**Ministru kabineta noteikumu projekta “Grozījumi Ministru kabineta 2009. gada 10. marta noteikumos Nr.221 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā”” sākotnējās ietekmes novērtējuma ziņojums (anotācija)**

|  |
| --- |
| **I. Tiesību akta projekta izstrādes nepieciešamība** |
| 1. | Pamatojums | Deklarācijas par Māra Kučinska vadītā Ministru kabineta iecerēto darbību prioritārā virziena “Tautsaimniecības stiprināšana” 13.punkts, kas nosaka, ka *pārskatīsim esošo atjaunojamo energoresursu atbalsta politiku un izstrādāsim jaunu, ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu atbalsta mehānismu*.Ministru kabineta noteikumu projekts “Grozījumi Ministru kabineta 2009.gada 10.marta noteikumos Nr.221 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā”” (turpmāk - noteikumu projekts) sagatavots, lai izpildītu Ministru kabineta 2015.gada 15.decembra sēdes protokola Nr.67 58.§ 2.punktu: “Ekonomikas ministrijai kopīgi ar Zemkopības ministriju un lauksaimnieku organizācijām līdz 2016.gada janvāra beigām sagatavot priekšlikumus par grozījumiem atbalsta sistēmā, kas noteikta Ministru kabineta 2009.gada 10.marta noteikumos Nr.221 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā” (turpmāk – MK noteikumi Nr.221) un 2010.gada 16.marta noteikumos Nr.262 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību” (turpmāk – MK noteikumi Nr.262), un ekonomikas ministram iesniegt priekšlikumus izskatīšanai Ministru kabinetā”.Tāpat noteikumu projekts ir sagatavots, lai ņemtu vērā nosacījumus, kas Eiropas Savienības (turpmāk – ES) dalībvalstīm jāievēro attiecībā uz atbilstību ES vienotā tirgus principiem, tai skaitā izstrādājot atbalsta mehānismus atjaunojamās enerģijas veicināšanai. Tādejādi, novēršot Eiropas Komisijas (turpmāk – EK) norādīto saistībā ar valsts atbalsta lietas SA.43140 (2015/NN) - *Atbalsts elektroenerģijas ražotājiem* saskaņošanu un EK lēmuma sagatavošanu par iepriekš minētā valsts atbalsta nosacījumu atbilstību ES iekšējā tirgus nosacījumiem. Ar noteikumu projektu tiek izpildīts Ministru kabineta 2016.gada 5.janvāra sēdes protokollēmuma (Nr.1, 28§) 13.punkts, kas paredz normatīvo aktu grozījumu izstrādi saziņas efektīvai nodrošināšanai starp iestādi un privātpersonu, izmantojot e-adresi. |
| 2. | Pašreizējā situācija un problēmas, kuru risināšanai tiesību akta projekts izstrādāts, tiesiskā regulējuma mērķis un būtība | 1. **Pārkompensācijas riska novēršana.**

