

Doplnenie

Národného akčného plánu pre energiu z obnoviteľných zdrojov

(podľa otázok Európskej komisie)

Ministerstvo hospodárstva SR vypracovalo odpovede na otázky Európskej komisie. Odpovede zohľadňujú existujúci stav a môžu sa líšiť od pôvodných, pretože bola schválená novela zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie. Týka sa to najmä podpory biopalív a v menšej miere podpory elektriny z obnoviteľných zdrojov.

4.2.1. Administratívne postupy a územné plánovanie (článok 13 ods. 1 smernice 2009/28/ES)

a) Zoznam existujúcich národných a prípade potreby regionálnych právnych predpisov týkajúcich sa postupov schvaľovania, vydávania osvedčení a povolení a územného plánovania, ktoré sa uplatňujú vo vzťahu k zariadeniam a súvisiacim infraštruktúram prenosových a distribučných sústav

- Zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov
- Zákon č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov
- Zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- Zákon č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení neskorších predpisov
- Zákon č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov
- Zákon č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov
- Zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- Nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov

Zodpovedné ministerstvá/ orgány

b) Zodpovedné ministerstvá/ orgány a ich právomoci

Zodpovedné ministerstvá/ orgány	Kompetencie
Ministerstvo hospodárstva SR (MH SR)	vydanie osvedčenia o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR vydanie osvedčenia o súlade pripravovanej výstavby sústavy tepelných zariadení alebo jej časti s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR
Ministerstvo životného prostredia SR (MŽP SR)	posudzovanie vplyvu investičného zámeru na životné prostredie
Ministerstvo dopravy, výstavby a regionálneho rozvoja SR	ústredný orgán štátnej správy pre stavebné úrady
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (URSO)	vydanie povolenia na podnikanie
Stavebné úrady	územné plánovanie a stavebné konanie

c) Plánovaná revízia zameraná na prijatie primeraných opatrení podľa článku 13 ods. 1 smernice 2009/28/ES

Súčasný administratívny postup a predpisy sú v súlade s článkom 13 ods. 1 smernice 2009/28/ES. Zo strany ústredných orgánov pri schvaľovaní, vydávaní osvedčení a povolení, ktoré sa uplatňujú vo vzťahu k zariadeniam a súvisiacim infraštruktúram prenosových

a distribučných sústav na výrobu elektrickej energie, tepla a chladu z obnoviteľných zdrojov, ako aj vo vzťahu k procesu premeny biomasy na biopalivá alebo na iné energetické produkty, sa nevyskytujú nepotrebné prekážky a neprimerané požiadavky.

Malé zmeny vedúce k zjednodušeniu vydávania osvedčenia o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR (Ministerstvo hospodárstva SR) budú realizované v novom zákone o energetike v termíne do konca roka 2012.

d) Súhrn existujúcich a plánovaných opatrení na regionálnych/miestnych úrovniach (v prípade potreby):

Existujúce opatrenia na regionálnej/miestnej úrovni sú vo forme rozvojových koncepcií. Na regionálnej úrovni je to regionálna energetická politika samosprávnych krajov. Jej vypracovanie bolo odporučené predsedom samosprávnych krajov v zmysle Energetickej politiky SR z roku 2006.

Na miestnej úrovni je základným dokumentom pre rozvoj OZE *Koncepcia rozvoja obce v tepelnej energetike*. V zmysle zákona č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike je na úrovni miest a obcí povinnosť vypracovania takejto koncepcie pre obec nad 2 500 obyvateľov, ak na jej území pôsobí dodávateľ alebo odberateľ, ktorý rozpočítava množstvo dodaného tepla konečnému spotrebiteľovi. Koncepcia má byť vypracovaná v súlade s dlhodobou koncepciou energetickej politiky Slovenskej republiky a v rozsahu metodického usmernenia Ministerstva hospodárstva SR č. 952/2005-200.

Koncepcia rozvoja obce v tepelnej energetike sa po schválení obecným zastupiteľstvom stáva odvetvovou koncepciou obce a použije sa pri spracovaní územnoplánovacej dokumentácie obce. Nie všetky mestá tento nástroj dostatočne využívajú, o čom svedčí nelogické odpájanie sa odberateľov tepla od centrálnej dodávky a nekoordinovaná výstavba nových zdrojov tepla technicky a environmentálne neopodstatnených v dosahu existujúcich systémov centralizovaného zásobovania teplom.

Spracovaná *Koncepcia rozvoja obce v tepelnej energetike* by sa mala stať závažným strategickým dokumentom, na základe ktorého bude usmerňovaný rozvoj zásobovania teplom na území obce (mesta) na najbližšie roky.

Nie sú plánované ďalšie opatrenia na regionálnej/miestnej úrovni.

e) Vyskytli sa nepotrebné prekážky alebo neprimerané požiadavky týkajúce sa postupov schvaľovania, vydávania osvedčení a povolení, ktoré sa uplatňujú vo vzťahu k zariadeniam a súvisiacim infraštruktúram prenosových a distribučných sústav na výrobu elektrickej energie, tepla a chladu z obnoviteľných zdrojov, ako aj vo vzťahu k procesu premeny biomasy na biopalivá alebo na iné energetické produkty? Ak áno, o aké prekážky ide?

Pri vydávaní stavebného povolenia pre výstavbu zariadení a súvisiacim infraštruktúram prenosových a distribučných sústav na výrobu elektrickej energie, tepla a chladu z obnoviteľných zdrojov, ako aj vo vzťahu k procesu premeny biomasy na biopalivá alebo na iné energetické produkty nie sú vo všeobecnosti neprimerané požiadavky. Ministerstvo hospodárstva SR pre účely stavebného konania vydáva osvedčenia o súlade

investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky. V prípade OZE sú tieto osvedčenia po splnení všetkých náležitostí vydávané v lehote do 30 odo dňa doručenia žiadosti.

Povolenia od prevádzkovateľov distribučných sústav (PDS) v rámci procesu pripájania OZE k ich distribučným sústavám sú udeľované v zmysle limitov a lehôt, ktoré sú určené platnou primárnou a sekundárnou legislatívou SR. Uvedené limity a lehoty sú premietnuté do prevádzkových poriadkov, ktoré sú schvaľované Úradom pre reguláciu sieťových odvetví. Nie sú registrované žiadne interné prekážky u PDS v procese pripájania obnoviteľných zdrojov. Žiadosti a s nimi súvisiace požiadavky žiadateľov PDS realizujú operatívne.

Zvýšené požiadavky na postupy sa týkajú len výstavby infraštruktúr prenosových a distribučných sústav, pri ktorých povoľovacie procesy v stavebnom konaní trvajú dlhší čas. Získanie všetkých povolení môže trvať v niektorých prípadoch vyše 30 mesiacov. Dôvodom sú majetkovo-právne vzťahy týkajúce sa pozemkov, na ktorých sú tieto líniové stavby umiestnené.

f) Ktorá úroveň správy (miestna, regionálna alebo národná) je zodpovedná za schvaľovanie a vydávanie osvedčení a povolení pre zariadenia na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov a za územné plánovanie? Ak je zapojená viac ako jedna úroveň, aká je koordinácia medzi rôznymi riadenými úrovňami? Ako sa v budúcnosti zlepší koordinácia medzi rôznymi zodpovednými orgánmi?

Prehľad zodpovednosti za schvaľovanie povolení a vydávanie osvedčení je uvedený v bode 4.2.1. b).

Všetky stavby, ich zmeny a udržiavacie práce na nich sa môžu uskutočňovať iba podľa stavebného povolenia alebo na základe ohlásenia stavebnému úradu. Stavebné povolenie je vydávané v správnom konaní a okrem explicitne uvedených prípadov v prvom stupni koná obec (miestna samospráva) ako stavebný úrad. Tento výkon prenesenej štátnej správy vykonávajú obcami ako stavebnými úradmi riadi krajský stavebný úrad.

Pri správnom konaní je v prípade energetických zariadení stavebný úrad zohľadňovať záväzné stanoviská dotknutých orgánov Ministerstva hospodárstva SR a Ministerstva životného prostredia SR. Obsah záväzného stanoviska je pre správny orgán záväzný a bez zosúladenia záväzného stanoviska s inými záväznými stanoviskami nemôže rozhodnúť vo veci.

Na národnej úrovni Ministerstvo hospodárstva SR vydáva rozhodnutím v správnom konaní Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR. Osvedčenie je dokladom pre územné rozhodnutie a stavebné konanie.

Osvedčenie nepotrebujú zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, ktoré využívajú iný primárny energetický zdroj ako je slnečná energia a zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie umiestnené na budove s celkovým inštalovaným výkonom do 100 kW.

V prípade výstavby tepelných zariadení využívajúce OZE sa osvedčenia o súlade pripravovanej výstavby sústavy tepelných zariadení alebo jej časti s dlhodobou koncepciou Energetickej politiky Slovenskej republiky vyžaduje pre zariadenia s celkovým inštalovaným tepelným výkonom nad 10 MW.

Výstavbu sústavy tepelných zariadení s celkovým inštalovaným tepelným výkonom do 10 MW možno uskutočniť na základe záväzného stanoviska obce o súlade pripravovanej výstavby sústavy tepelných zariadení s *Koncepciou rozvoja obce v tepelnej energetike*.

Povolenia na podnikanie v energetike vydáva URSO.

Orgánmi územného plánovania sú obce, samosprávne kraje a krajské stavebné úrady.

Postup správnych orgánov na rôznych úrovniach je vymedzený príslušnými zákonmi (stavebný zákon, zákon o energetike a o posudzovaní vplyvov na životné prostredie), z ktorých vyplýva postupnosť vydávania rozhodnutí. Úroveň správneho konania a lehoty konania sú vymedzené všeobecným zákonom č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok), ak príslušný zákon neustanoví inak.

