**Likumprojekta “Grozījumi Enerģētikas likumā” sākotnējās ietekmes novērtējuma ziņojums (anotācija)**

|  |
| --- |
| **Tiesību akta projekta anotācijas kopsavilkums** |
| Mērķis, risinājums un projekta spēkā stāšanās laiks (500 zīmes bez atstarpēm) | Ar likumprojektu tiek:* pārņemti Eiropas Parlamenta un Padomes 2018.gada 11.decembra direktīvas Nr. 2018/2001 *par no atjaunojamajiem energoresursiem iegūtas enerģijas izmantošanas veicināšanu (pārstrādāta redakcija)* (turpmāk – Direktīva 2018/2001) nosacījumi, lai veicinātu atjaunojamo energoresursu (turpmāk – AER) izmantošanu un samazinātu siltumnīcefekta gāzu (turpmāk – SEG) emisiju apjomu.
* paredzēts regulējums energokopienām, kas vienlaikus paredz Latvijas sabiedrības iesaistes veicināšanu attiecībā uz enerģijas ražošanu.
* izteikti Eiropas Parlamenta un Padomes 2018.gada 11.decembra regulas Nr.2018/1999 *par enerģētikas savienības un rīcības klimata politikas jomā pārvaldību un ar ko groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr. 663/2009 un (EK) Nr. 715/2009, Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 94/22/EK, 98/70/EK, 2009/31/EK, 2009/73/EK, 2010/31/ES, 2012/27/ES un 2013/30/ES, Padomes Direktīvas 2009/119/EK un (ES) 2015/652 un atceļ Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 525/2013* (turpmāk – Regula 2018/1999) prasību izpildes nosacījumi attiecībā uz enerģētikas politikas izstrādi un politikas īstenošanas progresa monitoringu.
* izteikti vairāki nosacījumi AER izmantošanas veicināšanai un energoefektivitātes uzlabošanai nepieciešamā finansējuma nodrošināšanai un šī finansējuma izlietošanai, kā arī ir iekļauti nosacījumi izcelsmes apliecinājumiem par no AER iegūtu gāzi.
* paredzēts pilnveidot regulējumu attiecībā uz dabasgāzes tirgu, nodrošinot vienlīdzīgus apstākļus visiem dabasgāzes tirgus dalībniekiem, kā arī novēršot ļaunprātīgu tirgus izmantošanas risku un negatīvo ietekmi uz konkurenci.
* nodrošināts, ka dabasgāzes tirgotājam, kas pārdod dabasgāzi tirgotājiem (vairumtirdzniecība) vai galalietotājiem (mazumtirdzniecība) ir jāievēro vienāds normatīvajos aktos noteiktais pienākumu kopums.
* stiprināta centralizētās siltumapgādes sistēma un veicināti AER, kā arī ne-emisiju energoresursu izmantošana centralizētajā siltumapgādes sistēmā un individuālajā siltumapgādes sistēmā, vienlaikus veicinot efektīgāku infrastruktūru izmantošanu, iespēju autonomiem ražotājiem nodot tīklā savām vajadzībām saražoto, bet neizmantoto enerģiju un iespēju komersantiem noteikt zemākus tarifus, nekā Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) ir noteikusi.

Likumprojektā ietvertie grozījumi stājas spēkā nākamajā dienā pēc to izsludināšanas. |

|  |
| --- |
| **I. Tiesību akta projekta izstrādes nepieciešamība** |
| 1. | Pamatojums | Likumprojekts ir sagatavots pēc Ekonomikas ministrijas iniciatīvas, lai tajā pārņemtu vairāku Eiropas Savienības (turpmāk – ES) tiesību aktu nosacījumus, tai skaitā Direktīvas 2018/2001 nosacījumus.Ministru kabineta (turpmāk – MK) 2020.gada 4.februāra rīkojuma Nr.46 “Par Latvijas Nacionālo enerģētikas un klimata plānu 2021. – 2030.gadam” rīcībpolitikas īstenošanas H.6 pasākuma 1., 2., 3., 4., 5.darbības virziens, H.7 un H.8 pasākums, 3.6.pasākuma 1., 2., 3.darbības virziens, 4.1.pasākuma 1., 2.darbības virziens, 4.3.pasākuma 1., 2.darbības virziens, 12.1.pasākuma 9.rīcības virziens. |
| 2. | Pašreizējā situācija un problēmas, kuru risināšanai tiesību akta projekts izstrādāts, tiesiskā regulējuma mērķis un būtība | Pašreizējā situācija un esošās problēmasLatvijā 2018. gadā enerģētikas sektora (izņemot transporta sektoru) siltumnīcefekta gāzu (turpmāk – SEG) emisiju apjoms ir lielākais kopējā Latvijas SEG emisiju apjomā – 37,1% un trešais lielākais Latvijas SEG emisiju apjomā, uz kuru netiek attiecināta ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma – 25,5%. Enerģētikas sektora SEG emisiju samazinājumu lielā mērā ir veicinājis tieši AER izmantošanas un līdzvērtīgi kopējā AE apjoma palielinājums no 32,26% 2005. gadā līdz 40,9% 2019. gadā. Saskaņā ar Līguma par ES darbību 194. panta 1. punktu viens no ES enerģētikas politikas mērķiem ir dažādu no AER iegūtas enerģijas veidu attīstība. Intensīvāka no AER iegūtas enerģijas jeb atjaunojamās enerģijas izmantošana un izmantošanas veicināšanas politika un pasākumi tiek veikti starptautisko un ES klimata pārmaiņu mazināšanas apņemšanos īstenošanai. Lai ES varētu izpildīt savus noteiktos SEG emisiju samazināšanas mērķus, ES ietvaros ir izstrādāti vairāki ES kopīgie vai katras dalībvalsts sektorālie mērķi SEG emisiju samazināšanas nodrošināšanai, tai skaitā AE mērķi, nosakot dalībvalstīm pienākumu noteikt savus nacionālos AE mērķus vai nosakot šo mērķu aprēķināšanas metodi.Latvijas Nacionālajā enerģētikas un klimata plānā 2021.-2030. gadam (turpmāk – NEKP)[[1]](#footnote-2) noteiktie AE mērķi ir:

| **Politikas rezultāts dekarbonizācijas dimensijas AER enerģijas apakšdimensijā** | **Faktiskā****vērtība** | **Mērķa vērtība** |
| --- | --- | --- |
| **2017** | **2020** | **2022** | **2025** | **2027** | **2030** |
| AE īpatsvars enerģijas galapatēriņā (%) | 39,01 | 40 | **41,8** | **44,3** | **46,5** | **50** |
| indikatīvais AE īpatsvars elektroenerģijas ražošanā (%) | 54,36 | *59,8* |   |   |   | *>60* |
| indikatīvais AE īpatsvars siltumenerģijas un aukstumenerģijas ražošanā (%) | 54,58 | *53,4* | *55,2* | *56,08* | *56,69* | *57,59* |

Tāpat plānā ir noteikts mērķis nodrošināt Latvijas AE īpatsvara nepazemināšanos zem 40% līmeņa.Šobrīd nevienā Latvijas normatīvajā aktā nav noteikti Latvijas saistību AE jomā – nodrošināt iepriekšminēto AE mērķu izpildi, politikas izstrādes un saistību izpildes pienākumi un nav noteikta atbildība šo saistību izpildei. Šobrīd Latvijā nepastāv īpašs regulējums energokopienām. Latvijā vēl nav tipisku energokopienu piemēru, taču vairākas daudzdzīvokļu mājas līdz ar renovāciju ir uzstādījušas arī AER iekārtas (saules enerģijas) kolektīvajam pašpatēriņam, kā arī dažādu projektu ietvaros paplašinās AER izmantošana mājsaimniecībās un uzņēmumos. Arī pašvaldības iestāžu ēkām, kurās enerģija tiek iegūta no AER, piemīt kopienas vērtība. Nozīmīgi pilotprojekti sadarbībā ar Rīgas plānošanas reģionu un “Co2mmunity: Kopienu atjaunojamās enerģijas projektu kopradīšana un kopfinansēšana”[[2]](#footnote-3) šobrīd īstenoti Mārupes novadā. Vietējām kopienām ir būtiska loma sociālai ekonomiskai un ekonomiskai transformācijai Eiropā. Energokopienām izmanto dažādus nosaukumus un tās attiecas uz plaša spektra iniciatīvām, kas ietver dažādas tehnoloģijas, organizācijas veidus un sabiedrības līdzdalības pakāpes un formas. Energokopienu piemēri Eiropā ir saistīti ar ekociematiem, daudzdzīvokļu mājām, sociālajām atbalsta organizācijām, kooperatīviem, pārejas iniciatīvām, neformālam asociācijām, skolām un vietējām pašvaldībām. Energokopienas var tikt izveidotas, vadoties no ekonomiskiem apsvērumiem, kā arī vadoties no sociāliem vai vides apsvērumiem. To izveidošanās gadījumā rodas papildu ieguvumi, kā sabiedrības labākas zināšanas par klimata un AER jautājumiem, sabiedrības lielāka socializācija u.c. Tomēr daudzās valstīs atbalsta shēmas ir izšķirošs jautājums, lai energokopienas būtu ekonomiski iespējamas. Energokopienas reglamentē Direktīvas 2018/2001 22.pants – šajā direktīvā izmantots termins AE kopiena, kā arī Eiropas Parlamenta un Padomes 2019.gada 5.jūnija direktīva Nr. 2019/944 *par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un ar ko groza Direktīvu 2012/27/ES* (turpmāk – Direktīva 2019/994) – kur izmantots termins “iedzīvotāju energokopiena”. Direktīvās definēto energokopienu nosacījumi lielā mērā ir līdzīgi, bet ir atšķirīgas nianses. Salīdzinot abu direktīvu definīcijas, galvenās atšķirības saistītas ar kopienu darbības ģeogrāfiskajām robežām (AER kopienu kritērijs) un tehnoloģijām (tikai AER vai tikai elektroenerģija):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | Iedzīvotāju energokopiena Direktīva 2019/944 | AER kopiena Direktīva 2018/2001 |
| Dalība  | Fiziskas un juridiskas personas, iestādes un pašvaldības, nelieli uzņēmumi  | Fiziskas un juridiskas personas, iestādes un pašvaldības, nelieli uzņēmumi, ja komercdarbība nav primārā darbības joma  |
| Ģeogrāfiskas robežas  | Nav ierobežojumi, var pastāvēt arī pārrobežu energokopienas  | Akciju turētāji un dalībnieki atrodas to AER projektu tuvumā, kurus kopiena pārvalda un attīsta   |
| Darbības jomas  | Tikai elektroenerģija: Ražošana, sadale, piegāde, patēriņš, agregācija, uzkrāšana, energoefektivitātes pakalpojumi, elektroauto uzlāde vai citi pakalpojumi  | Visas jomas, kas saistītas ar AER - enerģijas ražošanu, sadale, patēriņš un pārdošana  |
| Tehnoloģijas  | Tehnoloģiski neitrālas  | Tikai AER tehnoloģijas  |

