

Ministerstvo hospodárstva SR

**Správa o pokroku v presadzovaní a využívaní energie
z obnoviteľných zdrojov energie
(podľa článku 22 Smernice 2009/28/ES)**

Slovenská republika

Bratislava 2013

1. Sektorové a celkové podiely a skutočná spotreba energie z obnoviteľných zdrojov v predchádzajúcich 2 rokoch (n-1; n-2 napr. 2010 a 2009). (Článok 22 ods. 1 písm. a) smernice 2009/28/ES).

Tabuľka 1: Sektorové (pri výrobe elektrickej energie, tepla, chladu a v doprave) a celkové podiely energie z obnoviteľných zdrojov¹

	Rok 2011	Rok 2012
Obnoviteľné zdroje energie – výroba tepla a chladu ² (%)	10,7	10,5
Obnoviteľné zdroje energie – výroba elektrickej energie ³ (%)	19,9	20,5
Obnoviteľné zdroje energie – doprava ⁴ (%)	5,6	4,5
Celkový podiel obnoviteľných zdrojov energie ⁵ (%)	11,9	11,7
Z čoho mechanizmus spolupráce predstavuje ⁶ (%)	0	0
Prebytok pre mechanizmus spolupráce ⁷ (%)	0	0

Tabuľka 1a: Výpočtová tabuľka pre príspevok energie z obnoviteľných zdrojov v rámci jednotlivých sektorov ku konečnej spotrebe energie (ktoe)⁸

	Rok 2011	Rok 2012
A. Hrubá konečná spotreba obnoviteľných zdrojov energie pri výrobe tepla a chladu	564	532
B. Hrubá konečná spotreba elektrickej energie z obnoviteľných zdrojov	497	507
C. Hrubá konečná spotreba energie z obnoviteľných zdrojov v doprave	122	96
D. Hrubá celková spotreba obnoviteľných zdrojov energie ⁹	1 183	1 135
E. Prenos obnoviteľných zdrojov energie do iných členských štátov	0	0
F. Prenos obnoviteľných zdrojov energie z iných členských štátov a tretích krajín	0	0
G. Spotreba obnoviteľných zdrojov energie upravená pre cieľ D – E + F	1 183	1 135

¹ Uľahčuje porovnanie s tabuľkou 3 a tabuľkou 4a NREAP (národných akčných plánov pre energiu z obnoviteľných zdrojov energie).

² Podiel energie z obnoviteľných zdrojov na výrobe tepla a chladu: hrubá konečná spotreba energie z obnoviteľných zdrojov na výrobu tepla a chladu (v zmysle definície v článku 5 ods. 1 písm. b) a článku 5 ods. 4 smernice 2009/28/ES) vydelená hrubou konečnou spotrebou energie na výrobu tepla a chladu. Uplatňuje sa ten istý postup ako v tabuľke 3 NREAP.

³ Podiel energie z obnoviteľných zdrojov na výrobe elektrickej energie: hrubá konečná spotreba elektrickej energie z obnoviteľných zdrojov (v zmysle definície v článku 5 ods. 1 písm. a) a článku 5 ods. 3 smernice 2009/28/ES) vydelená celkovou hrubou konečnou spotrebou elektrickej energie. Uplatňuje sa ten istý postup ako v tabuľke 3 NREAP.

⁴ Podiel energie z obnoviteľných zdrojov v doprave: konečná energia z obnoviteľných zdrojov spotrebovaná v doprave (pozri článok 5 ods. 1 písm. c) a článok 5 ods. 5 smernice 2009/28/ES) vydelená spotrebou v doprave 1. benzínu; 2. nafty; 3. biopalív používaných v cestnej a železničnej doprave a 4. elektrickej energie v pozemnej doprave (ako je uvedené v riadku 3 tabuľky 1). Uplatňuje sa ten istý postup ako v tabuľke 3 NREAP.

⁵ Podiel energie z obnoviteľných zdrojov na hrubej konečnej spotrebe energie. Uplatňuje sa ten istý postup ako v tabuľke 3 NREAP.

⁶ V percentuálnych bodoch celkového podielu obnoviteľných zdrojov energie.

⁷ V percentuálnych bodoch celkového podielu obnoviteľných zdrojov energie.

⁸ Uľahčuje porovnanie s tabuľkou 4a NREAP

⁹ V súlade s článkom 5 ods. 1 smernice 2009/28/ES sa plyn, elektrická energia a vodík z obnoviteľných zdrojov zohľadnia len raz. Nepovoľuje sa zdvojené započítanie.

Tabuľka 1.b: Celkový skutočný príspevok (inštalovaná kapacita, hrubé množstvo vyrobenej elektrickej energie) jednotlivých technológií výroby energie z obnoviteľných zdrojov v [členský štát] k dosiahnutiu záväzných cieľov na rok 2020 a splneniu orientačnej trajektórie pre podiel energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe elektrickej energie¹⁰

	Rok 2011		Rok 2012	
	MW	GWh	MW	GWh
Vodná ¹¹ :				
nečerpaná	1 607	4 562	1 607	4 522
< 1 MW	32	91	32	90
11MW – 10 MW	67	190	67	189
> 10 MW	1 508	4 281	1 508	4 243
čerpaná	916	368	916	336
zmiešaná ¹²				
Geotermálna	0	0	0	0
Solárna:				
fotovoltaická	496	397	513	424
koncentrovaná solárna energia	0	0	0	0
Prílív a odliv, vlny, oceán	0		0	
Veterná:				
na pobreží	3	6	3	6
na mori	0		0	
Biomasa ¹³ :				
tuhá biomasa	176	706	174	751
bioplyn	21	113	41	190
biokvapaliny	0	0	0	0
SPOLU	3 219	5 784	3 251	5 893
Z toho v zariadení na kombinovanú výrobu elektrickej energie a tepla	197	819	215	941

Tabuľka 1c: Celkový skutočný príspevok (konečná spotreba energie¹⁴) jednotlivých technológií výroby energie z obnoviteľných zdrojov v [členský štát] k dosiahnutiu záväzných cieľov na rok 2020 a splneniu orientačnej trajektórie pre podiel energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe tepla a chladu (ktoe)¹⁵

	Rok 2011	Rok 2012
Geotermálna (s výnimkou geotermálneho tepla s nízkou teplotou v aplikáciách tepelných čerpadiel)	6	6
Solárna	5	5
Biomasa ¹⁶ :	0	0
tuhá biomasa	530	499
bioplyn	23	22
biokvapaliny	0	0
Energia z obnoviteľných zdrojov z tepelných čerpadiel:		
- z toho aerotermálna	0	0
- z toho geotermálna	0	0
- z toho hydrotermálna	0	0
SPOLU	564	532
Z toho diaľkové	106	176

¹⁰ Uľahčuje porovnanie s tabuľkou 10a NREAP.