V zmysle stavebného zákona stavebné úrady a iné orgány, ktoré vykonávajú konanie a vydávajú rozhodnutia alebo stanoviská, sú povinné spolupracovať. Najmä sú povinné dbať na to, aby vecne súvisiace správne konania na seba pokiaľ možno nadväzovali, všestranne využívať výsledky týchto konaní, odovzdávať včas a úplné stanoviská a na dožiadanie aj ekonomické, technické a iné údaje a podklady. Nie sú plánované opatrenia na zlepšenie koordinácie medzi rôznymi zodpovednými orgánmi.

g) Ako sa zabezpečí sprístupnenie komplexných informácií o spracovaní žiadostí o schválenie a vydanie osvedčenia a povolenia a o pomoci poskytovanej žiadateľom? Aké informácie a pomoc sú dostupné potenciálnym žiadateľom o nové zariadenia na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov v súvislosti s ich žiadosťami?

Správne orgány sú povinné na úradnej tabuli správneho orgánu, na internete, ak majú k nemu prístup, prípadne aj iným vhodným spôsobom zrozumiteľne a včas informovať verejnosť o začatí, uskutočňovaní a o skončení konania vo veciach, ktoré sú predmetom záujmu verejnosti alebo o ktorých to ustanovuje osobitný zákon. Účastníci konania a ich zástupcovia a zúčastnené osoby majú právo nazerať do spisov, robiť si z nich výpisy, odpisy a dostať kópie spisov s výnimkou zápisníc o hlasovaní alebo dostať informáciu zo spisov s výnimkou zápisníc o hlasovaní iným spôsobom.

Pri žiadosti o stavebné povolenie ak dokumentácia neposkytuje dostatočný podklad pre posúdenie navrhovanej stavby alebo ak sa v dokumentácii nedodržia podmienky územného rozhodnutia, tak vyzve stavebný úrad stavebníka, aby žiadosť v primeranej lehote doplnil.

Pri vydávaní osvedčenia Ministerstvo hospodárstva SR postupuje na základe písomnej žiadosti, ktorej náležitosti sú uvedené v zákone o energetike. Na internetovej stránke sú sprístupnené Kritériá pre vydávanie osvedčení, ktorých dodržanie je podmienkou pre vydanie osvedčenia. Kritériá vychádzajú a zohľadňujú priority schválenej Energetickej politiky.

Zoznam vydaných osvedčení je pravidelne aktualizovaný a uverejňovaný na internetovej stránke MH SR. Na internetovej stránke MH SR sú uverejnené informácie o požadovaných náležitostiach k žiadosti a o postupe pri predkladaní žiadosti.

Ministerstvo vedie evidenciu všetkých žiadateľov o vydanie osvedčenia a zverejňuje zoznam vydaných osvedčení vo vestníku ministerstva a na internetovej stránke ministerstva.

Ak investičný zámer žiadateľa je v súlade s dlhodobou koncepciou energetickej politiky, ministerstvo osvedčenie vydá v lehote do 60 dní odo dňa doručenia žiadosti; táto lehota môže byť predĺžená o 30 dní. Ak investičný zámer žiadateľa nie je v súlade s dlhodobou koncepciou energetickej politiky ministerstvo žiadosť zamietne. Dôvody pre zamietnutie žiadosti musia byť objektívne, nediskriminačné a riadne podložené.

Prevádzkovatelia DS postupujú pri poskytovaní informácií podľa zákona č. 309/2009 v platnom znení, podľa ktorého prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytne výrobcovi elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorý žiada o pripojenie, informácie o

- a) odhadovaných nákladoch súvisiacich s pripojením,
- b) harmonograme prijatia a spracovania žiadostí o pripojenie do sústavy,
- c) harmonograme pre každé navrhované pripojenie do sústavy.

h) Ako je uľahčená horizontálna koordinácia medzi rôznymi správnymi orgánmi zodpovednými za rôzne časti povolenia? Koľko procedurálnych opatrení je potrebných na získanie konečného schválenia/oprávnenia/povolenia? Existuje jedno kontaktné miesto pre koordináciu všetkých opatrení? Sú harmonogramy na spracovanie žiadostí oznámené vopred? Aký je priemerný čas na získanie rozhodnutia o žiadosti?

Horizontálna koordinácia je uľahčená prostredníctvom Ministerstva dopravy, výstavby a regionálneho rozvoja SR, ktoré vydáva metodické usmernenia pre stavebné úrady. Tieto metodické usmernenia garantujú rovnaké postupy pri stavebných konaniach. Ministerstvo hospodárstva SR môže v prípade vzniku problémov osloviť Ministerstvo dopravy, výstavby a regionálneho rozvoja SR o vydanie metodického usmernenia.

Počet procedurálnych opatrení potrebných na získanie konečného stavebného rozhodnutia závisí od veľkosti inštalovaného výkonu a technológie. Pre vydanie stavebného rozhodnutia je v explicitne určených prípadoch potrebné absolvovať posudzovanie vplyvov na životné prostredie (EIA) a získať osvedčenie MH SR. K žiadosti o osvedčenie MH SR, ktoré je potrebné pri výkonoch nad 1 MW, sa vyžaduje doloženie nasledujúcich stanovísk:

- stanovisko prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ku ktorej bude zariadenie pripojené
- stanovisko prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- stanovisko prevádzkovateľa distribučnej siete, ku ktorej bude plynárenské zariadenie pripojené,
- obce,
- Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

Stavebný úrad ako správny orgán je kontaktné miesto pre koordináciu všetkých potrebných náležitostí. Harmonogramy sú určené vopred, pretože postupuje podľa správneho konania v zmysle zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok), v ktorom sú určené lehoty na spracovanie žiadostí, t.j. je povinný rozhodnúť vo veci do 30 dní od začatia konania a vo zvlášť zložitých prípadoch rozhodne najneskôr do 60 dní. Ak nemôže rozhodnúť do 30, prípadne do 60 dní, je povinný o tom účastníka konania s uvedením dôvodov upovedomiť.

Priemerný čas na získanie rozhodnutia o žiadosti v prípade splnenia všetkých náležitostí je menej ako 30 dní.

- i) Zohľadňujú sa pri schvaľovacích postupoch špecifiká rôznych technológií na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov? Ak áno, opíšte ako. Ak nie, plánujete ich v budúcnosti zohľadniť?**

V prípade fotovoltiky je pri schvaľovacom postupe pre vydanie osvedčenia zohľadnená fluktuácia výroby elektriny. Osvedčenie MH SR sa vyžaduje pre zariadenia nad 1 MW, v prípade fotovoltiky nad 100 kW. Takéto opatrenie si vyžiadala prax z dôvodu prudkého neželaného nárastu menších inštalácií v jednej lokalite, ktoré môžu spôsobovať problémy v elektrizačnej sústave.

Pre pripojenie do DS sú pre všetky druhy OZE nastavené rovnaké kritériá pre stanovenie technických podmienok. Vo väzbe na výpočet voľnej kapacity na pripojenie zdroja sa v zložitejších technických prípadoch aplikuje v zmysle prevádzkových poriadkov PDS forma spracovania komplexnej štúdie pripojiteľnosti, ktorá v rámci svojho rozsahu rozlišuje dopady OZE na DS podľa druhu OZE.

- j) Existujú konkrétne postupy, napríklad jednoduché oznámenia, pre maloobjemové decentralizované zariadenia (ako sú solárne panely na budovách alebo kotle na biomasu v budovách)? Ak áno, aké sú procedurálne opatrenia? Sú tieto pravidlá verejne dostupné občanom? Kde sú uverejnené? Plánuje sa do budúcnosti zavedenie postupov jednoduchého oznámenia? Ak áno, pre ktoré druhy zariadení/systému? (Je možné čisté meranie?)**

Áno, pre decentralizované zariadenia pre domácnosti (kotly na biomasu a slnečné panely) existujú vo forme ohlásenia stavebnému úradu. Podľa stavebného zákona stavby, ich zmeny a udržiavacie práce na nich sa môžu uskutočňovať iba podľa stavebného povolenia alebo na základe ohlásenia (oznámenia) stavebnému úradu. Stavebnému úradu stačí ohlásenie najmä v týchto prípadoch:

- pri jednoduchej stavbe, jej prístavbe a nadstavbe, ak tak určil stavebný úrad v územnom rozhodnutí,
- pri drobných stavbách, ktoré plnia doplnkovú funkciu k hlavnej stavbe a ktoré nemôžu podstatne ovplyvniť životné prostredie,
- pri stavebných úpravách, ktorými sa podstatne nemení vzhľad stavby, nezasahuje sa do nosných konštrukcií stavby, nemení sa spôsob užívania stavby a neohrozujú sa záujmy spoločnosti.

Stavebník je povinný uskutočnenie stavieb, stavebných úprav vopred písomne ohlásiť stavebnému úradu. K ohláseniu drobnej stavby pripojí jednoduchý situačný výkres; ak ide o jednoduchú stavbu, pripojí podklady s náležitosťami žiadosti o stavebné povolenie a projektovú dokumentáciu. Stavebník môže uskutočniť stavby, stavebné úpravy len na základe písomného oznámenia stavebného úradu, že proti ich uskutočneniu nemá námietky. Stavebník môže začať uskutočňovať ohlásenú stavbu, stavebnú úpravu alebo udržiavacie práce do dvoch rokov odo dňa jeho doručenia stavebníkovi, pokiaľ stavebný úrad neurčí inak.