Pamatojoties uz Ministru kabineta 2013.gada 13.augusta sēdes protokola Nr.44 156.§ 7.punktu, tika sagatavots un 2013. gada 17.decembrī uzsākts pirms-paziņojuma process ar EK valsts atbalsta lietas SA.37970 (2013/PN) - *Atbalsts enerģijas ražotājiem* ietvaros. Ņemot vērā valsts atbalsta nosacījumus un notikušās formālās un neformālās konsultācijas ar EK, 2015.gada 22.septembrī tika uzsākts paziņojuma process valsts atbalsta lietas SA.43140 (2015/NN) - *Atbalsts elektroenerģijas ražotājiem* ietvaros. EK 2015.gada 22.jūlija elektroniskajā vēstulē aicināja Latviju iesniegt priekšlikumu par pārkompensācijas novēršanu, tām elektrostacijām, kurām tā ir konstatēta. Latvija šādu priekšlikumu iesniedza, 2015.gada 22.septembrī, uzsākot paziņojuma procesu valsts atbalsta lietas SA.43140 (2015/NN) - *Atbalsts elektroenerģijas ražotājiem* ietvaros. Neformālu konsultāciju ietvaros ar EK un saņemot EK 2015.gada 14.decembra vēstuli Nr. B2/AV/DB/D\*2015/138244, EK atkārtoti norāda, ka sagaida no Latvijas konkrētu priekšlikumu par pārkompensācijas novēršanu, iesniedzot apstiprinātu un detalizētu aprakstu, kādā veidā Latvija novērsīs pārkompensāciju tām elektrostacijām, kurām tā ir konstatēta visā atbalsta saņemšanas periodā. Līdz ar to, lai saņemtu EK lēmumu par atbalsta pasākuma atbilstību ES iekšējam tirgum, nepieciešams ieviest mehānismu atbalsta saņēmēja projekta pārkompensācijas konstatēšanai un novēršanai. Ņemot vērā minēto, Ekonomikas ministrija ir sagatavojusi grozījumus MK noteikumos Nr.221 un MK noteikumos Nr.262.  Minētā mehānisma sagatavošana un ieviešana ir priekšnosacījums, lai EK lemtu par Latvijas iesniegtās valsts atbalsta lietas SA.42854 (2015/N) *Atbalsts energointensīvajiem apstrādes rūpniecības komersantiem* atbilstību ES iekšējā tirgus nosacījumiem. Ja Latvija neizstrādā un nevienojas par mehānismu pārkompensācijas novēršanai komersantiem, kuri ražo elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem vai augstas efektivitātes koģenerācijā, tad saskaņā ar EK procedūrām attiecībā uz nelikumīgi izsniegtu valsts atbalstu tiek ierosināta lieta pret Latviju. Tās rezultātā būtu jāatmaksā ne tikai attiecīgajiem komersantiem piešķirtais ES struktūrfondu un Lauku atbalsta dienesta piešķirtas finansējums no ES budžeta, bet arī piešķirtie līdzekļi obligātā iepirkuma ietvaros vai garantētā maksa par uzstādīto elektrisko jaudu no pirmās izmaksātā atbalsta dienas. Papildus tam, ņemot vērā, ka šādās elektrostacijās ir investējuši ārvalstu investori no citām ES dalībvalstīm un trešajām valstīm, pastāv risks, ka šie investori vērsīsies pret Latviju starptautiskajās tiesās saistībā ar ieguldīto investīciju atgūšanu.Komersanta tiesības saņemt fiksētus ienākumus obligātā iepirkuma ietvaros ir uzskatāmas par tiesībām uz īpašumu. Tādējādi to aizsardzība ir paredzēta Satversmes 105.pantā, kas paredz īpašuma tiesību netraucētu īstenošanu, kā arī valsts tiesības sabiedrības interesēs ierobežot īpašuma izmantošanu. Atbilstoši normatīvo aktu prasībām Ekonomikas ministrija komersantiem ir piešķīrusi tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai arī tiesības saņemt garantēto maksu par uzstādīto elektrisko jaudu. Izmantojot Ekonomikas ministrijas piešķirtās tiesības, komersanti noslēguši līgumus, ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas administrē elektroenerģijas obligāto iepirkumu un nodrošina subsīdiju izmaksu ražotājiem. Satversmes tiesa ir atzinusi, ka īpašuma tiesības ietver arī līgumu tiesības ar ekonomisku vērtību (*sk. Satversmes tiesas 2010.gada 20.aprīļa lēmuma par tiesvedības izbeigšanu lietā Nr. 2009-100-03 8.2. punktu*). Par īpašumu var tikt uzskatīti ļoti dažādi prasījumi, proti, tādi prasījumi, kuru izpildi varētu pieprasīt, ja pastāv skaidrs tiesisks pamats. Arī nākotnes ienākumi uzskatāmi par īpašumu tad, ja tie jau ir nopelnīti vai pastāv prasība, kuru var apmierināt (*sk. Satversmes tiesas 2010.gada 27.oktobra sprieduma lietā Nr.2010-12-03 7.punktu un 2011.gada 3.novembra sprieduma lietā Nr.2011-05-01 15.2.punktu*). Ekonomikas ministrijas izdotie administratīvie akti un ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” noslēgtie līgumi piešķir komersantiem tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju par paaugstinātu cenu vai arī tiesības saņemt garantēto maksu par uzstādīto elektrisko jaudu. Šādām līgumiskām tiesībām piemīt ekonomiska vērtība, un komersantiem ir prasījuma tiesības uz to realizāciju.Tiesības uz īpašumu demokrātiskā tiesiskā valstī nav absolūtas. Pirmkārt, tiesības uz īpašumu sevī ietver arī īpašnieka sociālo pienākumu pret sabiedrību - īpašumu nedrīkst izmantot pretēji sabiedrības interesēm. Otrkārt, tiesības uz īpašumu var ierobežot saskaņā ar likumu. Līdz ar to tiesības uz īpašumu var ierobežot, ja vien ierobežojumi ir noteikti ar likumu leģitīma mērķa