

LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA

2015 METŲ VEIKLOS ATASKAITA

2016 m. kovo 1 d.

Vilnius

TURINYS

I. STRATEGINIŲ POKYČIŲ ĮGYVENDINIMAS	3
II. STRATEGINIO VEIKLOS PLANO ĮGYVENDINIMO REZULTATAI	7
III. KOORDINUOJAMŲ TARPINSTITUCINIŲ VEIKLOS PLANŲ, PLĖTROS PROGRAMŲ IR STRATEGIJŲ ĮGYVENDINIMAS	22
IV. VYRIAUSYBĖS PROGRAMOS ĮGYVENDINIMAS	35
V. PLANUOJAMI ARTIMIAUSIO LAIKOTARPIO VEIKLOS PRIORITETAI	37

I. STRATEGINIŲ POKYČIŲ ĮGYVENDINIMAS

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Energetikos ministerija) 2015 metais įgyvendindama užsibrėžtus strateginius prioritetus ir vykdydama 2015 metų Lietuvos Respublikos Vyriausybės (toliau – Vyriausybė) prioritetus, atliko svarbiausius numatytus darbus ir pasiekė planuotus rezultatus.

1 prioritetas. Energijos vartojimo efektyvumo didinimas (daugiabučių gyvenamųjų namų ir viešųjų pastatų renovavimas, šilumos ir kitos viešosios infrastruktūros tinklų modernizavimas).

Siekiant įgyvendinti 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo (toliau – Efektyvumo direktyva) reikalavimus 2015 m. vasario 18 d. Energetikos ir Finansų ministerijos, kartu su UAB Viešųjų investicijų plėtros agentūra (VIPA) pasirašė Energijos efektyvumo fondo (ENEF) steigimo sutartį. Įsteigtas ENEF fondas finansuos miesto gatvių apšvietimo modernizavimo ir viešųjų pastatų atnaujinimo projektus, taip pat užtikrins Efektyvumo direktyvos keliamų tikslų įgyvendinimą, t. y. kiekvienais metais būtų atnaujinta bent po 3 procentus centrinės valdžios viešojo sektoriaus naudojamų pastatų ploto ir sumažintas galutinės energijos suvartojimas. ENEF dydis – 79,6 mln. eurų. Planuojama teikti paskolas viešojo sektoriaus pastatų atnaujinimui, įskaitant ir atnaujinimą taikant Energijos taupymo paslaugų teikėjo (ETPT) modelį, bei suteikti garantijas gatvių apšvietimo modernizavimo projektams.

2015 m. rugsėjo 23 d. Lietuvos Respublikos energetikos ministro įsakymu Nr. 1-221 patvirtinti Tipiniai energijos taupymo paslaugų teikėjo pirkimo dokumentai, kuriuose detalizuotos svarbiausios sutarties nuostatos ir ETPT atrankos kriterijai.

2015 m. lapkričio 18 d. patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimas Nr. 1209 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. lapkričio 26 d. nutarimo Nr. 1328 „Dėl viešųjų pastatų energinio efektyvumo didinimo programos patvirtinimo“ pakeitimo“, kuriuo siekiama paspartinti viešųjų pastatų atnaujinimą. Programos pakeitimu siekiama įgalinti projekto vykdytojus, valdančius viešuosius pastatus, vykdyti viešuosius pirkimus energijos taupymo paslaugų tiekėjams atrinkti, su jais sudaryti energetinių paslaugų sutartis, netaikant Viešojo ir privataus sektorių partnerystės projektų rengimo ir įgyvendinimo taisyklių.

2 prioritetas. Tolesnis strateginių energetikos projektų įgyvendinimas (tarpvalstybinių elektros jungčių su Švedija ir Lenkija statyba; aktyvus ES bendro intereso projektų įgyvendinimas, integruojantis į ES energetikos rinką ir kontinentinės Europos elektros energetikos tinklų sinchroninę zoną).

Tarpvalstybinių elektros jungčių su Švedija ir Lenkija statyba

Vieno svarbiausių Lietuvos strateginių energetikos projektų – elektros jungčių su Lenkija ir Švedija – įgyvendinimas vertinamas, kaip ypatingas įvykis Lietuvos energetikoje. 2015 m. gruodžio 14 d. Lietuvos ir kaimyninių valstybių vadovai simboliškai įjungė tarptautines „LitPol Link“ ir „NordBalt“ elektros jungtis, taip pažymėdami sėkmingą elektros jungčių su Lenkija („LitPol Link“) ir Švedija („NordBalt“) projektų įgyvendinimą.

„LitPol Link“ jungtis pirmą kartą istorijoje sujungė Lietuvos ir Lenkijos, kartu ir likusių Baltijos valstybių bei kontinentinės Europos elektros energetikos sistemas, taip panaikindama Baltijos valstybių energetinės salos statusą. Ši jungtis yra vienas iš pagrindinių elementų siekiant sinchronizuoti Baltijos valstybių elektros energijos perdavimo sistemas su kontinentinės Europos elektros tinklais (KET).

„NordBalt“ jungtis – tai alternatyvus elektros importo ir eksporto kanalas, leidžiantis visapusiškai išnaudoti bendros „Nord Pool“ elektros rinkos teikiamas galimybes – importuoti pigesnę elektros energiją iš Skandinavijos šalių.

