Latvijas Republikas
Ekonomikas ministrija

Latvijas Republikas regulārais ziņojums par Indikatīvā mērķa sasniegšanas gaitu atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2001.gada 27.septembra Direktīvas Nr.2001/77/EK par tādas elektroenerģijas pielietojuma veicināšanu iekšējā elektrības tirgū, kas ražota, izmantojot neizsīkstošos enerģijas avotus, 3.pantam

Rīga
2008

EMZino_250808_reg.Zinoj; Par regulāro ziņojumu „Latvijas Republikas regulārais ziņojums par Indikatīvā mērķa sasniegšanas gaitu atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2001.gada 27.septembra Direktīvas Nr.2001/77/EK par tādas elektroenerģijas pielietojuma veicināšanu iekšējā elektrības tirgū, kas ražota, izmantojot neizsīkstošos enerģijas avotus, 3.pantam"

Satura rādītājs

Ievads 3

1. Normatīvie akti 3
2. Atjaunojamo energoresursu īpatsvars Latvijas energopatēriņa bilancē 4
3. Atbalsta shēma elektroenerģijas ražošanai, izmantojot atjaunojamos energoresursus 5
   a. Obligātais iepirkums saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503 5
      i. Indikatīvā mērķa sasniegšanas struktūra 9
      ii. Obligātā iepirkuma īstenošanas un uzraudzības kārtība 10
      iii. Izcelsmes apliecinājuma saņemšana 11
   b. Obligātais iepirkums saskaņā ar MK noteikumiem Nr.921 11
      i. Obligātā iepirkuma īstenošanas un uzraudzības kārtība 12
      ii. Izcelsmes apliecinājuma saņemšana 13
   c. Obligātā iepirkuma cenu aprēķina piemērs 13

Ievads

Saskaņā ar Latvijas Atjaunojamo energoresursu izmantošanas pamatnostādnēm 2006. – 2013. gadam, Enerģētikas attīstības pamatnostādnēm 2007.-2016.gadam un Biogāzes ražošanas un izmantošanas attīstības programmu 2007.-2011.gadam atjaunojamo energoresursu (turpmāk tekstā - AER) īpatsvara palielināšana kopējā energobilancē tiek saistīta ar šādiem galvenajiem mērķiem:

1. Palielināt AER īpatsvaru kopējā Latvijas energobilancē;
2. Veicināt Latvijas enerģijas apgādes drošību;
3. Ilgtermiņā nodrošināt AER ieguldījumu siltumnīcas efekta gāzu (turpmāk tekstā - SEG) emisiju samazināšanā.

1. Normatīvie akti

Galvenais normatīvais akts, kas regulē AER izmantošanu un atbalstu izmantošanas veicināšanai ir „Elektroenerģijas tirgus likums" (2005.), kas nosaka:

- Latvijas nacionālo indikatīvo mērķi, kāds Latvijai būtu līdz 2010.gadam jāsasniedz no AER saražotai elektroenerģijai no kopējā patērētās elektroenerģijas apjoma – 49,3 %.
- jaunu elektroenerģijas ražošanas jaudu ieviešanu un esošo elektroenerģijas ražošanas jaudu palielināšanu;
- regulē elektroenerģijas ražošanu no AER.

Uz Elektroenerģijas tirgus likumā ietverto deleģējumu pamata tika izdoti šādi Ministru kabineta (MK) noteikumi;

- MK 2006.gada 29.augusta noteikumi Nr. 695 „Noteikumi par atļaujām elektroenerģijas ražošanas jaudu palielināšanai vai jaunu ražošanas iekārtu ieviešanai" (turpmāk tekstā - MK noteikumi Nr.695), spēkā esoši no 02.09.2006.;
- MK 2006.gada 6.novembra noteikumi Nr. 921 „Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu koģenerācijā" (turpmāk tekstā - MK noteikumi Nr.921), spēkā esoši no 11.11.2006.;
- MK 2007.gada 24.jūlija noteikumi Nr. 503 „Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu no atjaunojamiem energoresursiem" (turpmāk tekstā - MK noteikumi Nr.503), spēkā esoši no 22.08.2007.