Pravidlá vo forme metodického usmernenia sú dostupné na internetovej stránke Ministerstva dopravy, výstavby a regionálneho rozvoja SR a postup je upravený v stavebnom zákone.

- k) Kde sú uverejnené poplatky za žiadosti o schvaľovanie/oprávnenie/povolenie pre nové zariadenia? Týkajú sa administratívnych nákladov spojených s udelením takýchto povolení? Plánujú sa tieto poplatky preskúmať?**

Poplatky týkajúce sa správneho konania pre schvaľovanie, osvedčenie (oprávnenia) povolenie sú stanovené zákonom č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov. V prípade osvedčení sú uverejnené aj v na internetovej stránke MH SR v Kritériách pre vydávanie osvedčení. Poplatky sa týkajú administratívnych nákladov. Tieto poplatky sa neplánujú preskúmať.

Podanie žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy nie je spoplatňované, v zmysle platnej legislatívy výrobca uhradza len poplatok za pripojenie.

- l) Majú miestne a regionálne správne orgány pri plánovaní, projektovaní, výstavbe a rekonštrukcii priemyselných a obytných oblastí k dispozícii oficiálne usmernenia na inštaláciu zariadení a systémov využívajúcich obnoviteľné zdroje energie na výrobu elektrickej energie, tepla a chladu vrátane diaľkového vykurovania a chladenia? Ak takéto oficiálne usmernenia nie sú k dispozícii alebo ak nie sú dostatočné, ako a kedy sa vyrieši táto potreba?**

Stavebné úrady majú oficiálne metodické usmernenia pre menšie decentralizované zariadenia. Podpora inštalácií zariadení využívajúcich OZE na miestnej úrovni je vyjadrená v *Koncepcii rozvoja obce v tepelnej energetike*. Bližší opis uvedenej koncepcie je v písmene d). Z dôvodu nedostatočnej nadväznosti koncepcií na rozvoj OZE je potrebné prijať v krátkodobom horizonte usmernenia smerujúce k zvyšovaniu podielu OZE pri výrobe tepla.

- m) Existujú konkrétne školenia pre osoby poverené riadením postupov schvaľovania, vydávania osvedčení a povolení pre zariadenia využívajúce energiu z obnoviteľných zdrojov?**

Konkrétne školenia pre osoby poverené riadením postupov schvaľovania, vydávania osvedčení a povolení pre zariadenia využívajúce energiu z obnoviteľných zdrojov zatiaľ neboli uskutočnené.

4.2.6. Rozvoj elektrickej infraštruktúry (článok 16 ods. 1 a článok 16 ods. 3 až 6 smernice 2009/28/ES)

- b) Ako je zabezpečený rozvoj prenosových a distribučných sietí, pokiaľ ide o integráciu cieľového množstva obnoviteľnej elektrickej energie pri zachovaní bezpečnosti prevádzky elektrizačnej sústavy? Ako je táto požiadavka zahrnutá do prenosu a distribúcie periodického sieťového plánovania prevádzkovateľov?**

Rozvoj prenosovej sústavy vychádza z nasledovných základných dokumentov, platných v SR:

- Stratégia energetickej bezpečnosti SR
- Energetická politika SR

V týchto dokumentoch sú stanovené strednodobé a dlhodobé zámery využívania elektrickej energie vrátane využívania OZE pri zachovaní bezpečnosti prevádzky elektrizačnej sústavy. V uvedených dokumentoch sú ciele pre výrobu elektriny pre rok 2020 v súlade s týmto akčným plánom. Miera rastu výkonov v OZE podľa tabuľky 10a a 10b nebude kapacitou sústavy obmedzená. Existujúcim opatrením na zabezpečenie dostatočnej kapacity je periodické plánovanie prevádzkovateľov sústav a technické opatrenia PDS. Navrhovaným opatrením je väčšie kompetencie prevádzkovateľa prenosovej sústavy do prideľovania kapacít pre zdroje s fluktuáciou výroby.

➤ Periodické plánovanie prevádzkovateľov sústav

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., každoročne spracováva a aktualizuje strednodobý a dlhodobý Program rozvoja prenosovej sústavy SR. Tento program vychádza z uvedených základných dokumentov, spracováva sa vo väzbe na požiadavky jednotlivých užívateľov, predovšetkým prevádzkovateľov distribučných sústav (PDS) a výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy. Súčasne konkretizuje dosahy vplyvu obnoviteľných zdrojov na rozvoj prenosovej sústavy a navrhuje opatrenia na ich uplatnenie.

Rozvoj distribučných sústav pre potrebu pripájania obnoviteľných zdrojov sa zaisťuje v rámci plánovaného rozvoja a na základe požiadaviek o pripojenie zdrojov. Rozvoj distribučných sústav je zabezpečený prostredníctvom „Plánu rozvoja PDS na 5 rokov“.

Cieľové množstvá obnoviteľnej elektrickej energie plánované v platnej Stratégii energetickej bezpečnosti je možné postupne v jednotlivých rokoch zakomponovať do elektrizačnej sústavy takým spôsobom, aby nemali zásadný priamy vplyv na rozvoj prenosovej sústavy pri zachovaní bezpečnostných kritérií.

➤ Technické opatrenia prevádzkovateľov distribučných sústav

PDS v rámci definovaných technických podmienok na pripojenie už v rámci vyjadrovania sa k žiadosti o pripojenie analyzujú predpokladaný vplyv na sústavu a navrhujú technické opatrenia, ktoré umožnia pripojenie OZE k DS.

Vzhľadom na fakt, že rozvoj distribučnej sústavy je plánovaný tak, aby bolo možné pokryť dlhodobé potreby jej užívateľov, je možné konštatovať, že pre pripojenie nových zdrojov do DS, aj napriek vysokému nárastu výkonu v OZE v priebehu ostatných dvoch rokov, neprišlo

k významnejším problémom pri pripájaní výrobcu do siete z dôvodu nedostatočnej prenosovej schopnosti vedenia.

➤ **Väčšie kompetencie prevádzkovateľa prenosovej sústavy do pridelovania kapacít pre zdroje s fluktuáciou výroby**

Existujúce kompetencie prevádzkovateľa prenosovej sústavy zabezpečujú zachovanie prevádzkovej bezpečnosti prenosovej a distribučnej sústavy. Tieto kompetencie obsahujú aj vyjadrenie prevádzkovateľa k žiadosti ako ustanovisko v rámci procesu vydávania MH SR. V prípade fotovoltiky ako zdroja s fluktuáciou výroby bol v 1. polroku 2011 inštalovaný vyšší výkon ako je cieľ pre rok 2020. Z tohto dôvodu sa v predstihu znížila hranica výkonu pre fotovoltiku, kedy je potrebné žiadať o osvedčenie MH SR, a to z výkonu 1 MW na 100 kW. Podkladom pre osvedčenie MH SR je aj kladný súhlas prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Väčšie kompetencie prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktoré sa plánujú prijať do roku 2015, majú optimalizovať časové a priestorové rozmiestnenie zdrojov s fluktuáciou výroby, najmä však pre veterné elektrárne. Rozvoj takýchto zdrojov je determinovaný najmä možnosťou regulačnej oblasti, resp. dostupnosťou podporných služieb. Preto prevádzkovateľ prenosovej sústavy by mal jednoznačne ustanoviť limity pre pripojenie zdrojov s veľkým výkyvom výkonu po jednotlivých distribučných územiach, s ohľadom na bezpečnosť prevádzkovania elektrizačnej sústavy.

c) **Aká bude úloha inteligentných sietí, nástrojov informačnej technológie a zariadení na skladovanie? Ako sa zabezpečí ich rozvoj?**

Pod pojmom inteligentné siete sa predovšetkým rozumie rozvoj a prevádzka distribučných sústav (DS) a rozvoj zariadení na akumuláciu, resp. „skladovanie“ elektriny v časoch prebytku oproti okamžitej spotrebe, keďže podľa platnej legislatívy je u OZE povinný výkup celej produkcie v každom okamihu. Inteligentná DS spočíva v automatizácii jednotlivých prvkov DS. Inteligentné siete predstavujú jednoznačne pokrok v rozvoji elektrizačnej sústavy, súčasne však ich zavedenie predstavuje finančne veľmi náročnú záťaž pre príslušných prevádzkovateľov sústav.

Úlohou inteligentných sietí bude zvýšenie využívania prenosovej kapacity s ohľadom na zachovanie kvalitatívnych parametrov dodávanej elektriny. MH SR bude podporovať experimentálne programy zavádzania prvkov inteligentných sietí a zariadení na akumuláciu elektrickej energie do praxe cieľom stanovenia možností a dopadov integrácie OZE do inteligentnej siete.

Pokiaľ ide o zariadenia na skladovanie, v podmienkach SR sú zatiaľ uvažované najmä prečerpávacie vodné elektrárne (PVE). V súčasnosti ich inštalovaný výkon je 916 MW. Stratégia energetickej bezpečnosti SR predpokladá v dlhodobom horizonte podporovať výstavbu novej PVE Ipeľ (600 MW) s týždenným akumulárnym cyklom, ktorá môže prispieť k regulácii výroby elektriny z ťažko predvídateľných výkonov z OZE, najmä z veterných a fotovoltických elektrární.

Vybudovanie ďalších skladovacích kapacít je momentálne značne technologicky problémové a v najbližších rokoch nemožno očakávať výrazné zlepšenie v tejto oblasti. To znamená, že v SR do roku 2020 nie predpoklad vybudovania takéhoto zariadenia v priemyselnom rozsahu,

a teda sa s nimi neuvažuje ani pri riešení sieťových problémov. Vzhľadom na súčasný výkon prečerpávacích vodných elektrární a plánovanej prečerpávacej vodnej elektrárne Ipeľ, nie sú potrebné ďalšie skladovacie kapacity pre dosiahnutie cieľov v OZE.