labad un ir samērīgi ar šo mērķi (*sk., piemēram, Satversmes tiesas 2007.gada 26.aprīļa sprieduma lietā Nr. 2006-38-03 12.punktu un 2014.gada 10.oktobra sprieduma lietā Nr.2014-04-03 7.2.punktu*).Satversmes tiesa ir secinājusi, ka, mainot tiesisko regulējumu, valsts iestādēm savā darbībā jābūt konsekventām attiecībā uz to izdotajiem normatīvajiem tiesību aktiem un jāievēro tiesiskā paļāvība, kas personām varētu rasties saskaņā ar konkrētu tiesību normu. Tiesiskās paļāvības princips citastarp prasa aizsargāt paļāvību, kas personai radusies uz noteiktu tās tiesību saglabāšanu vai īstenošanu, un ietver valsts pienākumu pildīt saistības, ko tā uzņēmusies pret personām. Pretējā gadījumā tiktu mazināta personu uzticība valstij un tiesībām. Taču, lai nodrošinātu valsts spēju reaģēt uz mainīgajiem dzīves apstākļiem, šis princips neizslēdz valsts iespēju grozīt pastāvošo tiesisko regulējumu. Tiesiskās paļāvības princips arī prasa, lai valsts, mainot normatīvo regulējumu, ievērotu saprātīgu līdzsvaru starp personas paļāvību un tām sabiedrības interesēm, kuru nodrošināšanas labad regulējums tiek mainīts (sk. Satversmes tiesas 2002.gada 19.marta sprieduma lietā Nr.2001-12-01 secinājumu daļas 3.2.punktu un 2014.gada 19.marta sprieduma lietā Nr.2013-13-01 7.1.punktu).Konkrētajā gadījumā ir samērojama elektroenerģijas ražotāju tiesiskā paļāvība uz tiesiskās situācijas nemainīgumu un tiesībām no sava īpašuma gūt pēc iespējas lielāku peļņu ar sabiedrības labklājības interesēm.Normas leģitīmais mērķis, cita starpā, ir sabiedrības labklājības veicināšana, kas izpaužas kā izmaksu par OIK ierobežošana un valsts atbalsta līdzekļu efektīva izmantošana, vienlaikus saglabājot iedzīvotājiem priekšrocības, ko sniedz elektroenerģijas ražošana no AER un tās patērēšana. Tādējādi tiks samazināti valsts budžeta izdevumi, novēršot pārkompensāciju un panākot efektīvu enerģētikas tirgus darbību. Pārkompensācijas novēršanas mehānisma ieviešana ir priekšnosacījums, lai EK lemtu par Latvijas iesniegtā valsts atbalsta lietu SA.42854 (2015/N) *Atbalsts energointensīvajiem apstrādes rūpniecības komersantiem*. Saskaņā ar Ministru kabineta 2015.gada 14.jūlija noteikumiem Nr.395 “Kārtība, kādā energoietilpīgie apstrādes rūpniecība uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam” (turpmāk – MK noteikumi Nr.395). Saskaņā ar MK noteikumu Nr.395 32.punktu MK noteikumu Nr.395 32.punkts nosaka, ka šie noteikumi stājas spēkā pēc tam, kad EK ir pieņēmusi lēmumu par pasākuma atbilstību ES iekšējam tirgum. Tādējādi pārkompensācijas mehānisma ieviešana ir priekšnoteikums, lai tiktu izvērtēts valsts atbalsts Latvijas energoietilpīgajiem uzņēmumiem. Ņemot vērā minēto, ar iesniegtajiem grozījumiem tiek nodrošināts, ka elektroenerģijas ražotāji gūst saprātīgu peļņu un atgūst investīcijas un vienlaikus tiek nodrošināta tautsaimniecības konkurētspēja un nepalielināta mājsaimniecību enerģētisko nabadzība.Ņemot vērā minēto, sabiedrības ieguvums no tā, ka elektroenerģijas ražotāji tiek motivēti uzlabot savas darbības efektivitāti un valsts budžeta līdzekļi tiek izlietoti taupīgi, ir lielāks par atsevišķu elektroenerģijas ražotāju interesi uz peļņu. Tātad sabiedriskā interese uzturēt elektroenerģijas ražotāju konkurenci ir principā prevalējoša pār enerģijas ražotāju interesi būt pasargātam no konkurences, t.i., gūt tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros un tiesības saņemt garantēto maksu un turklāt to darīt par cenu, kas pārsniedz tā brīža elektroenerģijas tirgus cenu, kā arī veido būtisku komersantu pārsubsidāciju. Attiecīgi atbalsta saņēmējiem (komersantiem) jau sākotnēji bija jāsaprot, ka, pirmkārt, konkurences kropļojums nevar būt laikā neierobežots vai pastāvēt nesamērīgi ilgi. Otrkārt, pat, ja kādu laiku pastāv publiska interese veicināt atjaunojamo resursu izmantošanu un augstas efektivitātes koģenerācijas ieviešanu, tā prevalē pār publisko konkurences interesi un nebija iemesla prognozēt, ka šo publisko interešu samērs un, tātad konkurenci deformējošais normatīvais regulējums nemainīsies. Treškārt, ka nesamērīga valsts atbalsta saņemšanas gadījumā var tikt pārkāpti ES normatīvie akti, kas ierobežo valsts atbalstu komersantiem(Līguma par Eiropas Savienības darbību107.pants). Izvērtējot līdzekļus, ar kuriem var tikt samazināta pārkompensācija, ir konstatējams, ka alternatīvie līdzekļi ir pārkompensācijas rezultātā nepamatoti saņemtā atbalsta atmaksāšana vai valsts atbalsta maksājumu atcelšana. Ņemot vērā, ka ar grozījumos paredzēto pārkompensācijas novēršanas mehānismu, daļai komersantu tiek saglabāts valsts atbalsts un daļai komersantu tiek samazināts, tad izvēlētais mehānisms ir saudzīgākais mehānisms pārkompensācijas novēršanai un skar vismazāko komersantu loku.1. **Kopējās kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas likme.**