2. Atjaunojamos energoresursu īpatsvars Latvijas energopatēriņa bilancē

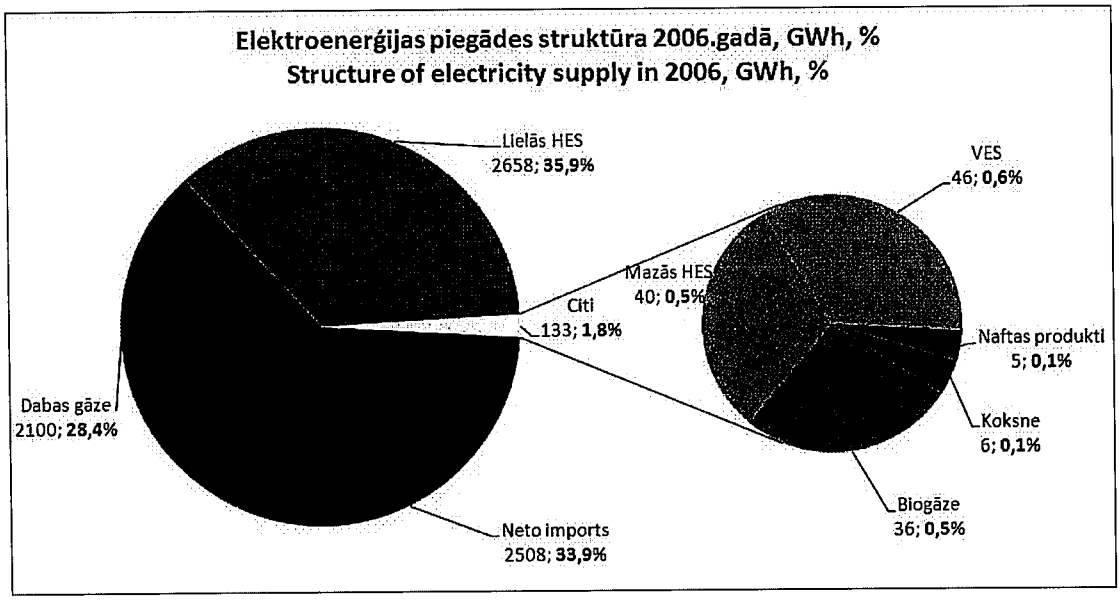
Latvijas primāro energoresursu bilancē AER īpatsvars tradicionāli ir bijis nozīmīgs un uz 2006.gadu sastādīja 30,2 % no kopējā gala patēriņa.

Galvenie AER, kas tiek plaši izmantoti, ir koksne un hidroenerģijas resursi, mazākā apjomā tiek izmantota arī vēja enerģija, salmi, biogāze un saules enerģija.

Elektroenerģijas piegādes struktūras AER segmentu 2006.gadā veido vēja elektrostacijas, mazās hidroelektrostacijas, biogāzes elektrostacijas un koksnes elektrostacijas. 2006.gadā elektroenerģijas piegādē un patēriņā AER īpatsvars saistībā ar hidroenerģijas resursu īpatsvara samazinājumu sastādīja 37,7% no elektroenerģijas pašnodrošinājuma, kas ir par 10,7% mazāk, salīdzinot ar 2005.gadu, jo pieejamo hidroenerģijas resursu apjoms ir atkarīgs no metereoloģiskajiem apstākļiem un ūdens caurteces upēs.

Hidroenerģijas resursi galvenokārt tiek izmantoti lielajās AS „Latvenergo" hidroelektrostacijās. Iepriekš minētajā elektroenerģijas piegādes struktūrā 2006.gadā lielās hidroelektrostacijas nodrošināja 35,9 %, mazās hidroelektrostacijas 0,5%, vēja elektrostacijas – 0,6%, biogāzi izmantojošas stacijas – 0,5 % un koksni izmantojošas elektrostacijas – 0,1 % no elektroenerģijas.

Ņemot vērā, ka saražotās elektroenerģijas apjomi ir lielā mērā atkarīgi no ūdens caurteces Daugavā, AER daļa elektroenerģijas patēriņā gadu no gada var būtiski svārstīties.



1.att. Elektroenerģijas piegādes struktūra 2006.gadā, GWh, %

3. Atbalsta shēma elektroenerģijas ražošanai, izmantojot atjaunojamos energoresursus

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likumu, kā arī MK noteikumiem Nr.503 „Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus" un MK noteikumiem Nr.921 atbalsta pasākumus komersantiem, kas elektroenerģiju ražo no AER, īsteno **obligātā iepirkuma ietvaros**.