Latvijas enerģētikas politika līdz šim maz atbalstīja energokopienu projektus. Kopienu iniciatīvas kā sabiedrības organizācijas forma atrodas starp pārvaldi un uzņēmējdarbību. Latvijā pilsoniskais sektors un kooperatīvu darbība vēl nav pietiekami attīstīta. Centralizēti pārvaldītās energosistēmas liberalizācija vēl nav kļuvusi draudzīga sabiedriskām iniciatīvām un nav pietiekami atvērta hibrīdām sadarbības formām. Sabiedrības līdzdalība enerģijas ražošanā Latvijā ir zema, tāpēc kopienu enerģijas attīstībai jāsastopas ar vairākiem izaicinājumiem. Kā viens no šķēršļiem pašpatēriņa pieaugumam ir stimulējošu instrumentu iztrūkums, bet otrs – regulējums, kas neveicina iniciatīvas. Šķēršļi ir saistīti arī ar projektu augstajām sākotnējām izmaksām un atmaksāšanās periodu. Tādejādi pašražošanas iekārtu uzstādīšana pieejama nelielam īpašnieku lokam. Šie šķēršļi attiecas gan uz individuāliem aktīvajiem lietotājiem, kas iegādājas saules paneļus, kolektorus vai siltumsūkņus, gan arī izmaksu ierobežojumi skar līdzdalību energokopienu izveidē.Tiesiskā regulējuma mērķis un būtība1. Likumprojekta nosacījumi attiecībā uz AE jautājumiem ir izstrādāti, lai Latvijas tiesību aktos izteiktu Direktīvas 2018/2001 nosacījumus attiecībā uz AE saistību izpildi, AE statistikas aprēķinu AE saistību izpildes apjoma noteikšanai, AE statistikas pārskaitījumiem, kopprojektu ar citu ES dalībvalsti vai trešo valsti AE ražošanai veikšanas nosacījumiem. Tāpat likumprojektā ir iekļauti nosacījumi ilgtspējas kritērijiem, kas ir piemērojami AER un AE, lai to izmantošanas apjomus varētu ņemt vērā AE saistību izpildē.
2. Izpildot NEKP, likumprojektā ir izteikti nosacījumi jaunizveidojamajam AER veicināšanas un energoefektivitātes uzlabošanas fondam, kā arī nosacījumi enerģētikas politikas saistību izpildei un izpildes uzraudzībai, nosakot pienākumus un atbildības attiecīgo Regulas 2018/1999 nosacījumu izpildei.
3. Tāpat likumprojektā attiecībā uz AE rīcībpolitiku un tās īstenošanas pasākumiem ir noteikti nosacījumi sabiedrības informēšanai un komersantu finansiālajai stabilitātei.
4. Ar likumprojektu tiek pārņemti Direktīvas 2018/2001 un Direktīvas 2019/944 nosacījumi attiecībā uz energokopienām. Likumprojekta nosacījumi attiecībā uz energokopienām ir izstrādāti, lai atbilstoši NEKP veicinātu sabiedrības iesaisti enerģijas ražošanā, kas savukārt var veicināt arī Latvijai noteikto mērķu sasniegšanu, kaut arī šobrīd šī ietekme ir neliela. Tikpat būtiska ir sabiedrības iesaiste, lai veicinātu izpratni par energosistēmas darbību un AER nozīmi klimata mērķu sasniegšanā, kas sekojoši var veicināt izpratni par lielāka mēroga pasākumu ieviešanas nepieciešamību. Energokopienu regulējuma mērķi ir nodrošināt, lai iedzīvotājiem un uzņēmējiem ir iespējas samazināt savus izdevumus, ražojot enerģiju pašiem; panākt, ka, attīstoties energokopienām, tiek veicināta vides kvalitātes uzlabošana un tiek stimulēta vietējā ekonomika; izveidot papildu darba vietas iekārtu ieviešanas pakalpojumu sniegšanā. Likumprojektā izteiktā energokopienas definīcija ietver kopējos nosacījumus, kas attiecas gan uz Direktīvas 2018/2001 2. panta 16. punktā definētajām AER kopienām, gan Direktīvas 2019/944 2. panta 11. punktā definētajām iedzīvotāju energokopienām.

Likumprojektā tiek noteikts, ka energokopiena atbilst atjaunojamās enerģijas kopienas vai elektroenerģijas energokopienas statusam, kas nozīmē, ka energokopiena var atbilst vai nu vienam no minētajiem vai abiem statusiem. Tāpat ir noteikts, ka energokopienas biedri saglabā tiem noteiktos galalietotāja vai aktīvā lietotāja tiesības un pienākumus.Jāņem vērā, ka likumprojekts nenosaka energokopienu juridisko formu – līdzšinējā Eiropas pieredze liecina, ka šī forma var būt visdažādākā - (1) kooperatīvi, (2) sabiedrības ar ierobežotu atbildību, (3) nodibinājumi un fondi, (4) mājokļu asociācijas (īpašnieku/īrnieku biedrības), (5) bezpeļņas uzņēmumi (tipiski ciemu siltumapgādē Dānijā), (6) publiskās/privātās partnerības. Tāpēc Latvijas gadījumā energokopienai var būt jebkāda juridiskā forma, ja tā nodrošina atbilstību normatīvajos aktos noteiktajām prasībām energokopienai, piemēram, biedrība vai nodibinājums, kooperatīvs, komandītsabiedrība, komercsabiedrība, tai skaitā sociālais uzņēmums. 1. Ar likumprojektu paredzēts transponēt arī vairākus Direktīvas 2018/2001 19. pantā iekļautos nosacījumus attiecībā uz izcelsmes apliecinājumiem, kurus piešķir par no AER iegūtu gāzi.
2. Papildus, likumprojekts pārņemtu arī Direktīvas 2018/2001 16. panta nosacījumus attiecībā uz vienotā kontaktpunkta izveidi AER enerģijas ražošanas iekārtu ieviešanai. Lai neradītu normatīvā regulējuma sadrumstalotību, vienotais kontaktpunkts tiks attiecināts uz visu enerģijas ražošanas iekārtu ieviešanu (ne tikai AER). Vienotā kontaktpunkta funkcijas pildītu MK noteiktā atbildīgā iestāde enerģētikas politikas administrēšanas jomā, kas pirmsšķietami ir Būvniecības valsts kontroles birojs (turpmāk – BVKB) kura koordinētu administratīvo atļauju un tehnisko noteikumu saņemšanu līdz enerģijas ražošanas iekārtu nodošanai ekspluatācijā un elektrostaciju gadījumā līdz to pieslēgšanai elektrotīklam. Tādējādi enerģijas ražošanas iekārtu ieviesējam nebūtu jāvēršas pie vairākām iestādēm (piemēram, Ekonomikas ministrijas, elektroenerģijas sistēmas operatora, būvvaldes), bet nepieciešamās darbības atļauju saņemšanai varētu tikt veiktas ar vienas iestādes starpniecību, kura nodrošinās kopējo procesa koordināciju un komunikāciju ar iesniedzēju. Vienotā kontaktpunkta darbības organizācija, tvērums un procesa ilgums tiks noteikts MK noteikumos, kas jāizdod līdz 2022. gada 1. janvārim.
3. Ievērojot to, ka normatīvā akta tekstam ir jābūt lakoniskam un to, ka regulējumam, kas attiecas uz centralizēto vai lokālo siltumapgādi nebūtu jāatšķiras, nodrošinot vienlīdzīgu attieksmi pret komersantiem un visiem siltumenerģijas galalietotājiem, neatkarīgi no tā, kāda veida siltumapgādes sistēmai ir pieslēgta lietotāja siltumapgādes sistēma, no Enerģētikas likuma terminiem būtu izslēdzams termins “lokālā siltumapgāde”, “lokālā aukstumapgāde”, attiecīgi precizējot normas, kas noteic centralizētās un lokālās siltumapgādes regulējumu. Savukārt termins “autonomais ražotājs” tiek precizēts, to attiecinot uz siltumapgādes un aukstumapgādes jomu.
4. Tiek papildināta likumprojekta 1. panta 2. punktā esošā definīcija. Situācijās, ka autonomais ražotājs kādu iemeslu dēļ nespēj patērēt tikai savām vajadzībām saražoto siltumenerģiju vai dzesēšanas enerģiju, nepieciešams noteikt, ka ražotājs ir tiesīgs pārdot saražoto siltumenerģiju vai dzesēšanai nepieciešamo enerģiju citiem enerģijas lietotājiem. Tādejādi autonomais ražotājs spētu efektīvāk izmantot savu uzstādīto sistēmu.
5. Enerģētikas likums paredz neatkarīgajiem ražotājiem ražot elektroenerģiju vai siltumenerģiju, neveicot tās sadali vai pārvadi sistēmā, kurā ir iekļauts. Svītrojot vārdus “sistēmā, kurā ir iekļauts”, komersanti drīkstēs ražot elektroenerģiju un siltumenerģiju arī citām sistēmām, tādejādi veicinot konkurenci un efektīgāku resursu apguvi.
6. Nepieciešams precizēt Enerģētikas likuma 1. panta 4.6punktu, kas definē terminu “centralizētā siltumapgādes sistēma”, jo minēto sistēmu viens no elementiem ir lietotāju siltumapgādes sistēmas, nevis siltumenerģijas lietotāji.
7. Likumprojektā precizēta enerģijas pārvades un enerģijas sadales definīcija, attiecinot to tikai uz dabasgāzi, ņemot vērā, ka Elektroenerģijas tirgus likumā ir jau noteikta elektroenerģijas pārvades un elektroenerģijas sadales definīcija. Līdz ar to tiek novērsta normu dublēšana. Vienlaikus definīcijas ietver darba spiedienu, ar kādu dabasgāze tiek transportēta pa cauruļvadiem pārvadē un sadalē, proti, enerģijas sadalē līdz 1,6 MPa, bet enerģijas pārvadē ne mazāk par 1,6 MPa.
8. Lai regulējums būtu skaidrs un nepārprotams attiecībā uz enerģijas tirdzniecību, papildus izdalīta enerģijas vairumtirdzniecības un enerģijas mazumtirdzniecības definīcija. Tādā veidā tiek novērsta, šķietami, dubultas nodevas (gan par vairumtirdzniecību, gan mazumtirdzniecību) piemērošana elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecībai.
9. Tāpat arī precizēta enerģijas lietotāja definīcija, izslēdzot vārdus “no energoapgādes komersanta pērk”, ņemot vērā, ka enerģijas lietotājs arī pats var ražot konkrēta veida enerģiju pašpatēriņam. Līdz ar to precizēta arī galalietotāja definīcija, nosakot, ka tas ir enerģijas lietotājs, kas patērē (nevis pērk) enerģiju izlietošanai paša vajadzībām (galapatēriņam).
10. Likumprojektā atsevišķi izdalīta sašķidrinātās dabasgāzes (turpmāk – SDG) iekārtas un SDG termināļa definīcija, nosakot, ka no SDG termināļa SDG paredzēta turpmākai transportēšanai pārvades vai sadales sistēmas gāzesvados, savukārt no SDG iekārtas tā tiek transportēta galalietotājiem, neievadot pārvades vai sadales sistēmā, kā arī var tikt izmantota kā degviela vai kurināmais. Precizēta arī SDG pakalpojuma definīcija, nosakot, ka SDG paredzēta turpmākai piegādei gan uz dabasgāzes pārvades sistēmu, gan arī uz dabasgāzes sadales sistēmu.
11. Enerģētikas likuma 1. panta 50. punkts noteic, ka dabasgāzes tirgus dalībnieks ir dabasgāzes ražotājs, sistēmas operators, tirgotājs vai galalietotājs, kas darbojas dabasgāzes tirgū saskaņā ar brīvprātīgas līdzdalības principu. Tā kā dabasgāzes tirgus dalībnieka definīcija ietver jebkuru sistēmas operatoru, likuma 5.panta trešajā daļā dabasgāzes pārvades sistēmas operators nav izdalāms kā atsevišķs subjekts, uz kuru attiecināma prasība ievērot Eiropas Parlamenta un Padomes Regulā Nr. 1227/2011 *par enerģijas vairumtirgus integritāti un pārredzamību* noteikto (turpmāk – Regula 1227/2011).
12. Enerģētikas likuma 2. pants par likuma tvērumu tiek papildināts, nosakot, ka likuma normas, kas attiecas uz dabasgāzi, nediskriminējošā veidā tiek attiecinātas arī uz biometānu, ūdeņradi un citu veidu gāzi, ciktāl attiecīgā veida gāzi var tehniski un droši ievadīt un transportēt Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmā, sadales sistēmā vai uzglabāt dabasgāzes krātuvēs.
13. Enerģētikas likuma 5. pantā tiek izslēgta pirmā daļa, lai nedublētu likumā “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” noteiktās normas attiecībā uz energoapgādes komersantu darbības regulējumu, kā arī grozīta panta trešā daļa, aizvietojot ar šobrīd spēkā esošo regulu par enerģijas vairumtirgus uzraudzību un integritāti, vienlaikus izslēdzot tās atsevišķi izdalītu attiecināmību uz dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru.
14. Ievērojot pašreizējo praksi siltumapgādē, kad siltumenerģijas pārvades un sadales pakalpojumu sniedz viens energoapgādes komersants, Enerģētikas likuma 1. pants ir papildināms ar terminu “siltumenerģijas pārvade un sadale” un “siltumapgādes sistēmas operators”. Siltumapgādes sistēmas operatoram tāpat, kā pārējiem sistēmas operatoriem ir jānodrošina sistēmas lietotāju pieeja siltumenerģijas pārvades un sadales sistēmai, kā arī siltumenerģijas sistēmas darbību, apkalpošanu un drošumu. Līdz ar to Enerģētikas likuma 6. panta pirmo daļu, kā arī 15. panta pirmo, otro, trešo, ceturto un sesto daļu nepieciešams papildināt ar atsauci uz siltumenerģijas sistēmas operatoru.
15. Veicinot ES pilnībā funkcionējoša un savstarpēji savienota iekšējā enerģijas tirgus izveidi, Komisijas normatīvie akti ietver tādus tarifu noteikšanas principus, kas sekmē ne vien sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju ekonomiski pamatotu izmaksu segšanu, bet arī vērsti uz sistēmas elastības un enerģijas piegāžu drošības vairošanu. Tā, piemēram, Komisijas 2017. gada 16. marta Regula Nr. 2017/460, *ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām* (turpmāk – Regula 2017/460) paredz iespēju valstu regulatīvajām iestādēm noteikt sistēmas operatora atļautos ieņēmumus, tāpat minētā regula noteic gan “režīmu bez cenas griestiem” (ieņēmumu griestu režīms, peļņas normas režīms un “izmaksu plus” režīms), gan “režīmu ar cenas griestiem” (režīms, saskaņā ar kuru regulatīvās iestādes nosaka maksimālo tarifu). Līdz ar to Regulā 2017/460 ietvertais tiesiskais regulējums pieļauj ne vien tādu tarifu noteikšanu, kas vērsti vienīgi uz ekonomiski pamatotu izmaksu segšanu, bet arī tādu, kas vērsti uz maksimāli efektīvu infrastruktūras izmantošanu un enerģijas tirgus likviditātes celšanu, ļaujot sistēmu operatoriem piemērot zemāku tarifu nekā noteikusi regulatīvā iestāde, lai to veicinātu, ir jāizslēdz 6.panta 3.1daļa.
16. Likuma 8. panta ceturtajā punktā tiek izslēgti vārdi “izņemot licenci enerģijas tirdzniecībai”, jo enerģijas tirdzniecība vairs netiek licencēta.
17. Veiktas izmaiņas Enerģētikas likuma 9. panta pirmajā daļā, neuzskaitot visas kvalitātes prasības, kuru noteikšana var tikt deleģēta arī Enerģētikas likumā neuzskaitītajām personām. Minētā panta daļas redakcija tiek pielāgota jau šobrīd pastāvošajai situācijai, kad pakalpojuma kvalitātes prasības nosaka ne tikai Regulators, bet arī Ministru kabinets. Līdzīgi arī 84. panta ceturtās daļas redakcijā tiek lietoti vārdi “normatīvajos aktos energoapgādes komersantiem noteikto elektroapgādes, siltumapgādes un dabasgāzes apgādes pakalpojuma sniegšanas kvalitātes prasību izpildes un atbilstības kontroli un uzraudzību”.
18. Nepieciešams precizēt 9.2 pantu, nosakot, ka ir “licences darbības zona”, ar izmaiņām tiktu lietots vienots termins attiecībā uz siltumapgādi.
19. Likuma 12. panta 2.1 punkts ir izteikts jaunā redakcija, paredzot, ka šķērssubsīdijas ir aizliegtas ne tikai dabasgāzes apgādē, bet gan visā energoapgādē kopumā, t.sk. siltumapgādē.
20. Lai novērstu normu dublēšanu, kas jau ir noteikts likumā “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”, tiek izslēgta likuma 15. panta 1.1 daļa, kas nosaka sistēmas operatoru pienākumu sniegt pārvades, sadales un dabasgāzes uzglabāšanu par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai tarifiem, ko noteicis attiecīgais pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku.
21. Likumprojektā grozīta Enerģētikas likuma 19. panta pirmā daļa, papildinot normu ar vārdiem “izņemot enerģijas ražošanas un tirdzniecības objektus”. Atšķirībā no pārvades un sadales sistēmu operatoru objektiem enerģijas ražošanas un tirdzniecības objektu būvniecības un uzturēšanas izmaksas būtiski neietekmē vieta, kurā attiecīgais objekts atradīsies. Lai gan enerģijas ražošanas objekta atrašanās vieta var ietekmēt enerģijas ražotāja komercdarbību, šāds ražotājs atrodas salīdzināmos apstākļos ar ražotājiem un pakalpojumu sniedzējiem citās nozarēs. Līdz ar to likumā nebūtu pamata enerģijas ražotājiem un tirgotājiem noteikt tiesības izmantot jebkuru zemi par vienreizēju samaksu, jo tas ierobežotu zemes īpašnieku tiesības apstākļos, kad sabiedrības interesēs tas nav nepieciešams, turklāt šādu tiesību nav arī komersantiem citās nozarēs.

