle parametrů biomasy stanovených prováděcím právním předpisem.

(3) Při stanovení podpory podle odstavce 2 Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) ekonomicky zvýhodní pro účely výlučného spalování pevné biomasy využívání odpadní biomasy z dřevovýroby a průmyslového zpracování dřeva a v případě společného spalování pevné biomasy a neobnovitelného zdroje energie účelově pěstovanou energetickou biomasu.

(4) Podpora se rovněž vztahuje na výrobu elektřiny z důlního plynu z uzavřených dolů. Na tuto podporu se použijí ustanovení hlavy II a hlavy III obdobně; ustanovení § 4 odst. 13, 14 a 18 se nepoužijí.

HLAVA II

PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ

§ 4

Práva a povinnosti subjektů na trhu s elektřinou z obnovitelných zdrojů

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatelé distribučních soustav jsou povinni na svém licenci vymezeném území²⁾ přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribučním soustavám zařízení podle § 3 (dále jen „zařízení“) za účelem přenosu nebo distribuce elektřiny z obnovitelných zdrojů, pokud o to výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „výrobce“) požádá a pokud splňuje podmínky připojení a dopravy elektřiny stanovené zvláštním právním předpisem³⁾.

(2) Povinnost připojení zařízení výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů vzniká provozovateli té distribuční soustavy, kde jsou náklady na připojení nejmenší, s výjimkou případů prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo při ohrožení spolehlivého provozu distribuční soustavy.

(3) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, má právo si vybrat, zda svoji elektřinu nabídne k výkupu podle odstavce 4, nebo zda za ni bude požadovat zelený bonus. Změna tohoto výběru je možná nejdříve za rok poté, co si výrobce závazně z těchto dvou možností jednu vybral a začal ji využívat. Změna výběru je prováděna vždy

k 1. lednu následujícího kalendářního roku. Termíny a podrobnosti výběru způsobu podpory stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Provozovatelé regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy jsou povinni vykupovat veškerou elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, a uzavřít smlouvu o dodávce, pokud výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů nabídl, za podmínek podle § 5 a za ceny podle § 6. Součástí této povinnosti je i převzetí odpovědnosti za odchylku podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(5) Provozovatelé regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy využívají elektřinu vykoupenu podle odstavce 4 na krytí ztrát. V případě, že okamžitý výkon povinně vykupované elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 4 přesáhne objem elektřiny na krytí ztrát, je tento přesah hodnocen jako odchylka příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy.

(6) V případě výroby elektřiny vyráběné společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje energie je podpora poskytována pouze formou zelených bonusů.

(7) Pokud výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora, nenabídl tuto elektřinu k povinnému výkupu podle odstavce 4 a prodal ji na trhu s elektřinou, je provozovatel příslušné regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy povinen hradit výrobcí za tuto elektřinu zelený bonus vyjádřený v Kč/MWh.

(8) Odchylky výkonu zařízení z důvodů přirozené povahy obnovitelných zdrojů nesmí být důvodem neplnění povinností podle odstavce 4.

(9) Provozovatelé distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy mají podle zvláštního právního předpisu³⁾ odpovědnost za odchylku spojenou se zajištěním ztrát ve svých soustavách, kterou mohou přenést na jiný subjekt zúčtování.

(10) Náklady spojené s odchylkou výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené podle odstavce 4 jsou uznatelnými náklady provozovatelů distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy pro výpočet regulovaných cen za distribuci a přenos a subjekt zúčtování má právo vyúčtovat tyto náklady provozovatelům distribučních soustav nebo provozovatelům přenosové soustavy. Podrobnosti stanoví prováděcí právní předpis.

²⁾ Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů.

(11) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů společně s elektřinou z neobnovitelných zdrojů energie, je povinen zajistit samostatné měření vyrobené elektřiny nebo výpočet vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů způsobem podle zvláštního právního předpisu⁴⁾.

(12) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním biomasy a neobnovitelného zdroje energie, vykazuje množství elektřiny z obnovitelných zdrojů, skutečné nabytí množství biomasy a její kvalitu a skutečné využití veškeré nabyté biomasy pro účely výroby elektřiny způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.

(13) Operátor trhu s elektřinou vydává na písemnou žádost výrobce vyrábějícího elektřinu z obnovitelných zdrojů potvrzení původu elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „záruka původu“). Záruku původu vydá operátor trhu s elektřinou do 30 kalendářních dnů od obdržení žádosti. Vzor žádosti o vydání záruky původu a vzor záruky původu stanoví prováděcí právní předpis.

(14) Uznání záruky původu vydané v jiném členském státě Evropských společenství provádí Ministerstvo průmyslu a obchodu.

(15) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů a uplatňuje nárok na úhradu zeleného bonusu v souladu s odstavcem 7, je povinen uzavřít smlouvu na dodávku elektřiny s jiným účastníkem trhu s elektřinou v souladu se zvláštním právním předpisem³⁾. Tato povinnost se nevztahuje na výrobce, který veškerou elektřinu, kterou vyrobil z obnovitelných zdrojů, sám spotřebovává.

(16) Právo na úhradu zeleného bonusu se vztahuje i na výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní spotřebu. Povinnost hradit zelený bonus tomuto výrobci vzniká provozovateli regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se výroba elektřiny tohoto výrobce nachází.

(17) Výrobce, který nabídl elektřinu k povinnému výkupu, musí uzavřít smlouvu s provozovatelem příslušné regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.

(18) Do podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice může být započten dovoz elektřiny z obnovitelných zdrojů z ostatních členských států Evropských společenství pouze v případě, že vyvážející stát má obdobné ustanovení umožňující započtení dovozu. Elektřina z obnovitelných zdrojů bude do indikativních cílů podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě

elektřiny členských států Evropských společenství započtena pouze jednou. Podrobnosti evidence dovozu a vývozu elektřiny z obnovitelných zdrojů v České republice stanoví prováděcí právní předpis.

§ 5

Podmínky podpory, výkupu a evidence výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů

(1) Základním časovým úsekem pro výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů je 1 hodina. U zařízení, která nejsou vybavena průběhovým měřením, může být mezi provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy a výrobcem dohodnut i jiný časový úsek.

(2) Základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zučtování výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů je 1 měsíc, pokud se provozovatel regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy nedohodnou s výrobcem jinak.