Salīdzinot MK noteikumus Nr.503 un Nr.921, jāatzīmē, ka būtiskākā atšķirība attiecībā uz elektroenerģijas, kas saražota no AER, obligāto iepirkumu attiecas uz obligāti iepērkamā apjoma regulējumu.

MK noteikumi Nr.503 dažādiem AER veidiem nosaka ikgadēju obligātā iepirkuma atbalsta apjomu laika periodā no 2007. līdz 2010.gadam, izsakot šo apjomu kā procentuālu īpatsvaru kopējā elektroenerģijas galalietotāju patēriņā Latvijā.

Savukārt MK noteikumi Nr.921 neparedz nekādus kvantitatīvos ierobežojumus no AER koģenerācijas procesā saražotas elektroenerģijas iepirkšanai obligātā iepirkuma ietvaros.

a. Obligātais iepirkums saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503

MK noteikumi Nr.503 tika pieņemti nolūkā pārņemt Eiropas Parlamenta un Padomes 2001.gada 27.septembra Direktīvas 2001/77/EK par tādas elektroenerģijas pielietojuma veicināšanu iekšējā elektrības tirgū, kas ražota, izmantojot neizsīkstošos enerģijas avotus prasības. MK noteikumu Nr.503 mērķis ir veicināt AER īpatsvara pieaugumu un sasniegt Latvijai noteikto indikatīvo mērķi, saskaņā ar kuru līdz 2010.gadam ne mazāk kā 49,3% no patērētās elektroenerģijas ir jāsaražo no AER.

Iepriekš minētie noteikumi ietver sekojošu regulējumu:

- nosaka kritērijus, saskaņā ar kuriem ražotājs, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot AER, var iegūt tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligāti iepērkamā elektroenerģijas apjoma veidā;
- nosaka obligāti iepērkamā un no AER saražotās elektroenerģijas apjoma noteikšanas kārtību;
- nosaka daļu katram AER veidam, kāda no visu Latvijas elektroenerģijas galalietotāju kopējā patēriņa ir obligāti nosedzama ar elektroenerģiju, kas ražota, izmantojot AER;

- elektroenerģijas, kas ražota, izmantojot AER, cenas noteikšanas kārtību atkarībā no energoresursu veida;
- obligātā iepirkuma apjoma noteikšanas, īstenošanas un uzraudzības kārtību;
- kārtību, kādā var atteikties no tiesībām pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros;
- nosaka no AER ražotas elektroenerģijas izcelsmes apliecinājuma saņemšanas kārtību;
- paredz pasākumus elektroenerģijas ražošanas veicināšanai no biomasas.

Saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503 obligātais iepirkums tiek piemērots tādiem AER veidiem kā hidroenerģija, vēja enerģija, biogāze un biomasa.

Lēmumus par tiesību piešķiršanu pārdot no AER saražotu elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros pieņem Ekonomikas ministrija, izsniedzot komersantam atbilstošu administratīvo aktu saskaņā ar MK noteikumu Nr.503 prasībām.

Noteikumi paredz trīs obligātā iepirkuma cenas veidošanās mehānismus:

1) vēja elektrostacijās no AER saražotas elektroenerģijas iepirkumam konkursa kārtībā tiek piemērots zemākās cenas princips;

2) biomasas elektrostacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu līdz 4 MW, biogāzes elektrostacijās, hidroelektrostacijās ar uzstādīto jaudu līdz 5 MW un vēja elektrostacijās ar uzstādīto jaudu līdz 0,25 MW tiek piemērotas obligātā iepirkuma cenu formulas;

3) biomasas elektrostacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW pārdošanas cenu no AER saražotas elektroenerģijas apjomam obligātā iepirkuma ietvaros nosaka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK) atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Atbilstoši MK noteikumiem Nr.503 tam no AER saražotās elektroenerģijas apjomam, kuru komersanti nav tiesīgi pārdot obligātā iepirkuma ietvaros, pārdošanas cenu nosaka, komersantam vienojoties ar jebkuru elektroenerģijas tirgus dalībnieku.