Rozvoj inteligentných sietí sa zabezpečí prostredníctvom definovania povinností. V roku 2012 budú definované povinnosti zavedenia inteligentných meracích systémov. Rozhodnutie o implementácii inteligentných meracích systémov bude podložené ekonomickou analýzou všetkých nákladov a prínosov pre všetkých účastníkov trhu, zároveň budú náklady v regulačnom rámci distribuované podľa prislúchajúcich prínosov. Optimalizácia siete musí nadväzovať na už vykonané investície v rámci automatizácie vrátane prostriedkov na riadenie spotreby.

Distribučné spoločnosti podporujú vývoj technológií ako aj tvorbu štandardu pre meranie komodít, ktorá prebieha na medzinárodnej úrovni za finančnej podpory Európskej komisie „Open meter project“. V súčasnej dobe prebieha štádium definovania a testovania návrhov štandardov. Spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s., od roku 2008 v rámci pilotného projektu inštalovala elektromery s rádiovou komunikáciou a v roku 2009 s PLC komunikáciou za účelom testovania súčasne dostupných inteligentných meračov (smart meter) a ich porovnania z hľadiska technického, prevádzkového a finančného. Spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s. vypracuje akčný plán nasadzovania inteligentných meracích systémov po rozhodnutí Ministerstva hospodárstva SR na základe výsledkov analýzy zavedenia rôznych foriem inteligentných meracích systémov. Po stanovení štandardov bude aj na SSE-D vypracovaný akčný plán na implementáciu. Takisto spoločnosť Východoslovenská distribučná, a.s., realizuje v súčasnosti pilotný projekt, ktorý by mal zodpovedať najmä otázku prínosu takýchto meracích systémov pre samotných odberateľov ako aj ekonomickú výhodu vo vzťahu nákladov na meracie systémy a ich benefity.

d) Plánuje sa posilniť spojovacia kapacita so susednými krajinami? Ak áno, ktoré prepojenia, pre ktorú kapacitu a kedy?

Podľa zákona o energetike je prevádzkovateľ prenosovej sústavy povinný vypracúvať každoročne plán rozvoja prenosovej sústavy vrátane plánu rozvoja spojovacích vedení na obdobie piatich rokov. Situácia v oblasti plánovania výstavby cezhraničných vedení je významne ovplyvnená záujmami a prístupmi prevádzkovateľov prenosových sústav v susedných štátoch. V nedávnej minulosti bola vyvinutá viacnásobná snaha SEPS, a.s., o vybudovanie nových vedení 400 kV do Rakúska a Maďarska, avšak doposiaľ sa nepodarilo nájsť také riešenia, ktoré by boli akceptované aj relevantnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v týchto štátoch.

Momentálne je najviac rozpracovaná príprava medzištátneho vedenia 2x400 kV medzi pripravovanou novou 400 kV Spínavou stanicou Gabčíkovo a Maďarskom. Ide o viacero možných variantov zaústenia tohto 2x400 kV vedenia na maďarskej strane. Zatiaľ však nebol oficiálne potvrdený ani jeden variant. Termín začiatku a ukončenia bude závisieť od viacerých faktorov, ktoré musia byť analyzované a dohodnuté v rámci prebiehajúcich rozhovorov. Z maďarskej strany je výstavba vyššie uvedeného vedenia zo spínacej stanice Gabčíkovo podmienená aj kvázi paralelnou výstavbou „Vedenia 400 kV R. Sobota - Maďarsko“. Je teda predpoklad, že ak dôjde k dohode, tak obidve vedenia budú realizované takmer súčasne.

Zámerom SR je vybudovanie po roku 2019 aj „Vedenia 2x400 kV Kapušany - Maďarsko“. Na maďarskej strane v súčasnosti ešte nie je známe miesto zaústenia tohto vedenia do prenosovej sústavy.

Doplnenie k bodu 4.2.3

Opatrenia zabezpečujúce nárast podielu OZE v stavebnom sektore

- zavedenie systému energetických auditov pre vybrané typy budov za špecifikovaných podmienok (okrem rodinných domov) a jeho previazanie na podporné programy

Termín: I. polrok 2014

- vytvorenie metodiky pre využitie OZE na úrovni budov (čl. 14, ods. 5), jej záväzná aplikácia pre nové aj významne obnovované budovy (napr. projekt SENTRO a iné), integrované plánovanie a projektovanie budov

Termín: II. polrok 2013

- vytvorenie metodiky pre využitie OZE na úrovni urbanistických celkov na regionálnej resp. lokálnej úrovni samospráv na základe nákladovej efektívnosti zásobovania teplom jednotlivých typov palív a energie

Termín: II. polrok 2014

- zabezpečenie aktualizácie a kontroly naplňania *Koncepcie rozvoja obcí v tepelnej energetike*

Termín: priebežne

- vytvorenie metodiky na výpočet nákladovo optimálnych úrovní minimálnych požiadaviek na energetickú hospodárnosť budov a jej povinná aplikácia pre nové budovy a primeraná pre existujúce budovy

Termín: II. polrok 2013

- inštitucionalizácia systémov odbornej prípravy inštalatérov, ako je napr. EUCERT.HP (projekty QualiCert a iné) a iných systémov pre iné OZE (solárne kolektory, kotle na biomasu) a projektantov a architektov, aby boli schopní vyhodnotiť správnu kombináciu OZE a energetickej efektívnosti opatrení pri plánovaní, projektovaní, navrhovaní, výstavbe a rekonštrukcii budov s použitím nových vysoko účinných technológií a centralizovaného zásobovania teplom a chladom

Termín: II. polrok 2012

- propagácia energetických služieb využívajúcich OZE v budovách (napr. EAST-GSR)

Termín: II. polrok 2012

- podporný program pre kotle na biomasu a solárne kolektory v domácnostiach vrátane stanovených technických podmienok a špecifikácií (minimálny garantovaný energetický zisk za normalizovaných podmienok + Solar Keymark solárnych kolektorov, požiadavky na účinnosť a emisie kotlov na biomasu).

Realizuje sa od roku 2009.

4.3. Systémy podpory na podporu využívania energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe elektrickej energie, ktoré uplatňujú členské štáty alebo skupina členských štátov

Systémy podpory môžu byť regulačné, zabezpečujúce ciele a/alebo povinnosti. Môžu poskytovať finančnú podporu buď pre investície, alebo počas prevádzky zariadenia. Takisto existujú mierne opatrenia, ako sú informačné, vzdelávacie alebo osvetové kampane. Keďže mierne opatrenia sú opísané v bode 3.2.2, toto hodnotenie by sa malo zamerať na regulačné a finančné opatrenia.

Opíšte existujúce systémy s ochrannými opatreniami, detaily systému, trvanie (s uvedením dátumu začatia a ukončenia), minulý vplyv a vysvetlite, či sa plánuje reforma alebo budúce systémy a kedy sa tak stane. Aké výsledky očakávate?

Všeobecná charakteristika

Výrobu elektriny z OZE komplexne rieši zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore OZE, ktorý bol dňa 19. júna 2009 schválený v parlamente. Uvedený zákon vytvoril systém podpory elektriny z OZE prostredníctvom výkupných cien, ktoré sú garantované 15 rokov od uvedenia zariadenia do prevádzky alebo od jeho rekonštrukcie.

Systém podpory výkupnými cenami sa neplánuje meniť a neplánuje sa iný systém podpory. Trvanie tohto systému podpory nie ohraničené.

Výkupné ceny sú určované URSO podľa všeobecne záväzným právnym predpisom. Výkupná cena sa môže zvýšiť na jeden kalendárny rok príplatkom, ktorý zohľadňuje výrazné zvýšenie ceny vstupných surovín v predchádzajúcom kalendárnom roku, ktoré sa použili na výrobu elektriny. Výrobca elektriny z týchto zdrojov má nárok na prednostné pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy, prednostný prístup do sústavy, prednostný prenos, distribúciu a dodávku elektriny bez ohľadu na výkon zariadenia. Výrobca elektriny má právo na odber za cenu elektriny na straty a na doplatok, ktorý predstavuje rozdiel medzi cenou elektriny a cenou elektriny na straty. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má povinnosť odoberať elektrinu, za ktorú platí cenu elektriny na straty. Výrobca má nárok na doplatok na základe účtovného dokladu vystaveného prevádzkovateľovi distribučnej sústavy na skutočné množstvo elektriny vyrobenej za kalendárny mesiac z obnoviteľných zdrojov energie zníženej o technologickú vlastnú spotrebu elektriny.

Plánované opatrenia

Reforma systému sa týka prechodu povinnosti výkupu elektriny z 3 distribučných spoločností na jedného centralizovaného výkupcu a zavedenie systému aukcií na pridelenie kapacít pre veterné a slnečné elektrárne. Termín zavedenia zmien je rok 2013. Výsledkom týchto zmien je zníženie nákladov systému a lepšie časové a priestorové rozmiestnenie zdrojov s fluktuáciou výroby. Aukčný systém napomôže plneniu cieľov pre tieto zdroje podľa tohto akčného plánu.

Navrhuje sa reverzná aukcia, ktorá predstavuje model s dynamickým klesajúcim oceňovaním s orientáciou na kupujúceho. Na začiatku aukcie je stanovená dĺžka trvania aukcie s maximálnou cenou, ktorú je kupujúci ochotný zaplatiť za obstaranie. Vyhlásovateľ aukcie určí maximálnu inštalovanú kapacitu pre daný rok pre zdroje s fluktuáciou výroby tak, aby bola v zhode s očakávanými príspevkami výroby, ktoré sú uvedené v kapitole 5. Investori podávajú svoje ponuky na výstavbu elektrární, pričom vedia že budú uspokojení tí, ktorí

podajú najnižšie požadované výkupné ceny elektriny. To znamená, že počas aukcie je vytváraný tlak na minimalizáciu výkúpnej ceny.