(3) Pokud elektřinu z obnovitelných zdrojů hodlá její výrobce nabídnout k výkupu podle § 4 odst. 4, oznámí tuto skutečnost příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy. Termíny oznámení této skutečnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Předáním údajů o množství elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 6 provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy vzniká výrobcí nárok na úhradu zeleného bonusu stanoveného podle § 6.

(5) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní potřebu, je povinen předávat naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny z obnovitelných zdrojů provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy. Splněním této povinnosti vzniká tomuto výrobcí nárok na úhradu zeleného bonusu a na vydání záruky původu podle § 4 odst. 13.

(6) O uskutečněné výrobě a výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů předává její výrobce naměřené nebo vypočtené údaje podle jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy podle zvláštního právního předpisu³⁾⁴⁾.

§ 6

Výše cen za elektřinu z obnovitelných zdrojů a zelených bonusů

(1) Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu výkupní ceny za elektřinu z obnovitelných zdrojů

⁴⁾ Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů.

(dále jen „výkupní ceny“) samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů a zelené bonusy tak, aby

- a) byly vytvořeny podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny ve výši 8 % v roce 2010 a

- b) pro zařízení uvedená do provozu

1. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona bylo při podpoře výkupními cenami dosaženo patnáctileté doby návratnosti investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití zařízení a které jsou stanoveny prováděcím právním předpisem,

2. po dni nabytí účinnosti tohoto zákona zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře výkupními cenami po dobu 15 let od roku uvedení zařízení do provozu jako minimální se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců; za uvedení zařízení do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení, změna paliva, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení,

3. před dnem nabytí účinnosti tohoto zákona byla po dobu 15 let zachována minimální výše výkupních cen stanovených pro rok 2005 podle dosavadních právních předpisů se zohledněním indexu cen průmyslových výrobců.

- (2) Při stanovení výše zelených bonusů Úřad přihlíží též k zvýšené míře rizika uplatnění elektřiny z obnovitelných zdrojů na trhu s elektřinou.

- (3) Při stanovení výkupních cen a zelených bonusů Úřad vychází z odlišných nákladů na pořízení, připojení a provoz jednotlivých druhů zařízení včetně jejich časového vývoje.

- (4) Výkupní ceny stanovené Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 95 % hodnoty výkupních cen platných v roce, v němž se o novém stanovení rozhoduje. Toto ustanovení se poprvé použije pro ceny stanovené pro rok 2007.

§ 7

Pravidelné vyhodnocování

- (1) Úřad vždy k 30. červnu zveřejní v Energetickém regulačním věstníku²⁾ vyhodnocení podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny za minulý kalendářní rok a propočtené očekávané dopady podpory na celkovou cenu elektřiny pro konečné zákazníky v nadcházejícím kalendářním roce.

- (2) Ministerstvo průmyslu a obchodu ve spolupráci s Ministerstvem životního prostředí a Úřadem předkládá vládě každoročně, poprvé v roce 2005, do 30. září zprávu, která zahrnuje analýzu pokroku dosaženého při plnění ustanovení § 1 odst. 2 písm. d).

HLAVA III

SPOLEČNÁ USTANOVENÍ

§ 8

Kontrola

Kontrolu dodržování tohoto zákona provádí Státní energetická inspekce (dále jen „inspekce“²⁾).

Správní delikty

§ 9

- (1) Provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, který nevykoupí elektřinu z obnovitelných zdrojů podle § 4 odst. 4 nebo neuhradí zelený bonus podle § 4 odst. 7, se uloží pokuta do 5 000 000 Kč.

- (2) Výrobci, který předá nepravdivé měřené nebo vypočtené údaje provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy o množství jím vyrobené elektřiny z obnovitelných zdrojů podle § 5 odst. 5 a 6, se uloží pokuta do 5 000 000 Kč.

- (3) Výrobci, který nezajistí samostatné měření elektřiny z obnovitelných zdrojů podle § 4 odst. 11, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

- (4) Výrobci, který nevykáže pravdivě správné množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, skutečně nabytí množství biomasy a její kvalitu a skutečné využití veškeré nabyté biomasy pro účely výroby elektřiny podle § 4 odst. 12, se uloží pokuta do 1 000 000 Kč.

- (5) Výrobci, který nepředá naměřené nebo vypočtené údaje podle § 5 odst. 6, se uloží pokuta do 100 000 Kč.

- (6) Výrobci, který opakovaně předá nepravdivé měřené nebo vypočtené údaje o množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů podle § 5 odst. 5 a 6, může inspekce rozhodnout o pozastavení nároku na úhradu výkupní ceny nebo zeleného bonusu, a to až na 2 roky.

§ 10

- (1) Pokuty ukládá, vybírá a vymáhá inspekce. Na řízení o uložení pokuty podle tohoto paragrafu se vztahuje správní řád. Při vybírání a vymáhání uložených pokut se postupuje podle zvláštního právního předpisu.

- (2) Při stanovení výše pokuty se přihlídně k zá-

važnosti správního deliktu, zejména ke způsobu jeho spáchání a jeho následkům a k okolnostem, za nichž byl spáchán.

(3) Odpovědnost právnické osoby za správní delikt zaniká, jestliže územní inspektorát o něm nezahájil řízení do 1 roku, kdy se o něm dozvěděl, nejpozději však do 3 let ode dne, kdy byl spáchán.

(4) Správní delikty podle tohoto zákona v prvním stupni projednává příslušný územní inspektorát. O odvolání proti uložení pokuty rozhoduje ústřední inspektorát.

(5) Na odpovědnost za jednání, k němuž došlo při podnikání fyzické osoby nebo v přímé souvislosti s ním, se vztahuje ustanovení § 9.

(6) Pokuty jsou příjmem státního rozpočtu.

§ 11

Přechodné ustanovení

Právo volby zeleného bonusu podle § 4 odst. 3 a podle § 4 odst. 7 lze uplatnit od 1. ledna 2006.

§ 12

Zmocnění k vydání prováděcích právních předpisů

(1) Ministerstvo životního prostředí vydá prováděcí právní předpis k provedení § 3 odst. 1 a 2.

(2) Ministerstvo průmyslu a obchodu vydá prováděcí právní předpis k provedení § 4 odst. 13 a § 4 odst. 18.