Projektai įvykdyti pagal numatytą planą – 2015 m. birželio mėnesį užbaigti „NordBalt“ kabelio tiesimo darbai Baltijos jūroje, lapkričio mėnesį pradėti „NordBalt“ keitiklių sisteminiai bandymai. 2015 m. lapkričio mėnesį užbaigti „LitPol Link“ oro linijos statybos darbai, pradėti elektros jungties bandymai, o jau gruodžio mėnesį „LitPol Link“ pradėjo veikti bandomuoju režimu.

Projektai įgyvendinti pasitelkus ES fondų suteiktą finansinę paramą (ekonomikos gaivinimo programos (RECOVERY), ES paramos transeuropinių energetikos tinklų srities (TEN-E) ir Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP)). „NordBalt“ projektui buvo skirta bendra 131 mln. eurų parama, o „LitPol Link“ projektui Lietuvoje finansuoti 2015 m. liepos 14 d. buvo skirta 27,4 mln. eurų EITP finansinė parama.

Aktyvus ES bendro intereso projektų įgyvendinimas, integruojantis į ES energetikos rinką ir kontinentinės Europos elektros energetikos tinklų sinchroninę zoną

2015 m. Europos Komisija bendradarbiaudama su ES valstybėmis narėmis parengė ir lapkričio mėn. patvirtino antrąjį ES bendro intereso projektų sąrašą, į kurį įtraukti ir 7 svarbiausi Lietuvos energetikos projektai (5 elektros ir 2 dujų), tai – Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės pajėgumų didinimas, Kruonis-Alytus elektros jungties projektas, Kruonis-Visaginas elektros jungties projektas, vidinių elektros jungčių Lietuvoje stiprinimas, Baltijos šalių sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais projektas, Latvijos-Lietuvos dujų jungties pajėgumų didinimo projektas bei Lenkijos-Lietuvos dujų jungties (GIPL) projektas.

Baltijos valstybių elektros energetikos sistemų sujungimas su KET darbui sinchroniniu režimu

2015 m. vasario 27 d. Baltijos Ministrų Tarybos (BMT) Vyresniųjų energetikos pareigūnų komitete parengtas bendras Baltijos šalių politinių veiksmų planas (scenarijus) dėl Sinchronizacijos projekto įgyvendinimo. Įgyvendinant planą buvo pasiekti šie rezultatai:

- užsitikrinta Europos Sąjungos institucijų politinė parama šio klausimo sprendimui;
- inicijuotos diskusijos su Lenkija dėl pritarimo ir dalyvavimo įgyvendinant šį projektą;
- sinchronizacijos projektas įtrauktas į atnaujintą BEMIP planą ir sukurta speciali regioninė darbo grupė sinchronizacijos klausimams spręsti, kuriai vadovauja Europos Komisija;
- į antrąjį bendro intereso projektų (PCI) sąrašą yra įtraukti sinchronizacijai svarbūs infrastruktūros projektai Baltijos šalyse ir atskiru sąrašo punktu išskirtas bendras sinchronizacijos projektas;
- su Europos Komisija aptartos būtinos sąlygos dėl EURUBY derybų atnaujinimo.

Taip pat, 2015 m. balandžio mėn. buvo baigta studija dėl galimybių integruoti naujos branduolinės elektrinės reaktorių į Baltijos valstybių elektros sistemas, veikiant sinchroniškai su kontinentinės Europos elektros tinklais. Šios studijos atlikimą, atsižvelgiant į Baltijos Ministrų Tarybos Vyresniųjų energetikos pareigūnų komiteto pavedimą, organizavo Lietuvos perdavimo sistemos operatorius LITGRID AB, stebėtojo teisėmis dalyvavo Estijos, Latvijos ir Lenkijos perdavimo sistemų operatoriai. Šią studiją atliko Švedijos bendrovė „Gothia Power“, jai buvo gauta ir Europos Sąjungos parama iš EITP (125 tūkst. eurų). Studijos rezultatai patvirtino, jog įdiegus tam tikras technines priemones nauja branduolinė elektrinė galėtų veikti stabiliai ir patikimai Baltijos šalims dirbant sinchroniškai su kontinentinės Europos elektros tinklais.

Kartu su Lietuvai svarbių strateginių projektų įgyvendinimu, pagal pasaulio banko „Doing Business“ ataskaitoje pateiktus duomenis, Energetikos ministerija gerino situaciją probleminėse srityse – sutrumpintas laikas, reikalingas nebutinio vartotojo (verslo) elektros įrenginius prijungti prie elektros tinklų. 2015 m. vasario 5 d. Energetikos ministro įsakymu Nr. 1-38 sutrumpinti terminai:

- 1) prijungimo paslaugos sutarties projektui parengti terminas sutrumpintas nuo 8 iki 5 d. d.;
- 2) kai prijungimo paslaugos išlaidos neviršija 25 000 eurų be PVM ir yra parinktas metinis rangovas, prijungimo paslaugai atlikti prijungimo terminas sutrumpintas nuo 60 iki 50 k. d.;
- 3) kai prijungimo paslaugos išlaidos viršija 25 000 eurų be PVM, bet neviršija 44 000 eurų be PVM – nuo 90 iki 60 k. d.