Právne predpisy

V právnych predpisoch možno stanoviť cieľ (ciele) a povinnosti. V prípade, že takáto povinnosť existuje, uveďte:

V právnych predpisoch nie je uvedený ani celkový cieľ a ani ciele pre jednotlivé technológie, ktoré sa majú pre jednotlivé roky dosiahnuť. Takéto ciele sa neplánujú zaviesť.

Finančná podpora

Finančná podpora je realizovaná ako

- *finančná podpora pre investície,*
- *výkupné ceny.*

Popis systému výkupných cien je v úvode tejto časti vo všeobecnej charakteristike a v odpovediach v časti konkrétne otázky o pevne stanovených tarifikách výkupných cien.

Finančná podpora pre investície

(a) Aký je názov a stručný opis schémy?

Názov: ***Operačný program Konkurencieschopnosť a hospodársky rast***

Ide o Operačný program v rámci štrukturálnych fondov a je hlavným nástrojom tejto pomoci v oblasti energetiky. Je zameraný na priblíženie energetickej náročnosti úrovni porovnateľnej s EÚ 15, dosiahnutie úspor energie, zvyšovanie účinností využitia primárnych energetických zdrojov s cieľom zníženia nákladov na energiu, ako aj zvýšenie podielu spotreby obnoviteľných zdrojov energie na celkovej spotrebe energie. Podporované sú aktivity, ktoré vedú k zvýšeniu využívania obnoviteľných zdrojov energie, ako aj aktivity zamerané na úspory a efektívne využívanie energie v priemysle a v službách na to nadväzujúcich.

Formy štátnej pomoci:

- schéma štátnej pomoci pre zvyšovanie energetickej efektívnosti na strane výroby aj spotreby a zavádzaní progresívnych technológií v energetike,
- schéma na podporu trvalo udržateľného rozvoja (schéma pomoci de minimis),
- finančné inžinierstvo (predovšetkým formou záručných schém, schém na zvýhodnené úvery pre MSP a schémy na podporu začínajúcich podnikateľov).

Pri schéme štátnej pomoci je minimálna výška pomoci 60 000 Eur a maximálna výška pomoci 5 mil. Eur, pričom celkové oprávnené výdavky na projekt nesmú presiahnuť 25 mil. Eur. Pri pomoci de minimis je minimálna výška 20 000 Eur, pričom maximálna výška pomoci jednému prijímateľovi nesmie presiahnuť súhrnne 200 000 Eur v priebehu troch po sebe nasledujúcich fiškálnych rokov.

Prijímateľmi pomoci je súkromný sektor. Pomoc je poskytovaná ako nenávratný finančný príspevok na investičné náklady. Žiadosti sa prijímajú na základe výziev a v období programovacieho obdobia 2007 - 2013 boli zverejnené 2 výzvy pre schému štátnej pomoci a výzvy de minimis.

(b) Ide o dobrovoľnú alebo povinnú schému?

Ide o dobrovoľnú schému.

(c) Kto schému riadi? (*vykonávací orgán, orgán dohľadu*)

Riadiaci orgán je Ministerstvo hospodárstva SR

(d) Aké opatrenia boli prijaté na zabezpečenie dostupnosti potrebného rozpočtu/financovania na dosiahnutie národného cieľa?

Operačný program je len podporným nástrojom na dosiahnutie cieľa. Nie sú potrebné opatrenia na zabezpečenie dostupnosti financovania

(e) Akým spôsobom rieši táto schéma dlhodobú bezpečnosť a spoľahlivosť?

Tento operačný program končí v roku 2013. Keďže hlavným nástrojom na dosiahnutie výroby elektriny z OZE je systém výkupných cien, tento program je podporný a nie je potrebné, aby pokračoval.

(f) Kontroluje sa táto schéma pravidelne? Aký druh spätnej väzby alebo mechanizmu úpravy existuje? Ako bola táto schéma doteraz optimalizovaná?

Kontrola a optimalizácia schémy je uskutočňovaná po analýze odsúhlasených projektov. Optimalizácia je realizovaná cez nastavenie hodnotiacich kritérií.

Obdobie trvania schémy je

(g) Líši sa podpora podľa technológie?

Výška podpora nie určená podľa technológie, podporuje sa využívanie biomasy, vodnej, geotermálnej a slnečnej energie. Podporuje sa projekt až do výšky 50 % z oprávnených nákladov.

(h) Aký je očakávaný vplyv z hľadiska výroby energie?

Menej ako 5 % z celkovej výroby elektriny z OZE.

(i) Je podpora podmienená splnením kritérií energetickej účinnosti?

Nie je.

(j) Ide o existujúce opatrenie? Mohli by ste uviesť vnútroštátny právny predpis, ktorým sa toto opatrenie upravuje?

Ide o existujúce opatrenie. Ide o využitie zdroje z fondov EÚ na základe dokumentu Národný strategický referenčný rámec SR na roky 2007 - 2013. Tento strategický dokument bol vypracovaný v súlade s novými nariadeniami Európskej únie (EÚ) k štrukturálnym fondom a Kohézному fondu a následne bol schválený vládou SR dňa 6. decembra 2006 a Európskou komisiou dňa 17. augusta 2007.

(k) Ide o plánovaný systém? Kedy bude uvedený do prevádzky?

Ide o existujúci systém.

(l) Aký dátum začiatku a ukončenia (trvanie) bol stanovený pre celú schému?

Trvanie schémy je 2007-2013.

(m) Existuje maximálny alebo minimálny rozsah oprávnenej schémy?

Maximálny rozsah schémy je určený alokáciou finančných prostriedkov.

(n) Je možné, aby bol ten istý projekt podporený viac ako jedným podporným opatrením? Ktoré opatrenia možno kumulovať?

(o) Existujú regionálne/miestne schémy? Ak áno, uveďte ich na základe rovnakých kritérií.

Regionálne/miestne schémy nie sú zavedené.

Konkrétne otázky o finančnej podpore investícií:

(a) Čo sa udeľuje na základe tejto schémy? (dotácie, kapitálové granty, pôžičky s nízkym úrokom, oslobodenie od dane alebo zníženie dane, vrátenie daní)

Poskytujú sa nenávratné finančné prostriedky.

(b) Kto môže túto schému využívať? Je určená pre určitú technológiu(-ie)?

Prijímateľmi pomoci je súkromný sektor. Pomoc je poskytovaná ako nenávratný finančný príspevok na investičné náklady.

(c) Prijímajú a povoľujú sa žiadosti priebežne alebo na základe pravidelných výziev? Mohli by ste v prípade pravidelných výziev opísať frekvenciu a podmienky?

Žiadosti sa prijímajú na základe výziev a v období programovacieho obdobia 2007 - 2013 boli zverejnené 2 výzvy pre schému štátnej pomoci a výzvy de minimis.

Obchodovateľné osvedčenia

V SR nie je zavedený systém povinného podielu OZE v dodávke elektriny, preto sa nevyužíva obchodovanie s osvedčeniami. Možnosť obchodovateľných osvedčení (certifikátov) sa bude zvažovať.

Konkrétne otázky o pevne stanovených tarifách výkupných cien:

(a) Za akých podmienok možno získať pevnú tarifu?

Výrobca elektriny musí mať povolenie na výrobu elektriny od URSO, cenové rozhodnutie o výške o výkupnej ceny a samostatné meranie elektriny z OZE certifikovaným meradlom. Výrobca elektriny na základe merania množstva elektriny mesačne odovzdáva prevádzkovateľovi distribučnej sústavy údaje o výrobe elektriny a dané množstvo mu fakturuje.

(b) Je stanovený limit na celkový objem elektrickej energie vyrobenej ročne alebo inštalovanej kapacity, ktorá má nárok na tarifu?

Ročný limit na výrobu elektriny nie je stanovený.

Zákon stanovuje hranicu podpory pre jedno zariadenie, ktorým je maximálny inštalovaný výkon 125 MW. Tento výkon sa zvyšuje na 200 MW, ak je elektrina vyrábaná vysoko účinnou kombinovanou výrobou a energetický podiel obnoviteľných zdrojov energie v palive je vyšší ako 20 %.

Výkupná cena sa skladá z dvoch častí: cena elektriny na straty (trhová cena) a doplatok. Trhová cena je vyplácaná pre všetku dodanú elektrinu zo zariadení, ktoré spĺňajú vyššie uvedené hranice podpory. Doplatok fakturuje výrobca elektriny za vyrobenú elektrinu, ktorá je znížená o technologickú vlastnú spotrebu elektriny. Pri zariadeniach s inštalovaným výkonom nad 10 MW, resp. 15 MW pre veterné parky, sa doplatok vypláca len na pomerné ročne vyrobené množstvo elektriny. Pri zariadeniach využívajúce slnečnú energiu, sa doplatok uplatňuje na zariadenie s inštalovaným výkonom do 100 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy.

- (c) Ide o schému viazanú na konkrétne technológie? Aké sú úrovne taríf pre každý z nich?

Tarifa je naviazaná na technológiu a inštalovaný výkon. Úrovne taríf sú v nasledujúcej tabuľke.