(3) Úřad vydá prováděcí právní předpis k provedení § 4 odst. 3, § 4 odst. 10, § 4 odst. 12, § 5 odst. 3 a § 6 odst. 1 písm. b) bodu 1.

ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o hospodaření energií

§ 13

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb. a zákona č. 694/2004 Sb., se mění takto:

1. V § 2 se písmeno b) zrušuje.

Dosavadní písmena c) až f) se označují jako písmena b) až e).

2. V § 4 odst. 5 písm. c) se za slovo „energie“ vkládá odkaz na poznámku pod čarou č. 1, která zní:

„¹⁾ Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).“

Dosavadní poznámka pod čarou č. 1 se označuje jako poznámka pod čarou č. 1a, a to včetně odkazu na poznámku pod čarou.

ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o ochraně ovzduší

§ 14

Zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů, ve znění zákona č. 521/2002 Sb., zákona č. 92/2004 Sb., zákona č. 186/2004 Sb. a zákona č. 695/2004 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 se za písmenem u) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena v), w) a x), která včetně poznámek pod čarou č. 3c a 3d znějí:

- „v) stanoveným objemem biopaliv minimální množství biopaliv nebo jiných paliv z obnovitelných zdrojů podle druhu, na které je poskytována oprávněným výrobcům biopaliv finanční podpora biopaliv pro určené období,
- w) oprávněným výrobcem biopaliva osoba, která vyrábí biopaliva za podmínek stanovených zvláštním právním předpisem^{3c)} a které byl podle vládou schválených zásad závazným způsobem přidělen podíl na stanoveném objemu pro určené období,
- x) určeným obdobím období, po které je poskytována finanční podpora biopaliv^{3d)}.

^{3c)} Zákon č. 61/1997 Sb., o lihu a o změně a doplnění zákona č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání (živnostenský zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona České národní rady č. 587/1992 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, (zákon o lihu), ve znění pozdějších předpisů.

^{3d)} Článek 16 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 2003/96/ES ze dne 27. října 2003 o zdanění energetických výrobků a elektřiny.“

2. V § 3 odstavec 10 zní:

„(10) Osoba uvádějící motorové benziny a motorovou naftu do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky je povinna zajistit, aby jí uváděný sortiment pohonných hmot obsahoval stanovený objem biopaliv podle druhu stanovený prováděcím právním předpisem. Tímto prováděcím právním předpisem se také určí období, na které se stanovený objem vztahuje.“

3. V § 3 se za odstavec 10 vkládají nové odstavce 11 až 13, které včetně poznámek pod čarou č. 7a a 7b znějí:

„(11) Osoba podle odstavce 10 je povinna každoročně k 31. lednu informovat Generální ředitelství cel o celkovém množství paliv pro dopravní účely jí uvedených v uplynulém kalendářním roce do volného daňového oběhu na daňovém území České republiky a o podílu biopaliv na tomto množství.

(12) Osoba podle odstavce 10 je povinna vykupovat v rámci stanoveného objemu od oprávněných výrobců biopaliva jimi vyráběná biopaliva v množství odpovídajícím jejímu podílu na trhu s palivy pro dopravní účely na území České republiky v přepočtu podle energetického obsahu, a to za minimální výkupní

ceny stanovené podle zvláštního právního předpisu^{7a)} (dále jen „minimální výkupní ceny“), vyjma bioetanolu pro dopravní účely (dále jen „bioetanol“), přímo, bioetanol od Správy státních hmotných rezerv^{7b)}. Bioetanol Správa státních hmotných rezerv vykupuje za minimální výkupní ceny stanovené podle zvláštního právního předpisu^{7a)} ve stanoveném objemu od oprávněných výrobců ve výši jejich podílu na stanoveném objemu.

(13) Pokud osoba podle odstavce 10 nevykoupí množství bioetanolu podle odstavce 12 od Správy státních hmotných rezerv zcela nebo i zčásti, je povinna zaplatit Správě státních hmotných rezerv cenu, za kterou Správa státních hmotných rezerv nevykoupené množství vykoupila, náklady s výkupem spojené a sankci ve výši jednonásobku ceny podle § 45a za nevykoupené množství. Výše ceny se stanoví jako průměrná cena v kalendářním roce, v němž došlo k nesplnění povinnosti.

^{7a)} Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

^{7b)} § 3 zákona č. 97/1993 Sb., o působnosti Správy státních hmotných rezerv, ve znění pozdějších předpisů.

Dosavadní odstavec 11 se označuje jako odstavec 14.

4. V § 37 se doplňují odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) Ministerstvo zemědělství ve spolupráci s Generálním ředitelstvím cel, Ministerstvem průmyslu a obchodu, ministerstvem a Úřadem předkládá každoročně Evropské komisi a vládě do 1. července informaci o

- a) opatřeních, která byla přijata na podporu používání biopaliv nebo jiných paliv z obnovitelných zdrojů pro dopravní účely místo motorové nafty nebo motorových benzinů,
- b) národních zdrojů určených pro výrobu biomasy pro jiné použití než v dopravě a
- c) celkovém prodeji pohonných hmot a podílu biopaliv, čistých i smíchaných, a jiných paliv z obnovitelných zdrojů na trhu v předcházejícím roce, případně informaci o všech výjimečných stavech v dodávkách ropy nebo ropných výrobků, které měly vliv na prodej biopaliv a jiných paliv z obnovitelných zdrojů.

(4) V první informaci za rok 2005 uvede Ministerstvo zemědělství ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu a ministerstvem výši vládou stanoveného národního indikativního cíle k termínu 31. prosince 2005 a v informaci za rok 2006 vládou stanovený národní indikativní cíl k termínu 31. prosince 2010. V těchto informacích zdůvodní Ministerstvo zemědělství ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu a ministerstvem rozdíl mezi stanoveným národním cí-

lem a dosaženou skutečností. Národní indikativní cíle se stanoví prováděcím právním předpisem.“

5. V § 40 se za odstavce 12 vkládají nové odstavce 13 až 15, které znějí:

„(13) Pokutu až do výše 100 000 Kč uloží Česká obchodní inspekce osobě podle § 3 odst. 10, která nesplní informační povinnost podle § 3 odst. 11.

(14) Osobě podle § 3 odst. 10, která nevykoupí množství biopaliv v rozsahu svého podílu na trhu s palivy, uloží Česká obchodní inspekce pokutu až do výše 5 000 000 Kč za nevykoupené množství biopaliv.