Valstybinės energetikos inspekcijos prie Energetikos ministerijos (toliau – VEI) viršininko 2015 m. balandžio 7 d. įsakymu Nr. 1V-30 sutrumpintas energetikos įrenginių techninės būklės patikrinimo pažymos išdavimo terminas nuo 20 d. d. iki 10 k. d.

Lietuvos – Lenkijos dujų jungties (GIPL) statybos

Projektas svarbus trijų Baltijos valstybių (Lietuva, Latvija, Estija) integracijai į bendrą Europos Sąjungos (toliau – ES) dujų rinką, siekiant diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius, užtikrinant gamtinių dujų sistemos darbo saugumą ir patikimumą bei suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo Klaipėdoje panaudojimą regiono tikslams.

2015 m. spalio 15 d. Baltijos šalys (Lietuva, Latvija ir Estija), Lenkija ir Europos Komisija pasirašė galutinį susitarimą dėl GIPL projekto statybos darbų finansavimo struktūros ir tolesnių projekto įgyvendinimo veiksmų, pagal kurį sutarta dėl 2014 m. lapkričio 21 d. Europos Komisijos sprendimu GIPL projekto statybų darbams skirtos EITP finansinės paramos (295,4 mln. eurų) panaudojimo.

2015 m. lapkričio mėn. pradėtas GIPL servituto sutarčių su žemės sklypų savininkais sudarymo procesas Lietuvos teritorijoje, identifikuota 100 proc. žemės sklypų, patenkančių į GIPL trasą Lietuvos teritorijoje (iš viso 1377 sklypai), surinkta informacija apie jų savininkus, pradėti rengti žemės sklypų planai, reikalingi servitutų bei specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų nustatymui, vykdyti kompensacijų apskaičiavimo darbai.

2015 m. gruodžio mėnesį pradėtas rengti Lietuvos–Lenkijos dujotiekių jungties specialusis planas Lietuvos Respublikos teritorijoje. Informacija apie patvirtintą GIPL specialiojo plano Lietuvos teritorijoje koncepciją bei Strateginio poveikio aplinkai vertinimo (SPAV) ataskaitą paskelbta plano organizatoriaus, plano rengėjo bei savivaldybių internetinėse svetainėse, spaudoje bei seniūnijų skelbimų lentose, taip pat išsiųsta paštu privačios žemės sklypų savininkams bei valstybinės žemės patikėtiniams. 2015 m. gruodžio 17 d. valstybių sienos kirtimo vietoje pažymėti konkretūs trasos taškai – įkalti riboženkliai, o geografinėje koordinacijų sistemoje pažymėtos jų koordinatės. 2015 m. gruodžio 30 d. pradėtas visuomenės supažindinimo su parengtais GIPL specialiojo plano Lietuvos teritorijoje sprendiniais procesas.

Magistralinio dujotiekio Klaipėda – Kuršėnai antrosios linijos statybos darbai

Projektu siekiama diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius Baltijos šalyse, sudaryti sąlygas visiškai išnaudoti SGD terminalo Klaipėdoje pajėgumus, užtikrinti gamtinių dujų sistemos darbo saugumą ir patikimumą bei didinti dujų rinkos konkurencingumą.

2015 m. balandžio 24 d. projekto vykdytojas AB „Amber Grid“ ir ES Inovacijų ir tinklų vykdomoji agentūra (INEA) pasirašė sutartį dėl ES finansinės paramos Klaipėda – Kuršėnai linijos statybai, taip suteikiant leidimą patvirtintos ES paramos įsisavinimui. 110 kilometrų ilgio, 800 mm skersmens dujotiekio statybų projektas užbaigtas 2015 m. spalio 2 d. (per 27 mėnesius nuo projektavimo darbų konkurso paskelbimo).

3 prioritetas. Šilumos ūkio pertvarka Vilniuje ir Kaune, siekiant ženkliai sumažinti šilumos kainas vartotojams.

Vilniuje ir Kaune įgyvendinami kogeneracinių elektrinių projektai, kurie sudarys galimybę apie 20 proc. sumažinti šilumos gamybos kainas bei paskatins skaidrią, darnią ir socialiai atsakingą Lietuvos energetikos ūkio plėtrą. 2015 m. inicijuotas šių projektų valstybės pagalbos suderinimo su Europos Komisija procesas, atlikta partnerių atranka, žemės sklypo, tinkamo ūkinei veiklai vykdyti, nuoma, pradėti rangos darbų pirkimai, poveikio aplinkai vertinimo procedūros ir teritorijų planavimo darbai.

Įgyvendinant prioritetą, 2015 m. kovo 18 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 284 patvirtinta Nacionalinė šilumos ūkio plėtros 2015–2021 metų programa (kartu su įgyvendinimo veiksmų planu). Programos tikslas – atsižvelgiant į šalies ir tarptautines aplinkosaugos, energetikos sektoriaus raidos tendencijas ir ekonomikos padėtį, įvertinti ir nustatyti Lietuvos Respublikos šilumos ūkio plėtros galimybes ir prioritetus, tikslus uždavinius ir jų įgyvendinimo galimybes.