Tiesības energoapgādes komersanta objekta ierīkošanai izmantot jebkuru zemi, attiecināmas tikai uz tādiem komersantiem, kuri nodrošina elektroenerģijas, dabasgāzes un siltumenerģijas sistēmas pakalpojumus (pārvadi un sadali), kā arī dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumus, ņemot vērā šo pakalpojumu īpatnības un sabiedrisko nozīmību. Savukārt enerģijas ražošanas objektus ir pamats būvēt uz enerģijas ražotājam piederošas vai nomātas zemes, ievērojot vispārējo civiltiesību regulējumu un brīvā tirgus apstākļus.1. Likumprojektā ietvertie grozījumi ietver izmaiņas likuma 19. panta 1.1 daļas 2.punktā. Grozījumā konkrētajā punktā precizēta sadaļa par objektu ierīkošanu bez saskaņojuma ar zemes īpašnieku esošo aizsargjoslu robežās, jo tā nereti raisa sabiedrības diskusijas par to izpratni, kļūdaini pieņemot, ka esošajā aizsargjoslā var būvēt kāda cita energoapgādes komersanta objektu. 19.panta 1.1daļa attiecas uz energoapgādes komersanta (sistēmas operatoru) tīklu ierīkošanu. Praksē ir gadījumi, kad šo daļu vēlas izmantot arī citas personas (kas nav energoapgādes komersanti) attiecībā uz savā piederībā esošo tīklu izbūvi. Piemēram, privātpersona vēlas iebūvēt savu elektrolīniju (pieslēguma kabeli) sistēmas operatora (vai citai personai piederoša) esoša objekta aizsargjoslā, tomēr tāda izpratne nav korekta. Šī norma ir radīta, lai energoapgādes komersants sev piederoša objekta aizsargjoslā (tātad jau apgrūtinātajās teritorijās) varētu iebūvēt vēl papildus objektus – piemēram, zem vai virs elektrolīnijas izvietot uzskaites sadalni pieslēguma ierīkošanai. Cita īpašnieka objekta aizsargjoslā bez objekta (kam noteikta aizsargjosla) īpašnieka saskaņojuma nav iespējams neko iebūvēt ne no Aizsargjoslu likuma (45.panta ierobežojumi), ne no Būvniecības regulējuma viedokļa (Vispārīgie būvnoteikumi – 13.,17.18.punkts). 19.panta 1.1daļas 2.punkts nosaka vispārīgo principu, ka esošās aizsargjoslas robežās var tikt izbūvēti papildus objekti, kas nerada papildus apgrūtinājumu zemes īpašniekam (jau minētais sadalnes izbūves piemērs esošās 0,4 kV līnijas aizsargjoslā). Savukārt 19.panta 1.1daļas 3.1punkts saistīts ar īpašiem gadījumiem un arī citiem normatīviem – konkrēti LBN008 “Inženiertīklu izvietojums”. Tas radīts, lai gaisvadu līnijā varētu iebūvēt (vai to pārbūvēt par) kabeļlīniju – svarīgi gan esošo elektropārvades līniju pārbūvei, gan jaunu pieslēgumu ierīkošanai. Atbilstoši būvnormatīvam, kabeļlīniju nedrīkst izbūvēt tuvāk par 2 m no gaisvadu līniju balstiem, no tā veidojas situācija, ka, izbūvējot kabeļlīniju esošā 0,4 kV gaisvadu līnijā pilsētā, kopējā aizsargjoslu aizņemtā platība paplašinās par 0,5 m.
2. Papildinājums 19. panta 1.1 daļas 3.2 punktā precizē, ka tiesības zemes īpašnieku saskaņošanas procedūru aizstāt ar informēšanu par jauna energoapgādes komersanta objekta ierīkošanu ir gadījumos, kad objektam noteikts nacionālo interešu statuss un veikts ietekmes uz vidi novērtējums vai pieņemts lēmums par ietekmes uz vidi novērtējuma procedūras nepiemērošanu.
3. Enerģētikas likuma 20.3pantā aizstāt “Drošības policija” ar vārdiem “Valsts drošības dienests”, jo attiecīgā iestāde ir mainījusi savu nosaukumu.
4. Precizēta likuma 44.2 panta pirmā daļa, aiz vārdiem “dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operators” papildinot ar vārdiem “sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas operators”. Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija direktīvas 2009/73/EK par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu 38.panta 1.punkta a) apakšpunkts noteic, ka dalībvalstis veic vajadzīgos pasākumus, lai nodrošinātu, ka visi dabasgāzes uzņēmumi, kas veic uzņēmējdarbību to teritorijā, var veikt piegādes tiesīgajiem lietotājiem, izmantojot tiešo līniju. Tādējādi likuma 42.2 pantu, kurā noteikts tiešās līnijas regulējums, nepieciešams precizēt, tā prasības attiecinot arī uz sašķidrinātas dabasgāzes operatoru.
5. Enerģētikas likuma 45. panta pirmās daļas trešais punkts uzliek par pienākumu sadales sistēmas operatoram veikt iespējamo avāriju lokalizāciju un likvidāciju dabasgāzes sadales sistēmā, uzturot avārijas dienestu. Izpildot likuma prasību, sadales sistēmas operators ir izveidojis un uztur avārijas dienestu, kas nodrošina sadales sistēmas un pie sadales sistēmas pieslēgtu gāzapgādes sistēmu (gazificēto objektu) avāriju lokalizāciju un novēršanu 24/7 režīmā. Līdz ar Regulatora 2019. gada 18. aprīļa lēmumu Nr.1/7 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pieslēguma noteikumi biometāna ražotājiem, sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas operatoriem un dabasgāzes lietotājiem” tika radīta iespēja dabasgāzes galalietotājiem veidot tiešos pieslēgums pie dabasgāzes pārvades sistēmas bez sadales sistēmas starpniecības. Ievērojot to, ka sadales sistēmas avārijas dienests nav kompetents un nav tiesīgs īstenot savas funkcijas pārvades sistēmai piekritīgiem pieslēgumiem, gāzapgādes sistēmas drošības līmeņa paaugstināšanas nolūkos likumprojektā ietverts pienākums pārvades sistēmas operatoram veidot savu avārijas dienestu, kas specializētos uz iespējamo avāriju lokalizāciju un likvidāciju dabasgāzes pārvades sistēmā un tai piekritīgajos pieslēgumos.
6. Atbilstoši Enerģētikas likuma 1. panta 4.6punktam centralizētā siltumapgādes sistēma ir siltumavotu, siltumenerģijas pārvades un sadales siltumtīklu sistēmu un siltumenerģijas lietotāju siltumapgādes sistēmu kopums saskaņotai siltumenerģijas ražošanai, pārvadei, sadalei un patēriņam, nepieciešams precizēt 46. panta pirmo daļu.
7. Atbilstoši Enerģētikas likuma 1. panta 4.6punktam centralizētā siltumapgādes sistēma ir siltumavotu, siltumenerģijas pārvades un sadales siltumtīklu sistēmu un siltumenerģijas lietotāju siltumapgādes sistēmu kopums saskaņotai siltumenerģijas ražošanai, pārvadei, sadalei un patēriņam. Ievērojot, ka centralizētās siltumapgādes sistēmu veidojošie elementi var atrasties vairāku siltumapgādes komersantu valdījumā un jebkuram no centralizētās siltumapgādes elementiem būtu jādarbojas maksimāli efektīvi, nodrošinot siltumenerģijas lietotājiem kvalitatīvus siltumapgādes pakalpojumus par iespējami zemākām izmaksām, nepieciešams precizēt Enerģētikas likuma 46. panta piekto daļu, paredzot, ka MK nosaka energoefektivitātes prasības ne tikai licencēta vai reģistrēta energoapgādes komersanta valdījumā esošām centralizētām siltumapgādes sistēmām, bet arī licencēta vai reģistrēta energoapgādes komersanta valdījumā esošiem centralizētās siltumapgādes sistēmas elementiem.
8. Attīstoties siltumenerģijas tirgum, būtu nepieciešams veidot regulējumu, kas paredz mazināt gadījumus, kuros nepieciešams regulēt siltumenerģijas cenu, vienlaikus nemazinot siltumapgādes komersantu uzraudzību. Ievērojot, ka mājsaimniecības lietotāji ir sociāli maz aizsargātākie lietotāji, Enerģētikas likuma 47. pantā nepieciešams noteikt, ka tarifs par pakalpojumiem tiek noteikts tikai tādam siltumenerģijas komersantam, kas, izmantojot centralizēto siltumapgādes sistēmu, ražo, pārvada un sadala un pārdod siltumenerģiju galalietotājiem, ja starp tiem ir mājsaimniecības lietotāji. Pārējos gadījumos pakalpojums tiek sniegts par vienošanās cenu.
9. Enerģētikas likuma 48. panta pašreizējā redakcija noteic, ka siltumenerģijas sistēmas operators savā licences darbības zonā iepērk siltumenerģiju no siltumenerģijas ražotājiem. Siltumenerģijas iepirkšana ir iespējam tikai tad, ja siltumenerģijas ražotājam ir siltumenerģijas pārvades un sadales sistēmas pieslēgums. Līdz ar to Enerģētikas likuma 48.pants būtu papildināms ar jaunu punktu, kas nosaka prasības attiecība uz pieslēguma ierīkošanu. Bez tam Enerģētikas likuma 48. pants būtu papildināms ar punktu, kas noteic, ka siltumenerģijas sistēmas operatoru licenču darbības zonas nevar pārklāties, tādējādi izslēdzot iespēju būvēt esošajai siltumapgādes sistēmai paralēlu sistēmu. Paralēlu sistēmu esamība samazinātu siltumenerģijas lietotāju skaitu, kuru apgādei tiku izmantota attiecīgā siltumenerģijas transportēšanas sistēma, attiecīgu paaugstinot izmaksu apjomu, kuras jāsedz katram siltumenerģijas lietotājam.
10. Veicinot siltumenerģijas tirgus attīstību, Enerģētikas likumā ir noteiks, ka siltumapgādes sistēmas operators tehniski nodalītā centralizētās siltumapgādes sistēmā iepērk siltumenerģiju no tās ražotājiem par vienošanās cenu. Tomēr nebūtu pieļaujams, ka siltumenerģijas ražotājs ar būtisku ietekmi tirgū izmantotu savu ietekmi un noteiktu cenu, kuras rezultāta siltumenerģijas galalietotājiem būtu liegta iespēja saņemt siltumenerģiju par tarifu, kas atbilst ekonomiski pamatotām izmaksām. Veicot izmaiņas Enerģētikas likuma 49. panta pirmajā daļā, nepieciešams noteikt, ka siltumenerģijas sistēmas operators var iepirkt siltumenerģiju no siltumenerģijas ražotāja ar būtisku ietekmi par Regulatora noteiktu tarifu. Regulatoram jānosaka kārtība un kritēriji, saskaņā ar kuriem siltumenerģija tiek iepirkta par vienošanās cenu vai par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis siltumenerģijas ražotājs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu vai tarifu augšējās robežas aprēķināšanas un noteikšanas metodiku, kā arī tarifu vai tarifu augšējās robežas piemērošanas kārtību, ja ir saņemta Regulatora atļauja.
11. Nepieciešams precizēt 50. panta redakciju, lai stiprinātu CSA lomu, veicinātu jaunu pieslēgumu skaitu, kā arī AER un bezemisiju tehnoloģiju ieviešanu siltumapgādē un izpildītu NEKP plānus, nepieciešams precizēt, ka ēku un būvju īpašnieki var izvēlēties izdevīgāko siltumapgādes veidu, ja vien tas nav pretrunā ar šā likuma 51. un 52.pantu.
12. Katrai ēkai un būvei ir sava apkures sistēma, tādēļ nepieciešams veikt precizējumus 52. pantā, ka ēku un būvju siltumapgādes sistēmas pieslēgšanās vai atslēgšanās no centralizētās siltumapgādes sistēmas nedrīkst traucēt siltuma saņemšanu pārējiem šīs sistēmas lietotājiem.
13. Nepieciešams izslēgt 76. panta otro daļu, jo tā sašaurina un dublē Būvniecības likumā noteikto deleģējumu. Grozījumi MK 2017. gada 9. maija noteikumos Nr. 253 “Atsevišķu inženierbūvju būvnoteikumi” nosaka, kā tiks būvētas elektroenerģijas ražošanas, pārvades un sadales būves, kas pēc būtības nosaka šādu būvju ierīkošanu. Noteikumos tiek lietota Būvniecības likumā lietotā terminoloģija, kas ietver arī “ierīkošanu”, kas nozīmē, ka Enerģētikas likumā 76. panta otrajā daļā lietotais termins “ierīkošana” attiecas tikai uz inženiertīkla montāžu, ievietošanu vai novietošanu pamatnē (zemē vai gultnē) vai būvē. Būvniecības likumā dotais deleģējums ir plašāks un konkrētāks, tā kā paredz visus būvniecības procesa posmus no projektēšanas līdz uzbūvētās būves nodošanai ekspluatācijā. Būvniecība ietver gan projektēšanu, gan būvdarbus.
14. Līdz ar veiktajiem grozījumiem likumā biogāzes ražotājiem un SDG tiek sniegta iespēja pieslēgties ne tikai dabasgāzes pārvades sistēmai (kā tas ir bijis līdz šim), bet arī dabasgāzes sadales sistēmai, novēršot ierobežojošus un diskriminējošus nosacījumus attiecībā uz pieslēguma iespējām. Ņemot vērā minēto, likuma 84.1 panta pirmā daļa papildināta ar normu, nosakot, ka Regulators apstiprina arī dabasgāzes sadales sistēmas operatora izstrādātos dabasgāzes sadales sistēmas pieslēguma noteikumus biometāna ražotājiem, sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas operatoriem un dabasgāzes lietotājiem. Likuma 110. panta sestā daļa noteic, ka biometānu, kā arī gāzveida stāvoklī pārvērstu sašķidrināto dabasgāzi atļauts ievadīt dabasgāzes pārvades un sadales sistēmā. Biometānu un gāzveida stāvoklī pārvērstu sašķidrināto dabasgāzi var ievadīt dabasgāzes pārvades vai sadales sistēmā, veicot biometāna ražotāja vai sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas operatora iekārtu pieslēgumu attiecīgai dabasgāzes transportēšanas sistēmai. Lai saskaņotu Enerģētikas likuma 110. un 84.1panta regulējumu, Enerģētikas likuma 84.1panta pirmajā daļā noteikto attiecībā uz dabasgāzes sadales sistēmas pieslēguma noteikumiem nepieciešams papildināt ar atsauci uz biometāna ražotājiem un sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas operatoriem.
15. Ievērojot, ka Enerģētikas likuma 84.1panta pirmā daļa neparedz dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatora pienākumu izstrādāt krātuves pieslēguma noteikumus, nepieciešams precizēt likuma 101. panta 2. punktu, izslēdzot sistēmas operatora atbildību par pieslēguma noteikumu neievērošanu un pieslēgumu krātuvei nenodrošināšanu.
16. Enerģētikas likums papildināts ar 106. panta 2.2 daļu, nosakot normu, kas paredz sadales sistēmas operatora un pārvades sistēmai tieši pieslēgtu gāzes ražotāju, SDG sistēmas operatoru un gāzes lietotāju pienākumu segt dabasgāzes pārvades maksas vērtību. Regulators nosaka gāzes pārvades maksas vērtības aprēķināšanas metodiku, balstoties uz sistēmā ievadīto jaudu. Tādejādi tiek līdzvērtīgi pozicionētas pieslēguma iespējas, neradot nepamatoti labvēlīgākus apstākļus tieši pieslēgties vienai vai otrai sistēmai, kā arī novēršot risku negatīvi ietekmēt dabasgāzes tirgus funkcionēšanu. Tā ir komersanta, SDG sistēmas operatora un gāzes lietotāja atbildība, konsultējoties ar pārvades sistēmas operatoru vai sadales sistēmas operatoru, izvērtēt tehniskos, drošuma u.c. aspektus par to, kurai sistēmai pieslēgties, pamatojoties uz sistēmā ievadāmo jaudu.
17. Veikti grozījumi likuma 109. panta otrajā daļā attiecībā uz pēdējās garantētās piegādes saņemšanas iespējām. Galalietotāji, kas nav saistītie lietotāji un kuru gazificētie objekti ir pieslēgt dabasgāzes sadales sistēmai, var saņemt dabasgāzi pēdējās garantētās piegādes ietvaros ne tikai tad, ja dabasgāzes tirgotājs, ar kuru galalietotājiem ir spēkā esošs tirdzniecības līgums, izbeidz dabasgāzes tirdzniecību, bet arī gadījumos, kad dabasgāze gazificētajā objektā tiek lietota bez spēkā esoša dabasgāzes tirdzniecības līguma, un lietotājs vai gazificētā objekta īpašnieks nav nodrošinājis iespēju sadales sistēmas operatoram pārtraukt dabasgāzes padevi gazificētajā objektā. Tāpat arī ir precizēts ierobežojums laikā, proti, “ne ilgāk sešiem kalendārajiem mēnešiem”, kādā pēdējo garantēto piegādi var saņemt.
18. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 15. panta sesto daļu dabasgāzes sistēmu operatori ir atbildīgi par attiecīgo sistēmu darbību, apkalpošanu un drošumu, sistēmu vadību un attīstību, savienojumu ar citām sistēmām, kā arī par sistēmu ilglaicīgu spēju nodrošināt dabasgāzes pārvadi vai sadali atbilstoši pieprasījumam. Lai nodrošinātu koordinētu un tālredzīgu pārvades un sadales sistēmu attīstību, ir nepieciešams noteikt šo sistēmu operatoru pienākumu izstrādāt un attiecīgi Regulatoram apstiprināt dabasgāzes pārvades un sadales sistēmu attīstības 10 gadu plānu, tāpat kā tas attiecībā uz elektroenerģijas pārvades un sadales sistēmu ir noteikts Elektroenerģijas tirgus likuma 15.1un 19.1pantā. Līdz ar to nepieciešams papildināt arī Enerģētikas likumu ar jaunu 117.1pantu, kas paredz minēto attīstības plānu izstrādi, apstiprināšanu un uzraudzību. Turklāt nepieciešams papildināt likuma 99., 100. un 101.1pantu ar normām, kas nosaka atbildību par jaunu infrastruktūras objektu plānošanas, būvniecības un nodošanas ekspluatācijā nenodrošināšanu un sistēmas attīstības 10 gadu plāna neizstrādāšanu, tāpat kā tas ir paredzēts Elektroenerģijas tirgus likuma X nodaļas attiecīgajās normās.
19. Somijas, Igaunijas un Latvijas vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas darbības uzsākšana 2020. gadā ir veicinājusi dabasgāzes piegādātāju skaita pieaugumu. Līdz ar to, lai nodrošinātu dabasgāzes apgādes sistēmas drošumu, īpaša uzmanība ir jāpievērš vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā ievadāmās un pārvadāmās dabasgāzes kvalitātes raksturlielumiem. Tādēļ Enerģētikas likumā jāparedz dabasgāzes pārvades sistēmas operatora pienākumu sadarboties ar citiem reģionālā dabasgāzes tirgus dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem, izstrādājot un vienojoties par dabasgāzes kvalitātes prasībām, kā arī saskaņojot vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā ievadāmās un transportējamās dabasgāzes kvalitātes raksturlielumus.
20. Nepieciešams precizēt, ka Valsts enerģētisko krīzi var izsludināt, ja enerģijas piegādes traucējumi skar valtspilsētas (pēc “Administratīvo teritorijas un apdzīvoto vietu likums” likuma 8. panta 3. daļas, valstspilsētas ir – Daugavpils, Jelgava, Jēkabpils, Jūrmala, Liepāja, Ogre, Rēzekne, Rīga, Valmiera un Ventspils), vai traucējumi ir plašāki par vienas pašvaldības teritoriju. Esošais regulējums noteica, ka viens no faktoriem ir iedzīvotāju skaits – viena trešdaļa, kas nav objektīvs rādītājs, jo arī mazāki, ilgstoši enerģijas traucējumi var apdraudēt iedzīvotāju un valsts drošību un veselību. Valstpilsētās koncentrējas lielākā daļa iedzīvotāju, rūpniecības un pakalpojumu sniedzēju.
21. Izsludinot enerģētisko krīzi, ne vienmēr tas nozīmēs, ka nepieciešams ierobežot enerģijas patēriņu vai prioritizēt atsevišķas lietotāju grupas, tādēļ nepieciešami precizējumi, kas norādītu, ka attiecīgās darbības ir jāveic, ja ir tādas nepieciešama.
22. Noteikt, ka arī vietējās enerģētiskās krīzes laikā elektroenerģijas, siltumenerģijas un sašķidrinātās naftas gāzes patēriņa ierobežošana atsevišķām enerģijas lietotāju grupām ir jāizvērtē un jāpielieto, ja tādi ir nepieciešami, nevis obligāti.
23. Viena no pašvaldību autonomajām funkcijām, kas tai deleģēta likumā “Par pašvaldībām” ir organizēt iedzīvotājiem komunālos pakalpojumus, tai skaitā siltumapgādi, neatkarīgi no tā, kā īpašumā atrodas dzīvojamais fonds. Valsts ir izstrādājusi plānošanas dokumentus kā NEKP, kas nosaka Latvijas valsts enerģētikas un klimata politikas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus turpmākajiem desmit gadiem. Saskaņā ar NEKP mērķiem tiek paredzēts nodrošināt 50% AER īpatsvaru kopējā enerģijas gala patēriņā līdz 2030.gadam. Savukārt centralizētā siltumapgāde tiek identificēta kā nozare, kurai ir liela loma šī mērķa sasniegšanā, paredzot līdz 2030.gadam ikgadēji palielināt AER īpatsvaru par 0,55% siltumapgādē.