Kopējās kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas (turpmāk – IRR) un cenas diferencēšanas koeficienta pārkompensācijas novēršanai aprēķina metodiku un līmeņatzīmju vērtības noteiktas Ekonomikas ministrijas veiktajā iepirkumā „Priekšlikumu izstrāde metodiskajām vadlīnijām iekšējās peļņas normas aprēķināšanai pārkompensācijas novēršanai komersantiem, kas ir saņēmuši tiesības pārdot elektroenerģiju obligātā iepirkuma vai garantētās maksas ietvaros”, kuru uz līguma pamata izpildīja sabiedrība ar ierobežotu atbildību “Prudentia Energy Markets” un, kurš būs pieejams Ekonomikas ministrijas tīmekļa vietnē.Noteikumu projektā atsevišķas pozīcijas salīdzinot ar iepirkumā iegūto informāciju ir mainītas, ņemot vērā saskaņošanas procesā iegūto papildinformāciju no Zemkopības ministrijas un nozares pārstāvjiem par konstanto pašpatēriņu biogāzes ražošanai (pret 8000h), lielāku kūtsmēslu apjomu biogāzes izejvielu apjomā (mainījās biogāzes cena), un iekļaujot neto siltumjaudas aprēķinu (atbilstoši vidējai koģenerācijas staciju bruto un neto saražotās siltumenerģijas attiecībai, kas saskaņā ar statistikas datiem laika periodā no 2007. līdz 2014. gadam bija 97%). Papildus, ņemot vērā Sabiedrisko pakalpojumu komisijas izteikto iebildumu, dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijām mainīts darba stundu skaits gadā.Par komersanta elektrostaciju piešķirtais un faktiski saņemtais publiskais finansējums (EUR), t.sk. maksājumi no valsts vai pašvaldības budžeta, kredītu procentu likmju subsidēšana, kā arī cita finanšu palīdzība, kas tiek piešķirta vai sniegta no valsts, pašvaldības vai Eiropas Savienības budžeta līdzekļiem un ārvalstu finanšu palīdzības līdzekļiem, kas tiek ņemts vērā IRR aprēķinā, neietver subsidētās elektroenerģijas nodokļa samazinātās likmes, jo tās tiek ņemtas vērā atsevišķā aprēķinu pozīcijā.Lai nodrošinātu vienlīdzīgu pieeju visiem atbalstu saņēmušajiem komersantu projektiem, noteikumu projekts paredz projektu kopējo kapitālieguldījumu IRR izvērtēšanu, izmantojot fiksētas līmaņatzīmes. Šādas pieejas izmantošanas rezultātā tiks veicināta efektīvāka staciju darbība.Nosakot komersantiem piemērojamo IRR likmi ir izvērtēta Latvijas enerģētikas nozarē pastāvošā peļņas norma. Atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) 2015.gada 19.novembra lēmumam Nr.142 kapitāla atdeves likme elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu projekta izstrādāšanai tika noteikta 5% apmērā. Savukārt atbilstoši Regulatora 2015.gada 18.maija lēmumam Nr.83 AS „Latvijas Gāze” dabasgāzes pārvades, uzglabāšanas, sadales un tirdzniecības pakalpojumu tarifu aprēķinu projekta sagatavošanai tika noteikta kapitāla atdeves likme 6,1% apmērā. Regulatora izstrādātajās koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodikā[[1]](#footnote-1) un *Frauenhofer* institūta vadītajā 2016.gada februāra pētījumā[[2]](#footnote-2) maksimālā projektu ienesīguma rādītāja IRR vērtība ir noteikta 9%. Izvērtējot minēto, maksimālā komersantiem piemērojamā IRR likme tiek noteikta 9% apmērā.Ja aprēķinātais IRR pārsniedz 9%, tad tiek konstatēta projekta pārkompensācija, atbilstoši līmenim, kas iepriekš tika izmantots nozarē līdzīgu projektu vērtēšanā. Savukārt, ja projekta IRR ir līdz 9%, tad attiecīgajam projektam netiks piemērots korekcijas koeficients.Konstatējot projekta pārkompensāciju nākotnes atbalstam tiks piemērots samazinošs koeficients - cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai, nodrošinot, ka projekta kopējais IRR līmenis atbalsta perioda beigās nepārsniedz 9%.Ņemot vērā, ka Latvijā daļa no koģenerācijas procesā saražotās siltumenerģijas tiek pārdota centralizētās siltumapgādes nodrošināšanai pašvaldībās, tad komersantiem, kam saražotās siltumenerģijas cenu ir noteicis vai apstiprinājis Regulators saskaņā ar Regulatora metodiku, netiek piemērots nosacījums par IRR aprēķināšanu. 1. **IRR aprēķināšana.**