¹¹ Normalizované v súlade so smernicou 2009/28/ES a metodikou Eurostatu.

¹² V súlade s novou metodikou Eurostatu.

¹³ Zohľadnite len tie, ktoré spĺňajú uplatniteľné kritériá udržateľnosti, pozri článok 5 ods. 1 smernice 2009/28/ES posledný pododsek.

¹⁴ Priame používanie a diaľkové vykurovanie v zmysle definície v článku 5 ods. 4 smernice 2009/28/ES.

¹⁵ Uľahčuje porovnanie s tabuľkou 11 NREAP.

¹⁶ Zohľadnite len tie, ktoré spĺňajú uplatniteľné kritériá udržateľnosti, pozri článok 5 ods. 1 posledný pododsek smernice 2009/28/ES.

vykurovanie ¹⁷		
Z toho biomasa v domácnostiach ¹⁸	44	37

Tabuľka 1d: Celkový skutočný príspevok jednotlivých technológií výroby energie z obnoviteľných zdrojov v [členský štát] k dosiahnutiu záväzných cieľov na rok 2020 a splneniu orientačnej trajektórie pre podiel energie z obnoviteľných zdrojov v sektore dopravy (ktoe)^{19, 20},

	Rok 2011	Rok 2012
Bioetanol/ Bio-ETBE	14,6	14,5
<i>Z toho biopalivá²¹ podľa článku 21 ods. 2</i>	0	0
<i>Z toho dovoz²²</i>	0	0
Bionafta	97,7	71,5
<i>Z toho biopalivá²³ podľa článku 21 ods. 2</i>	0	0
<i>Z toho dovoz²⁴</i>	0	0
Vodík z obnoviteľných zdrojov energie	0	0
Elektrická energia z obnoviteľných zdrojov	9,2	9,9
<i>Z toho cestná doprava</i>	0	0
<i>Z toho iná ako cestná doprava</i>	9,2	9,9
Iné (ako bioplyn, rastlinné oleje atď.) – špecifikujte	0	0
<i>Z toho biopalivá²⁵ podľa článku 21 ods. 2</i>	0	0
SPOLU	121,5	95,5

¹⁷ Diaľkové vykurovanie a/alebo chladenie z celkovej spotreby energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe tepla a chladu (RES-DH).

¹⁸ Z celkovej spotreby energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe tepla a chladu.

¹⁹ Zohľadnite len tie biopalivá, ktoré spĺňajú kritériá udržateľnosti, pozri článok 5 ods. 1 posledný pododsek.

²⁰ Uľahčuje porovnanie s tabuľkou 12 NREAP.

²¹ Biopalivá, ktoré sú zahrnuté v článku 21 ods. 2 smernice 2009/28/ES.

²² Z celkového množstva bioetanolu/bio-ETBE.

²³ Biopalivá, ktoré sú zahrnuté v článku 21 ods. 2 smernice 2009/28/ES.

²⁴ Z celkového množstva bionafty.

²⁵ Biopalivá, ktoré sú zahrnuté v článku 21 ods. 2 smernice 2009/28/ES.

2. Opatrenia prijaté v predchádzajúcich 2 rokoch a/alebo plánované na vnútroštátnej úrovni, zamerané na podporu rastu využívania energie z obnoviteľných zdrojov energie s ohľadom na orientačnú trajektóriu pre dosiahnutie národných cieľov v súvislosti s obnoviteľnými zdrojmi energie, načrtnutú vo vašom národnom akčnom pláne pre energiu z obnoviteľných zdrojov energie. (Článok 22 ods. 1 písm. a) smernice 2009/28/ES).

Tabuľka 2: Prehľad všetkých politík a opatrení

Názov a odkaz na opatrenie	Typ opatrenia*	Očakávaný výsledok**	Cieľová skupina a/alebo činnosť***	Existujúce alebo plánované****	Dátum začiatku a dátum ukončenia opatrenia
1. Povinné primiešavanie biozložiek - zavedenie kritérií trvalej udržateľnosti	regulačné	zvýšenie využívania OZE v doprave	výrobcovia motorových palív	E	2011 →
2. Zjednodušenie prístupu biometánu do plynárenskej siete	legislatívne, regulačné	výroba biometánu	využívanie poľnohospodárskej biomasy	E	2011 →
3. Garancia výkupnej ceny elektriny z biometánu	legislatívne, regulačné	výroba biometánu	využívanie poľnohospodárskej biomasy	E	2011 →
4. Vytvorenie systému udeľovania osvedčení pre inštalatérov	regulačné	zvýšenie kvality zariadení na výrobu tepla a elektriny	inštalatéri	E	2012 →
5. Podpora pestovania rýchlorastúcich drevín	legislatívne	zvýšenie ponuky biomasy	poľnohospodárske podniky	E	2013 →
6. Podpora využívania OZE v domácnostiach	finančné	inštalácia kotlov na biomasu, slnečných kolektorov, fotovoltaiky a tepelných čerpadiel	domácnosti	P	2014 – 2020
7. Rast drevnej produkcie - podpora zakladania energetických porastov	legislatívne	zvýšenie ponuky drevnej biomasy	lesné podniky	P	2014 →
8. Podpora rekonštrukcie rozvodov tepla	finančné	úspora energie, stimulácia centrálného zásobovania teplom	investori	P	2014 - 2020
9. Podpora využívania	finančné	výroba tepla z OZE	investori	P	2014 - 2020

OZE v podnikateľskom sektore					
10. Podpora OZE na vykurovanie a chladenie vo verejných budovách	finančné	výroba tepla a chladu vo verejných budovách	verejná správa	P	2014 - 2020
11. Podpora OZE v stavebnom sektore	legislatívne	výroba tepla	investori	P	2015 →
10. Využívanie OZE v nových a rekonštruovaných objektoch	legislatívne	výroba tepla	projektanti	P	2015 →

* → koniec opatrenia neohraničený

* Uveďte, či je opatrenie (prevažne) regulačné, finančné alebo mierne (t. j. informačná kampaň).