NEKP 4.3.punktā kā viens no problēmjautājumiem tiek identificēta nepietiekama pašvaldību ieinteresētība un informēšana. Raksturojot problēmjautājumu, tiek secināts, ka tieši pašvaldības ir atbildīgas par pašvaldības ēku energoefektivitātes uzlabošanu, par centralizētās siltumapgādes sistēmas attīstību, par nosacījumiem individuālai un lokālai siltumapgādei, par nosacījumiem attiecībā uz atkritumu un notekūdeņu apsaimniekošanu vai lauksaimnieciskajām darbībām. Pašvaldībām ir arī iespēja veicināt vai kavēt energoresursu vai tehnoloģiju izmantošanu. Vienlaikus kā viens no galvenajiem rīcības pasākumiem ir paredzēts pašvaldību zināšanu uzlabošana un pašvaldību iesaistes palielināšana videi un klimatam draudzīgas attīstības veicināšanā. Tiek arī secināts, ka, tā kā pašvaldības ir tiesīgas izdot saistošus normatīvos aktus, ir būtiski, ka tie tiek veidoti, balstoties uz ilgtspējīgu inovāciju un lēmumu pamata. Pašvaldībām ir liela loma reģionu attīstības veicināšanā, tādēļ būtu nepieciešams veicināt pašvaldību darbinieku izpratni par energoefektivitāti un klimata pārmaiņām. Lai pašvaldības attīstītos klimatam draudzīgā virzienā, ir nepieciešams tās motivēt ieviest inovatīvas tehnoloģijas arī pašu darbā. Lai arī pašvaldības ir atbildīgas par siltumapgādes attīstību savu administratīvo teritoriju ietvaros, esošā likumdošana nesniedz skaidru redzējumu sekmīgi īstenot plānu. Izmaiņas 51.pantā ļautu pašvaldībai ierobežot personas tiesības attiecībā uz siltumapgādes veida izvēli, nosakot videi un klimatam draudzīgu risinājumu izvēles pienākumu. Līdz ar to ir secināms, ka, lai veicinātu pašvaldību iesaisti videi un klimatam draudzīgā attīstībā, nepieciešams likumā skaidri definēt šo leģitīmo mērķi un mērķa sasniegšanai jāpiešķir pašvaldībām tiesības un tiesiskus instrumentus, tas ir, skaidri un nepārprotami jāpiešķir pašvaldībām deleģējums to saistošajos noteikumos ierobežot personas tiesības izvēlēties siltumapgādes risinājumus, tai skaitā noteikt pienākumu pieslēgties centralizētajai siltumapgādei, ja tas ir ekonomiski un tehniski pamatots vai izvēlētā alternatīva ir no AER, vai izvēlētais individuālais siltumapgādes risinājums nav bezizmešu. Šāds deleģējums pašvaldībai ļautu sekmēt NEKP vides un klimata mērķu izpildi, veicinot nosprausto Zaļo kursu un dekarbonizācijas jautājumus. Palielinoties lietotāju skaitam centralizētajā siltumapgādes sistēmā, tas veicinātu arī izmaksu par siltumapgādi samazināšanu gala lietotājiem. Vērtējot sabiedrības kopīgos ieguvumus, tiktu veicināta vairāku NEKP mērķu izpilde, sniegts labums sabiedrībai, veicinot pieejamākus enerģijas risinājumus, uzlabota gaisa kvalitāte. 1. Likums ir papildināts ar XIX nodaļu “Enerģijas vairumtirgus uzraudzība”, ar ko tiek stiprinātas Regulatora pilnvaras, izmeklējot iespējamos pārkāpumus enerģijas vairumtirgū saskaņā ar Regulas 1227/2011 13. panta prasībām. Enerģijas tirgus darbības uzraudzību veic gan Regulators, gan Konkurences padome, kurai normatīvajos aktos jau ir noteiktas izmeklēšanas pilnvaras. Lai abām izmeklēšanā iesaistītajām pusēm būtu vienāds pilnvarojums, Enerģētikas likumā ir jānosaka Regulatora izmeklēšanas pilnvaras un procedūras attiecībā uz enerģijas tirgus darbības uzraudzību. Regulas 1227/2011 prasību ieviešana tiks nodrošināta esošo cilvēkresursu un finansējuma ietvaros. Vienlaikus procesuālo tiesību apjoms ir analoģisks Finanšu un kapitāla tirgus komisijas likumā un Konkurences likumā noteiktajām procesuālajām pilnvarām.
2. Saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010 (turpmāk – Regula 2017/1938) prasībām Ekonomikas ministrija izstrādā Latvijas ārkārtas rīcības plānu dabasgāzei un Latvijas preventīvās rīcības plānu dabasgāzei (turpmāk – plāni), kas tiek atjaunoti ik pēc četriem gadiem vai biežāk pēc nepieciešamības. Līdz ar izdalītajiem krīzes līmeņiem ir noteikti komersantu, kompetento iestāžu un citu struktūru loma un atbildība, ja ir radušies dabasgāzes piegādes traucējumi. Lai plānos iekļautos pienākumus nostiprinātu, likums ir papildināts ar XX nodaļu “Dabasgāzes komersantu, kompetento iestāžu un citu struktūru loma un atbildība dabasgāzes traucējumu gadījumā”. Vienlaikus Regula 2017/1938 ievieš solidaritātes mehānismu starp dalībvalstīm kā instrumentu, ar ko mazināt smagas ārkārtas situācijas sekas dabasgāzes jomā un nodrošināt dabasgāzes plūsmu solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem. Regulas 2017/1938 13. pants nosaka solidaritāti un to, kā ārkārtas apstākļos ES dalībvalsts sniedz (un saņem) solidaritātes pasākumu citai ES dalībvalstij, ar kuru tā savienota ar dabasgāzes starpsavienojumu. Proti, Regula 2017/1938 uzliek pienākumu visām tieši savienotajām dalībvalstīm izveidot divpusēju kārtību solidaritātes mehānisma piemērošanai, kas ietver juridiskos, tehniskos un juridiskos aspektus. Ņemot vērā minēto, 2021. gada ietvaros Latvijai būs jāslēdz divpusēji līgumi ar Igaunijas Republiku un Lietuvas Republiku par pasākumiem, lai nodrošinātu dabasgāzes piegādes drošību.
3. Likumprojektā ir noteiktas atbildības Regulā 2018/1999 noteikto politikas plānošanas dokumentu izstrādē un aktualizēšanā (NEKP) un divgadu progresa ziņojumu enerģētikas jomā sagatavošanā, iekļaujot deleģējumu detalizētus ziņojumu sagatavošanas nosacījumus izteikt pakārtotajos Ministru kabineta noteikumos.
 |
| 3. | Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas un publiskas personas kapitālsabiedrības | Ekonomikas ministrija, Regulators, BVKB, valsts aģentūra “Latvijas Nacionālais akreditācijas birojs” (turpmāk – LATAK), AS “Latvenergo”, AS “Conexus Baltic Grid”, AS “Gaso”, Latvijas Biogāzes asociācija, AS “Augstsprieguma tīkls”, AS “Sadales tīkls”, Fizikālās enerģētikas institūts, Biedrība “Latvijas siltumuzņēmumu asociācija”. |
| 4. | Cita informācija | Izstrādājot regulējumu attiecībā uz energokopienām, ņemtas vērā rekomendācijas, kas izstrādātas ES Interreg Baltijas jūras reģiona transnacionālās sadarbības programmas 2014.-2020.gadam projekta “Co2mmunity” (Kopienu atjaunojamās enerģijas projektu kopradīšana un kopfinansēšana /*Co2mmunity: Co-producing and co-financing renewable community energy projects*) ietvaros. |