Latvijā komersantiem ir piešķirtas tiesības pārdot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt garantēto maksu par uzstādīto elektrisko jaudu. Katram no šiem veidiem IRR aprēķināšanas metodika ir savādāka.Ņemot vērā, ka līdz šim IRR aprēķināšana projektiem, kas veidoti ar mērķi ražot elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresuriem, nav veikta, noteikumu projektā paredz MK noteikumus Nr.221 papildināt ar jaunu pielikumu, kurā ir noteikta IRR aprēķināšanas formula ar skaidrojumiem par formulās iekļautajiem mainīgajiem, konstantēm un aprēķina gaitu. Tā kā Latvijā elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem ražo, izmantojot dažādas tehnoloģijas (vēja parki, hidroelektrostacijas, biogāzes koģenerācija, biomasas koģenerācija), tad IRR aprēķinā tiek ņemtas vērā šo tehnoloģiju īpatnības un atsevišķiem mainīgajiem un konstantēm ir piedāvāts atšķirīgs aprēķina modelis. Lai nodrošinātu attiecīgo tehnoloģiju projektu salīdzinošo izvērtējumu, noteiktiem mainīgajiem lielumiem tiek izmantotas līmeņatzīmes, kas balstītas gan uz ES dalībvalstīs veiktajiem pētījumiem[[3]](#footnote-3) par references izmaksu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem, gan uz Latvijā veiktajiem pētījumiem[[4]](#footnote-4). Tādejādi novēršot iespēju, ka elektrostacijās ar vienādām tehnoloģijām, kas atrodas līdzīgās situācijās, IRR var būtiski atšķirties. Papildus tam, līmeņatzīmju izmantošana IRR aprēķinos nodrošinās, ka komersanti, kas efektīvi plāno savas elektrostacijas darbību, integrējot tās pilnā darbības ciklā (piemēram, biomasas koģenerācijas stacija atrodas blakus granulu ražošanas uzņēmumam, kas patērē elektrostacijā saražoto siltumu, savukārt, nodrošina staciju ar biomasu, kas paliek pāri no granulu ražošanas) neatrodas sliktātā tiesiskā stāvoklī par komersantiem, kas neveic savas elektrostacijas efektīvu plānošanu. Lai nodrošinātu IRR aprēķina atbilstību faktiskajai situācijai, kā arī ņemtu vērā atsevišķu mainīgo faktiskās vērtības, piemēram, dabasgāzes cenas vai subsidētās elektroenerģijas nodokļa likmju izmaiņas, IRR aprēķins tiks veikts mēnešu griezumā.Elektrostacijām, kas atbalstu saņem garantētās maksas par uzstādīto elektrisko jaudu maksājuma veidā, IRR tiks aprēķināts, balstoties uz faktiskām un paredzamām darbības izmaksām. 1. **Cenas diferencēšanas koeficients**

Cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai tiks attiecināts un aprēķināts tiem komersantiem, kuru projekta IRR atbalsta perioda beigās (t.i. atbalsta perioda pēdējā kalendārā gadā) pārsniedz noteikumu projektā noteikto līmeni – 9%.Komersantiem, kuru elektrostacijas projekta IRR ir vienāds ar noteikumu projektā noteikto līmeni vai ir zemāks par to, cenas diferencēšanas koeficients netiek aprēķināts un attiecināts.Komersantiem, kuru projekta IRR pārsniegs noteikto līmeni – 9%, koeficients tiks aprēķināts un piemērots saņemtajam atbalstam sākot ar nākamā pilnā kalendārā mēneša pirmo datumu no Ekonomikas ministrijas lēmuma par pārkompensācijas koeficienta noteikšanu spēkā stāšanās dienas. Cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai tiek aprēķināts individuāli katra komersanta elektrostacijai vai koģenerācijas stacijai un tiek noteikts ar precizitāti līdz tūkstošdaļai (t.i. trīs cipari aiz komata). Cenas diferencēšanas koeficients tiks noteikts tādā līmenī, lai komersanta projekta IRR projekta beidzamajā gadā ir vienāds ar Ministra kabineta noteikto IRR līmeni – 9%.Gadījumos, kad, veicot atkārtoto komersantu projektu IRR aprēķinu, atbilstoši noteikumu projektā noteiktajam laika grafikam, komersanta projekta, kuram sākotnēji tika aprēķināts un attiecināts cenas diferencēšanas koeficients, IRR novirzās (t.i., kļūst zemāks vai augstāks par Ministru kabineta noteikto līmeni), tiek aprēķināts un attiecināts jauns cenas diferencēšanas koeficients tā, lai IRR projekta atbalsta beidzamajā gadā ir vienāds ar Ministru kabineta noteikto līmeni – 9%. 1. **Ieviešanas mehānisms**