(15) Pokutu až do výše 5 000 000 Kč uloží Česká obchodní inspekce osobě podle § 3 odst. 10, která nezajistí, aby jí uváděný sortiment pohonných hmot obsahoval minimální množství biopaliva.“

Dosavadní odstavce 13 až 17 se označují jako odstavce 16 až 20.

6. Za § 45 se vkládá nový § 45a, který včetně poznámky pod čarou č. 21b zní:

„§ 45a

Ceny podle § 3 odst. 12 se stanoví nejdéle na 6 kalendářních měsíců dopředu samostatně pro jejich jednotlivé druhy tak, aby pro výrobní zařízení uvedená do provozu po nabytí účinnosti zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů byla zaručena ekonomická návratnost obvyklých nákladů na výstavbu zařízení na výrobu biopaliv a zařízení na zpracování biopaliv do pohonných hmot a přiměřený zisk^{21b)}, aby byly vytvořeny podmínky pro splnění indikativních cílů; za uvedení do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení nebo ukončení modernizace zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení. Technické a ekonomické parametry zařízení, podle kterých jsou ceny stanoveny, stanoví prováděcí právní předpis.

^{21b)} § 2 odst. 2 vyhlášky č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

7. V § 55 se v odstavci 1 za slovo „provedení“ vkládají slova „§ 3 odst. 10“, slova „a § 7 odst. 11“ se nahrazují slovy „ , § 7 odst. 11, § 37 odst. 4 a § 45a“ a v odstavci 3 se slova „§ 3 odst. 11“ nahrazují slovy „§ 3 odst. 14“.

ČÁST ČTVRTÁ ÚČINNOST

§ 15

Tento zákon nabývá účinnosti prvním dnem třetího kalendářního měsíce následujícího po dni jeho vyhlášení.

Zaorálek v. r.

Paroubek v. r.

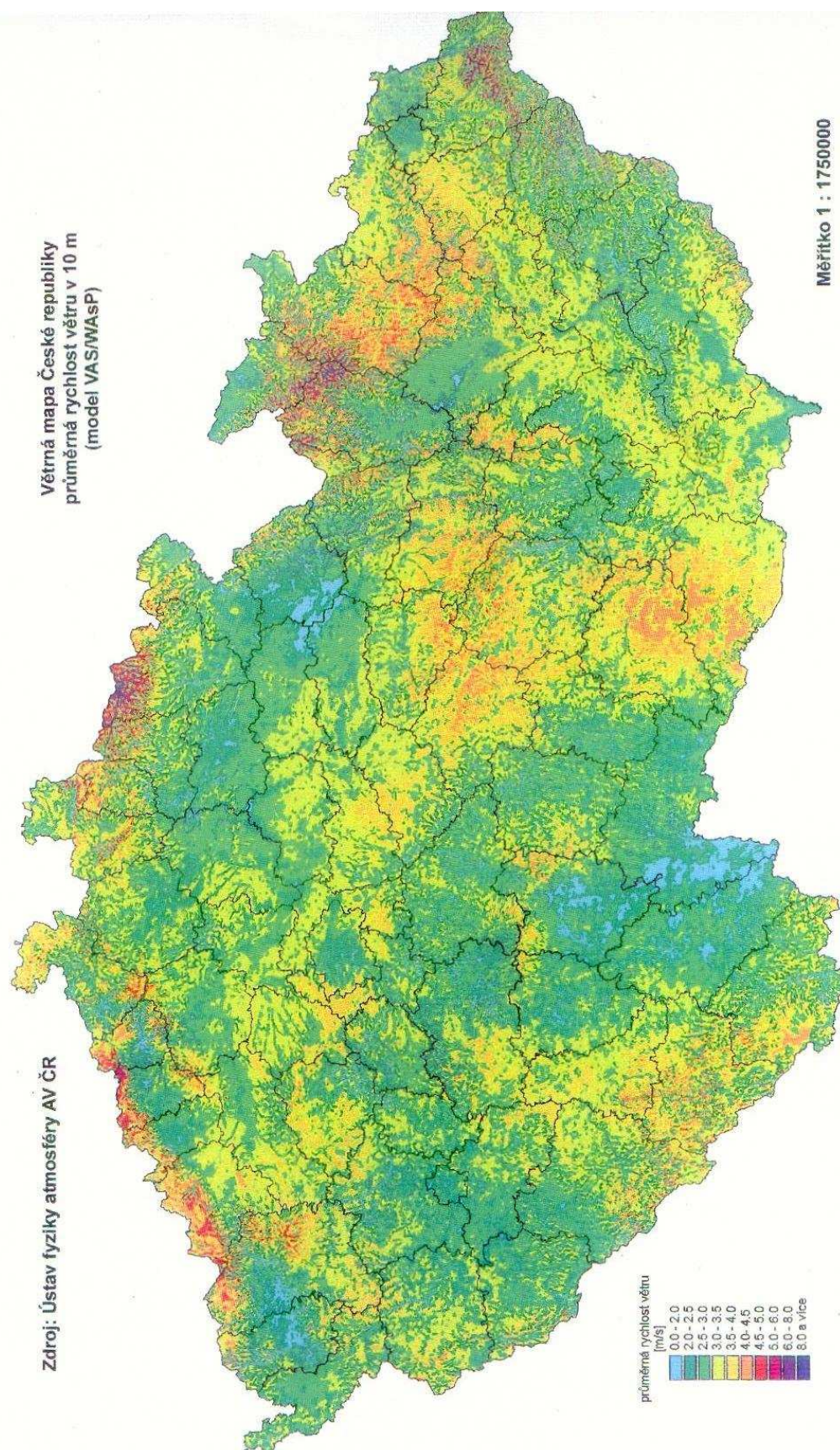
Příloha č. 2 – Seznam větrných elektráren na území ČR