Obligātais iepirkuma procedūra uz cenu formulu pamata

Saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503 obligātā iepirkuma cenu noteikšanai tiek piemērotas cenu formulas tādai elektroenerģijai, kas saražota biomasas elektrostacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu līdz 4 MW, biogāzes elektrostacijās bez uzstādītās elektriskās jaudas ierobežojumiem, hidroelektrostacijās ar uzstādīto jaudu līdz 5 MW, kā arī vēja elektrostacijās ar uzstādīto jaudu līdz 0,25 MW, ja pie viena elektroenerģijas sadales sistēmas transformatora vai sadales punkta vai elektroenerģijas pārvades sistēmas apakšstacijas nav pieslēgts vairāk kā viens vēja ģenerators.

Obligātā iepirkuma tiesību izmantošanas periodam nav noteikti ierobežojumi, ja komersants šīs tiesības ir ieguvis elektroenerģijas ražošanai no AER iepriekš minētajās elektrostacijās.

Pārdošanas cenas tam atjaunojamās elektroenerģijas apjomam, kuru komersanti ir tiesīgi pārdot obligātā iepirkuma ietvaros, aprēķina, izmantojot 1.tabulā dotās formulas:

1.tabula

Elektrostacijas veids	Uzstādītā elektriskā jauda	Tarifs	Sākuma gads	Obligātā iepirkuma atbalsta periods
Vēja elektrostacijas	≤ 0,25 MW	10 gadus no ekspluatācijas uzsākšanas $C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 3,5$ *	2007	neierobežots
		Pēc 10 gadiem no ekspluatācijas uzsākšanas $C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 2,6$		
Biomasas elektrostacijas	≤ 4 MW	10 gadus no ekspluatācijas uzsākšanas $C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 4,5$	2007	neierobežots
		Pēc 10 gadiem no ekspluatācijas uzsākšanas $C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 3,4$		
Biogāzes elektrostacijas	Bez jaudas ierobežojumiem	10 gadus no ekspluatācijas uzsākšanas $C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 4,5$	2007	neierobežots

		Pēc 10 gadiem no ekspluatācijas uzsākšanas $C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 3,4$		
Hidroelektro-stacijas	≤ 5 MW	$C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 3,8$	2007	neierobežots

l. Formulās lietotie apzīmējumi:

- C – cena bez pievienotās vērtības nodokļa, par kādu publiskais tirgotājs iepērk no elektrostacijas elektroenerģiju (Ls/MWh), kas saražota no AER;
- T_g – regulatora apstiprinātais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs bez pievienotās vērtības nodokļa, kas noteikts dabasgāzes patēriņam no 126 tūkst.n.m^3 līdz 1260 tūkst.n.m^3 gadā (Ls/tūkst.n.m^3), ja dabasgāzes siltumspēja ir 7900 kcal/n.m^3;
- k – cenas diferencēšanas koeficients, kura vērtība atkarībā no uzstādītās elektriskās jaudas svārstās robežās no 0,965 elektrostacijām, kuru jauda lielāka par 3,50 MW, līdz 1,240 elektrostacijām, kuru jauda nepārsniedz 0,08 MW.

Obligātais iepirkums konkursa kārtībā

Saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503 konkursa kārtībā tiek piešķirtas tiesības pārdot no AER saražotu elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros tikai vēja elektrostacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz 0,25 MW.

Konkursu tiesību piešķiršanai vēja elektrostacijās no AER saražotas elektroenerģijas pārdošanai obligātā iepirkuma ietvaros organizē Ekonomikas ministrija, pamatojoties uz MK noteikumos Nr.503 atrunātajiem nosacījumiem.

Konkursa kārtībā iegūtu obligātā iepirkuma tiesību izmantošanas periods ir noteikts laikā no 2010.gada līdz 2019.gadam.

Par konkursa uzvarētājiem tiek atzīti komersanti, kuri atbilst visām MK noteikumos Nr.503 noteiktajā konkursa pretendentu kvalifikācijas prasībām un kuru piedāvātā no AER saražotās elektroenerģijas pārdošanas vidējā svērtā cena ir viszemākā.

Izpildot MK noteikumu Nr.503 prasības, Ekonomikas ministrija 2008.gada 5.martā oficiālajā laikrakstā „Latvijas Vēstnesis" publicēja uzaicinājumu piedalīties konkursā par vēja elektrostacijās no AER saražotas elektroenerģijas pārdošanu obligātā iepirkuma ietvaros, aicinot pretendentus pieteikties dalībai konkursā līdz 2008.gada 30.decembrim.

Konkursa uzaicinājumā sākumcena ir noteikta 70,2804 Ls/MWh apmērā.