**Je očakávaným výsledkom zmena správania, inštalovaná kapacita (MW; + t/rok), vyrobená energia (ktoe)?

***Kto sú cieľové osoby: investori, koncoví používatelia, verejná správa, projektanti, architekti, inštalatéri atď.? Alebo aká je cieľová činnosť/cieľový sektor: výroba biopaliva, využívanie živočíšneho hnoja na účely výroby energie atď.?

**** Nahrádzajú alebo dopĺňajú sa týmto opatrením opatrenia uvedené v tabuľke 5 NREAP?

2.a Opíšte prosím pokrok dosiahnutý v hodnotení a zlepšovaní administratívnych postupov s cieľom odstrániť regulačné a neregulačné prekážky rozvoja energie z obnoviteľných zdrojov energie. (Článok 22 ods. 1 písm. e) smernice 2009/28/ES).

Využívanie energie z obnoviteľných zdrojov energie vedie k decentralizovanej výrobe elektriny v menších zariadeniach. V prípade menších zariadení (do 1 MW) sú administratívne postupy zjednodušené. Nie sú potrebné osvedčenia potrebné na výstavbu takýchto zariadení.

Zmenou legislatívy sa od začiatku roka 2014 výrazne zjednodušil proces pripojenia malého zdroja do 10 kW pre domácnosti, ktoré si vyrobenou elektrinou pokrývajú veľkú časť svojej spotreby energie. Pre malého výrobcu sa zaviedol jednoduchý oznamovací postup spočívajúci v jednorazovej informačnej povinnosti výrobcu bez ďalšieho výkazníctva. Takýto výrobca má právo na bezplatné pripojenie do distribučnej sústavy v mieste, ktoré je identické s existujúcim odberným miestom, bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase a bezplatnú montáž rozpínacieho zariadenia na mechanické oddelenie kontaktov pripojenia pri strate napätia v distribučnej sústave, ak je možná prevádzka malého zdroja počas bežného stavu v distribučnej sústave.

2.b Opíšte prosím opatrenia na zaistenie prenosu a distribúcie elektrickej energie vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a zlepšenie rámca alebo pravidiel znášania a rozdelenia nákladov súvisiacich s pripájaním do sústavy a posilnením sústavy. (Článok 22 ods. 1 písm. f) smernice 2009/28/ES).

Prednostný prenos a prednostná distribúcia elektriny z OZE je legislatívne garantovaná. Podobne legislatívne je garantovaný aj odber elektriny z OZE na obdobie 15 rokov od uvedenia zariadenia do prevádzky za určenú cenu. Táto garancia platí pre zariadenia s výkonom do 125 MW, resp. 200 MW, ak splňa stanovenú podmienku.

Otázka rozvoja a posilnenia distribučnej sústavy vo vzťahu k OZE je predmetom posudzovania a analyzuje sa najmä dosah OZE s fluktuáciou výroby na elektrizačnú sústavu. Rozvoj distribučnej sústavy na základe plánov rozvoja na 5 rokov zabezpečuje dlhodobé potreby jej užívateľov. Je možné konštatovať, že pri pripojení nových zdrojov do distribučnej aj napriek vysokému nárastu výkonu v OZE v priebehu rokov 2010 až 2013, neprišlo k významnejším problémom pri pripájaní výrobcu do siete z dôvodu nedostatočnej prenosovej schopnosti vedenia.

Cieľové množstvá výroby elektriny z OZE plánované v Akčnom pláne pre energiu z obnoviteľných zdrojov je možné v nasledujúcich rokoch zakomponovať do elektrizačnej sústavy takým spôsobom, aby nemali zásadný priamy vplyv na rozvoj prenosovej sústavy pri zachovaní bezpečnostných kritérií. Existujúce kompetencie prevádzkovateľa prenosovej sústavy zabezpečujú zachovanie prevádzkovej bezpečnosti prenosovej a distribučnej sústavy. Navrhovaným opatrením sú väčšie kompetencie prevádzkovateľa prenosovej sústavy na pridelovanie kapacít pre zdroje s fluktuáciou výroby.

Rozdelenie nákladov súvisiacich s pripojením a rozšírením sústavy je určené legislatívnym predpisom, ktorý vydáva nezávislý regulátor (Úrad pre reguláciu sieťových odvetví). Pravidlá sú nediskriminačné a transparentné, sú aplikované na každého žiadateľa rovnakým spôsobom. Pravidlá sú tiež súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľov distribučných sústav.

Zákomom je ustanovené, že zariadenie výrobcu elektriny sa do distribučnej sústavy pripojí, ak distribučná sústava je technicky spôsobilá na pripojenie, je najbližšie k miestu, kde sa nachádza zariadenie na výrobu elektriny a iná sústava nevykazuje technicky a ekonomicky lepšie miesto pripojenia. Distribučná sústava sa považuje za technicky spôsobilú aj vtedy, keď je odber elektriny bez ujmy prednosti možný až ekonomicky výhodným rozšírením sústavy; v takomto prípade prevádzkovateľ distribučnej sústavy na požiadanie výrobcu elektriny je povinný sústavu rozšíriť.

3. Opíšte prosím schémy podpory a iné v súčasnosti zavedené opatrenia, ktoré sa využívajú na podporu využívania energie z obnoviteľných zdrojov energie a na informovanie o každom vývoji v rámci opatrení využívaných v súvislosti s opatreniami stanovenými vo vašom národnom akčnom pláne pre energiu z obnoviteľných zdrojov energie. (Článok 22 ods. 1 písm. b) smernice 2009/28/ES).

Podporné schémy

Tarifný výkupný cien

Cieľom je garantovať výrobcovi elektriny rovnakú výkupnú cenu na 15 rokov. Limit na celkový objem vyrobenej elektriny nie je stanovený. Nárok na tarifu majú zariadenia, ktorých celkový inštalovaný výkon je menší ako 125 MW a v prípade, že je elektrina vyrábaná

vysoko účinnou kombinovanou výrobou a energetický podiel obnoviteľných zdrojov energie v palive je vyšší ako 20 %, je tento limit 200 MW.

Tarify pre novopostavené zariadenia v nasledujúcom období určuje nezávislý regulačný úrad (Úrad pre reguláciu sieťových odvetví) na základe vývoja cien technológií. Výkupná cena elektriny z OZE pozostáva z 2 cien. Prvou zložkou je cena elektriny na straty, ktorá odráža trhovú cenu elektriny a je definovaná ako aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav. Druhou zložkou je doplatok, ktorý predstavuje rozdiel medzi cenou elektriny a cenou elektriny na straty, ktorý uhrádza výrobcovi elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo výrobcovi elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené alebo na ktorého území sa nachádza.