Ceny elektriny (eur/MWh)	2010	1. polrok 2011	2. polrok 2011	2012
Z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom				
do 1 MW vrátane	109,08	109,08	109,08	109,8
od 1 MW do 5 MW vrátane	97,98	97,98	97,98	97,98
nad 5 MW	61,72	61,72	61,72	61,72
Zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom				
do 100 kW vrátane	430,72	387,65	259,17	194,54
nad 100 kW	425,12	382,61	-	-
Z veternej energie	80,91	80,91	79,29	79,29
Z geotermálnej energie	195,84	195,84	195,84	190,51
Zo spaľovania				
cielene pestovanej biomasy	113,1	113,1	112,24	112,24
odpadnej biomasy ostatnej	125,98	127,96	122,64	122,64
Zo spoluspaľovania biomasy alebo odpadov s fosílnymi palivami	126,14	126,14	123,27	123,27
Zo spaľovania				
skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	96,36	96,36	93,08	93,08
bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	148,72	148,72	145,00	136,33
bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW	131,45	132,45	129,44	118,13
termochemickým splyňovaním v splyňovacom generátore	159,85	159,85	159,85	139,87

- (d) Existujú ďalšie kritériá na rozlišovanie taríf?

Okrem vyššie uvedených ďalšie kritéria nie sú.

- (e) Na aké obdobie je zaručená pevná tarifa?

Výkupná cena elektriny je určená na 15-ročné obdobie.

(f) Plánuje sa úprava taríf v rámci schémy?

Úprava taríf sa vykonáva pravidelne, v ročných alebo v polročných intervaloch (napr. rok 2011). Tarify pre novopostavené zariadenia v nasledujúcom období určuje URSO na základe vývoja cien technológií. Tarifa v nasledujúcom období pre nové zariadenia s výnimkou veterných a slnečných elektrární však nesmie byť nižšia ako 90 % výšky tarify platnej v danom roku.

Výkupné prémie

Doplatok ako jednu zo zložky výkupnej ceny je možné považovať za určitú formu výkupnej premie. Výrobca elektriny má naň nárok aj v prípade, ak nedodáva elektrinu do distribučnej sústavy. Doplatok je určený ako rozdiel medzi výkupnou cenou a cenou elektriny na straty. Pre doplatok platia všetky odpovede ako pre pevne stanovené tarify výkupných cien.

Verejné súťaže

Podpora elektriny v SR je len na základe výkupných cien a finančnej podpory na investície, preto nie je zavedený systém verejných súťaží.

4.4. Systémy podpory na presadzovanie využívania energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe tepla a chladu, ktoré uplatňujú členské štáty alebo skupina členských štátov

Všeobecná charakteristika

V legislatíve SR nie je riešený systém podpory výroby tepla z OZE, ktorý by finančne zvýhodňoval výrobcov tepla.

Podpora tepla z OZE je zabezpečená najmä finančnou podporou na investície, a to:

- **štrukturálne fondy**
 - Operačný program Konkurencieschopnosť a hospodársky rast
 - Operačný program Životné prostredie
- **Program vyššieho využitia biomasy a slnečnej energie v domácnostiach**

Legislatívne je riešená preferencia dodávky tepla z OZE. Nie je však uvedený cieľ pre výrobu tepla z OZE a ani ciele pre jednotlivé technológie, ktoré sa majú pre jednotlivé roky dosiahnuť.

V zákone č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení neskorších predpisov pre skončenie odberu tepla podľa zákona o tepelnej energetike platí: „Ak dodávateľ tepla vo svojej dodávke tepla dodáva viac ako 10 % a menej ako 60 % tepla vyrobeného z obnoviteľných zdrojov energie, odberateľ tepla môže skončiť odber tepla len vtedy, ak zabezpečí dodávku tepla vyrobeného z obnoviteľných zdrojov energie v podiele o 20 % vyššom ako má súčasný dodávateľ tepla. Ak dodávateľ tepla vo svojej dodávke tepla dodáva viac ako 60 % tepla vyrobeného z obnoviteľných zdrojov energie, odberateľ tepla môže skončiť odber tepla len vtedy, ak zabezpečí celú dodávku tepla, vyrobeného z obnoviteľných zdrojov energie s výnimkou tepla, ktoré vzniká pri zapálení obnoviteľného zdroja energie fosílnym palivom.“.

Preferencia odberu tepla spotrebiteľom je ustanovená tak, že na zabezpečenie zmluvne dohodnutých dodávok tepla je povinnosť odoberať teplo, ktoré je vyrábané z obnoviteľných zdrojov energie alebo v zariadení na kombinovanú výrobu tepla a elektriny, ak

- sa nezvýši cenu tepla pre odberateľov,
- teplonosná látka zo sústavy tepelných zariadení na výrobu tepla z obnoviteľných zdrojov tepla je zhodná s teplonosnou látkou,
- odber tepla za určenú alebo schválenú cenu z obnoviteľných zdrojov energie je rovnako ekonomicky efektívny ako odber tepla z iných zdrojov tepla.

Podobne pri výstavbe nového objektu spotreby tepla platí: „Ak sa na vymedzenom území plánuje vybudovať nový objekt spotreby tepla a dodávateľ tepla na tomto vymedzenom území dodáva teplo z obnoviteľných zdrojov energie, musí sa prednostne využiť dodávka tepla od tohto dodávateľa ak to umožňujú technické podmienky a inštalovaný výkon zdrojov tepla.“.

V tabuľke 5 sú uvedené navrhované opatrenia:

- Povinné využívanie OZE v nových a rekonštruovaných objektoch (zavedenie po roku 2012)
- Minimálne množstvo v nových a rekonštruovaných objektoch (zavedenie po roku 2013)
- Finančná podpora (využívanie štrukturálnych fondov na obdobie 2014-2020)

Finančná podpora

➤ **Štrukturálne fondy**

- *Operačný program Konkurencieschopnosť a hospodársky rast*
- *Operačný program Životné prostredie*

(a) Aký je názov a stručný opis schémy?

Názov: *Operačný program Životné prostredie*

Operačný cieľ podporuje aktivity zameraných najmä na znižovanie emisií skleníkových plynov spolu so znižovaním emisií základných znečisťujúcich látok v oblasti výroby tepla vrátane zmeny palivovej základne energetických zdrojov v prospech využívania obnoviteľných zdrojov.

V rámci aktivít zameraných na znižovanie emisií skleníkových plynov spolu so znižovaním emisií základných znečisťujúcich látok v oblasti výroby tepla sú podporené najmä projekty zmeny palivovej základne v prospech menej uhlíkatých palív a obnoviteľných zdrojov energie (biomasa, slnečná energia, geotermálna energia) zacielené na zníženie emisií skleníkových plynov spolu so znižovaním emisií základných znečisťujúcich látok v oblasti výroby tepla, aj v kombinácii s kogeneráciou. Podporované sú tiež projekty na inštaláciu tepelných čerpadiel s cieľom náhrady produkcie tepla a teplej vody z neobnoviteľných zdrojov.

(b) Ide o dobrovoľnú alebo povinnú schému?

Ide o dobrovoľnú schému.

(c) Kto schému riadi? (*vykonávací orgán, orgán dohľadu*)

Riadiaci orgán Ministerstvo životného prostredia SR

(d) Aké opatrenia boli prijaté na zabezpečenie dostupnosti potrebného rozpočtu/financovania na dosiahnutie národného cieľa?

Nie sú potrebné opatrenia na zabezpečenie dostupnosti financovania, pretože alokácia finančných prostriedkov na roky 2007-2013 je zabezpečená.

(e) Akým spôsobom rieši táto schéma dlhodobú bezpečnosť a spoľahlivosť?

Tento operačný program končí v roku 2013. Je predpoklad, že podpora tepla z OZE bude pokračovať aj v novom programovacom období 2014-2020.

(f) Kontroluje sa táto schéma pravidelne? Aký druh spätnej väzby alebo mechanizmu úpravy existuje? Ako bola táto schéma doteraz optimalizovaná?

Kontrola a optimalizácia schémy je uskutočňovaná po analýze odsúhlasených projektov. Optimalizácia je realizovaná cez nastavenie hodnotiacich kritérií.

(g) Líši sa podpora podľa technológie?

Výška podpora nie určená podľa technológie, podporuje sa využívanie biomasy, geotermálnej a slnečnej energie. Podporuje sa projekt až do výšky 50 % z oprávnených nákladov.

(h) Aký je očakávaný vplyv z hľadiska výroby energie?

Menej ako 10 % z celkovej výroby tepla z OZE.

(i) Je podpora podmienená splnením kritérií energetickej účinnosti?

Nie je.

(j) Ide o existujúce opatrenie? Mohli by ste uviesť vnútroštátny právny predpis, ktorým sa toto opatrenie upravuje?

Ide o existujúce opatrenie. Ide o využitie zdroje z fondov EÚ na základe dokumentu Národný strategický referenčný rámec SR na roky 2007 - 2013. Tento strategický dokument bol vypracovaný v súlade s novými nariadeniami Európskej únie (EÚ) k štrukturálnym fondom a Kohéznomu fondu a následne bol schválený vládou SR dňa 6. decembra 2006 a Európskou komisiou dňa 17. augusta 2007

(k) Ide o plánovaný systém? Kedy bude uvedený do prevádzky?

(l) Aký dátum začiatku a ukončenia (trvanie) bol stanovený pre celú schému?

Trvanie schémy je 2007-2013.

(m) Existuje maximálny alebo minimálny rozsah oprávnenej schémy?

Maximálny rozsah schémy je určený alokáciou finančných prostriedkov.

(n) Je možné, aby bol ten istý projekt podporený viac ako jedným podporným opatrením? Ktoré opatrenia možno kumulovať?

(o) Existujú regionálne/miestne schémy? Ak áno, uveďte ich na základe rovnakých kritérií.

Regionálne/miestne schémy nie sú zavedené.