1. *Indikatīvā mērķa sasniegšanas struktūra*

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.503 I pielikumā noteikto laika periodā no 2007. līdz 2010.gadam obligāti iepērkamo no AER saražotās elektroenerģijas apjomu Latvijas indikatīvā mērķa sasniegšanai ir paredzēta 2.tabulā attēlotā AER veidu struktūra.

2.tabula

AER un elektrostacijas veids	2007	2008	2009	2010
Hidroelektrostacijas ar jaudu virs 5 MW	41,28 %	39,32 %	37,35 %	35,39 %
Hidroelektrostacijas ar jaudu līdz 5 MW	1,04 %	1,06 %	1,08 %	1,10 %
Vēja elektrostacijas	1,48 %	2,78 %	4,08 %	5,37 %
Biogāzes elektrostacijas	0,38 %	1,07 %	1,77 %	2,46 %
Biomasas elektrostacijas un elektrostacijas, kurās biomasu izmanto kopā ar fosilo kurināmo	0,44 %	1,95 %	3,46 %	4,97 %
Kopā	44,62 %	46,18 %	47,74 %	49,30 %

Obligāti iepērkamās no AER saražotās elektroenerģijas apjomu katram gadam laikposmā līdz 2010.gada 31.decembrim aprēķina un publicē publiskais tirgotājs.

Turklāt publiskajam tirgotājam saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503 ir pienākums katru gadu, sākot ar 2008.gadu, līdz 1.martam aprēķināt un publicēt precizētus no AER saražotās elektroenerģijas apjomus turpmākajiem gadiem, pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajiem rādītājiem un precizētām elektroenerģijas galalietotāju patēriņa prognozēm.

AS „Latvenergo" kā publiskais tirgotājs 2008.gada 22.februārī laikrakstā „Latvijas Vēstnesis" ir publicējis obligāti iepērkamās no AER saražotās elektroenerģijas apjomus, kas ir noteikti sekojošā apmērā (MWh) laika posmā līdz 2010.gada 31.decembrim. No AER saražotās elektroenerģijas apjomi attēloti 3.tabulā.

3.tabula

AER un elektrostacijas veids	2008	2009	2010
Hidroelektrostacijas ar jaudu virs 5 MW	2 732 334	2 707 413	2 663 023
Hidroelektrostacijas ar jaudu līdz 5 MW	73 659	78 287	82 773
Vēja elektrostacijas	193 181	295 750	404 081

Biogāzes elektrostacijas	74 354	128 303	185 110
Biomasas elektrostacijas un elektrostacijas, kurās biomasu izmanto kopā ar fosilo kurināmo	135 505	250 807	373 982
Kopā	3 209 033	3 460 560	3 708 968

ii. Obligātā iepirkuma īstenošanas un uzraudzības kārtība

Ekonomikas ministrija veic komersantiem izsniegto lēmumu – administratīvo aktu par obligātā iepirkuma tiesību piešķiršanu reģistrāciju un uzskaiti, lai nodrošinātu to, ka brīdī, kad attiecīgajam laika periodam (gadam) attiecīgajam AER veida noteiktais obligāti iepērkamais elektroenerģijas daudzums ir izsmelts, iepriekš minēto administratīvo aktu izdošana tiktu pārtraukta.

Obligātā iepirkuma nosacījumi paredz, ka komersantam ir pienākums uzsākt elektroenerģijas ražošanu un pārdošanu publiskajam tirgotājam 36 mēnešu laikā no dienas, kad Ekonomikas ministrija tam ir izdevusi administratīvo aktu par obligātā iepirkuma tiesību piešķiršanu.

Gadījumā, ja komersants ir ieguvis obligātā iepirkuma tiesības plānotai elektrostacijai, tad viņam ir pienākums uzsākt elektrostacijas būvniecību ne vēlāk kā 18 mēnešu laikā no dienas, kad Ekonomikas ministrija ir tam izsniegusi administratīvo aktu par obligātā iepirkuma tiesību piešķiršanu. Šī pienākuma neizpildes gadījumā Ekonomikas ministrija var pieņemt lēmumu par obligātā iepirkuma tiesības piešķirošā administratīvā akta atcelšanu.

Obligātais iepirkums tiek īstenots uz līguma pamata, kuru savā starpā noslēdz publiskais tirgotājs un komersants vai tā pilnvarota persona, pamatojoties uz Ekonomiskas ministrijas izsniegtā administratīvā akta par obligātā iepirkuma tiesību piešķiršanu pamata.