Lokalita	Kraj	Rok instalace	Počet elektráren	Nominální výkon
<i>Anenská Studánka</i>	Pardubický	2006	Farma	0,5 MW
<i>Kuželov</i>	Jihomoravský	1990		150 kW
<i>Táborské návrší</i>	Jihomoravský	1997		1 kW
<i>Boží Dar-Neklid</i>	Ústecký	2002		315 kW
<i>Boží Dar</i>	Ústecký	1992		75 kW
<i>Šlapanice</i>	Jihomoravský	1998		1 kW
<i>Brložec u Děčína</i>	Ústecký	2001		5 kW
<i>Břežany</i>	Jihomoravský	2005	Farma 5VE	4,25 MW
<i>Čížebná – Nový Kostel</i>	Karlovarský	2004-2005	Farma 2VE	1,815 MW
<i>Doubravice nad Svitavou</i>	Jihomoravský	2000		4 kW
<i>Drahany</i>	Olomoucký	2006	Farma	2000 kW
<i>Dušná u Zlína</i>	Zlínský	2000		7 kW
<i>Hluboká u Borovan</i>	Jihočeský	1994		2 kW
<i>Hostýn</i>	Zlínský	1994		225 kW
<i>Hošťálková-Hostýnské vrchy</i>	Zlínský	2005		0,8 kW
<i>Hranice u Aše</i>	Karlovarský	1999		7 kW
<i>Hranice u Aše</i>	Karlovarský	1999		7 kW
<i>Hraničné Petrovice</i>	Olomoucký	2005	Farma 2VE	1,7 MW
<i>Chudčice</i>	Jihomoravský	1998		8 kW
<i>Jakartovice - Deštné</i>	Moravskoslezský	1999		5 kW
<i>Janovice nad Úhlavou-Klenová</i>	Plzeňský	2002		7 kW
<i>Janovice u Trutnova</i>	Královéhradecký	1999		7 kW
<i>Jindřichovice pod Smrkem</i>	Olomoucký	2003	Farma 2VE	1200 kW

<i>Kanina</i>	Středočeský	2001		7 kW
<i>Lhota u Ostravy</i>	Moravskoslezský	2001		2x 7 kW
<i>Lipina u Šternberka</i>	Olomoucký	2001		7 kW
<i>Loučná</i>	Ústecký	2004	Farma 3VE	1,8 MW
<i>Lysý vrch u Albrechtic</i>	Liberecký	2004	Farma 6VE	3 MW
<i>Manětín</i>	Plzeňský	1948		2 kW
<i>Mikulášovice u Šluknova</i>	Ústecký	2001		7 kW
<i>Mladoňov</i>	Olomoucký	1992-2004		315 kW/500kW
<i>Mravenečník 1</i>	Olomoucký	1998		220 kW
<i>Mravenečník 2</i>	Olomoucký	1995		315 kW
<i>Mravenečník 3</i>	Olomoucký	1995		630 kW
<i>Nová Lhotice</i>	Pardubický	2001		15 kW
<i>Nová Ves v Horách</i>	Ústecký	1994	Ukončen	320 kW
<i>Nová Ves v Horách II</i>	Ústecký	2003-2004	Farma	3 MW
<i>Nové Město-Vrch Tří pánů</i>	Ústecký	2006	Farma 3VE	6 MW
<i>Nový Hrádek</i>	Královéhradecký	1995	Farma 4VE	1,6 MW
<i>Ostružná</i>	Olomoucký	1994	Farma 6VE	3000 kW
<i>Pavlov VE 2</i>	Vysočina	2006	Farma 4VE	5,7 MW
<i>Petrovice</i>	Ústecký	2005		2000 Kw
<i>Plzeň – VOŠ A SPŠ</i>	Plzeňský	2002		1 kW
<i>Podmíleská výšina</i>	Ústecký	2006	Farma 3VE	7500 kW
<i>Pohledy- Samoty</i>	Pardubický	2004	Farma 3VE	750 kW
<i>Polička</i>	Pardubický			180 W
<i>Potštát</i>	Olomoucký	2005	Farma 2VE	300 kW
<i>Prchalov u Příbora</i>	Moravskoslezský	2000		7 kW
<i>Protivanov</i>	Olomoucký	2002		100 kW
<i>Protivanov II</i>	Olomoucký	2005	Farma 2VE	3 MW
<i>Přízřenice</i>	Jihomoravský	1995		50 kW

<i>Strabenice u Kroměříže</i>	Zlínský			315 kW
<i>Strážov</i>	Plzeňský			
<i>Střílky</i>	Zlínský	1996		1 kW
<i>Tábor - Měšice</i>	Jihočeský	1991		3 kW
<i>Trocnov</i>	Jihočeský	1993		2 Kw
<i>Tvarožná</i>	Jihomoravský	1987		5 kW
<i>Velešín</i>	Jihočeský	1989		
<i>Velká Kraš</i>	Olomoucký	1994		225 kW
<i>Veselí u Oder</i>	Moravskoslezský	2006/2007		4 MW
<i>Vrábče</i>	Jihočeský	1995		12 kW
<i>Všeruby</i>	Plzeňský			
<i>Žihobce</i>	Plzeňský			
<i>Žipotín</i>	Pardubický	2006	Farma 2VE	1,2 MW

Příloha č. 3 - Větrná mapa ČR



Příloha č. 4

Ukázka výpočtu charakteristik větrných podmínek pomocí modelu VAS/WAsP

Výsledky hybridního modelu VAS/WAsP

Příloha 3

lokalita: **Dolní Lhota**

Gauss E: **3576495**

Gauss N: **5560455**

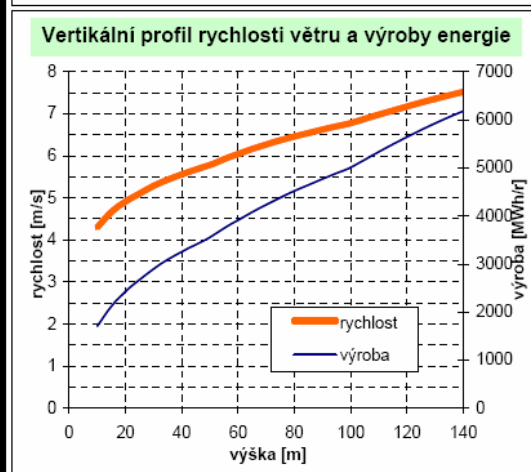
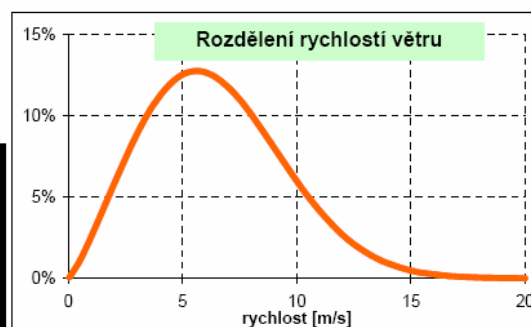
nadmořská výška: **623m**