Finančná podpora:

Štrukturálne fondy EÚ: *Operačný program Konkurencieschopnosť a hospodársky rast a Operačný program Životné prostredie*

Operačné programy v rámci štrukturálnych fondov sú hlavným finančným nástrojom tejto pomoci v oblasti energetiky. Okrem podpory obnoviteľným zdrojom sú zamerané aj na zvýšenie energetickej efektívnosti, zníženie nákladov na energiu, zníženie emisií skleníkových plynov spolu so znižovaním emisií základných znečisťujúcich látok v oblasti výroby tepla. Sú podporované aj zmeny palivovej základne energetických zdrojov v prospech využívania obnoviteľných zdrojov. Prijímateľmi pomoci je súkromný sektor. Pomoc je poskytovaná ako nenávratný finančný príspevok na investičné náklady. Žiadosti sa prijímajú na základe výziev a ku koncu roka 2012 boli v rámci *Operačného programu Konkurencieschopnosť a hospodársky rast* v období programovacieho obdobia 2007 - 2013 zverejnené 2 výzvy pre schému štátnej pomoci.

Program vyššieho využitia biomasy a slnečnej energie

Program je zameraný na podporu domácnosti pri inštalácii kotlov na biomasu a slnečných kolektorov. Podporované zariadenia v prípade kotlov na biomasu musia spĺňať minimálne požiadavky, ktoré sa týkajú efektívnosti a environmentálnych kritérií. Slnečné kolektory musia spĺňať minimálny energetický zisk a kvalitu výroby. Program bol spustený v roku 2009 a je financovaný zo štátneho rozpočtu. V rokoch 2012 a 2013 neboli zo štátneho rozpočtu vyčlenené finančné prostriedky, a preto v týchto rokoch bol pozastavený. Pre roky 2014 a 2020 sa pripravuje podobný program dotácií pre domácnosti, ktorý by zahŕňal podporu kotlov na biomasu, slnečných kolektorov, fotovoltických panelov a tepelných čerpadiel.

Tabuľka 3: Schémy podpory na energiu z obnoviteľných zdrojov

Schémy podpory obnoviteľných zdrojov energie – rok 2012		Jednotková podpora	Spolu (mil. EUR)*
[(pod-) kategória špecifickej technológie alebo paliva]			
Nástroj (poskytnite relevantné údaje)	Povinnosť/kvóta (%)	3,9 % energetického obsahu biopaliva v motorových palivách	n.a.
	Sankcia (biopalivá)	2 eur/l	n.a.
	Priemerná cena osvedčenia		
	Oslobodenie od dane / vrátenie dane		
	Subvencie na investície (kapitálové granty alebo pôžičky) (EUR za jednotku)	0 eur/MW	0
	Subvencie na investície pre domácnosti	0 eur/MW	0
	Stimuly výroby		
	Vstupná sadzba		270 mil. eur
		Vodná energia 61,7-109,8 eur/MWh Fotovoltaika 194,5 eur/MWh Veterná energia 79,3 eur/MWh Geotermálna energia 190,5 eur/MWh Biomasa 112,2-144,9 eur/MWh Bioplyn 118,2-136,3 eur/MWh	
	Vstupné prémie		
Verejná súťaž			
Odhad celkovej ročnej podpory v sektore elektrickej energie		Vstupná sadzba 93 eur/MWh	270 mil. eur
Odhad celkovej ročnej podpory v sektore výroby tepla		0	0
Odhad celkovej ročnej podpory v sektore dopravy		0	0

* Množstvo energie podporenej jednotkovou podporou poskytuje indikáciu efektívnosti podpory v rámci jednotlivých typov technológií

Schémy podpory obnoviteľných zdrojov energie – rok 2011		Jednotková podpora	Spolu (mil. EUR)*
[(pod-) kategória špecifickej technológie alebo paliva]			
Nástroj (poskytnite relevantné údaje)	Povinnosť/kvóta (%)	3,8 % energetického obsahu biopaliva v motorových palivách	n.a.
	Sankcia (biopalivá)	2 eur/l	n.a.
	Priemerná cena osvedčenia		
	Oslobodenie od dane / vrátenie dane		
	Subvencie na investície (kapitálové granty alebo pôžičky) (EUR za jednotku)	900 tis. eur/MW	20 mil. eur
	Subvencie na investície pre domácnosti	400 tis. eur/MW	3 mil. eur
	Stimuly výroby		
	Vstupná sadzba		192 mil. eur
		Vodná energia 61,7-109,1 eur/MWh Fotovoltaika 259,2-387,7 eur/MWh Veterná energia 79,3 eur/MWh Geotermálna energia 195,8 eur/MWh Biomasa 112,2-128,0 eur/MWh Bioplyn 129,4-148,7 eur/MWh	
	Vstupné prémie		
Verejná súťaž			
Odhad celkovej ročnej podpory v sektore elektrickej energie		Kapitálové granty 2,2 mil. eur/MW	207 mil. eur
Odhad celkovej ročnej podpory v sektore výroby tepla		Kapitálové granty 350 tis. eur/MW	8 mil. eur
Odhad celkovej ročnej podpory v sektore dopravy		0	0

* Množstvo energie podporenej jednotkovou podporou poskytuje indikáciu efektívnosti podpory v rámci jednotlivých typov technológií

Regulačné opatrenia

Povinné primiešavanie biozložiek do motorových palív

Legislatívne 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. Od roku 2011 je zavedené kritérium trvalej udržateľnosti pre biopaliva.

Existujú aj ciele pre minimálny objemový obsah biopalív v každom litri jednotlivého druhu pohonných látok (v nafta a v benzína). Referenčné hodnoty biopalív a minimálny objemový obsah biopalív pre roky 2011 až 2020 je ustanovený zákonom.

Garancia povinného výkupu biometánu

V roku 2011 bol v parlamente návrh na povinný výkup biometánu zmenený na garanciu výkupnej ceny pre elektrinu vyrobenú z biometánu. Cena takto vyrobenej elektriny je naviazaná na výkupnú cenu bioplyn a je zvýšená o 15 %. Podmienkou získania tejto ceny je výroba elektriny z biometánu vo vysokoúčinnej kombinovanej výrobe.