|  |
| --- |
| **II. Tiesību akta projekta ietekme uz sabiedrību, tautsaimniecības attīstību un administratīvo slogu** |
| 1. | Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt | Plānotais tiesiskais regulējums ietekmēs: energoapgādes komersantus, sakaru komersantus, fiziskas personas, AE ražotājus, likumprojekta izpildes uzraudzības iestādes, pārvaldes iestādes, pašvaldības, atbilstības novērtēšanas sertificētās institūcijas un nacionālo akreditācijas institūciju, attīstības finanšu institūciju, vienoto dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatoru, dabasgāzes sadales sistēmas operatoru, elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru, elektroenerģijas sadales sistēmas operatoru. |
| 2. | Tiesiskā regulējuma ietekme uz tautsaimniecību un administratīvo slogu | Paredzamā ietekme uz administratīvo sloguIr paredzams, ka administratīvais slogs palielināsies likumprojektā minētajām iestādēm – Ekonomikas ministrijai attiecībā uz likumprojektā noteiktās rīcībpolitikas izstrādi un rīcībpolitikas īstenošanai noteikto pasākumu noteikšanu un īstenošanu, kā arī tiesību aktu izstrādi; BVKB attiecībā uz likumprojektā noteikto ziņojumu un tajā iekļaujamo datu, informācijas un analīzes sagatavošanu, kā arī, veidojot vienoto kontaktpunktu enerģijas ražošanas iekārtu ieviešanai; valsts attīstības finanšu institūcijai ALTUM (turpmāk – ALTUM) attiecībā uz jaunizveidojamā AER veicināšanas un energoefektivitātes uzlabošanas fonda administrēšanu un finanšu līdzekļu vadību; vienotajam dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operatoram attiecībā uz izcelsmes apliecinājumu par no AER iegūtu gāzi sistēmas izveidi un uzturēšanu.Paredzamā ietekme uz tautsaimniecību un uzņēmējdarbībuLikumprojekta nosacījumi attiecībā uz AER izmantošanas veicināšanu un AE valsts saistību izpildi uzņēmējdarbību neietekmēs negatīvi. AER veicināšanas un energoefektivitātes uzlabošanas fonda izveide un noteikto finanšu līdzekļu ieguldījums tajā var sniegt noteiktu atbalstu uzņēmējdarbības efektivizēšanai un pārejai uz ne-emisiju tehnoloģiju izmantošanu. Vienotā kontaktpunkta izveide enerģijas ražošanas iekārtu ieviešanā samazinās privātpersonu administratīvo slogu. |
| 3. | Administratīvo izmaksu monetārs novērtējums | Detalizēts administratīvo izmaksu monetārs novērtējums tiks sniegts katra konkrētā MK noteikumu projekta sākotnējā ietekmes novērtējuma ziņojumā (anotācijā).Vienlaikus BVKB administratīvās izmaksas radīsies likumprojektā noteikto divgadu progresa ziņojumu sagatavošanā, enerģētikas modelēšanas sistēmas koordinēšanā un sistēmas darbības nodrošināšanā (tai skaitā IT risinājumu izstrādē). Administratīvās izmaksas likumprojektā noteikto divgadu progresa ziņojumu sagatavošanā:f – politikas pārvaldības vecākā eksperta vidējā stundas tarifa likme 12.82 *euro* (saskaņā ar Valsts ieņēmumu dienesta publicēto informāciju[[3]](#footnote-4))l – nepieciešamais laiks informācijas sagatavošanai – 1232 stundas gadā (7 mēneši)n – subjektu skaits – 3 ziņojumib – informācijas sniegšanas biežums – 1 reizi divos gados (ziņojumu sagatavošanas cikls iekļaujas 2 kalendāros gados)C = (f x l) x (n x b) = (12.82\*1 232) x (3x1) = 15 794.24 x 3 = 47 382.72 *euro*.Administratīvās izmaksas likumprojektā noteiktās enerģētikas sistēmas modelēšana izveidei un sistēmas darbības uzturēšanai šobrīd nav iespējams prognozēt.Likumprojekts paredz BVKB nodrošināt energokopienu reģistra izveidi, energokopienu reģistrāciju un uzraudzību. Tas ir papildus administratīvais slogs, tomēr nav paredzams, ka sākotnēji būs daudz energokopienu – drīzāk tie būs atsevišķi pilotprojekti.Izmaksas, kas radīsies vienotā kontaktpunkta ieviešanas procesā šobrīd nav prognozējamas.LATAK administratīvās izmaksas radīsies likumprojektā noteikto atbilstības novērtēšanas institūciju akreditēšanā un uzraudzībā (ņemot vērā LATAK tīmekļa vietnē pieejamo informāciju[[4]](#footnote-5)):f – atbilstības vērtētāja vidējā stundas tarifa likme 17.18 *euro* (saskaņā ar Valsts ieņēmumu dienesta publicēto informāciju[[5]](#footnote-6))l – nepieciešamais laiks informācijas sagatavošanai – 200 stundas gadā (5 darba nedēļas)n – subjektu skaits – 3 neatkarīgas institūcijasb – informācijas sniegšanas biežums – 1 reiziC = (f x l) x (n x b)C= (17.18 x 200) x (3x1) = 3 436 x 3 = 10 308 *euro*. |
| 4. | Atbilstības izmaksu monetārs novērtējums | Ir paredzams, ka atbilstības izmaksas var rasties likumprojektā iekļauto nosacījumi par konkrētu kurināmo atbilstību ilgtspējas un SEG emisiju samazināšanas kritērijiem, tomēr šīs izmaksas nav iespējams aprēķināt, jo minētā atbilstība tiks noteikta, izmantojot likumprojektā minētās brīvprātīgās shēmas, kuru darbības izmaksas ir komercnoslēpums. Izmaksas, kas radīsies vienotajam dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operatoram attiecībā uz izcelsmes apliecinājumu par no AER iegūtu gāzi sistēmas izveidi un uzturēšanu tiks noskaidrotas iepirkuma procedūras rezultātā. Tā kā šīs izmaksas ir tieši saistītas ar sabiedrisko pakalpojumu sniegšanu, tās būtu atlīdzināmas ar sabiedrisko pakalpojumu tarifu palīdzību. |
| 5. | Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **III. Tiesību akta projekta ietekme uz valsts budžetu un pašvaldību budžetiem** |
| Rādītāji | 2021 | Turpmākie trīs gadi (*euro*) |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| saskaņā ar valsts budžetu kārtējam gadam | izmaiņas kārtējā gadā, salīdzinot ar valsts budžetu kārtējam gadam | saskaņā ar vidēja termiņa budžeta ietvaru | izmaiņas, salīdzinot ar vidēja termiņa budžeta ietvaru 2022.g. | saskaņā ar vidēja termiņa budžeta ietvaru | izmaiņas, salīdzinot ar vidēja termiņa budžeta ietvaru 2023.g. | izmaiņas, salīdzinot ar vidēja termiņa budžeta ietvaru 2023.g. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Budžeta ieņēmumi | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1. valsts pamatbudžets, tai skaitā ieņēmumi no maksas pakalpojumiem un citi pašu ieņēmumi | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. valsts speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Budžeta izdevumi | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. valsts pamatbudžets | 0 | 0 | 0 | 289 156 | 0 | 259 196 | 259 196 |
| 2.2. valsts speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Finansiālā ietekme | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1. valsts pamatbudžets | 0 | 0 | 0 | -289 156 | 0 | -259 196 | -259 196 |
| 3.2. speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Finanšu līdzekļi papildu izdevumu finansēšanai (kompensējošu izdevumu samazinājumu norāda ar "+" zīmi) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. Precizēta finansiālā ietekme | 0 | 0 | 0 | -289 156 | 0 | -259 196 | -259 196 |
| 5.1. valsts pamatbudžets | 0 | -289 156 | -259 196 | -259 196 |
| 5.2. speciālais budžets | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.3. pašvaldību budžets | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. Detalizēts ieņēmumu un izdevumu aprēķins (ja nepieciešams, detalizētu ieņēmumu un izdevumu aprēķinu var pievienot anotācijas pielikumā) | **1. Likumprojektā iekļauto nosacījumu attiecībā uz divgadu progresa ziņojumu un 2022. gada ziņojumu sagatavošanu, kā arī enerģētikas modelēšanas sistēmu** Funkciju izpildes nodrošināšanai MK noteiktajai institūcijai (BVKB) ir nepieciešams papildu finansējums sākot ar 2022. gadu. **Finansējuma aprēķins (2022. gads un turpmāk):**Papildus darba apjoms MK noteiktajai institūcijai Ekonomikas ministrijas resorā sastāv no šādiem galvenajiem ikgadējiem uzdevumiem:1) 2022. gada ziņojuma par AE un energoefektivitāti sagatavošana, tajā iekļaujot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 23. aprīļa direktīvā Nr. 2009/28/ES *par atjaunojamo energoresursu izmantošanas veicināšanu un ar ko groza un sekojoši atceļ Direktīvas 2001/77/EK un 2003/30/EK*, Eiropas Parlamenta un Padomes 2012.gada 25.oktorba direktīvas Nr. 2012/27/ES *par energoefektivitāti, ar ko groza Direktīvas 2009/125/EK un 2010/30/ES un atceļ Direktīvas 2004/8/EK un 2006/32/EK* un Regulā 2018/1999 noteikto informāciju par 2020.gada AE un energoefektivitātes saistību (mērķu) izpildi (ziņojumi iesniedzami Komisijai līdz 2022. gada 30. aprīlim);2) divgadu progresa ziņojumiem par AE, energoefektivitāti (Regulas 2018/1999 20. un 21. pants, Regulas 2018/1999 IX pielikums un topošais Komisijas īstenošanas akts), par enerģētisko drošību, iekšējo enerģijas tirgu un enerģētisko nabadzību (Regulas 2018/1999 22., 23. un 24. pants), par inovācijām, pētniecību un konkurētspēju (Regulas 2018/1999 25 .pants) nepieciešamo datu avotu apzināšana, datu un informācijas ievākšana un apkopošana, datu un informācijas kvalitātes pārbaude, nepieciešamo aprēķinu veikšana, īstenoto un plānoto rīcībpolitiku un pasākumu īstenošanas efektivitāte un īstenošanas ietekme saistību (mērķu) izpildei, papildus nepieciešamo analīžu veikšana;3) ziņojuma nepieciešamo datu ievākšanas un apkopošanas informācijas un komunikācijas tehnoloģiju (turpmāk – IKT) risinājumu izstrāde, uzturēšana un pilnveidošana4) iesaiste enerģētikas modelēšanas sistēmas izveidē, enerģētikas modelēšanas sistēmas darbības koordinēšana un enerģētikas modelēšanai nepieciešamo informācijas un komunikācijas tehnoloģiju risinājumu izstrādē un darbībā5) ziņojuma Komisijai sagatavošana un iesniegšana Ekonomikas ministrijai, citu iesaistīto iestāžu un nozares pārstāvju komentāru iestrāde, ziņojumu labojumu veikšana;6) iesaiste normatīvo aktu izstrādē un uzlabošanā, nodrošinot nepieciešamo palīdzību Ekonomikas ministrijas ekspertiem.Šo darbu veikšanai iestādei 2022. gada būs nepieciešamas līdz 4,5 jaunām amata slodzēm, ņemot vērā ziņojumu sagatavošanas sistēmas un enerģētikas modelēšanas sistēmas komplicētību, kur 3,2 amata slodzes ir attiecināmas uz vecākā eksperta amata slodzi (2 amata slodzes ir attiecināmas uz ziņojumu sagatavošanu, bet 1,2 amata slodzes - enerģētikas modelēšanas sistēmas izveidei un darbības koordinācijai), bet 1,3 amata vietas uz IKT risinājumu nodrošināšanu. Savukārt sākot ar 2023. gadu šo darbu veikšanai iestādei būs nepieciešamas līdz 4 amata slodzēm, ņemot vērā ziņojumu sagatavošanas sistēmas un enerģētikas modelēšanas sistēmas komplicētību, kur 3,2 amata slodzes ir attiecināmas uz vecākā eksperta amata slodzi, bet 0,8 amata slodzes uz IKT risinājumu nodrošināšanu.**2. Likumprojektā iekļauto nosacījumu attiecībā uz energokopienu reģistra izveidi un uzturēšanu**Papildus darba BVKB sastāv no šādiem likumprojektā noteiktajiem papildu uzdevumiem:1) energokopienu reģistra izveide un uzturēšana2) energokopienu reģistrācijas pieteikumu izskatīšana, iesniegto dokumentu pārbaude un apstiprināšana, energokopienu uzraudzība. Šo darbu veikšanai iestādei būs nepieciešamas līdz 1 jaunas amata slodzes, kur 0,5 amata slodzes attiecināmas uz vecākā eksperta amata slodzi energokopienu reģistrācijas pieteikumu un dokumentu izskatīšanai, bet 0,5 slodzes uz IKT risinājumu izstrādāšanu un darbības nodrošināšanu**Finansējuma detalizēts aprēķins BVKB (1. un 2. punkts kopā):**Aprēķiniem tiek izmantoti dati par esošajām vienas slodzes izmaksām iestādē.Finansējums paredzēts:***1) amata vietas atlīdzības izdevumiem***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Izdevumu pozīcija** | **Skaits (2022)** | **Skaits (2023-…)**  | **Mēr-vienība** | **Mēneš-algu grupa** | **Mēneš-alga** | **2022** | **2023** |
| **Atlīdzība:** | **5.5** | **5.0** |  |  |  | **139183** | **126675** |
| Vecākais eksperts | 3.7 | 3.7 | slodze | 11 | 1 382 | 61 361 | 61 361 |
| Pakalpojuma vadītājs | 0.5 | 0.2 | slodze | 11 | 1 382 | 8 292 | 3 317 |
| Datu un sistēmu analītiķis + Sistēmas analītiķis | 1.3 | 1.1 | slodze | 10 | 1 287 | 20 077 | 16 988 |
| Vispārējās piemaksas  |  |  |  |  |  | 8 973 | 8 167 |
| Prēmijas un naudas balvas  |  |  |  |  |  | 8 973 | 8 167 |
| Sociālās garantijas  |  |  |  |  |  | 4 487 | 4 083 |
| Darba devēja VSAOI  |  |  |  |  |  | 27 020 | 24 592 |