výška turbíny: **80m**

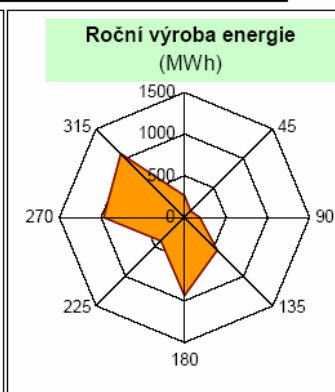
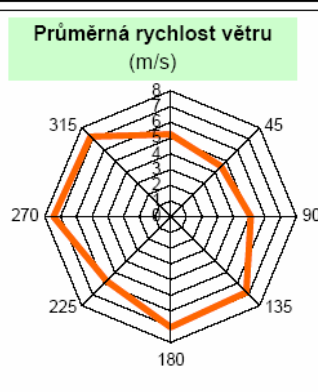
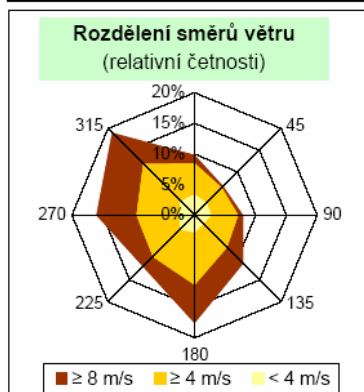
2000 kW

typ elektrárny: **Vestas V80 2MW**

výška [m]	prům. rychlost [m/s]	Weibull A [m/s]	Weibull k	hustota výkonu [W/m²]	roční výroba [MWh]	kapac. faktor
10	4.30	4.8	1.84	95	1708	10%
15	4.66	5.2	1.89	118	2118	12%
20	4.91	5.5	1.92	136	2429	14%
25	5.10	5.8	1.94	150	2674	15%
30	5.28	6.0	1.98	163	2898	17%
35	5.43	6.1	2.01	175	3092	18%
40	5.56	6.3	2.04	184	3253	19%
45	5.67	6.4	2.07	194	3406	19%
50	5.78	6.5	2.10	202	3553	20%
55	5.92	6.7	2.13	214	3741	21%
60	6.04	6.8	2.16	225	3914	22%
65	6.16	7.0	2.19	236	4081	23%
70	6.27	7.1	2.21	246	4235	24%
75	6.37	7.2	2.23	256	4381	25%
80	6.46	7.3	2.25	265	4518	26%
85	6.54	7.4	2.27	274	4646	27%
90	6.63	7.5	2.29	282	4769	27%
95	6.70	7.6	2.31	290	4888	28%
100	6.78	7.7	2.32	299	5005	29%
110	6.98	7.9	2.31	328	5333	30%
120	7.17	8.1	2.29	357	5640	32%
130	7.35	8.3	2.29	386	5924	34%
140	7.52	8.5	2.28	414	6182	35%



směr větru [°]	relativní četnost					prům. rychlost [m/s]	Weibull		hustota výkonu [W/m²]	roční výroba energie	
	všechny termíny	termíny ≥ 4 m/s z celku	termíny ≥ 8 m/s součet 100%	termíny ≥ 8 m/s z celku	termíny ≥ 8 m/s součet 100%		A [m/s]	k		[MWh]	relativně
0	9.8%	6.4%	8.3%	1.4%	4.7%	5.24	5.9	2.24	142	259.7	5.80%
45	6.6%	3.8%	4.9%	0.3%	1.1%	4.54	5.1	2.47	85	104.1	2.32%
90	7.9%	5.2%	6.7%	0.8%	2.8%	5.09	5.7	2.44	122	182.8	4.08%
135	11.2%	9.2%	11.9%	3.7%	13.1%	6.80	7.7	2.51	284	554.1	12.37%
180	17.6%	14.8%	19.2%	6.3%	21.9%	7.03	7.9	2.60	306	936.6	20.90%
225	11.9%	8.7%	11.2%	2.3%	8.1%	5.76	6.5	2.37	180	398.4	8.89%
270	16.0%	13.5%	17.4%	6.6%	23.0%	7.44	8.4	2.37	389	967.5	21.59%
315	19.0%	15.8%	20.4%	7.2%	25.2%	7.21	8.1	2.41	349	1079.1	24.08%
celkem	100.0%	77.5%	100.0%	28.5%	100.0%	6.46	7.3	2.25	264	4480.4	100.00%