Zjednodušenie prístupu biometánu do plynárenskej siete

V roku 2011 sa zjednodušil prístup biometánu do plynárenskej siete. Legislatívne boli ustanovené lehoty pre prevádzkovateľa distribučnej siete týkajúce sa oznámenia podmienok pripojenia do jeho siete. Zákom bolo určené znášanie nákladov na pripojenie; a to v pomere 75 % ku 25%, pričom 75 % znáša prevádzkovateľa distribučnej siete.

Zavedené opatrenia a pripravované opatrenia

Vytvorenie systému udeľovania osvedčení pre inštalatérov

Od roku 2011 je legislatívne zavedený systém udeľovania osvedčení pre inštalatérov. Osvedčenia vydáva Ministerstvo hospodárstva SR, ktoré zriaďuje aj skúšobnú komisiu. Skúšku môže žiadateľ vykonať po absolvovaní akreditovanej odbornej prípravy. Prvé osvedčenia boli vydané v roku 2012. V súčasnosti sú akreditované odborné prípravy pre všetky zariadenia v zmysle smernice.

Podpora pestovania rýchlorastúcich drevín

Od roku 2013 je legislatívne uľahčené pestovanie rýchlorastúcich drevín na poľnohospodárskej pôde.

Rast produkcie drevnej suroviny - podpora zakladania energetických porastov

Pre rok 2014 sa pripravuje legislatíva, ktorá navrhuje zaradiť energetické porasty a lesné plantáže do kategórie hospodárskych lesov a tým uľahčiť zakladanie energetických porastov.

Odložené opatrenia

Nasledujúce opatrenia boli uvedené v Akčnom pláne pre energiu z OZE, avšak doteraz neboli z nasledujúcich dôvodov realizované.

Zavedenie systému tendrov na výstavbu zdrojov s fluktuáciou výroby elektriny

Vzhľadom na zníženie podpory pre slnečné elektrárne a veterné elektrárne a ako aj prekročenie inštalovaného výkonu slnečných elektrární v porovnaní s Národným akčným

plánom pre energiu z OZE sa pre roky 2011 až 2013 upustilo od systému tendrov na výstavbu zdrojov s fluktuáciou výroby elektriny. V prípade slnečných elektrární sa podpora neposkytuje na elektrárne umiestnené na zemi. Ich výkon 500 MW presiahol odhad v Akčnom pláne a predstavuje viac ako 1,6 násobok predpokladaného výkonu v roku 2020.

Povinné využívanie OZE v nových a rekonštruovaných objektoch

V súčasnosti nie sú v Energetickej politike definované povinnosti pre nové a novo rekonštruované budovy. Aktualizovaná energetická politika, v ktorej sa mali posúdiť povinnosti týkajúce sa energie z OZE v takýchto budovách nebola do konca roka 2013 schválená.

Minimálne množstvo v nových a rekonštruovaných objektoch

V súčasnosti nie sú v Energetickej politike definované povinnosti pre nové a novo rekonštruované budovy. Aktualizovaná energetická politika, v ktorej sa mali zohľadniť možnosti určenia minimálneho množstva energie z OZE v takýchto budovách nebola do konca roka 2013 schválená.

3.1. Poskytnite prosím informácie o pridelovaní podporovanej elektrickej energie koncovým spotrebiteľom na účely článku 3 ods. 6 smernice 2003/54/ES. (Článok 22 ods. 1 písm. b) smernice 2009/28/ES).

Dodávateľ elektriny je povinný poskytovať informácie odberateľovi elektriny o podiele jednotlivých druhov primárnych energetických zdrojov na vyrobenej a dodanej elektrine v predchádzajúcom roku. Informácie je povinný poskytnúť na požiadanie aj príslušnému orgánu štátnej správy. Dodávateľ elektriny však nemá povinnosť preukázať určitý podiel elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na svojej dodávke.

4. Poskytnite prosím informácie o tom, ako boli prípadne schémy podpory štruktúrované tak, aby zohľadnili spôsoby využitia energie z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré poskytujú dodatočný prínos, ale môžu byť aj nákladnejšie, vrátane biopalív vyrobených z odpadov, zvyškov, nepotravinárskych celulóзовých materiálov a z lignocelulóзовých materiálov. (Článok 22 ods. 1 písm. c) smernice 2009/28/ES).

Schéma podpory pre elektrinu z OZE bola navrhnutá tak, aby pri využívaní biomasy a bioplynu sa dosiahla efektívne využívanie. Podporená je elektrina, ktorá je spojená s výrobou tepla.

V prípade biomasy a biokvapaliny je výkupnou cenou podporovaná len elektrina vyrobená kombinovanou výrobou a ak biomasa spĺňa požiadavky a parametre kvality a biokvapalina spĺňa kritériá trvalej udržateľnosti. Uvedená podmienka sa nevzťahuje na spaľovanie komunálnych odpadov s maximálnym podielom biologicky rozložiteľnej zložky odpadov do 55 % vrátane.

Výkupná cena elektriny vyrobenej z bioplynu je znížená o 30 %, ak z ročnej výroby tepla nevyužije najmenej 50 % na dodávku využiteľného tepla.

Pri výrobe elektriny z biometánu je výkupná cena o 15 % vyššia ako výkupná cena z bioplynu. Podmienkou pre zvýšenie je výroba elektriny vo vysoko účinnej kombinovanej výrobe.

Pre biopalivá vyrobené z odpadov, zvyškov, nepotravinárskych celulózových materiálov a z lignocelulózových materiálov neboli stanovené zvýhodnenia.

5. Poskytnite prosím informácie o fungovaní systému záruk o pôvode pre elektrickú energiu, teplo a chlad z obnoviteľných zdrojov energie a o opatreniach prijatých na zaistenie spoľahlivosti systému a jeho ochrany proti podvodom. (Článok 22 ods. 1 písm. d) smernice 2009/28/ES).

V zmysle zákona č. 309/2009 Z. z. záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov vydáva nezávislý regulačný orgán (Úrad pre reguláciu sieťových odvetví) na základe žiadosti výrobcu elektriny.

Záruka pôvodu pre teplo a chlad nie je vydávaná.

Spôľahlivosť záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie je garantovaná regulačným úradom, ktorý pred prvým vydaním záruky pôvodu si vytvorí elektronickú databázu, v ktorej registruje výrobcov elektriny. Výrobca elektriny pri žiadosti o vydanie záruky pôvodu musí uviesť všetky údaje na vyplnenie elektronickej databázy a regulačný úrad tieto údaje overí.