Lai neradītu komersantiem papildu administratīvo slogu, aprēķinu par stacijas kopējo kapitālieguldījumu IRR veiks Ekonomikas ministrija esošo cilvēkresursu un finanšu resursu ietvaros.Aprēķins par IRR komersantiem, kas ražo elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem, tiks veikts pēc pirmajiem pieciem pilnajiem kalendārajiem gadiem, tas ir, sākot no brīža, kad komersants saņem obligāto iepirkumu vai garantēto maksu par uzstādīto elektrisko jaudu. Ekonomikas ministrija divu mēnešu laikā elektrostacijas gada pārskata iesniegšanas veic IRR aprēķinu visam projekta atbalsta periodam. Ja, veicot IRR aprēķinu, tiek konstatēts, ka IRR ir lielāks par 9%, tad tiek piemērots cenas diferencēšanas koeficients, paziņojot par to komersantam, publiskajam tirgotājam un sistēmas operatoram. Noteikumu projekts dod iespēju komersantam lūgt Ekonomikas ministriju veikt IRR aprēķinu pirms elektrostacija vai koģenerācijas stacija ir nostrādājusi pilnus piecus kalendāros gados. Papildus tam, ja tiek konstatēta apstākļu maiņa, kas ietekmē elektrostacijas IRR, Ekonomikas ministrija pēc savas iniciatīvas vai pēc komensanta pieprasījuma var veikt atkārtotu elektrostacijas IRR aprēķinu un cenas diferencēšanas koeficienta aprēķinu. Lai nodrošinātu to, ka komersantam nepieciešamā informācija ir jāiesniedz vienu reizi Ekonomikas ministrijā, ir paredzēts precizēt MK noteikumu 221 5.pielikumu attiecībā uz bruto / neto uzstādīto elektrisko un siltuma jaudu. 1. **Dabasgāzes tirdzniecības gala tarifa fiksēšana elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu formulās**

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma cena ir balstīta uz cenu formulu. Viens no cenu formulas elementiem ir piesaiste Regulatora apstiprinātajam dabasgāzes tirdzniecības gala tarifam bez pievienotās vērtības nodokļa, kas mainās katru mēnesi un ir atkarīgs no dabasgāzes tirdzniecības cenas līmeņa.Sabiedrības ar ierobežotu atbildību “Ekodoma” 2013.gadā veiktajā pētījumā “Elektroenerģijas, kas ražota no atjaunojamiem energoresursiem un koģenerācijā, atbalsta izvērtējums un priekšlikumi atbalsta uzlabošanai”[[5]](#footnote-5) (turpmāk SIA “Ekodoma” pētījums) secināts, ka elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu formulu pamatotības izvērtējums rāda, ka esošā atbalsta piesaiste dabasgāzes cenai atjaunojamos energoresursus izmantojošām elektrostacijām un biomasas un biogāzes koģenerācijas stacijām nav pamatota.Obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās elektroenerģijas cenu aprēķināšanas formulās iekļautās dabasgāzes cenas komponentes fiksēšana 2014. gada marta dabasgāzes tirdzniecības tarifa līmenī Latvijas elektroenerģijas ražotājiem nozīmētu maksimālās dabasgāzes tirdzniecības gala tarifa robežas noteikšanu, kas ierobežotu elektroenerģijas  ražotājiem sniegtā atbalsta pieaugumu, nodrošinot skaidrību investoriem. Sākot ar 2013.gada februāri ir vērojams dabasgāzes tirdzniecības cenas kritums, kura turpmākās pazemināšanās rezultātā elektroenerģijas obligātā iepirkuma cena nesegs elektrostaciju faktiskās darbības izmaksas, tostarp fiksētās izmaksas.Turklāt pēc dabasgāzes tirgus atvēršanas vairs nebūs spēkā Regulatora apstiprinātais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs bez pievienotās vērtības nodokļa atbilstoši dabasgāzes faktiskajai siltumspējai (*euro*/tūkst. n.m3). Līdz ar to nepieciešams veikt elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu formulu atsaisti no dabasgāzes tirdzniecības gala tarifa.Nolūkā nodrošināt obligātā iepirkuma cenu nesamazināšanos zem līmeņa, kas nepieciešams atbalstīto elektrostaciju darbības nodrošināšanai, dabasgāzes tirdzniecības tarifa krituma rezultātā, un pielāgot spēkā esošo regulējumu dabasgāzes tirgus atvēršanai ar noteikumu projektu paredzēts fiksēt MK noteikumos Nr.221 elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenas noteikšanas formulās iekļauto komponenti, proti, dabasgāzes tirdzniecības cenu, fiksējot to 234,77 *euro*/tūkst. n.m3 līmenī, kas ir vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena laika periodā no 2007.gada augusta, kad stājās spēkā Ministru kabineta 2007.gada 24.jūlija noteikumi Nr. 503 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus”, līdz 2012.gada septembrim, kad komersanti vairs nebija tiesīgi kvalificēties tiesību iegūšanai pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros un tiesību iegūšanai saņemt garantētu maksu par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu (no 2012.gada 10.septembra) saskaņā ar MK noteikumiem Nr.221.Lai vienkāršotu MK noteikumos Nr.221 izmantoto formulu uztveramību, formulu komponenti “$\frac{T\_{g ×k}}{9,3}$”, kas sareizināta ar līdz šim formulās iekļauto konstanti (3,4 vai 4,5 atkarībā no izmantotā energoresursa) aizstāj ar koeficientu *k*AER un tāvērtības iekļauj 6.pielikuma tabulā. Koeficienta *k*AER vērtības aprēķinātas kā Regulatora apstiprinātā dabasgāzes tirdzniecības gala tarifa bez pievienotās vērtības nodokļa pie dabasgāzes tirdzniecības cenas 234,77 *euro*/tūkst. n.m3 un līdz šim formulās iekļautās konstantes 9,3 dalījums, kas sareizināts ar līdz šim formulās iekļauto konstanti (3,4 vai 4,5 atkarībā no izmantotā energoresursa) un cenas diferencēšanas koeficientu *k*, noapaļojot rezultātu līdz skaitlim ar trīs zīmēm aiz komata.1. **Noteikumu projekta spēkā stāšanās**