***2) darba vietas uzturēšanai:***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Izdevumu pozīcija** | **Skaits** | **Mēr-vienība** | **cena** | **2022** | **2023** |
| **Preces, pakalpojumi:** |  |  |  | **76 460** | **72 192** |
| *Vienreizējās izmaksas:* |  |  |  | **4 268** | **0** |
| Klaviatūra | 4 | gab. | 20 | 80 | 0 |
| Datorpele | 4 | gab. | 10 | 40 | 0 |
| Galds | 4 | gab. | 200 | 800 | 0 |
| Galda lampa | 1 | gab. | 20 | 20 | 0 |
| Darba krēsls | 4 | gab. | 212 | 848 | 0 |
| Apmeklētāju krēsls | 4 | gab. | 50 | 200 | 0 |
| Dokumentu plaukti | 1 | gab. | 130 | 130 | 0 |
| Drēbju skapis | 1 | gab. | 150 | 150 | 0 |
| Telpu kosmētiskais remonts | 1 | telpas | 2 000 | 2 000 | 0 |
| *Pastāvīgās izmaksas:* |  |  |  | **72 192** | **72 192** |
| Informācijas sistēmu izveidesun uzturēšanas izmaksas |  |  |  | 70 000 | 70 000 |
| Kancelejas, saimniecības preces | 4 | darbin. | 25 | 100 | 100 |
| Sakaru pakalpojumi | 4 | darbin. | 220 | 880 | 880 |
| Telpu noma | 6 | m2 | 96 | 576 | 576 |
| Komunālie pakalpojumi | 6 | m2 | 36 | 216 | 216 |
| Speciālās apmācības | 2 | darbin. | 150 | 300 | 300 |
| Administratīvie izdevumi | 4 | darbin. | 30 | 120 | 120 |
| **Kapitālie izdevumi:** |  |  |  | **7 800** | **0** |
| *Vienreizējās izmaksas:* |  |  |  | **7 800** | **0** |
| Portatīvais dators | 4 | gab. | 1 300 | 5 200 | 0 |
| Monitors | 4 | gab. | 300 | 1 200 | 0 |
| Printeris | 1 | gab. | 400 | 400 | 0 |
| IP telefons | 4 | gab. | 250 | 1 000 | 0 |