Elektrostacijai, lai tā varētu pārdot no AER saražotu elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros, ir jābūt aprīkotai ar elektrostacijā saražotās, elektrotīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas uzskaites mēraparātiem atbilstoši sistēmas operatora noteiktajām un publicētajām tehniskajām prasībām.

Komersantam ir pienākums katru gadu līdz 1.martam iesniegt Ekonomikas ministrijai elektrostacijas, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto AER, gada pārskatu, norādot izmantoto energoresursu veidu, saražotās elektroenerģijas apjomu un elektroenerģijas ražošanai izmantoto tehnoloģiju. Gada pārskatā ietverot datus, kuru atbilstību apliecina sistēmas operators, kura elektrotīkliem komersanta elektrostacija ir pieslēgta.

iii. Izcelsmes apliecinājuma saņemšana

Ražotāji, kuri elektroenerģijas ražošanai izmanto AER, var saskaņā ar MK noteikumiem Nr. 503 saņemt saražotās elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu par to, ka tā īpašumā vai lietojumā esošā elektrostacija ražo elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem.

Izcelsmes apliecinājumu izsniedz Ekonomikas ministrija pēc komersanta pieprasījuma.

Komersantam, lai tas saņemtu izcelsmes apliecinājumu, ir jāiesniedz Ekonomikas ministrijā elektrostacijas, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto AER, gada pārskats.

b. Obligātais iepirkums saskaņā ar MK noteikumiem Nr. 921

MK noteikumi Nr.921 tika pieņemti nolūkā pārņemt Eiropas Parlamenta un Padomes 2004.gada 11.februāra Direktīvas 2004/8/EK par tādas koģenerācijas veicināšanu, kas balstīta uz lietderīgā siltuma pieprasījumu iekšējā enerģijas tirgū, un ar kuru groza Direktīvu 92/42/EEK prasības.

Iepriekš minētie noteikumi ietver sekojošu regulējumu:

- kritērijus, pēc kādiem tiek kvalificētas koģenerācijas elektrostacijas, lai tās iegūtu tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros;
- koģenerācijas elektrostacijā ražotās elektroenerģijas obligātā iepirkuma un tā uzraudzības kārtību;
- koģenerācijas elektrostacijā ražotās elektroenerģijas cenas noteikšanas kārtību atkarībā no koģenerācijas stacijas elektriskās jaudas un izmantojamā kurināmā;
- kārtību, kādā komersants var atteikties no tiesībām pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros;
- kārtību, kādā komersants, kas ieguvis tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros, var saņemt izcelsmes apliecinājumu.

Saskaņā ar MK noteikumiem Nr.921 no AER koģenerācijas procesā saražotai elektroenerģijai netiek piemēroti nekādi kvantitatīvie ierobežojumi.

Līdzīgi kā MK noteikumos Nr.503 no AER koģenerācijas procesā saražotas elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenas, par kuru komersants var

pārdot publiskajam tirgotājam, noteikšanai tiek piemērota cenu formula, kurā ir ietverti tādi pat mainīgie lielumi kā noteikumos Nr.503 lietotajās cenu formulās: gāzes tarifs un cenas diferenciācijas koeficients, kas atkarīgs no uzstādītās elektriskās jaudas.

Saskaņā ar MK noteikumiem Nr.921 koģenerācijas procesā saražotai elektroenerģijai, ja tā saražota no AER vai arī no vietējiem energoresursiem – kūdras, tiek piemērots augstāks obligātā iepirkuma atbalsta koeficients nekā gadījumos, kad tiek izmantoti fosilie energoresursi (4.tabula).

4.tabula

Resursu veids	Koģenerācijas elektrostacijas elektriskā jauda	Tarifs	Sākuma gads	Obligātā iepirkuma atbalsta periods
Fosilie resursi	līdz 4 MW	$C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 3,4$ *	2006	neierobežots
Biomasa	līdz 4 MW	$C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 4,5$	2006	neierobežots
Kūdra	līdz 4 MW	$C = \frac{T_g \times k}{9,2} \times 4,5$	2006	neierobežots

* Formulās lietotie apzīmējumi:

- C – cena bez pievienotās vērtības nodokļa, par kādu publiskais tirgotājs iepērk no elektrostacijas elektroenerģiju (Ls/MWh), kas saražota koģenerācijas procesā;
- T_g – regulatora apstiprinātais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs bez pievienotās vērtības nodokļa, ja dabasgāzes siltumspēja ir 7900 kcal/n.m^3 (LVL/tūkst. n. m^3);
- k – cenas diferencēšanas koeficients, kura vērtība atkarībā no uzstādītās elektriskās jaudas svā00rstās robežās no 0,965 elektrostacijām, kuru jauda lielāka par 3,50 MW, līdz 1,240 elektrostacijām, kuru jauda nepārsniedz 0,08 MW.

i. Obligātā iepirkuma īstenošanas un uzraudzības kārtība

Obligātais iepirkums tiek īstenots uz līguma pamata, kuru savā starpā noslēdz publiskais tirgotājs un komersants vai tā pilnvarota persona, pamatojoties uz Ekonomiskas ministrijas izsniegtā administratīvā akta par obligātā iepirkuma tiesību piešķiršanu pamata.

Koģenerācijas elektrostacijai, lai tā varētu pārdot koģenerācijas procesā saražotu elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros, ir jābūt aprīkotai ar koģenerācija iekārtā saražotās, elektrotīklā nodotās un no tīkla saņemtās

elektroenerģijas uzskaites mēraparātiem atbilstoši sistēmas operatora noteiktajām un publicētajām tehniskajām prasībām. Koģenerācijas elektrostacijai ir jābūt aprīkotam ar siltumenerģijas uzskaites mēraparātu vai mēraparātu sistēmu, kas nodrošina koģenerācijas iekārtā saražotās siltumenerģijas, atsevišķos siltumenerģijas katlos vai citā veidā saražotās siltumenerģijas un lietotājiem pārdotās lietderīgās siltumenerģijas atsevišķu uzskaiti.

Komersanta pienākums ir katru gadu līdz 1.martam iesniegt Ekonomikas ministrijā pārskatu par koģenerācijas elektrostacijas darbību. Ekonomikas ministrija triju mēnešu laikā izvērtē koģenerācijas elektrostacijas atbilstību efektivitātes kritērijiem. Ja koģenerācijas elektrostacija neatbilst efektivitātes kritērijiem, Ekonomikas ministrija nosūta komersantam brīdinājumu par koģenerācijas elektrostacijas neatbilstību un iespēju zaudēt tiesības pārdot koģenerācijā ražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros. Koģenerācijas elektrostacija pēc līguma pārtraukšanas drīkst turpināt darbu un pārdot saražoto elektroenerģiju jebkuram tirgus dalībniekam, savstarpēji vienojoties par pārdošanas nosacījumiem. Gada pārskatā ietverot datu atbilstību apliecina sistēmas operators, kura elektrotīkliem komersanta elektrostacija ir pieslēgta.

ii. Izcelsmes apliecinājuma saņemšana

Ražotāji, kuri ražo elektroenerģiju koģenerācijas procesā, var saskaņā ar MK noteikumiem Nr. 921 saņemt izcelsmes apliecinājumu elektroenerģijas daudzumam par to, ka tā īpašumā vai lietojumā esošās koģenerācijas elektrostacijā ražotā elektroenerģija atbilst šajos noteikumos noteiktajām efektivitātes prasībām.

Izcelsmes apliecinājumu izsniedz Ekonomikas ministrija pēc komersanta pieprasījuma.

Komersantam, lai tas saņemtu izcelsmes apliecinājumu, ir jāiesniedz Ekonomikas ministrijā elektrostacijas, kas koģenerācijas elektroenerģijas gada pārskats.

c. Obligātā iepirkuma cenu aprēķina piemērs

MK noteikumos Nr.503 un noteikumos Nr.921 paredzētā obligātā iepirkuma atbalsta apmēra uzskatāma salīdzināšana ir dota 5.tabulā attēlotajā cenu formulu izmantošanas piemērā.