2015 m. kovo 30 d. savivaldybės informuotos dėl Šilumos ūkio įstatymo 8 straipsnio įgyvendinimo. Pradėtos teikti konsultacijos ir pasiūlymai savivaldybėms, siekiant šilumos ūkio specialiųjų planų atitikties Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2015–2021 metų programos tikslams.

Siekiant parengti ir patvirtinti ES investicinių fondų lėšomis finansuojamų šilumos ūkio sektoriaus valstybės projektų sąrašus, Energetikos ministerija atliko šiuos darbus: su Finansų ministerija derintas ir patvirtintas priemonės „Didelio efektyvumo kogeneracijos skatinimas Vilniaus ir Kauno miestuose“ įgyvendinimo planas, su Europos Komisijos Konkurencijos direktoratu pradėta derinti valstybės pagalba Vilniaus ir Kauno kogeneracinių jėgainių statybos projektams bei lygiagrečiai rengiamas šių projektų finansavimo sąlygų aprašas. Valstybės pagalbos schemas tikimasi suderinti iki 2016 m. pab. ir projektų finansavimo sąlygų aprašą (toliau - PFSA) planuojama tvirtinti taip pat iki 2016 m. pab. Valstybės projektų sąrašas bus sudaromas, turint patvirtintą PFSA. Planuojama, kad valstybės projektų sąrašas bus patvirtintas iki 2016 m. IV ketv. Terminai didžiąją dalimi priklausys nuo valstybės pagalbos derinimo su Europos Komisijos terminų.

Pagrindiniai rodikliai (svarbiausi rezultatai)		Siektina 2015 m. reikšmė	2015 m. rezultatas
Šilumos energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių ir pateiktos į centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) sistemas, dalis, procentais (2014 metais – 45)		50	N.D.**
Įrenginių, tiekiančių šilumą į nurodyto miesto CŠT sistemą ir naudojančių vietinius energijos išteklius, įrengtoji šiluminė galia (MW)	Vilnius (2014 m. - 112)	140*	~214
	Kaunas (2014 m. - 30)	130*	~235

*Kaupiamasis rodiklis: per 2015 m. Vilniuje bus įrengta papildomai ne mažiau nei 28 MW šiluminės galios įrenginių, o Kaune bus įrengta papildomai ne mažiau nei 100 MW šiluminės galios įrenginių, naudojančių biokurą ir (ar) vietinius energijos išteklius.

** Informacija bus žinoma tik 2016 m. II-III ketv.

4 prioritetas. Ignalinos AE administravimo optimizavimas ir veiklos valdymo bei priežiūros gerinimas.

Siekiant užtikrinti VĮ Ignalinos atominėje elektrinėje įgyvendinamų projektų vykdymo kontrolę ir efektyvumą, 2015 m. balandžio 3 d. energetikos ministro įsakymu Nr. 1-95 patvirtinta VĮ Ignalinos atominės elektrinės veiklos strategija, o 2015 m. balandžio 3 d. įsakymu Nr. 1-96 – jos įgyvendinimo 2015 metų priemonių planas, kuriuo numatyta, kad plane nurodyti uždaviniai ir priemonės kartu su jų įvykdymo terminais ir įvykdymo vertinimo rodiklių reikšmėms yra pagrindiniai įmonės 2015 metų veiklos rodikliai. Be įmonės veiklos saugumo, energijos išteklių taupymo, finansinių, technologinių ir aplinkos apsaugos rodiklių, pagal Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo megaprojekto grafiką buvo nustatyti įmonėje vykdomų projektų įgyvendinimo rodikliai.

Siekiant užtikrinti tinkamą įmonės strateginių tikslų įgyvendinimą bei su efektyvinti veiklos organizavimą, nuo 2014 m. pradėti įgyvendinti pokyčiai, sudarysiantys sąlygas optimizuoti įmonės organizacinį valdymo modelį ir racionaliau panaudoti turimus išteklius. Šiais tikslais, 2015 m. pradžioje sukurta Projektų valdymo tarnyba (pereinama iš įmonės funkcinio valdymo prie projektinio valdymo, koncentruojamos funkcijos, orientuotos tik į programų/projektų įgyvendinimą ir rezultatus) bei įkurtas Veiklos planavimo ir finansų departamentas (atskirtos veiklos planavimo ir kontrolės funkcijos nuo veiklos vykdymo). Taip pat, 2015 m. eigoje įvertintos Išmontavimo ir dezaktyvavimo proceso pertvarkymo galimybės. 2015 metų gruodžio mėnesį įmonės valdyba patvirtino organizacinės struktūros pakeitimą, kuriuo struktūriškai atskirtos išmontavimo planavimo ir kontrolės funkcijos nuo išmontavimo veiklos vykdymo ir kuri įmonė palaipsniui įgyvendins iki 2016 metų kovo mėnesio.

Užtikrinant VĮ Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūros veiklos procesų optimizavimą, 2015 m. kovo 10 d. energetikos ministro įsakymu Nr. 1–66 numatyta, kad programos įgyvendinimo priemonių plane nustatytos priemonės kartu su jų vykdymo terminais yra įmonės 2015 metų veiklos rodikliai, už kuriuos atsiskaitant, sudarytos sąlygos įvertinti veiklos efektyvumą ir rezultatų pasiekiamumą. Pažymėtina, kad nurodyta programa buvo atnaujinta energetikos ministro 2015 m. liepos 3 d. įsakymu Nr. 1-174.