Program vyššieho využitia biomasy a slnečnej energie v domácnostiach

(a) Aký je názov a stručný opis schémy?

Názov: Program vyššieho využitia biomasy a slnečnej energie v domácnostiach

Investičnú podporu pre využitie slnečnej energie a biomasy na vykurovanie a ohrev vody pre byty a rodinné domy pre fyzické osoby vo forme dotácií na:

- kotly na biomasu,
- solárne systémy.

Dotáciu je možné poskytnúť na základe písomnej žiadosti podanej žiadateľom po ukončení inštalácie slnečných kolektorov alebo po ukončení inštalácie kotla na biomasu, najneskôr však do pol roka po inštalácii.

Oprávnení žiadatelia:

- vlastník alebo spoluvlastník rodinného domu,
- vlastník bytu v bytovom dome (ak byt žiadateľa nie je zásobovaný teplou vodou zo spoločného rozvodu teplej vody v bytovom dome a k žiadosti priloží súhlas s inštaláciou slnečných kolektorov na bytovom dome podľa osobitných predpisov),
- spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov, správca bytového domu, alebo iná právnická osoba vykonávajúca správu a údržbu bytového a nebytového fondu pre

vlastníkov bytov v bytovom dome, ak byt žiadateľa nie je zásobovaný teplou vodou zo spoločného rozvodu teplej vody v bytovom dome a k žiadosti priloží súhlas s inštaláciou slnečných kolektorov na bytovom dome podľa osobitných predpisov .

Dotácia

- 200 € za 1 m² plochy nainštalovaných slnečných kolektorov v rodinnom dome, v rozsahu najviac 8 m² plochy,
- 100 € za 1 m² plochy nainštalovaných slnečných kolektorov v bytovom dome; najvyššia dotácia je 300 eur na každý byt v bytovom dome, ktorý využíva teplú vodu z nainštalovaných slnečných kolektorov

Dotáciu na využívanie biomasy možno poskytnúť do 30% z kúpnej ceny jedného kotla na biomasu nainštalovaného v rodinnom dome žiadateľa, najviac však 1 000 €.

Technické špecifikácie sú uvedené v časti 4.2.2

(b) Ide o dobrovoľnú alebo povinnú schému?

Ide o dobrovoľnú schému.

(c) Kto schému riadi? (*vykonávací orgán, orgán dohľadu*)

Riadiaci orgán Ministerstvo hospodárstva SR

(d) Aké opatrenia boli prijaté na zabezpečenie dostupnosti potrebného rozpočtu/financovania na dosiahnutie národného cieľa?

Ide o doplnkový program, ku ktorému neboli prijaté opatrenia na zabezpečenie dostupnosti financovania.

(e) Akým spôsobom rieši táto schéma dlhodobú bezpečnosť a spoľahlivosť?

Tento program končí v roku 2015.

(f) Kontroluje sa táto schéma pravidelne? Aký druh spätnej väzby alebo mechanizmu úpravy existuje? Ako bola táto schéma doteraz optimalizovaná?

Vzhľadom na jednoduchosť schémy nie sú potrebné pravidelné kontroly. Optimalizácia schémy bola uskutočnená schválením nového zákona č. 181/2011 Z. z. o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.

(g) Líši sa podpora podľa technológie?

Podporuje sa využívanie biomasy a slnečnej energie, pričom podpora sa líši. Biomasa sa podporuje cez financovanie nákladov na kotol, slnečná energia financovaním na plochu slnečných kolektorov.

(h) Aký je očakávaný vplyv z hľadiska výroby energie?

Menej ako 10 % z celkovej výroby tepla z OZE.

(i) Je podpora podmienená splnením kritérií energetickej účinnosti?

Áno, podpora je podmienená splnením technických kritérií zariadení. Viac v časti 4.2.2.

(j) Ide o existujúce opatrenie? Mohli by ste uviesť vnútroštátny právny predpis, ktorým sa toto opatrenie upravuje?

Ide o existujúce opatrenie upravené zákonom č. 181/2011 Z. z. o poskytovaní dotácií v pôsobnosti Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.

(k) Ide o plánovaný systém? Kedy bude uvedený do prevádzky?

(l) Aký dátum začiatku a ukončenia (trvanie) bol stanovený pre celú schému?

Trvanie schémy je 2008-2015.

(m) Existuje maximálny alebo minimálny rozsah oprávnenej schémy?

Maximálny rozsah schémy je určený alokáciou finančných prostriedkov.

(n) Je možné, aby bol ten istý projekt podporený viac ako jedným podporným opatrením? Ktoré opatrenia možno kumulovať?

Nie je možné.

(o) Existujú regionálne/miestne schémy? Ak áno, uveďte ich na základe rovnakých kritérií.

4.5. Systémy podpory na podporu využívania energie z obnoviteľných zdrojov v doprave, ktoré uplatňujú členské štáty alebo skupina členských štátov

Právne predpisy

V právnych predpisoch možno stanoviť cieľ (ciele) a povinnosti. V prípade, že takáto povinnosť existuje, uveďte:

(a) Aký je právny základ pre túto povinnosť/cieľ?

- Nariadenie vlády SR č. 246/2006 Z. z. o minimálnom množstve pohonných látok vyrobených z obnoviteľných zdrojov v motorových benzínoch a motorovej naftě uvádzaných na trh SR.
- Zákon č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- Zákon č.98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja.

(b) Existujú konkrétne ciele pre jednotlivé technológie?

Existuje cieľ pre biopaliva, ktorý je určený podielom energetického obsahu biopaliva vypočítaného z energetického obsahu celkového množstva motorových benzínov a motorovej nafty uvedených na trh. Existujú aj ciele pre minimálny obsah biopalív v každom litri jednotlivého druhu pohonných látok (v naftě a v benzíne). Minimálny obsah biopalív pre roky 2011 až 2020 je ustanovený zákonom č. 309/2009 Z. z. v Prílohe č. 1.

(c) Aké sú konkrétne povinnosti/ciele na každý rok (na technológiu)?

Povinnosť uvádzať na trh pohonné látky s obsahom biopalív v referenčnej hodnote vypočítanej z energetického obsahu celkového množstva pohonných látok uvedených na trh v Slovenskej republike je pre roky 2011 až 2020 určená nasledovne:

- 3,8 % do 31. decembra 2011,
- 3,9 % do 31. decembra 2012,
- 4 % do 31. decembra 2013,
- 4,5 % do 31. decembra 2014,
- 5,5 % do 31. decembra 2015,
- 5,5 % do 31. decembra 2016,
- 5,8 % do 31. decembra 2017,
- 7,2 % do 31. decembra 2018,
- 7,5 % do 31. decembra 2019,
- 8,5 % do 31. decembra 2020.

Minimálny objem biopaliva v motorovej naftě v rokoch 2011 až 2020 je určený nasledovne:

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
biodiesel	5,2 %	5,3 %	5,4 %	6,8 %	7,5 %	7,6 %	7,8 %	9,7 %	10,1 %	11,5 %

Minimálny objem biopaliva v motorovom benzíne nafta v rokoch 2011 až 2020 je určený nasledovne:

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Bioetanolová zložka	3, 1 %	3, 2 %	3, 3 %	4, 1 %	4, 5 %	4, 6 %	4, 7 %	5, 9 %	6, 2 %	7, 0 %
Minimálny podiel bioetyltercbutyléru	3 %	3 %	3 %	3 %	3 %	3 %	3 %	3 %	3 %	3 %
- z toho objem bioetanolovej zložky (0, 47xobjem bioetyltercbutyléru)	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %	1, 41 %

(d) Kto musí splniť túto povinnosť?

Právnická alebo fyzická osoba, ktorá

- uvádza podľa zákona č. 98/2004 Z. z. na území Slovenskej republiky pohonné látky do daňového voľného obehu,
- prepravuje na územie Slovenskej republiky pohonné látky mimo pozastavenia dane na podnikateľské účely,
- dováža na územie Slovenskej republiky pohonné látky z tretích štátov,
- uvádza na trh pohonné látky iným spôsobom, ako je uvedený v písmenách a) až c).

(e) Aké sú dôsledky v prípade jej nesplnenia?

V prípade nesplnenia povinností vyplývajúcich zo zákona č. 309/2009 Z.z. uloží colný úrad pokutu.

(f) Existuje mechanizmus na kontrolu plnenia?

Štátny dozor nad dodržiavaním zákona č. 309/2009 Z.z. a teda aj stanovenej referenčnej hodnoty týmto zákonom vykonáva colný úrad podľa zákona č. 98/2004 Z. z.

(g) Existuje mechanizmus na úpravu povinností/cieľov?

Ciele na obdobie rokov 2011 až 2020 sú stanovené zákonom a zákonom sa môžu aj meniť.

Finančná podpora

Finančnú podporu možno klasifikovať rôznymi spôsobmi. Príklady:

finančná podpora pre investície, kapitálové granty, pôžičky s nízkym úrokom, oslobodenie od dane alebo zníženie dane, vrátenie daní, systémy verejných súťaží, povinnosti využívania energie z obnoviteľných zdrojov s ekologickými osvedčeniami alebo bez nich (obchodovateľné ekologické osvedčenia), vstupné tarify, vstupné prémie, dobrovoľné systémy

Pre každú schému, ktorý používate, uveďte podrobný opis zodpovedaním týchto otázok:

- (a) Aký je názov a stručný opis schémy?

V Slovenskej republike sa v roku 2010 uplatňovala forma podpory povinnosti využívania energie z obnoviteľných zdrojov v doprave v podobe oslobodenia od spotrebnej dane na množstvo biopaliva obsiahnuté v pohonnej látke. Od roku 2011 sa uplatňuje forma podpory v podobe zníženej sadzby spotrebnej dane pre motorovú naftu, resp. motorový benzín, ak obsahujú minimálny podiel biopaliva v motorovej naftě, resp. v motorovom benzíne. Minimálny podiel je v predchádzajúcej časti v bode (c).