Par grozījumiem MK noteikumos Nr.221 un MK noteikumos Nr.262 jāziņo EK valsts atbalsta lietas SA.43140 (2015/NN) - *Atbalsts elektroenerģijas ražotājiem* ietvaros. Līdz ar to noteikumu projektā kā pārejas noteikums un MK protokollēmumā ir iekļauts punkts, ka noteikumu projekts stājas spēkā nākamā pilnā kalendāra mēneša pirmajā datumā pēc EK lēmuma saņemšanas, jo ar to tiek novērsts pārkompensācijas risks un tas ir priekšnosacījums, lai EK lemtu par Latvijas iesniegtās valsts atbalsta lietas SA.42854 (2015/N) *Atbalsts energointensīvajiem apstrādes rūpniecības komersantiem* atbilstību ES iekšējā tirgus nosacījumiem.Valsts atbalsta mehānismu pamatā veido Ekonomikas ministrijas piešķirtās tiesības atbalstāmajiem ražotājiem saražoto elektroenerģiju pārdot elektroenerģijas publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros par tarifu, kas ir augstākas par elektroenerģijas tirgus cenu. Līgums starp publisko tirgotāju un komersantu par elektroenerģijas iepirkumu obligātā iepirkuma ietvaros ir Ekonomikas ministrijas administratīvā akta īstenošanas instruments. Proti, līgums ir daļa no valsts atbalsta mehānisma, caur kuru komersants tieši saņem atbalstu par saražoto elektroenerģiju, izmantojot atjaunojamos energoresursus. Tādējādi līguma priekšmets atrodas publisko tiesību jomā (skat. Augstākās tiesas Administratīvo lietu departamenta 2016.gada 11.februāra nolēmumu administratīvajā lietā Nr.A420353113).Saskaņā ar MK noteikumu Nr.221 24.punktu obligāto iepirkumu īsteno, pamatojoties uz publiskā tirgotāja un komersanta vai tās pilnvarotas personas līgumu. Saskaņā ar MK noteikumu Nr.221 36.punktu maksu par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu veic, pamatojoties uz pārvades sistēmas operatora un komersanta līgumu, ko slēdz uz termiņu, kas nav ilgāks par 15 gadiem no koģenerācijas stacijas vai šīs stacijas koģenerācijas iekārtas nodošanas ekspluatācijā, saskaņā ar sistēmas operatora izdotu atļauju pieslēgt sistēmai koģenerācijas elektrostaciju.Ņemot vērā minēto, pēc Ekonomikas ministrijas lēmuma pieņemšanas publiskajam tirgotājam un sistēmas operatoram rodas pienākums, izpildoties citiem MK noteikumos Nr.221 paredzētajiem nosacījumiem, noslēgt ar attiecīgo elektroenerģijas ražotāju publisko tiesību līgumu. Lai nodrošinātu saziņas iespēju starp privātpersonu un iestādi, izmantojot e-adresi, ar grozījumiem tiek paredzēts, ka Ekonomikas ministrija pieņemto administratīvo aktu adresātam un administratīvā akta izpildē iesaistītajām personām nosūta elektroniski. Noteikumu projekts paredz administratīvo aktu nosūtīt publiskajam tirgotājam un sistēmas operatoram, kura tīkliem elektrostacija ir pieslēgta, jo gan publiskais tirgotājs, gan sistēmas operators ir iesaistīts administratīvā akta izpildē, tādejādi šie administratīvie akti tiem ir nepieciešami administratīvā akta izpildei un publisko tiesību līguma noslēgšanai vai pārtraukšanai. |
| 3. | Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas | Projekts šo jomu neskar. |
| 4. | Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **II. Tiesību akta projekta ietekme uz sabiedrību, tautsaimniecības attīstību un administratīvo slogu** |
| Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt | Ražotāji, kas ieguvuši tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt garantēto maksu par uzstādīto elektrisko jaudu. |
| Tiesiskā regulējuma ietekme uz tautsaimniecību un administratīvo slogu | Grozījumu rezultātā tiks mazināts obligātā iepirkuma komponentes pieauguma risks, vienlaikus mazinot dabasgāzes cenas lejupslīdes rezultātā radušos bankrota risku komersantiem, kuriem noteiktā elektroenerģijas obligātā iepirkuma cena bija atkarīga no dabasgāzes tirdzniecības cenas, bet ražošanas izmaksas nav atkarīgas no dabasgāzes izmaksām.Papildus tam, pieņemot lēmumu par pārkompensācijas novēršanas mehānisma ieviešanu Latvijā, tiek mazināts risks, ka EK var ierosināt lietu pret Latviju par nelikumīga valsts atbalsta piešķiršanu komersantiem, kas ražo elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem vai augstas efektivitātes koģenerācijā. Tas var rezultēties ne tikai piešķirtā atbalsta, ko saņēmuši komersanti obligātā iepirkuma ietvaros, atgriešanai valsts budžetā, bet arī piešķirtā investīciju atbalsta no ES budžeta programmām atgriešanai ES budžetā. Ņemot vērā, ka Latvijā elektrostacijās ir investīcijas veikuši ES dalībvalstu un trešo valstu investori, šāda EK lēmuma pieņemšanas rezultātā var tikt ierosināti starptautiskie investīciju strīdi.Ekonomikas ministrijai palielinās administratīvais slogs saistībā ar pienākumiem, kas saistīti ar IRR un pārkompensācijas koeficienta aprēķināšanu elektrostaciju projektiem, par kuriem komersanti ir ieguvuši tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt garantēto maksu par stacijā uzstādīto elektrisko jaudu. Administratīvais slogs komersantiem, kuru koģenerācijas elektrostaciju elektriskā jauda nepārsniedz 4 MW, nemainās. Savukārt, komersantiem, kuru koģenerācijas elektrostaciju uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz 4 MW, papildus jāiesniedz zvērināta revidenta apstiprināts aprēķins par koģenerācijas stacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu (IRR) |
| Administratīvo izmaksu monetārs novērtējums | Aptuvenās administratīvās izmaksas Ekonomikas ministrijai gada laikā ir līdz 4500 *euro* (izmaksas, ko tiesiskais regulējums rada saistībā ar pienākumiem, kas saistīti ar IRR un pārkompensācijas koeficienta aprēķināšanu un informācijas apmaiņu ar komersantiem). Izmaksas plānots segt esošo finanšu resusu ietvaros.Administratīvās izmaksas (naudas izteiksmē) komersantiem, kuru koģenerācijas elektrostaciju uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz 4 MW, ir līdz 2000 *euro* (zvērināta revidenta apstiprināta aprēķina sagatavošanas izmaksas vienai komersanta koģenerācijas stacijai) vismaz vienu reizi atbalsta periodā. |
| Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **III. Tiesību akta projekta ietekme uz valsts budžetu un pašvaldību budžetiem** |
| **Rādītāji** | **2016. gads** | Turpmākie trīs gadi (*euro*) |
| **2017. gads** | **2018. gads** | **2019. gads** |
| saskaņā ar valsts budžetu kārtējam gadam | izmaiņas kārtējā gadā, salīdzinot ar valsts budžetu kārtējam gadam | izmaiņas, salīdzinot ar kārtējo (n) gadu | izmaiņas, salīdzinot ar kārtējo (n) gadu | izmaiņas, salīdzinot ar kārtējo (n) gadu |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Budžeta ieņēmumi: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| * 1. valsts pamatbudžets, tai skaitā ieņēmumi no maksas pakalpojumiem un citi pašu ieņēmumi
 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. valsts speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |  |
| 2. Budžeta izdevumi: | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms |
| 2.1. valsts pamatbudžets | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms | Nav precīzi aprēķināms |
| 2.2. valsts speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Finansiālā ietekme: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1. valsts pamatbudžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Finanšu līdzekļi papildu izdevumu finansēšanai (kompensējošu izdevumu samazinājumu norāda ar "+" zīmi) | X |  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
| 5. Precizēta finansiālā ietekme: | X |  |  |  |  |
| 5.1. valsts pamatbudžets |  |  |  |  |
| 5.2. speciālais budžets |  |  |  |  |
| 5.3. pašvaldību budžets |  |  |  |  |
| 6. Detalizēts ieņēmumu un izdevumu aprēķins (ja nepieciešams, detalizētu ieņēmumu un izdevumu aprēķinu var pievienot anotācijas pielikumā): |  |
| 6.1. detalizēts ieņēmumu aprēķins |
| 6.2. detalizēts izdevumu aprēķins |
| 7. Cita informācija | Tā kā pašlaik nav iespējams noteikt konkrētu komersantu skaitu, kuriem, aprēķinot IRR un konstatējot, ka IRR ir lielāks par 9%, tiks piemērots cenas diferencēšanas koeficients un, tādejādi tiks samazināta elektroenerģijas cena, par kādu publiskais tirgotājs iepirks elektroenerģiju no konkrētā komersanta. Papildus tam IRR komersantiem tiks aprēķināts tikai pēc pirmajiem pilnajiem nostrādātajiem kalendārajiem gadiem no atbalsta saņemšanas brīža. Līdz ar to konkrēta fiskālā ietekme no pārkompensācijas novēršanas mehānisma ieviešanas pašlaik nav nosakāma.Ekonomikas ministrija, sagatavojot kārtējo konceptuālo ziņojumu (saskaņā ar Ministru kabineta 2015.gada 17.septembra rīkojumu Nr. 567[[6]](#footnote-6)), atjauninās prognozes par valsts budžeta dotācijas apmēru, lai obligātā iepirkuma komponenti saglabātu 26,79 euro/MWh apmērā kā to paredz Ministru kabineta 2015.gada 17.septembra rīkojums Nr. 567, Deklarācija par Māra Kučinska vadītā Ministru kabineta iecerēto darbību[[7]](#footnote-7) un Valdības rīcības plāns[[8]](#footnote-8) (apstiprināts ar Ministru kabineta 2016.gada 3.maija rīkojumu Nr. 275). Atjaunojot prognozes par valsts budžeta dotācijas apmēru, lai obligātā iepirkuma komponenti saglabātu 26,79 euro/MWh apmērā, tiks ņemts vērā arī Ministru kabineta pieņemtais lēmums par pārkompensācijas novēršanas mehānisma ietvaru un dabasgāzes tirdzniecības gala tarifa fiksēšanu obligātā iepirkuma formulās.Provizoriskā MK noteikumu Nr.221 un MK noteikumu Nr.262 grozījumu ietekme uz valsts budžetu attiecībā pret vidēja termiņa budžetā paredzēto subsīdijas apjomu ir šāda:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Gads | Subsīdija OIK mazināšanai budžeta bāzē,milj.EUR | Provizoriskā subsīdija OIK mazināšanai, fiksējot dabasgāzes cenu 234,77 EUR/tūkst.m3 un ieviešot IRR 9%, milj.EUR |
| 2017 | 81,05 | 77,07\* |
| 2018 | 89,89 | 70,11 |
| 2019 | 0 | 75,18 |