**3. Likumprojektā iekļauto nosacījumu attiecībā uz politikas plānošanas dokumentu izstrādi, aktualizēšanu, divgadu progresa ziņojumu sagatavošanu, izvērtēšanu un saskaņošanu ar Komisiju, kā arī enerģētikas modelēšanas sistēmas darbības nodrošināšanu** Papildus jaunām amata slodzēm BVKB, likumprojektā iekļauto nosacījumu attiecībā uz divgadu progresa ziņojumu izvērtēšanu, saskaņošanu, iesniegšanu Komisijā, kā arī enerģētikas modelēšanas sistēmas darbības koordinēšanu, rīcībpolitikas un pasākumu definēšanu izpildei ir nepieciešamas līdz 2 jaunām amata slodzēm Ekonomikas ministrijā, jo minētie nosacījumi, kas izriet no Regulas 2018/1999 ir jauni pienākumi, kas līdz šim prasītajā detalizācijas pakāpē un apjomā nav bijuši noteikti Ekonomikas ministrijas kompetencē.**Finansējuma detalizēts aprēķins Ekonomikas ministrijai (3. punkts):**Aprēķiniem tiek izmantoti dati par esošajām vienas slodzes izmaksām iestādē.Finansējums paredzēts:***1) amata vietas atlīdzības izdevumiem***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Izdevumu pozīcija** | **Skaits**  | **Mērv.** | **Mēneš-algu grupa** | **Mēneš-alga** | **2022-…** |
| **Atlīdzība:** | **2.0** |  |  |  | **59 563** |
| Vecākais eksperts | 2.0 | slodze | 13 | 1 600 | 38 400 |
| Vispārējās piemaksas  |  |  |  |  | 3 840 |
| Prēmijas un naudas balvas  |  |  |  |  | 3 840 |
| Sociālās garantijas  |  |  |  |  | 1 920 |
| Darba devēja VSAOI  |  |  |  |  | 11 563 |

***2) darba vietas uzturēšanai:***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Izdevumu pozīcija** | **Skaits** | **Mērv.** | **Cena** | **2022** | **2023-…** |
| **Preces, pakalpojumi:** |  |  |  | **2 050** | **766** |
| *Vienreizējās izmaksas:* |  |  |  | **1 284** | **0** |
| Klaviatūra | 2 | gab. | 20 | 40 | 0 |
| Datorpele | 2 | gab. | 10 | 20 | 0 |
| Galds | 2 | gab. | 200 | 400 | 0 |
| Galda lampa | 1 | gab. | 20 | 20 | 0 |
| Darba krēsls | 2 | gab. | 212 | 424 | 0 |
| Apmeklētāju krēsls | 2 | gab. | 50 | 100 | 0 |
| Dokumentu plaukti | 1 | gab. | 130 | 130 | 0 |
| Drēbju skapis | 1 | gab. | 150 | 150 | 0 |
| *Pastāvīgās izmaksas:* |  |  |  | **766** | **766** |
| Kancelejas, saimniecības preces | 2 | darbin. | 25 | 50 | 50 |
| Sakaru pakalpojumi | 2 | darbin. | 220 | 440 | 440 |
| Komunālie pakalpojumi | 6 | m2 | 36 | 216 | 216 |
| Administratīvie izdevumi | 2 | darbin. | 30 | 60 | 60 |
| **Kapitālie izdevumi:** |  |  |  | **4 100** | **0** |
| *Vienreizējās izmaksas:* |  |  |  | **4 100** | **0** |
| Portatīvais dators | 2 | gab. | 1 300 | 2 600 | 0 |
| Monitors | 2 | gab. | 300 | 600 | 0 |
| Printeris | 1 | gab. | 400 | 400 | 0 |
| IP telefons | 2 | gab. | 250 | 500 | 0 |

**Papildus amata slodžu un IKT risinājumu nodrošināšanas finansējuma avoti**Likumprojekta izpildē iesaistītajām iestādēm ir nepieciešams paredzēt papildu finanšu līdzekļus (ja nepieciešams, plānojot prioritāros pasākumus), lai nodrošinātu finansējumu šo pienākumu izpildei.Minētā papildu finansējuma nepieciešamība ir arī iezīmēta “Nacionālā enerģētikas un klimata plānu 2021. – 2030. gadam” 7. nodaļā.Ņemot vērā to, ka Direktīvā 2018/2001 un Regulā 2018/1999 noteiktie pienākumi dalībvalstīm ir jauni pienākumi un ar Regulu 2018/1999 tiek noteikti vairāki papildu pienākumi, **papildu funkciju un pienākumu izpildei papildu finansējums ir jānovirza no valsts budžeta nevis noteikt, ka šie jaunie būtiski paplašinātie pienākumi likumprojekta izpildē iesaistītajām iestādēm ir jāveic esošās finansiālās un administratīvās kapacitātes ietvaros.**Vienlaikus jānorāda, ka MK 2020. gada 28. septembra sēdē MK apstiprināja Latvijas Republikas nacionālo pozīciju Nr.1 “Par Eiropas Komisijas paziņojumu “Eiropas 2030.gada klimata politikas ieceru kāpināšana. Investīcijas klimatneitrālā nākotnē iedzīvotāju labā””, ar kuru tika apstiprināts Latvijas atbalsts vēl ambiciozāku klimata pārmaiņu mazināšanas un enerģētikas mērķu noteikšanā un mērķu aptvēruma paplašināšanā. Tas savukārt nozīmē, ka iestāžu administratīvā un finansiālā kapacitāte būt jāpalielina vēl vairāk, lai varētu nodrošināt minēto mērķu izpildi un izpildes monitoringu, kontroli un uzraudzību. |
| 6.1. detalizēts ieņēmumu aprēķins |
| 6.2. detalizēts izdevumu aprēķins |
| 7. Amata vietu skaita izmaiņas | BVKB iepriekšminēto papildu amata slodžu nodrošināšanai ir nepieciešams izveidot 4-5 jaunas amata slodzes, bet Ekonomikas ministrijai – 2 jaunas amata slodzes. |
| 8. Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **IV. Tiesību akta projekta ietekme uz spēkā esošo tiesību normu sistēmu** |
| 1. | Saistītie tiesību aktu projekti | Likumprojekts “Transporta enerģijas likums”Likumprojekts “Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā”Uz Likumprojekta dotā deleģējuma pamata nepieciešams izstrādāt normatīvos aktus, nosakot:1. energokopienas dibināšanas līguma būtiskās sastāvdaļas un energokopienas dibināšanas līguma grozīšanas kārtību, kā arī noteikumus par energokopienas attiecībām starp tās dalībniekiem, tās pārstāvi un citiem enerģijas lietotajiem un energoapgādes komersantiem, tai skaitā sistēmas operatoru un siltumapgādes sistēmas operatoru;
2. energokopienu reģistrā iekļaujamās ziņas, reģistrācijas prasības un kārtību, reģistrācijas vai darbības izbeigšanas iesniegumā ietveramo informāciju, energokopienu uzraudzības kārtību, kā arī kārtību, kādā energokopienu izslēdz no energokopienu reģistra, vai atkārtoti reģistrē;
3. atjaunojamās enerģijas statistikas aprēķināšanas un kopējā atjaunojamās enerģijas statistikas apjoma noteikšanas kārtību un atjaunojamās enerģijas statistikas darījumu nosacījumus;
4. kārtību, kādā tiek pieņemts lēmums par jaunu atjaunojamās enerģijas projektu citās ES dalībvalstīs finansēšanu un par atjaunojamās enerģijas statistikas darījumiem;
5. kopprojektu īstenošanas, uzraudzības un informācijas aprites kārtību;
6. bioloģiskā šķidrā kurināmā un biomasas kurināmā siltumnīcefekta gāzu ietaupījumu aprēķināšanas kārtību, bioloģiskā šķidrā kurināmā, biogāzes un biomasas kurināmā ilgtspējas kritērijus, bioloģiskā šķidrā kurināmā, biomasas kurināmā, biogāzes un pārstrādāta oglekļa kurināmā siltumnīcefekta gāzu emisiju ietaupījuma kritērijus, elektroenerģijas, kas ražota no biomasas kurināmā, kritērijus, minēto kritēriju ieviešanas mehānismu un atbilstības minētajiem kritējiem pārbaudes, uzraudzības un kontroles kārtību;
7. mazas jaudas biomasas sadedzināšanas iekārtu, saules fotoelementu un saules siltumenerģijas sistēmu, kā arī sekli izvietotu ģeotermālās enerģijas sistēmu un siltumsūkņu uzstādītāju, kas darbojas Latvijā, sertificēšanas vai kvalitātes noteikšanas procesu un kritērijus;
8. kārtību, kādā izmanto AER veicināšanas un energoefektivitātes uzlabošanas fonda līdzekļus un kā tiek sniegts pārskats par līdzekļu izmantošanu;
9. AER veicināšanas un energoefektivitātes uzlabošanas fonda valsts atbalsta programmu īstenošanai plānoto darbību un izmaksu attiecināmības nosacījumus un fonda pārvaldības izmaksas;
10. divgadu progresa ziņojumu sagatavošanas nacionālo sistēmu ziņojumu sagatavošanai, izskatīšanai, saskaņošanai, pārbaudīšanai un iesniegšanai Komisijā, tai skaitā sistēmas izveidošanas, uzturēšanas un darbības nodrošināšanas, kā arī nosaka sistēmā iekļautās institūcijas un iestādes;
11. energoresursu informācijas sistēmas izveides un uzturēšanas kārtību, dokumentu iesniegšanas kārtību, sistēmas saturu un tajā iekļautās informācijas aprites kārtību;
12. kārtību, kādā tiek izveidota un uzturēta enerģētikas modelēšanas sistēma;