Siekiant ugdyti įmonės svarbias darbuotojų kompetencijas, sukuriant funkcionalų įrankį, kuris būtų taikomas žmogiškųjų išteklių proceso valdymui bei padėtų išlaikyti nuoseklumą įmonės veiklos procesuose, VĮ Ignalinos atominės elektrinės generalinis direktorius 2015 m. birželio 18 d. patvirtinto VĮ Ignalinos AE darbuotojų funkcinių kompetencijų modelio aprašą (toliau – kompetencijų modelis). Kompetencijų modelis naudojamas nustatant kompetencijas, būtinas konkrečiai pareigybei; atliekant pareigybės vertinimą ir nustatant pareigybės lygį, darbuotojo mokymo ir ugdymo poreikiams nustatyti bei darbuotojo karjeros galimybės įvertinti. Sukurta žinių valdymo ir kaupimo įmonėje sistema, kuri VĮ Ignalinos atominės elektrinės generalinio direktoriaus patvirtinta 2015 m. rugpjūčio 31 d. žinių kaupimo ir išsaugojimo Ignalinos AE programoje.

Pagrindiniai rodikliai (svarbiausi rezultatai)	Siektina 2015 m. reikšmė	2015 m. rezultatas
Panaudota Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo lėšų dalis skaičiuojant nuo bendros planuojamos Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo vertės (neatsižvelgiant į infliaciją ir nenumatytas aplinkybes), procentais	37,7	36,3
VĮ Ignalinos atominės elektrinės vykdomų projektų įgyvendinimo rodiklių vykdymas, procentais	100	83,6

Energetikos ministerijos veiklos efektyvumo didinimas.

2015 m. į 2014-2020 m. ES struktūrinės paramos administravimo procesą, siekiant Energetikos ministerijai kuo anksčiau pradėti efektyviai administruoti ES struktūrinės lėšas, įtraukta VĮ Energetikos agentūra. Agentūra konsultavo Energetikos ministeriją, rengiant 2014-2020 m. priemonių įgyvendinimo planus bei jų pagrindimus, priemonių stebėsenos rodiklių aprašus, projektų atrankos kriterijus bei projektų finansavimo sąlygų aprašus. Taip pat VĮ Energetikos agentūra teikė pastabas Energijos efektyvumo išankstinio vertinimo ataskaitos projektui bei aktyviai dalyvavo teikiant pastabas skirtingų finansavimo formų derinimo schemos rengimo metu. Šios konsultacijos padėjo ministerijai laiku suplanuoti ir patvirtinti priemonių įgyvendinimo planus bei pradėti priemonių įgyvendinimą.

II. STRATEGINIO VEIKLOS PLANO ĮGYVENDINIMO REZULTATAI

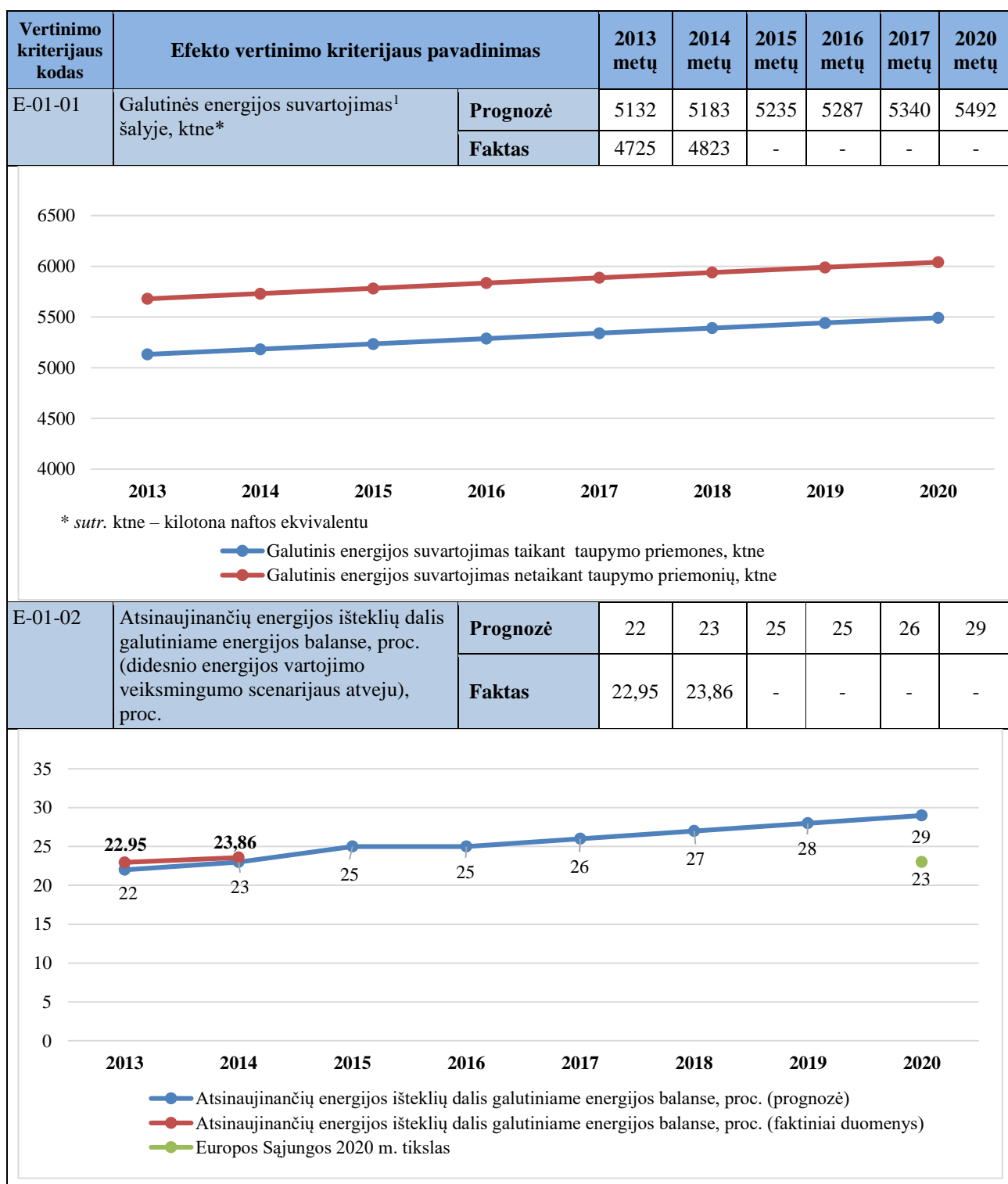
2015 metais Energetikos ministerijos vykdyta veikla, įgyvendinant tris programas, buvo siekiama dviejų strateginių tikslų.