- (b) Ide o dobrovoľnú alebo povinnú schému?

Ide o povinnú schému.

- (c) Kto schému riadi? (*vykonávací orgán, orgán dohľadu*)
Štátny dozor nad dodržiavaním zákona č. 309/2009 Z. z. a teda aj stanovenej referenčnej hodnoty v jednotlivých rokoch vykonáva príslušný colný úrad.

- (d) Aké opatrenia boli prijaté na zabezpečenie dostupnosti potrebného rozpočtu/financovania na dosiahnutie národného cieľa?

Nakoľko sa jedná o schému v podobe daňového zvýhodnenia, nie je potrebný rozpočet/financovanie na dosiahnutie stanovených cieľov.

- (e) Akým spôsobom rieši táto schéma dlhodobú bezpečnosť a spoľahlivosť?

Referenčná hodnota podielu konečnej energetickej spotreby bioaplív v doprave je určená zákonom č. 309/2009 Z.z. až do roku 2020, čím je rast podielu využívania energie z obnoviteľných zdrojov v doprave zabezpečený dlhodobo.

- (f) Kontroluje sa táto schéma pravidelne? Aký druh spätnej väzby alebo mechanizmu úpravy existuje? Ako bola táto schéma doteraz optimalizovaná?

Štátny dozor nad dodržiavaním zákona č. 309/2009 Z. z. a teda aj stanovenej referenčnej hodnoty v jednotlivých rokoch vykonáva colný úrad. Kontrola je zabezpečovaná prostredníctvom štvrťročných hlásení, ktoré sú ekonomické subjekty, ktorých sa povinnosť týka, povinné podávať príslušnému colnému úradu.

- (g) Líši sa podpora podľa technológie?

Podpora sa nelíši podľa technológie.

- (h) Aký je očakávaný vplyv z hľadiska výroby energie?

Odhad celkového očakávaného príspevku jednotlivých technológií výroby energie z obnoviteľných zdrojov v SR k dosiahnutiu záväzných cieľov na rok 2020 a splneniu orientačnej trajektórie pre podiel energie z obnoviteľných zdrojov v sektore dopravy v období rokov 2010 – 2020 je uvedený v tabuľke číslo 12.

- (i) Je podpora podmienená splnením kritérií energetickej účinnosti? Ide o existujúce opatrenie? Mohli by ste uviesť vnútroštátny právny predpis, ktorým sa toto opatrenie upravuje?

Podpora nie je podmienená splnením kritérií energetickej účinnosti.

- (j) Ide o plánovaný systém? Kedy bude uvedený do prevádzky?
Ide o systém, ktorý už je v prevádzke.
- (k) Aký dátum začiatku a ukončenia (trvanie) bol stanovený pre celú schému?
Zákom č. 309/2009 Z.z. sú stanovené povinnosti uvádzania pohonných látok s obsahom biopalív na trh do roku 2020. Novela zákona, ktorou sa stanovili referenčné hodnoty podielu konečnej energetickej spotreby biopalív v doprave nadobudla účinnosť 1. januára 2011.
- (l) Existuje maximálny alebo minimálny rozsah oprávnenej schémy?
V prípade biopalív nie je stanovený.
- (m) Je možné, aby bol ten istý projekt podporený viac ako jedným podporným opatrením? Ktoré opatrenia možno kumulovať?
V Slovenskej republike uplatňovaný jeden druh podporného opatrenia a tým je zvýhodnený daňový režim.
- (n) Existujú regionálne/miestne schémy? Ak áno, uveďte ich na základe rovnakých kritérií.
Regionálne príp. miestne schémy neexistujú.

Doplňkové body

- (a) Aké sú konkrétne povinnosti/ciele na každý rok (na palivo alebo technológiu)?
Zákom číslo 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie bola stanovená povinnosť pre výrobcov a predajcov motorových palív uvádzať na trh pohonné látky s obsahom biopalív v referenčnej hodnote vypočítanej z energetického obsahu celkového množstva pohonných látok uvedených na trh. Tieto referenčné hodnoty a povinnosti pre obdobie rokov 2011 až 2020 pre jednotlivé palivá sú uvedené v časti *Právne predpisy* písmene c).
- (b) Líši sa podpora podľa typov paliva alebo technológií? Existuje konkrétna podpora pre biopalivá, ktoré spĺňajú kritériá článku 21 ods. 2 smernice?
Podpora podľa typov paliva ani technológií sa nelíši. Pre všetky palivá sa uplatňuje schéma zvýhodneného daňového režimu.

Článok 21 ods. 2 smernice č. 2009/28/ES považuje prínos biopalív vyrobených z odpadov, zvyškov, nepotravinárskych celulóзовých materiálov a lignocelulóзовých materiálov v porovnaní s inými biopalivami za dvojnásobný na účely preukazovania plnenia národných povinností vo všetkých druhoch dopravy. V Slovenskej republike sú pripravované legislatívne opatrenia, ktoré budú do určitej miery zvýhodňovať práve tieto biopalivá.

Dodávka biomasy

1. Údaje poskytnuté v stĺpcoch „primárna výroba energie (2015 a 2020) v tabuľke 7a zahŕňajú energiu obsiahnutú v biopalivách (MERO, bioetanol, bioplyn).
2. Dovoz biomasy na spaľovanie sa nepredpokladá. Domáca produkcia kukurice je postačujúca na výrobu bioetanolu podľa tabuľky 12. Na pokrytie výroby bionafty pre naplnenie cieľa sa očakáva v roku 2020 dovoz repky z krajín EÚ a Ukrajiny v celkovej energetickej hodnote biopaliva vo výške 30 ktoe.
3. Výhrevnosti rôznych druhov biomasy sú uvedené nižšie. Použité prepočítavacie koeficienty na energetický obsah palív: 1 tona esteru = 0,812 toe; 1 tona bioetanolu = 0,600 toe; 1 tona ETBE = 0,282 toe (ako súčin 0,47 x 0,600); 1 toe = 41,868 GJ; 1 tony repky sa vyrobí 0,384 t MERA; na výrobu 1 m³ bioetanolu je potrebné 2,5 t kukurice.
4. Podiel biologicky rozložiteľnej časti mestského pevného odpadu bol určený na základe cieľov v sektore odpadového hospodárstva, pričom sa podiel obnoviteľnej zložky odhadol na 50 %. Tento podiel obnoviteľnej zložky zodpovedá súčasnemu stavu. Množstvo biologicky rozložiteľnej zložky priemyselného odpadu bolo určené priamo expertným odhadom.
5. V bode 3 tabuľky 8 je uvedená hodnota celkovej pôdy využívanéj na pestovanie energetických plodín, t.j. pôdy využívanéj na výsadbu výmladkových stromov (bod 1), pôdy využívanéj pre iné plodiny určené na výrobu energie, ako sú trávky (bod 2) a pôdy využívanéj na pestovanie kukurice na zno (10 634 ha), repky olejnej (68 631 ha) a pšenice (25 ha) na energetické účely.

Výhrevnosti biomasy

Druh biomasy	Spalné teplo v MJ.kg ⁻¹	Výhrevnosť v MJ.kg ⁻¹	Obsah popola v %
repka - semeno	27,67	26,40	3,1
výlisky z repky z výroby MERO	21,86	20,62	6,1
borievka –celá rastlina	20,94	19,62	2,4
breza- drevo	20,77	19,48	1,2
repka -celá rastlina	20,43	19,17	4,3
osika- drevo	20,12	18,84	2,6
ozdobnica čínska -slama	19,97	18,75	6,6
jeľša- drevo	19,89	18,61	1,2
šípka- drevo	19,80	18,51	2,1
hloh - drevo	19,57	18,29	4,8
vŕba - drevo	19,54	18,27	1,6
baza - drevo	19,54	18,22	3,3
marhuľa -drevo	19,33	18,06	4,1
lieska -drevo	19,20	17,94	1,8

ovos -zrno	19,19	17,92	3,2
jabloň -drevo	19,13	17,84	1,8
vinič -drevo	18,73	17,44	2,5
kukurica -vreteno bez zrna	18,63	17,34	1,6
kukurica -zrno	18,64	17,34	1,2
rakyta -drevo	18,54	17,29	2,9
pelety z pasienkovej zmesi	18,64	17,21	9,5
pšenica -zrno	18,46	17,18	1,6
konopa technická	18,33	17,16	10,4
kukurica -slama	18,36	17,11	4,6
krídlatka	18,40	16,97	4,1
repka -slama	17,78	16,49	6,9
tritikale -slama	17,75	16,49	4,5
lúčne seno	17,92	16,48	5,5
pšenica -slama	17,67	16,37	5,7
tritikale -zrno	17,65	16,35	1,9
sója -slama	17,48	16,26	7,2
pšenica -celá rastlina	17,50	16,22	2,7
jačmeň -slama	17,36	16,06	5,7
topinambur -slama	17,19	16,02	11,4
hrach -slama	17,30	16,01	6,1
tritikale -celá rastlina	17,25	16,00	4,4
tabak -stonky	17,16	15,94	7,1
jačmenné plevy	17,03	15,79	11,6
pelety z obilného prachu	16,51	15,26	15,3
amarantus (láskavec)-slama	16,28	15,14	13,5
slnečnica -slama	14,31	13,16	12,9
hnedé uhlie	13,25	12,05	7,3
biokál po separácii z BPS	10,51	9,80	53,4

Zdroj: TSÚP Rovinka