Regulačný úrad má ďalej nasledovné právomoci:

- eviduje záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie v elektronickej databáze,
- zrušuje záruku pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
- vykonáva dohľad nad prevodom záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie.

Záruka pôvodu obsahuje všetky náležitosti uvedené v smernici 2009/28/ES. Záruka pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorá bola vydaná v inom členskom štáte na základe mechanizmu zaručujúceho presnosť a spoľahlivosť vydávania záruk pôvodu, sa uznáva na účely tohto zákona. Záruku pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydanú v inom členskom štáte môže úrad odmietnuť uznať, ak existujú opodstatnené pochybnosti o jej presnosti, spoľahlivosti alebo vierohodnosti. V takomto prípade regulačný úrad preverí pravosť záruky pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vyzve žiadateľa, aby v ním určenej lehote pochybnosti odstránil. Ak v určenej lehote nebudú pochybnosti odstránené, regulačný úrad záruku pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie neuzná a neumožní jej prevod.

6. Opíšte prosím vývoj v predchádzajúcich 2 rokoch v oblasti dostupnosti a využitia zdrojov biomasy na energetické účely. (Článok 22 ods. 1 písm. g) smernice 2009/28/ES).

Výrazne vzrástol záujem o energetické drevo z nelesných pozemkov. Ide o porasty drevín na nevyužívaných poľnohospodárskych pozemkoch, brehové porasty, líniové výsadby a pod. Dôvodom sú nižšie výrobné náklady na produkciu palivových štiepok v porovnaní s nákladmi

na ich produkciu na lesných pozemkoch. Výsadba energetických porastov sa významnejšie nerozšírila. Postupne sa zvyšoval záujem o palivové drevo a surovinu na výrobu palivových štiepok z lesných pozemkov, najmä z dôvodu stagnácie cien sortimentov listnatého dreva vyššej akosti. Produkčný potenciál energetického dreva na lesných pozemkoch je naďalej využívaný nedostatočne. Z dôvodu ekonomickej výhodnosti sa zvyšoval dovoz dreva na výrobu palivových štiepok. Prehľbuje sa disproporcia medzi lokalizáciou zdrojov palivovej drevnej biomasy a miestami jej spotreby.

V súčasnosti sa na poľnohospodársku produkciu nevyužíva cca 450 000 ha poľnohospodárskych pozemkov (18,5 % z poľnohospodárskej pôdy). Podľa vykonanej inventarizácie je v súčasnosti 275 000 ha týchto pozemkov (tzv. biele plochy) porastených lesnými drevinami najmä v dôsledku ich prírodnej sukcesie. Zásoba drevnej suroviny je približne 36,5 mil.m³.

Na energetické využitie je k dispozícii 300 000 ha trvalých trávnatých porastov (11,3 % z poľnohospodárskej pôdy).

Odporúča sa, aby sa tabuľky 4 a 4a použili na poskytnutie podrobnejších informácií o dodávke biomasy.

Tabuľka 4: Dodávka biomasy na energetické využitie

	Množstvo domácich surovín (*)		Primárna energia v domácich surovinách (ktoe)		Množstvo dovezených surovín z EÚ (*)		Primárna energia v množstve dovezených surovín z EÚ (ktoe)		Množstvo dovezených surovín z krajín mimo EÚ(*)		Primárna energia v množstve dovezených surovín z krajín mimo EÚ (ktoe)	
	Rok 2011	Rok 2012	Rok 2011	Rok 2012	Rok 2011	Rok 2012	Rok 2011	Rok 2012	Rok 2011	Rok 2012	Rok 2011	Rok 2012
Dodávka biomasy na výrobu tepla a elektrickej energie:												
Priama dodávka drevnej biomasy z lesov a inej lesnej pôdy na výrobu energie (výrub atď.)**	1198000 m ³	1 384 000 m ³	271,9	314,1	0	0	0	0	39000 m ³	51000 m ³	8,9	11,6
Nepriama dodávka drevnej biomasy (zvyšky a vedľajšie produkty z drevospracujúceho priemyslu atď.)**	1949000 t	1 986 000 t	529,6	539,9	0	0	0	0	71000 t	89 000 t	19,3	24,2
Energetické plodiny (trávy atď.) a výmladkové stromy (špecifikujte prosím)	246000 m ³	380000 m ³	122,2	188,8	0	0	0	0	0	0	0	0
Vedľajšie poľnohospodárske produkty / spracované zvyšky a vedľajšie produkty rybného hospodárstva **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa z odpadu (komunálneho, priemyselného atď.) **	59 000 t	65 000 t	16,1	17,7	0	0	0	0	0	0	0	0
Iné (špecifikujte prosím)												
Dodávka biomasy na dopravu:												

Bežné plodiny na ornej pôde na biopalivá (špecifikujte prosím hlavné typy)	Repka: 210 000 t	178 000 t	65	55	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
	Kukurica 300 000 t	300 000 t	28,8	28,8								
Energetické plodiny (trávy atď.) a výmladkové stromy na biopalivá (špecifikujte prosím hlavné typy)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Iné (špecifikujte prosím)												

* Množstvo surovín, ak je možné v m3 na biomasu z lesného hospodárstva a v tonách na biomasu z poľnohospodárstva a rybného hospodárstva a biomasu z odpadu

** Definícia tejto kategórie biomasy by sa mala chápať v súlade s tabuľkou 7 časti 4.6.1 rozhodnutia Komisie K (2009) 5174 v konečnom znení o prijatí vzoru národných akčných plánov pre energiu z obnoviteľných zdrojov podľa smernice 2009/28/ES

Tabuľka 4a. Súčasné využívanie domácej poľnohospodárskej pôdy na pestovanie plodín určených na výrobu energie (ha)

Využívanie pôdy	Povrch (ha)	
	Rok 2011	Rok 2012
1. Využívanie pôdy na bežné plodiny na ornej pôde (pšenica, cukrová repa atď.) a olejninu (repku, slnečnicu atď.) (špecifikujte prosím hlavné typy.)	Repka 145 000 z toho energetické účely 98 000	108 000 73 000
	Kukurica 194 000 z toho energetické účely 54 000	212 000 80 000
	Pšenica 379 000 z toho energetické účely 0	342 000 0
2. Pôda využívaná na výsadbu výmladkových stromov (vrbu, topole). (špecifikujte prosím hlavné typy.)	-	-
3. Využívanie pôdy na iné energetické plodiny, ako sú trávy (lesknica lekárska, proso, ozdobnica čínska), cirok. (špecifikujte prosím hlavné typy.)	-	-

7. Poskytnite prosím informácie o všetkých zmenách cien komodít a využitia pôdy vo vašom členskom štáte v predchádzajúcich 2 rokoch, spojené so zvýšeným využitím biomasy a iných foriem energie z obnoviteľných zdrojov. Ak je to možné, uveďte prosím odkazy na príslušnú dokumentáciu týkajúcu sa týchto vplyvov vo vašej krajine. (Článok 22 ods. 1 písm. h) smernice 2009/28/ES).