\* Pārkompensācijas novēršanas mehānisma efekts uz 2017.gada valsts budžetu praktiski nebūs, ņemot vērā, ka 2016.gadā pastāv iespēja, ka netiks veikti aprēķini par IRR, vērtējot no provizoriskā laika grafika. |

|  |
| --- |
| **IV. Tiesību akta projekta ietekme uz spēkā esošo tiesību normu sistēmu** |
| 1. | Nepieciešamie saistītie tiesību aktu projekti | Noteikumu projekts tiek virzīts kopā ar saistītajiem grozījumiem MK noteikumos Nr.262. |
| 2. | Atbildīgā institūcija | Ekonomikas ministrija |
| 3. | Cita informācija | Nav |

|  |
| --- |
| **V. Tiesību akta projekta atbilstība Latvijas Republikas starptautiskajām saistībām** |
| 1. | Saistības pret Eiropas Savienību | Projekts šo jomu neskar. |
| 2. | Citas starptautiskās saistības | Projekts šo jomu neskar . |
| 3. | Cita informācija | Noteikumu projekts ievēro EK paziņojumā “Kopienas pamatnostādnes par valsts atbalstu vides aizsardzībai” (turpmāk – Pamatnostādnes) (ES OV C/82, 01.04.2008.) izklāstītos nosacījumus attiecībā uz valsts atbalstu vides jomā. Konkrētu noteikumu projekta punktu atbilstības izvērtējumu Pamatnostādņu punktiem skatīt anotācijas pielikumā. |

|  |
| --- |
| **VI. Sabiedrības līdzdalība un komunikācijas aktivitātes** |
| 1. | Plānotās sabiedrības līdzdalības un komunikācijas aktivitātes saistībā ar projektu | Sabiedrība informēta par noteikumu projektu, izmantojot Ekonomikas ministrijas tīmekļa vietni, oficiālo Twitter kontu un nosūtīts paziņojums masu medijiem š.g. 11.maijā. Pēc noteikumu projekta pieņemšanas paredzēts nosūtīt skaidrojošu informāciju masu medijiem. |
| 2. | Sabiedrības līdzdalība projekta izstrādē | Izstrādājot noteikumu projektu, Ekonomikas ministrija sadarbojās ar Latvijas atjaunojamās enerģijas federāciju, Latvijas Biogāzes asociāciju, Koģenerācijas asociāciju, Latvijas siltumuzņēmumu asociāciju, Lauksaimnieku organizāciju sadarbības padomi, komercbankām “Nordea” un “Citadeles banka”.Noteikumu projekts ir pārrunāts ar Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kameru, Būvmateriālu ražotāju asociāciju. |
| 3. | Sabiedrības līdzdalības rezultāti | Neformālās saskaņošanas ietvaros tika saņemti atzinumi no Mazās hidroenerģētikas asociācijas, Vēju enerģijas asociācijas, Latvijas Biogāzes asociācijas, Latvijas siltumuzņēmumu asociācijas, komercbankas “Nordea”. Atzinumos izteiktie iebildumi un priekšlikumi ir daļēji ņemti vērā, precizējot noteikumu projektu.  |
| 4. | Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **VII. Tiesību akta projekta izpildes nodrošināšana un tās ietekme uz institūcijām** |
| 1. | Projekta izpildē iesaistītās institūcijas | Ekonomikas ministrija. |
| 2. | Projekta izpildes ietekme uz pārvaldes funkcijām un institucionālo struktūru. Jaunu institūciju izveide, esošu institūciju likvidācija vai reorganizācija, to ietekme uz institūcijas cilvēkresursiem | Noteikumu projekta apstiprināšanas gadījumā netiek radītas jaunas valsts institūcijas. Ar noteikumu projektu tiek uzlabota esošā elektroenerģijas obligātā iepirkuma sistēma. Papildus pienākumus paredzēts veikt esošo cilvēkresursu ietvaros. |
| 3. | Cita informācija | Normatīvā akta izpilde tiks nodrošināta esošo valsts institūciju funkciju ietvaros. |

Ministru prezidenta biedrs,

ekonomikas ministrs A.Ašeradens

Vīza:

valsts sekretārs J.Stinka

26.05.2016. 12:15

4505

I.Iļjina, 67013095, Inga.Iljina@em.gov.lv

A.Timofejeva, 67013227, Aija.Timofejeva@em.gov.lv

1. <http://likumi.lv/doc.php?id=208283> [↑](#footnote-ref-1)
2. <http://diacore.eu/images/files2/WP3-Final%20Report/diacore-2016-impact-of-risk-in-res-investments.pdf> [↑](#footnote-ref-2)
3. Piemēram, Methodology for determining reference costs of electricity generated from renewable resources, Slovēnija, 2009 [↑](#footnote-ref-3)
4. Piemēram, Elektroenerģijas, kas ražota no atjaunojamiem energoresursiem un koģenerācijā, atbalsta izvērtējums un priekšlikumi atbalsta uzlabošanai. Otrais nodevums, Rīga, 2013 [↑](#footnote-ref-4)
5. Pētījuma “Elektroenerģijas, kas ražota no atjaunojamiem energoresursiem un koģenerācijā, atbalsta izvērtējums un priekšlikumi atbalsta uzlabošanai” 118.lpp. Pētījums pieejams Ekonomikas ministrija tīmekļa vietnē: (<https://www.em.gov.lv/files/energetika/SIA_Ekodoma_atskaite.pdf> ). [↑](#footnote-ref-5)
6. Pieejams: (<http://likumi.lv/ta/id/276625-par-konceptualo-zinojumu-kompleksi-pasakumi-elektroenergijas-tirgus-attistibai>) [Aplūkots 14.05.2016.] [↑](#footnote-ref-6)
7. Pieejams: (<http://www.pkc.gov.lv/images/vald%C4%ABbas_deklar%C4%81cijas/2016/20160210_MKucinskis_vald_prior_GALA_VERS.pdf>) [Aplūkots 14.05.2016.] [↑](#footnote-ref-7)
8. Pieejams: (<http://www.pkc.gov.lv/images/vald%C4%ABbas_deklar%C4%81cijas/2016/VRP/Copy_of_1_2_10_11_280416_VRP_pielikum.xls>) [Aplūkots 14.05.2016.] [↑](#footnote-ref-8)