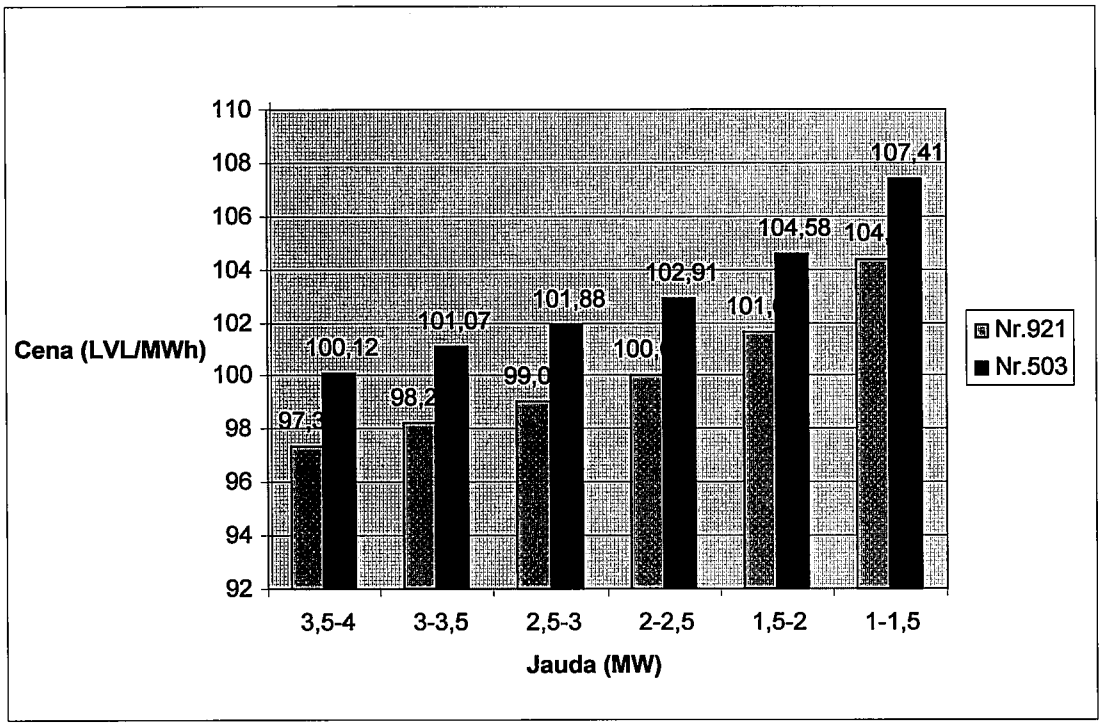
5.tabula

Noteikumi	Elektrostacija		Dabas gāzes tarifs (LVL/ tūkst. n. m^3)	Obligātā iepirkuma cena (LVL/MWh)
Nr.503	biomasas elektrostacijas >3,5 MW - ≤ 4 MW, biogāzes elektrostacijas >3,5 MW	10 gadus no ekspluatācijas uzsākšanas	212,15	100,12
		pēc 10 gadiem no ekspluatācijas uzsākšanas	212,15	75,65
Nr.921	biomasas un biogāzes elektrostacijas >3,5 MW - ≤ 4 MW		206,19	97,29

Pamatojoties uz obligātā iepirkuma cenu formulām, kas MK noteikumos Nr.503 noteiktas biomasas un biogāzes elektrostacijām, kuras nodotas ekspluatācijā ne vēlāk kā pirms 10 gadiem, elektroenerģijai, kas saražota elektrostacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu robežās virs 1 MW līdz 4 MW obligātā iepirkuma cenas amplitūda sastāda 107,41 LVL/MWh līdz 100,12 LVL/MWh.

Savukārt saskaņā ar obligātā iepirkuma cenu formulām, kas MK noteikumos Nr.921 noteiktas biomasas un biogāzes elektrostacijām pie uzstādītās elektriskās jaudas robežās virs 1 MW līdz 4 MW elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenas amplitūda sastāda 104,4 LVL/MWh līdz 97,33 LVL/MWh.

2.att. dota obligātā iepirkuma cenu atkarība no uzstādītās elektriskās jaudas saskaņā ar MK noteikumiem Nr.503 un MK noteikumiem Nr.921.



2. att. Obligātā iepirkuma cenu atkarība no uzstādītās elektriskās jaudas pēc MK noteikumiem Nr.503 un Nr.921

Ekonomikas ministrs K.Gerhards

Valsts sekretārs	Juridiskā departamenta direktore	Par kontroli atbildīgā amatpersona	Atbildīgā amatpersona
A.Matīss	Dž.Innusa	D.Pūne	D.Merirands

25.08.2008. 14:49
2826
B.Neimane
Tālr.67013175, e-pasts: baiba.neimane@em.gov.lv