Pri posúdení vplyvov cien komodít sa odporúča zohľadniť aspoň tieto komodity: bežné plodiny určené na výrobu potravín a krmív, energetické drevo, pelety.

**Priemerné nákupné ceny
poľnohospodárskych výrobkov v
EUR/t**

Výrobok	2008	2009	2010	2011	2012
Pšenica potravinárska	188,87	115,12	147,84	196,83	205,40
Pšenica priemyselná	140,31	93,13	126,13	164,54	181,20
Kukurica na zrno	154,95	97,7	148,86	167,08	199,70
Slničnica	280,16	200,78	346,74	356,55	446,00
Repka	415,39	241,18	319,24	460,62	484,00

Prameň: Štatistický úrad SR

Cena energetických štiepok sa v rokoch 2011 a 2012 pohybovala v rozpätí 42 až 55 €·t⁻¹. Dôvodom pomalého zvyšovania cien štiepok je rast ich produkcie z dreva ťaženého na nelesných pozemkoch a tiež zo suroviny vznikajúcej po mechanickom opracovaní dreva v drevospracujúcom priemysle, čo znižuje konkurencieschopnosť palivových štiepok produkovaných z korunových častí stromov na lesných pozemkoch. Na druhej strane pretrvávajúca stagnácia cien vlákňinového dreva umožňuje jeho väčšie využitie na energetické účely.

Ceny palivového dreva sa pohybovali v rokoch 2011 a 2012 v rozpätí 36 až 42 € na m³ a oproti roku 2010 vzrástli v priemere o 4 €. Ceny palivového dreva sú ovplyvňované vývojom cien zemného plynu pre domácnosti. Záujem o palivové drevo sa u obyvateľstva, najmä na vidieku neustále zvyšuje.

Ceny drevných peliet na domácom trhu sa v roku 2012 pohybovali v rozpätí 180 až 220 €·t⁻¹ (s DPH). Vzhľadom na veľkú mieru plynofikácie územia SR a nedostatočnú atraktívnosť cien peliet v porovnaní s cenami zemného plynu pre domácnosti sa spotreba peliet na Slovensku zvyšuje pomalým tempom.

8. Opíšte prosím vývoj a podiel biopalív vyrobených z odpadov, zvyškov, nepotravinárskych celulózových materiálov a lignocelulózových materiálov. (Článok 22 ods. 1 písm. i) smernice 2009/28/ES).

Tabuľka 5: Výroba a spotreba biopalív podľa článku 21 ods. 2 (Ktoe)

Biopalivá podľa článku 21 ods. 2 ²⁶	Rok 2011	Rok 2012
Výroba – typ paliva X (špecifikujte prosím)	0	0
Spotreba – typ paliva X (špecifikujte prosím)	0	0
Celková výroba biopalív podľa článku 21. ods. 2	0	0
Celková spotreba biopalív podľa článku 21. ods. 2	0	0
Podiel (%) palív podľa článku 21. ods. 2 z celkových obnoviteľných zdrojov energie v doprave	0	0

9. Poskytnite prosím informácie o odhadovaných vplyvoch výroby biopalív a biokvapalín na biologickú diverzitu, vodné zdroje, kvalitu vody a kvalitu pôdy vo vašej krajine v predchádzajúcich 2 rokoch. Poskytnite prosím informácie o tom, ako sa tieto vplyvy posúdili spolu s odkazmi na príslušnú dokumentáciu týkajúcu sa týchto vplyvov vo vašej krajine. (Článok 22 ods. 1 písm. j) smernice 2009/28/ES).

²⁶ Biopalivá vyrobené z odpadu, zvyškov, nepotravinárskych celulózových materiálov a lignocelulózových materiálov.

Biopalivá a biokvapaliny v Slovenskej republike, ktoré spĺňajú kritériá trvalej udržateľnosti sú vyrábané z poľnohospodárskych surovín, ktoré sú vypestované sú získavané v súlade s požiadavkami a normami pre dobré poľnohospodárske a environmentálne podmienky v zmysle nariadenia Rady č. 73/2009. To sa zabezpečuje vyhlásením pestovateľa resp. dodávateľa biomasy, ktorým deklaruje splnenie požiadaviek na dobré poľnohospodárske a environmentálne podmienky.

Nie sú zatiaľ žiadne relevantné údaje o dopadoch produkcie biopalív na biologickú diverzitu, vodné zdroje, kvalitu vody a kvalitu pôdy. Predpokladá sa, že tieto dopady sú zanedbateľné, pretože plochy plodín pestovaných na biopalivá v rokoch 2009 až 2012 nezaznamenali významnejší nárast oproti predchádzajúcemu obdobiu.

10. Odhadnite prosím čisté úspory emisií skleníkových plynov vyplývajúce z využitia energie z obnoviteľných zdrojov energie. (Článok 22 ods. 1 písm. k) smernice 2009/28/ES).

Výpočet čistých úspor emisií skleníkových plynov vyplývajúcich z využitia energie z obnoviteľných zdrojov bol uskutočnený v prípade elektrickej energie a tepla na základe použitia referenčnej hodnoty pre fosilné palivá pre celú EÚ, podľa správy o požiadavkách trvalej udržateľnosti na používanie zdrojov tuhej a plynnej biomasy pri výrobe elektrickej energie, tepla a chladu²⁷.