Strateginiai tikslai	Strateginius tikslus įgyvendinančios programos
1 strateginis tikslas Mažinti priklausomybę nuo vienintelio išorinio energijos išteklių tiekėjo	Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinanti Energetikos ministerijos programa
	Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programa
2 strateginis tikslas Užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas	Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programa

1. Strateginis tikslas (01) ir jo įgyvendinimo programos

Energetikos ministerijos veiklos strateginis tikslas (01) – mažinti priklausomybę nuo vienintelio išorinio energijos išteklių tiekėjo.

Strateginio tikslo (01) efekto vertinimo kriterijai



¹ „Galutinės energijos suvartojimas“ – energija, patiekta galutiniams vartotojams. Aprobuotasis terminas, pagal Lietuvos Respublikos terminų banką.

2015 metais buvo planuota, kad galutinis energijos suvartojimas šalyje bus 5235 ktne, o bendro galutinio energijos suvartojimo atsinaujinančių energijos išteklių dalis metų pabaigoje (didesnio energijos vartojimo veiksmingumo scenarijaus atveju) pasieks 22 procentus.

2015 metų informaciją apie energijos vartojimo efektyvumo kaitą (E-01-01 efekto kriterijus) bei bendro galutinio energijos suvartojimo balanso atsinaujinančių energijos išteklių dalį (E-01-02 efekto kriterijus) skelbs Statistikos departamentas 2016 metų viduryje. Remiantis ankstesniais Statistikos departamento apskaičiuotais duomenimis, 2013 m. galutinės energijos suvartojimas siekė 4725 ktne (kilotonų naftos ekvivalentu), o 2014 m. – 4823 ktne. Iš atsinaujinančių energijos išteklių pagaminta energija 2013 m. sudarė 22,95 procentų, o 2014 m. – 23,86 procentai visos suvartotos galutinės energijos. Šie duomenys viršija numatytą prognozę (mėlyna spalva), jau 2014 metas įvykdant Europos Sąjungos iškeltą 23 proc. ribą iš atsinaujinančių energijos išteklių pagamintai energijos daliai.

2015 metais Energetikos ministerijos strateginio tikslo (01) buvo siekiama įgyvendinant dvi programas:

- 1) Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinanti programą (kodas 01.01);
- 2) Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programą (kodas 01.87).

Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinanti programa (kodas 01.01)

Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinančia programa siekiama Lietuvos energetinės nepriklausomybės iki 2020 m. užtikrinimo ir tai sąlygojančių uždavinių (strateginių iniciatyvų) įgyvendinimo elektros, šilumos, dujų, naftos, atsinaujinančių energijos išteklių sektoriuose bei energijos efektyvumo ir klimato taršos mažinimo srityse.

Įgyvendinant pirmąjį programos tikslą – **formuoti Lietuvos energetikos politiką ir užtikrinti veiksmingą jos įgyvendinimą** – buvo vykdomi trys uždaviniai:

- 1) Vykdoma sisteminė energetikos sektoriaus pertvarka;
- 2) Atstovaujama Lietuvos energetikos politikos interesams ES institucijose ir tarptautinėse organizacijose formuojant ir įgyvendinant Lietuvos ir ES energetikos politiką;
- 3) Įgyvendinama Lietuvos branduolinės energetikos politika ir atstovaujama jai tarptautinėse organizacijose.

Vykdamas sisteminę energetikos sektoriaus pertvarką, 2015 m. buvo tobulinami Šilumos ūkio, Energijos išteklių rinkos ir Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymai, atitinkamai, 2015 m. parengti šių įstatymų pakeitimų projektai. Taip pat parengti kiti teisės aktai bei įgyvendintos iniciatyvos.

Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. spalio 7 d. nutarimu Nr. 1083 nenustatyta remtinos elektros energijos gamybos, būtinos elektros energijos tiekimo saugumui užtikrinti, apimtis 2016 metams. Šiuo Lietuvos Respublikos Vyriausybės sprendimu yra panaikintos elektros gamybos kvotos termofikacinėms elektrinėms ir Lietuvos elektrinei. Šis Lietuvos Respublikos Vyriausybės sprendimas leis elektros vartotojams sutaupyti daugiau nei 50 mln. eurų iš viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) biudžeto, kuris surenkamas iš visų vartotojų. Tuo pačiu, termofikacinėms elektrinėms yra sudarytos galimybės toliau veikti rinkos sąlygomis.

2015 m. gegužės 7 d. buvo priimtas Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 16, 18, 20, 70 straipsnių pakeitimo ir 21 straipsnio pripažinimo netekusiu galios įstatymas, kuriuo buvo patobulintos leidimų veiklai elektros energetikos sektoriuje išdavimą reglamentuojančios nuostatos.

2015 m. lapkričio 26 d. Seimas priėmė Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo Nr. VIII-1881 78 straipsnio pakeitimo įstatymą, kuris kartu su Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo Nr. IX-884 34 straipsnio pakeitimo ir įstatymo papildymo 341 straipsniu įstatymu nustatė naujas vartotojų ir energetikos įmonių ginčų bei vartotojų skundų nagrinėjimo tvarkas, atskyrė ginčų ir skundų nagrinėjimo procedūras bei patobulino kitas susijusias nuostatas.

2015 m. įvykdyta svarbi dujų sektoriaus reforma – priimtas pajėgumų modelis, kuris užtikrins dujų tiekimo saugumą bei proporcingą kiekvieno dujų sistemos naudotojo indėlį į jo finansavimą.

Lietuvoje, net ir drastiškai sumažėjus dujų suvartojimui, ši reforma leis mažinti daugelio energijos gamintojų ir pramoninių vartotojų, naudojančių dujas, išlaidas dujų įsigijimui ir dujų infrastruktūros išlaikymui, kartu ir šilumos kainą galutiniams vartotojams.

2015 m. taip pat įgyvendinta Lietuvos energijos išteklių biržų veiklos pertvarka. Pasiūlytas dujų biržų vystymo modelis sudarys palankiausias sąlygas vystyti regioninę dujų biržą Lietuvoje kartu su Suomijos, Estijos ir Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistemų operatoriais.

2015 m. balandžio 27 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė pritarė Energetikos ministerijos pasiūlytai prioritetinei teisėkūros iniciatyvai – didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį Lietuvos transporto sektoriuje ir siekti, kad 2020 metais 10 procentų Lietuvos transporto sektoriaus suvartojamų energijos išteklių sudarytų atsinaujantys energijos ištekliai.

2015 m. kovo mėn. įsigaliojo patvirtinti Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimo ir Elektros energetikos įstatymo pakeitimo įstatymai įteisinantys dvipusės apskaitos (angl. net metering) sistemą saulės elektrinėms (namų ūkiuose <10kW, biudžetinėse ir viešosiose įstaigose <50 kW), kurie paskatins papildomų iki 10 MW suminės instaliuotos galios saulės elektrinių įrengimą. O nuo 2015 m. liepos mėn. įsigaliojus Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo Nr. XI-1375 6, 13, 14, 15, 16 ir 22 straipsnių pakeitimo įstatymo nuostatomis, siekiant atsakyti Energetikos ministerijai nebūdingų funkcijų, susijusių ne su politikos formavimu, o su jos įgyvendinimu, leidimų verstis veikla elektros energetikos sektoriuje išdavimo funkcija perduota Valstybinei energetikos inspekcijai prie Energetikos ministerijos.

2015 m. taip pat parengtas Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimo projektas, siekiant aiškiai reglamentuoti Įstatyme numatytų skatinimo priemonių taikymo galimybes, patikslinti ir detalizuoti skatinimo priemonių taikymo sąlygas, patikslinti asmenų, planuojančių statyti ar įrengti elektrinę ar plėtojančių elektros energijos gamybos pajėgumus iš atsinaujinančių energijos išteklių, prievolių įvykdymo užtikrinimo ir grąžinimo sąlygas, pašalinti neapibrėžtumus, su kuriais susiduriama taikant šiuo metu galiojančio Įstatymo nuostatas.

2015 m. rengtas Nacionalinės atsinaujinančių energijos išteklių plėtros 2016 – 2020 metų programos projektas – lapkričio 3 d. jis svarstytas ministerijų atstovų pasitarime, kuriame dėl šio projekto nuspręsta surengti suinteresuotų institucijų pasitarimą. Atsižvelgiant į pasitarime institucijų pateiktas pastabas ir siūlymus, Energetikos ministerija 2015 m. gruodžio 1 d. pakartotinai teikė derinti Nutarimo projektą suinteresuotoms institucijoms.