Příloha č. 5

Obrazová dokumentace – lokalita Křepice – severní část uvažovaná pro Variantu 1



Pohled od Křepic na Brno



Příloha č. 6

Obrazová dokumentace – lokalita Křepice – uvažovaná pro Variantu 2



Příloha č. 7

Vizualizace pohledů lokality Křepice - Návrh č. 1 – Varianta 1



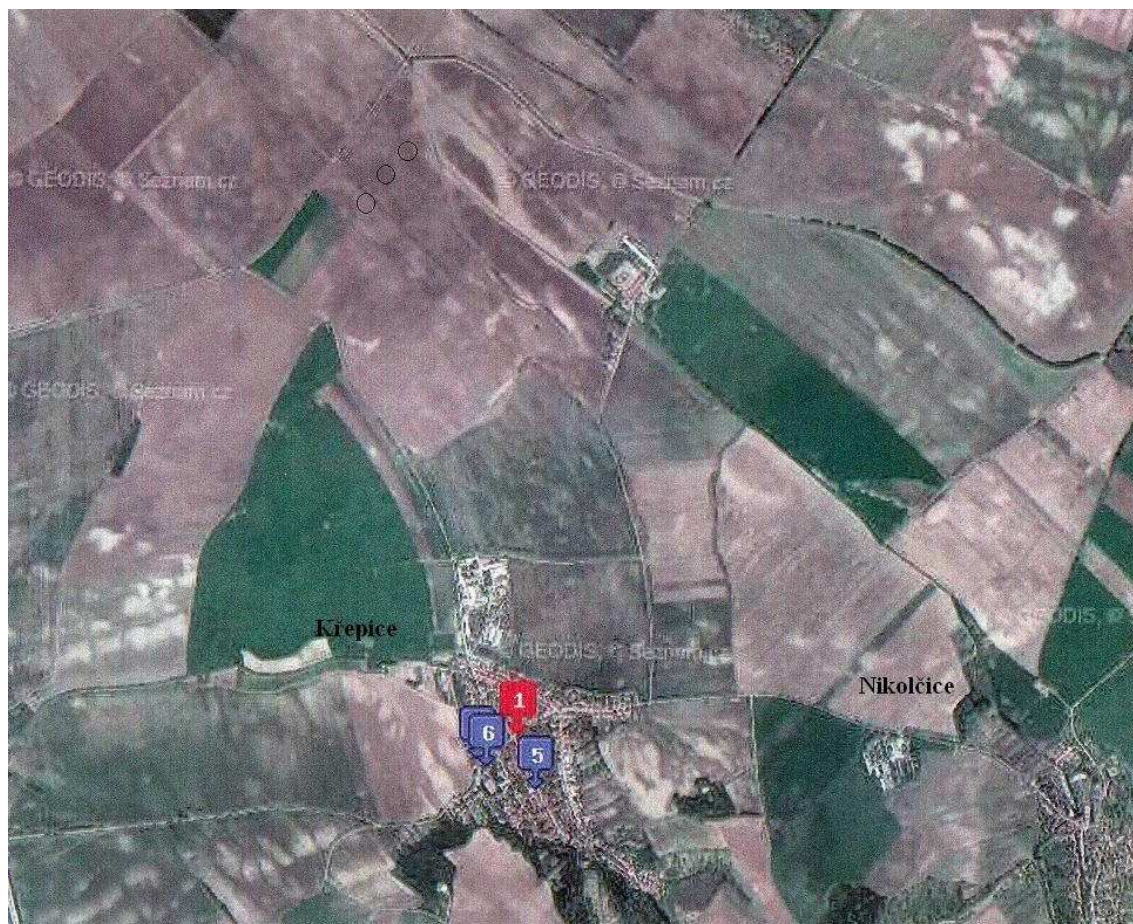
Příloha č. 8

Vizualizace pohledů lokality Křepice - Návrh č. 1 – Varianta 2



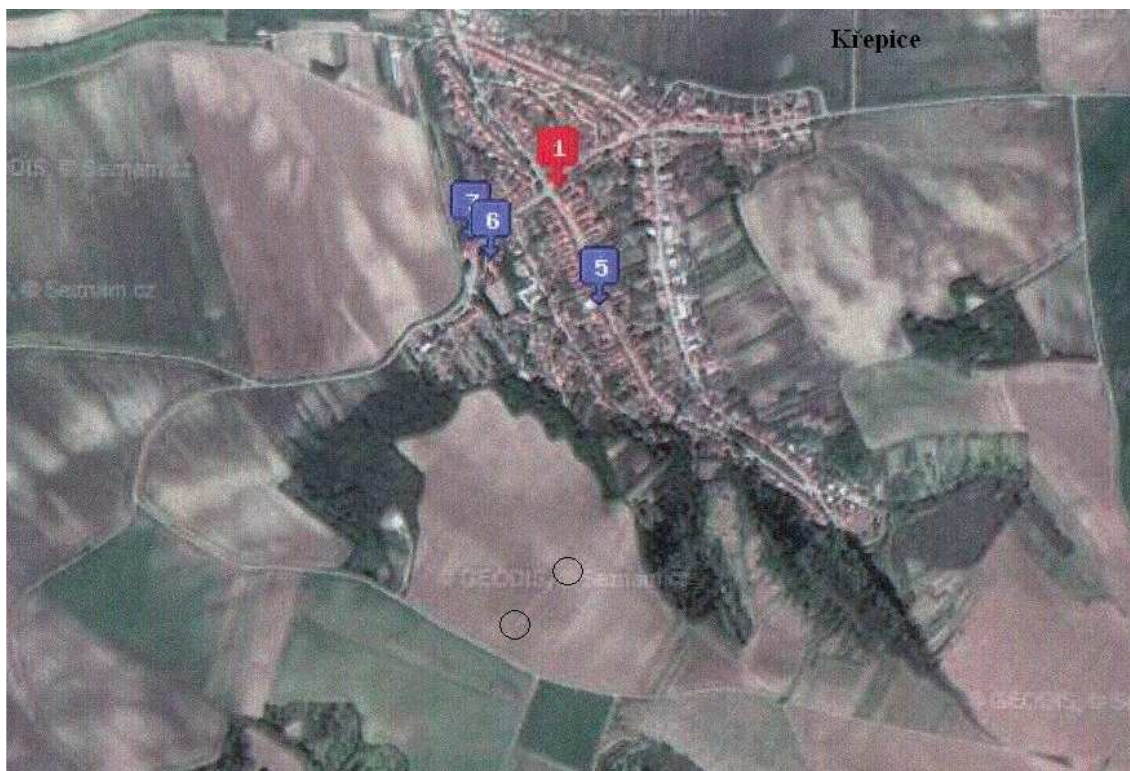
Příloha č. 9

Mapa území se zakreslenými body uvažovaných VE – lokalita Křepice – Varianta 1



Příloha č. 10

Mapa území se zakreslenými body uvažovaných VE – lokalita Křepice – Varianta 2



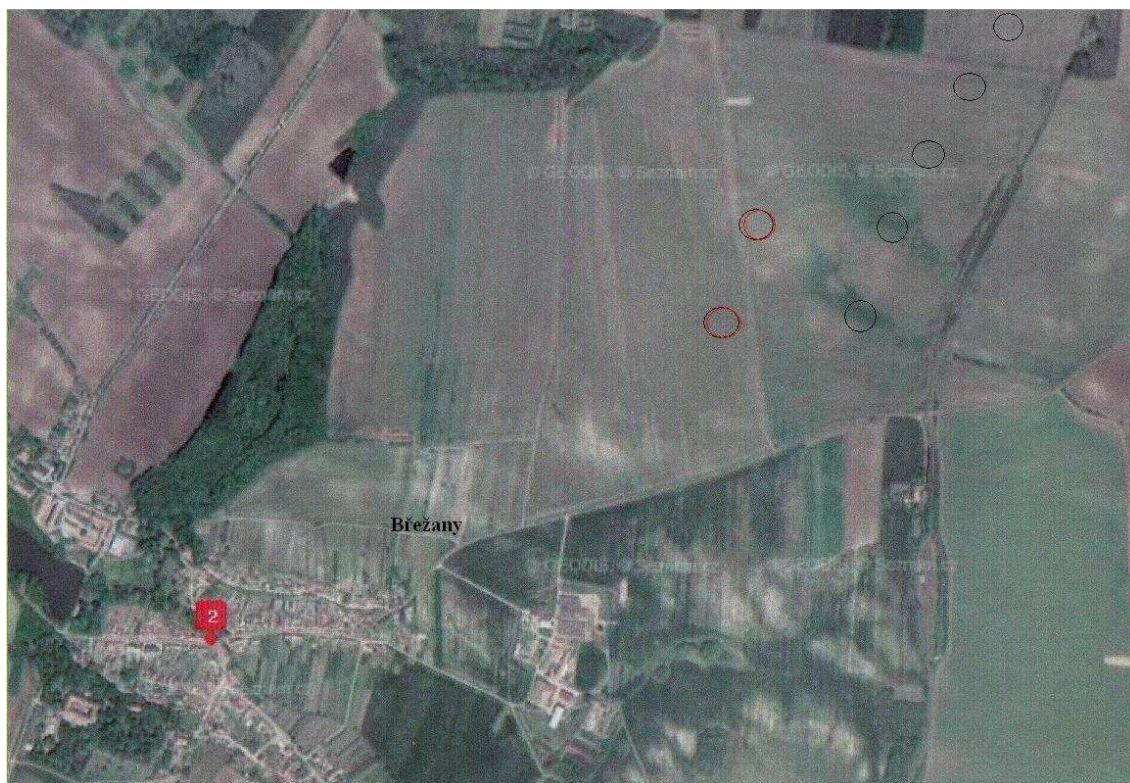
Příloha č. 11

Obrazová dokumentace lokality Břežany – větrný park Břežany-Lopatov



Příloha č. 12

Mapa území se zakreslenými body uvažovaných VE – lokalita Břežany – Návrh č. 2
(černě zakresleny již stojící VE)



Příloha č. 13 - Obchodní podmínky úvěru „FINESA“



Informační materiál pro úvěr „FINESA“ – FINancování Energii Spořičích Aplikací

Úvod

Náklady na energii jsou jednou z nejvýznamnějších nákladových položek každé firmy. Investice, s nimiž jsou spojeny úspory energie, mají však nejen blahodárný vliv na finanční toky každého podnikatelského subjektu, nýbrž jsou cenným příspěvkem životnímu prostředí, ve kterém všichni žijeme a jehož neutešený stav je snad největším globálním problémem celého lidstva.

Jedním z hlavních úkolů moderní finanční instituce je co možná nejvíce zpřístupnit realizaci projektů, které jsou schopny tento znepokojivý stav řešit a proto Česká spořitelna ve spolupráci s IFC přichází s novým produktem FINESA.

Tento produkt je určen malým a středním firmám pro financování energeticky úsporných investic. Jedná se o investiční úvěr, na nějž IFC poskytne až 50% záruku a tím sníží nároky na zajištění úvěru ze strany klienta.

Hlavní výhody pro klienta jsou následující:

- o Úspora nákladů za energii, posilující budoucí finanční toky
- o Snazší přístup k finančním zdrojům díky částečné bankovní garanci v ceně produktu
- o Asistence při přípravě projektů v ceně produktu
- o Přiznivě úvěrové podmínky
- o O vyřízení garance se plně postará Česká spořitelna

Kdo může žádat o úvěr?

- o Právní osoba, primárně ze segmentu malých a středních firem
- o Předmětem podnikání v žádném případě nesmí být činnosti z oblasti hazardních her, výroby a distribuce tvrdého alkoholu, tabákových výrobků nebo zbraní