kārtību kādā sagatavo, izsniedz, nodod, izlieto un atceļ izcelsmes apliecinājumus no atjaunojamiem energoresursiem iegūtai gāzei, atzīst citu Eiropas Savienības dalībvalstu izsniegtus izcelsmes apliecinājumus, kā arī informācijas aprites kārtību gadījumos, kad izcelsmes apliecinājumi izlietoti vai atcelti. |
| 2. | Atbildīgā institūcija | Ekonomikas ministrija, Zemkopības ministrija, Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrija. |
| 3. | Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **V. Tiesību akta projekta atbilstība Latvijas Republikas starptautiskajām saistībām** |
| 1. | Saistības pret Eiropas Savienību | Direktīva 2018/2001Direktīva 2019/944Regula 2018/1999 |
| 2. | Citas starptautiskās saistības | Projekts šo jomu neskar. |
| 3. | Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **1. tabulaTiesību akta projekta atbilstība ES tiesību aktiem** |
| Attiecīgā ES tiesību akta datums, numurs un nosaukums | Direktīva Nr. 2018/2001Tabulā iekļautas tās ES tiesību aktu normas, kas attiecas uz likumprojekta aptvērumu |
| A | B | C | D |
| Attiecīgā ES tiesību akta panta numurs (uzskaitot katru tiesību akta vienību – pantu, daļu, punktu, apakšpunktu) | Projekta vienība, kas pārņem vai ievieš katru šīs tabulas A ailē minēto ES tiesību akta vienību, vai tiesību akts, kur attiecīgā ES tiesību akta vienība pārņemta vai ieviesta | Informācija par to, vai šīs tabulas A ailē minētās ES tiesību akta vienības tiek pārņemtas vai ieviestas pilnībā vai daļēji.Ja attiecīgā ES tiesību akta vienība tiek pārņemta vai ieviesta daļēji, sniedz attiecīgu skaidrojumu, kā arī precīzi norāda, kad un kādā veidā ES tiesību akta vienība tiks pārņemta vai ieviesta pilnībā.Norāda institūciju, kas ir atbildīga par šo saistību izpildi pilnībā | Informācija par to, vai šīs tabulas B ailē minētās projekta vienības paredz stingrākas prasības nekā šīs tabulas A ailē minētās ES tiesību akta vienības.Ja projekts satur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts, norāda pamatojumu un samērīgumu.Norāda iespējamās alternatīvas (t. sk. alternatīvas, kas neparedz tiesiskā regulējuma izstrādi) – kādos gadījumos būtu iespējams izvairīties no stingrāku prasību noteikšanas, nekā paredzēts attiecīgajos ES tiesību aktos |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 5.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 1.punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 1., 2., 3.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 13 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 16.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 12 un 92 punkts | Likumprojekts pārņem pilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 6.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 1. punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 23.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 15 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 43.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 16 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 9.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 16 un 17 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 28.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 4.punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 32.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 41 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 24.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 42 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 27.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 43 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 19.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 45 un 46 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 20.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 61 un 62 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2. panta 16.punktsDirektīvas 2019/944 2. panta 11.punkts punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 91 punktsLikumprojekta 3.pantā izteiktā likuma 17.3 panta 1. un 2. daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2014/94/ES 16.panta 1. daļa | Likumprojekta 1.panta 9.1 un 9.2 punkti | Likumprojekts pārņem daļēji. Pilnībā tiks pārņemts pēc grozījumu pieņemšanas Elektroenerģijas tirgus likumā  | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2014/94/ES 16.panta 3. daļa | Likumprojekta 1.panta 9.1  | Likumprojekts pārņem daļēji. Pilnībā tiks pārņemts pēc grozījumu pieņemšanas Elektroenerģijas tirgus likumā un 171. panta (4) daļā paredzēto MK noteikumu pieņemšanas | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 4.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 111 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 12.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 223 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 38.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 241 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 35.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 311 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 2.panta 18.punkts | Likumprojekta 1.pantā izteiktais likuma 1.panta 401 punkts | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 22.panta 1.punkts | Likumprojekta 11.pantā izteiktā likuma 17.1 panta 2.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2019/944 2. panta 56) punkts | Likumprojekta 11.pantā izteiktā likuma 17.1 panta 3.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 22.panta 2.-6.punkts | Likumprojekta 11.pantā izteiktā likuma 17.1 panta 4.daļa, 17.2 pants | Likumprojekts pārņem daļēji.Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 11.pantā izteiktajā likuma 17.1 panta 3.daļā, 17.2 panta 3.daļā un 17.3 panta 3.daļā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 22.panta 7.punkts | Likumprojekta 11.pantā izteiktā likuma 17.2 panta 4.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 24.panta 1.punkts | Likumprojekta 18.pantā izteiktā likuma 46.panta 6.daļā | Likumprojekts pārņemts pilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 24.panta 3.punkts | Likumprojekta 22.pantā izteiktā likuma 51.panta 3.daļā | Likumprojekts pārņemts pilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 6.panta 1.punkts | Likumprojekta 23.pantā izteiktā likuma 58.7 panta 1.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 6.panta 2.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.7 panta 2.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 6.panta 3.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.7 panta 3.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 6.panta 4.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.7 panta 4. un 5.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 7.pants | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.1 panta 3.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji.Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 58.1 panta 3.daļā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts |
| Direktīvas 2018/2001 8.pantsRegulas 2018/1999 32.panta 3.punktsRegulas 2018/1999 33.pants | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.2 panta 1.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji.Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 58.2 panta 5.daļā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 9.panta 1. un 4.punkts, 11.panta 1. un 6.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.3 panta 1.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 9.panta 2., 3. un 5.punkts, 10.pants, 11.panta 2., 3., 4., 5., 7.punkts, 12. un 13. pants | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.3 pants | Likumprojekts pārņem daļēji.Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 58.3 panta 3. un 4.daļā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 7.panta 1.punkta 3.rindkopa | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 1.daļa | Likumprojekts pārņempilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 18.panta 1. un 2.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.5 panta 1. un 2.daļa | Likumprojekts pārņempilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 18.panta 3.un 4.punkts, IV pielikums | Pārņemts ar MK noteikumiem Nr.169 (20.03.2018) | ir pārņemts pilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 18.panta 5.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.5 panta 3.daļa | Likumprojekts pārņempilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 18.panta 6.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.5 panta 4.daļa | Likumprojekts pārņempilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 29.panta 1.punkta 1., 2. un 5.rindkopaDirektīvas 2018/2001 30.panta 3.punkta 2.rindkopas 1.teikums | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 2. un 3.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 29.panta 1.punkta 3.rindkopa | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 4.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 29.panta 1.punkta 4.rindkopa | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 5.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 29.panta 2., 3., 4., 5., 6., 7., 10., 11., 12.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 14.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji.Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 58.4 panta 14.daļā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 30.panta 1.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 7.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 30.panta 2.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 8.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 30.panta 7.punkta 2.rindkopa | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 10.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 30.panta 3.punkta 1.rindkopa | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 11.un 12.daļa  | Likumprojekts pārņem daļēji.Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 58.4 panta 14.daļā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 30.panta 3.punkta 2.rindkopas 2.teikums | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.4 panta 13.daļa | Likumprojekts pārņemPilnībā | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 1.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 1. un 2. daļa | Likumprojekts pārņemLikumprojekts pārņem daļēji -attiecībā par gāzes izcelsmes apliecinājumiem | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 2.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 1.-5.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 3.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 5.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji  | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 5.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 8.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 6.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 3.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji  | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 7.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 6.daļa | Likumprojekts pārņem daļēji | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 19.panta 9.punkts | Likumprojekta 24.pantā izteiktā likuma 58.8 panta 2., 3. un 8.daļa | Likumprojekts pārņem daļējiDetalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 58.8 panta 7..daļā  | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2018/2001 16.panta 1.daļa | Likumprojekta 40.pantā izteiktais likuma 123.pants | Likumprojekts pārņem daļēji. Detalizēti tiks pārņemts, pieņemot MK noteikumus, kuriem deleģējums ir iekļauts likumprojekta 39.pantā izteiktā likuma 123.panta 4.daļā. | Projekts nesatur stingrākas prasības nekā attiecīgais ES tiesību akts. |
| Direktīvas 2014/94/ES 16.panta 2. daļa |  | Norma saskaņā ar direktīvu ir brīvprātīga dalībvalstīm un pašlaik to nav paredzēts pārņemt.  |  |
| Direktīvas 2014/94/ES 16.panta 4. daļa  |  | Norma saskaņā ar direktīvu ir brīvprātīga dalībvalstīm un pašlaik to nav paredzēts pārņemt. |  |
| Kā ir izmantota ES tiesību aktā paredzētā rīcības brīvība dalībvalstij pārņemt vai ieviest noteiktas ES tiesību akta normas? Kādēļ? | Direktīvas 2018/2001 22. panta 6. punkts paredz, ka dalībvalstis var paredzēt, ka atjaunojamās enerģijas kopienas ir atvērtas pārrobežu darbībai. Šāda norma likumprojektā nav paredzēta, jo saskaņā ar Ekonomikas ministrijas vērtējumu pēc šādas pieejas tuvākajā laikā nebūs pieprasījums, tāpēc šādas normas pārņemšana tikai sarežģītu administratīvās procedūras. Ja notiks saņemti ieinteresēto pušu priekšlikumi par šādas normas nepieciešamību, Ekonomikas ministrija atkārtoti izvērtēs šīs normas pārņemšanu un nepieciešamības gadījumā ierosinās grozījumus likumā. |
| Saistības sniegt paziņojumu ES institūcijām un ES dalībvalstīm atbilstoši normatīvajiem aktiem, kas regulē informācijas sniegšanu par tehnisko noteikumu, valsts atbalsta piešķiršanas un finanšu noteikumu (attiecībā uz monetāro politiku) projektiem | Projekts šo jomu neskar. |
| Cita informācija | Pilnībā ES tiesību aktu normas tiks pārņemtas, sagatavojot Likumprojektam pakārtotos normatīvos aktus (skatīt anotācijas IV sadaļu). |

|  |
| --- |
| **VI. Sabiedrības līdzdalība un komunikācijas aktivitātes** |
| 1. | Plānotās sabiedrības līdzdalības un komunikācijas aktivitātes saistībā ar projektu | Saskaņā ar MK 2009. gada 25. augusta noteikumu Nr. 970 “Sabiedrības līdzdalības kārtība attīstības plānošanas procesā” 7.4.1 apakšpunktu sabiedrības pārstāvji ir aicināti līdzdarboties, rakstiski sniedzot viedokli par likumprojektu tā izstrādes stadijā.Sabiedrības pārstāvji tika informēti par iespēju līdzdarboties, publicējot paziņojumu par līdzdalības procesu Ekonomikas ministrijas un Valsts kancelejas tīmekļa vietnē. |
| 2. | Sabiedrības līdzdalība projekta izstrādē | Sabiedrībai bija iespēja iepazīties ar Likumprojektu Ekonomikas ministrijas un Valsts kancelejas tīmekļa vietnē un izteikt par to viedokli. |
| 3. | Sabiedrības līdzdalības rezultāti | Sabiedrības viedokļi tika izvērtēti, likumprojekta redakcijas tika precizētas. Vairākās jomās – par energokopienam un izcelsmes apliecinājumiem tikai organizētas sanāksmes ar priekšlikumu iesniedzējiem.  |
| 4. | Cita informācija | Nav. |

|  |
| --- |
| **VII. Tiesību akta projekta izpildes nodrošināšana un tās ietekme uz institūcijām** |
| 1. | Projekta izpildē iesaistītās institūcijas | Ministrijas – normatīvās bāzes pilnveide un ziņojumu sagatavošanas koordinācija un iesniegšana Komisijai.Institūcijas – likumprojektā noteiktie uzraudzības, ziņošanas un informēšanas pienākumi, AER veicināšanas un energoefektivitātes uzlabošanas fonda vadības pienākumi, (BVKB, Patērētāju tiesību aizsardzības centrs, LATAK, ALTUM), Regulators.  |
| 2. | Projekta izpildes ietekme uz pārvaldes funkcijām un institucionālo struktūru.Jaunu institūciju izveide, esošu institūciju likvidācija vai reorganizācija, to ietekme uz institūcijas cilvēkresursiem | Likumprojektā iekļautie nosacījumi var radīt ietekmi uz pārvaldes funkcijām, tomēr tas neietekmēs institucionālo sistēmu.Likumprojektā iekļauto nosacījumu izpildei nav nepieciešams veidot jaunas institūcijas, likvidēt vai reorganizēt esošās institūcijas.Likumprojekta izpildē iesaistītās institūcijas likumprojektā iekļautos pasākumu nodrošinās papildu piešķirto valsts budžeta līdzekļu ietvaros. |
| 3. | Cita informācija | Nav. |

Ekonomikas ministrs J. Vitenbergs

Vīza:

Valsts sekretārs E. Valantis

H. Rimša, 67013244

Helena.Rimsa@em.gov.lv

E. Cilinskis, 67013040

Einars.Cilinskis@em.gov.lv

L. Dreijalte, 67013273

Liga.Dreijalte@em.gov.lv

M. Zjurikova, 67013242

Marija.Zjurikova@em.gov.lv

I. Karpoviča, 67013192

Inese.Karpovica@em.gov.lv

D. Armane, 67013069

Daira.Armane@em.gov.lv

L. Rozentāle, 67013046

Liga.Rozentale@em.gov.lv

L. Kundziņa, 67013171

Lina.Kundzina@em.gov.lv

S. Gerinoviča, 67013149

Signe.Gerinovica@em.gov.lv

1. Apstiprināts ar MK 2020.gada 4.februāra rīkojumu Nr.46 “Par Latvijas Nacionālo enerģētikas un klimata plānu 2021. – 2030.gadam” [↑](#footnote-ref-2)
2. [Co2mmunity: Kopienu atjaunojamās enerģijas projektu kopradīšana un kopfinansēšana](http://rpr.gov.lv/project/co2mmunity/) [↑](#footnote-ref-3)
3. https://www.vid.gov.lv/sites/default/files/kopsavilkums\_par\_profesijam\_2020\_gada\_julijs\_bez\_retajam\_profesijam.xlsx [↑](#footnote-ref-4)
4. <https://www.latak.gov.lv/index.php?option=com_institucijas&view=institucijas&type=S1&Itemid=112&lang=lv> [↑](#footnote-ref-5)
5. https://www.vid.gov.lv/sites/default/files/kopsavilkums\_par\_profesijam\_2020\_gada\_julijs\_bez\_retajam\_profesijam.xlsx [↑](#footnote-ref-6)