Tabuľka 6: Odhadované úspory emisií skleníkových plynov vyplývajúce z využitia energie z obnoviteľných zdrojov (t CO₂eq)

Environmentálne aspekty	Rok 2011	Rok 2012
Celkové odhadované čisté úspory emisií skleníkových plynov vyplývajúce z využitia energie z obnoviteľných zdrojov²⁸	6 280 000	6 204 000
- Odhadované čisté úspory emisií skleníkových plynov vyplývajúce z využitia elektrickej energie z obnoviteľných zdrojov	4 114 000	4 191 000
- Odhadované čisté úspory emisií skleníkových plynov vyplývajúce z využitia energie z obnoviteľných zdrojov pri výrobe tepla a chladu	1 983 000	1 872 000
- Odhadované čisté úspory emisií skleníkových plynov vyplývajúce z využitia energie z obnoviteľných zdrojov v doprave	183 000	141 000

11. Uved'te prosím (za predchádzajúce 2 roky) a odhadnite (za nasledujúce roky do roku 2020) nadbytok/deficit výroby energie z obnoviteľných zdrojov v porovnaní s orientačnou trajektóriou, ktorý možno preniesť do alebo doviezť z iných členských štátov a/alebo tretích krajín, ako aj odhadovaný potenciál pre spoločné projekty do roku 2020. (Článok 22 ods. 1 písm. l) a písm. m) smernice 2009/28/ES).

Tabuľka 7: Skutočný a odhadovaný nadbytok a/alebo deficit (-) výroby energie z obnoviteľných zdrojov v porovnaní s orientačnou trajektóriou, ktorý možno preniesť do/z iných členských štátov a/alebo tretích krajín v [členský štát] (ktoe)^{29, 30}

²⁷ Správa dostupná na tejto adrese:

http://ec.europa.eu/energy/renewables/transparency_platform/doc/2010_report/com_2010_0011_3_report.pdf.

²⁸ Príspevok plynu, elektrickej energie a vodíka z obnoviteľných zdrojov energie by sa mal oznámiť v závislosti od konečného použitia (výroba elektrickej energie, tepla a chladu alebo doprava) a započítať by sa mal len raz vo vzťahu k celkovým odhadovaným čistým úsporám emisií skleníkových plynov.

²⁹ Použite prosím skutočné číselné hodnoty, ktoré vyjadrujú nadbytok výroby počas dvoch rokov pred odovzdaním správy a odhady za nasledujúce roky do roku 2020. Členský štát môže v každej správe opraviť údaje z predchádzajúcich správ.

³⁰ Pri vyplňaní tabuľky v prípade deficitu výroby označte prosím deficit výroby zápornými číslami (napríklad -x ktoe).

	Rok n-2 (2011)	Rok n-1 (2012)	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Skutočný/odhadovaný nadbytok alebo deficit výroby (odlíšte prosím typy energie z obnoviteľných zdrojov a pôvod/určenie dovozu/vývozu)	302*	254*	181**	240**	228	313	305	364	269	349	190	143

***skutočnosť:** nadbytok v porovnaní s orientačnou trajektóriou

****** odhad v Akčnom pláne pre energiu z OZE

Odhad prebytku v nasledujúcich rokoch sa v porovnaní s Akčným plánom pre energiu z OZE nemení. Je predpoklad, že nadbytok v rokoch 2013 až 2020 bude vytváraný najmä z výroby tepla a chladu z obnoviteľných zdrojov energie. V súčasnosti nie sú určené krajiny vývozu nadbytku energie z obnoviteľných zdrojov energie.

11.1. Poskytnite prosím údaje o pravidlách rozhodovania o štatistických prenosoch, spoločných projektoch a spoločných schémach podpory.

Ministerstvo hospodárstva zabezpečuje rokovania s inými členskými štátmi o štatistickom prenose energie z obnoviteľných zdrojov. Pravidlá, podmienky a pokyny týkajúce sa štatistických prenosov a plánovanej účasti na spoločných projektoch budú zverejnené na internetovej stránke Ministerstva hospodárstva. V súčasnosti SR nepredpokladá spoločné projekty na svojom území. SR nepreferuje spoločné schémy podpory.

12. Poskytnite prosím informácie o tom, ako sa odhadoval podiel biologicky odbúrateľného odpadu v odpade využívanom na výrobu energie a aké kroky sa podnikli na zlepšenie a overenie týchto odhadov. (Článok 22 ods. 1 písm. n) smernice 2009/28/ES).

Množstvo biologicky rozložiteľnej zložky komunálneho odpadu zisťujú priamo spoločnosti zaoberajúce sa energetickým zhodnocovaním odpadu. Tieto údaje si evidujú a zasielajú štatistickému úradu. V prípade spaľovania komunálnych odpadov sa podporuje len biologická časť odpadu v komunálnom odpade s maximálnym podielom biologicky rozložiteľnej zložky do 55 %. To zodpovedá aj uskutočneným rozborom, v ktorom sa podiel biologicky rozložiteľnej zložky odhadol na 50 %.

Odpovede na otázky, ktoré sa vyplývajú z článku 22 ods. 3 písm. a) až c).

Či Slovenská republika zamýšľa:

a) vytvoriť jeden správny orgán zodpovedný za spracovanie žiadostí o schválenie, udelenia osvedčení a povolení týkajúcich sa zariadení na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov energie a poskytujúci pomoc žiadateľom,

Nie je v pláne vytvorenie administratívneho orgánu zodpovedného za spracovanie žiadostí o schválenie, udelenia osvedčení a povolení týkajúcich sa zariadení na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov energie a poskytujúci pomoc žiadateľom.

b) zaviesť automatické schvaľovanie žiadostí týkajúcich sa plánovania a povolenia pre zariadenia na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov energie, ak schvaľovací orgán nereagoval na žiadosť v stanovenej lehote, alebo

Schvaľovací orgán koná v zmysle zákonných lehôt. V rámci nich vydáva alebo zamieňa povolenia. Nie je potrebné zaviesť uvedenú možnosť pre výrobcov energie z OZE.

c) určiť zemepisné oblasti vhodné na využitie energie z obnoviteľných zdrojov energie pri plánovaní využitia pôdy a pri vytváraní systémov diaľkového vykurovania a chladenia.

Rozvoj obnoviteľných zdrojov energie z pohľadu štátu nie je určovaný regionálne. Záujem investorov o využívanie OZE je postavený na využití čo najlepších lokálnych podmienok. Preto nie sú určované zemepisné oblasti. V energetickej politike je odporúčanie pre regióny (vyššie územné celky), aby podporovali využívanie OZE a identifikovali vhodné oblasti na ich rozvoj.

Vyvíja sa značné úsilie na zachovanie systému diaľkového vykurovania a z národnej úrovne budú prijímané opatrenia na presadenie obnoviteľných zdrojov energie pri vykurovaní a chladení a súčasne sa bude zvyšovať tlak aj na jeho zefektívnenie.