Typičtí žadatelé budou tedy:

- o Průmyslové podniky, podnikatelské subjekty
- o Firmy energetických služeb
- o Dodavatelé energetických technologií
- o Provozovatelé energetických provozů, systémů zásobování teplem budov v průmyslové, komerční a veřejné sféře
- o Podniky služeb pro města a obce
- o Provozovatelé nákladní a hromadné osobní dopravy

Na jaký projekt se žádost může vztahovat?

Jediným podstatným kritériem jsou úspory energie nebo emise skleníkových plynů, které by měla financovaná investice přinést.

Vhodnými projekty jsou zejména:

- o Zvýšení účinnosti výroby, distribuce a spotřeby energie
- o Výstavba kogeneračních jednotek, rekonstrukce systémů CZT
- o Tepelné izolace budov atp.
- o Změna paliva vozového parku
- o Využívání odpadního tepla
- o Výstavba obnovitelných zdrojů energie atd.

Posouzení jednotlivých projektů je plně v kompetenci České spořitelny a IFC.

Jaké jsou parametry úvěru?

Typ úvěru	Investiční úvěr
Splatnost úvěru	5, 6, 7 let včetně doby čerpání úvěru (v případě potřeby i delší, garance IFC však může být součástí úvěru max. do 7 let)
Výše úvěru	Od 2 mil. Kč, horní hranice není stanovena
Měna úvěru	Kč
Úroková sazba	Varianta I : Pohyblivá sazba Varianta II Fixní sazba
Úrokové období	Čtvrtletní
Zajištění	Bankovní garance IFC až do 50% výše úvěru, zbylá část individuálně
Čerpání úvěru	Opakované, účelové na základě dodavatelských faktur Jednotlivé čerpání min. 100 000 Kč
Max. doba čerpání	12 měsíců
Splácení	Čtvrtletní, pravidelné splátky jistiny, splatnost vždy k 15.3, 15.6, 15.9 a 15.12
Dokumentace	Speciální upravená úvěrová smlouva
Navazující služby	BÚ v Kč

Jaké jsou další podmínky?

Klient akceptuje částečnou garanci IFC. On i jeho auditori musí být připraveni komunikovat a poskytovat informace, týkající se projektu nejen České spořitelně, nýbrž i IFC v rozsahu určeném úvěrovou smlouvou.

Kam se obrátit?

Další informace jsou k dispozici na komerčních centrech, kde Vám naši pracovníci podají bližší informace, případně přijmou žádost o úvěr.

Informace o podmínkách poskytuje rovněž:

Česká spořitelna, a.s., centrála
odbor Speciální programy
Budějovická 1912
140 00 Praha 4
Tel.: +420 2 6107 2411
Fax: +420 2 6107 2443

IFC
Martin Dašek, Manažer CEEF pro Českou republiku
Na Rybníčku 5, 120 00 Praha 2
Tel.: +420 296 368 400
Fax: +420 296 368 410
E-Mail: mdasek@ifc.org