Vykdamas verslą kontroliuojančių institucijų konsolidaciją, 2015 m. Energetikos ministerija kartu su Susisiekimo ministerija parengė ir Vyriausybei pateikė Infrastruktūrų reguliavimo tarybos įstatymo projektą ir su juo susijusius įstatymų pakeitimo projektus, kuriais sujungiamos Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Ryšių reguliavimo tarnyba ir Valstybinė energetikos inspekcija prie Energetikos ministerijos.

2015 m. Energetikos ministerija užtikrino 4 projektų, finansuojamų iš 2007-2013 m. ir 2014-2020 m. ES techninės paramos, vykdymą. 2015 m. lapkričio mėn. baigtas įgyvendinti projektas „Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos dalyvavimas rengiant 2014–2020 m. veiksmų programą bei pasirengimas atlikti tarpinės institucijos funkcijas 2014–2020 m.“. Projekto lėšos panaudotos 100 procentų.

Tais pačiais metais pradėti vykdyti nauji techninės paramos projektai: „Lietuvos Respublikos energetikos ministerija – veiksmų programos administravimas“, „Energetikos ministerijos ES fondų investicijų vertinimas Lietuvoje“ ir „Lietuvos Respublikos energetikos ministerija – informavimas apie veiksmų programą“. Projektų veiklos apėmė sutikimų įgyvendinti minėtus projektus parengimą, paraiškų dėl lėšų poreikio numatymo teikimą, ketvirtinių ataskaitų apie planuojamus prisiimti techninės paramos įsipareigojimus, planuojamas išsimokėti bei deklaruoti lėšas ataskaitų pateikimą už techninės paramos administravimą atsakingoms institucijoms.

2015 m. taip pat buvo teiktos pastabos rengiant, keičiant ir įgyvendinant 2014–2020 m. Europos Sąjungos struktūrinių fondų investicijų veiksmų programos komunikacijos strategiją, parengti metinis ir ketvirtiniai komunikacijos planai, ketvirtinės ataskaitos. Parengtos ir suderintos valstybės biudžeto programų, kuriose numatytos lėšos 2014–2020 m. ES techninės paramos administravimo,

informavimo ir vertinimo projektams finansuoti, detaliosios sąmatos, taip pat inicijuoti, atlikti ir laiku suderinti sąmatų pakeitimai.

Sėkmingai atstovauta Lietuvos energetikos politikos interesams ES institucijose ir tarptautinėse organizacijose formuojant ir įgyvendinant Lietuvos ir ES energetikos politiką.

Užtikrintas tinkamas Lietuvos interesų atstovavimas 2015 m. kovo 5 d. Briuselyje vykusioje formalioje Energetikos ministrų taryboje bei 2015 m. kovo 20 d. Europos Vadovų Taryboje (EVT): EVT išvadose įtvirtintas Baltijos šalių sutarimo įgyvendinti sinchronizacijos projektą, kaip prisidedančio prie energetinio saugumo, paminėjimas.

2015 m. birželio 8 d. vykusioje formalioje Energetikos Taryboje Liuksemburge patvirtintose Tarybos išvadose dėl Energetikos Sąjungos įgyvendinimo bei lapkričio 26 d. Energetikos Taryboje patvirtintose Tarybos išvadose dėl valdymo sistemos, pasiektas tinkamas Lietuvos interesų įtvirtinimas – išvadose atspindėtas poreikis įgyvendinti infrastruktūros projektus, stiprinant Baltijos šalių energetinį saugumą, didinti jų elektros jungčių pajėgumus bei patvirtintas poreikis integruoti Baltijos šalių elektros tinklus į KET. Lapkričio 26 d. išvadose užtikrintas Lietuvos siūlytų nuostatų įtraukimas į Tarybos išvadas – įtvirtintas lankstumo valstybėms poreikis pasirenkant tinkamiausias Energetikos Sąjungos tikslų įgyvendinimo priemones. Sėkmingai užtikrintas Lietuvos interesų atstovavimas 2015 m. rugsėjo 22-23 d. vykusioje neformalioje Energetikos ministrų taryboje Liuksemburge.

Sėkmingai užtikrintas Lietuvos interesų energetikos klausimais viešinimas Europos Parlamento veikloje bei jų atspindėjimas Europos Parlamento patvirtintuose dokumentuose. Nuosekliai dirbta su Lietuvos atstovais Europos Parlamente: 2015 m. spalio 20 d. surengta apskritojo stalo diskusija „Sujungtos ir integruotos Energetikos Sąjungos link: regioniniai energetikos infrastruktūros projektai – sėkmės istorijos, iššūkiai ir galimybės“, lapkričio 11 d. Europos Parlamento nario A. Guogos ir Natural Gas Europe iniciatyva surengta konferencija „LNG Terminals–Game Changers for Regional Energy Security and Diversification of Supply“.

Aktyvų Energetikos ministerijos ir energetikos atašė Briuselyje darbą Europos Sąjungos formate atspindį derybų dėl strateginių projektų įgyvendinimo paramos rezultatai. Visų pirma, užtikrintas EITP finansavimo skyrimas „LitPol Link“ ir GIPL projektams. 2015 m. liepos 14 d. „LitPol Link“ projektui skirta 27,4 mln. eurų EITP finansinė parama (50 proc. tinkamų finansuoti projekto įgyvendinimo išlaidų). 2015 m. kovo – rugsėjo mėn. dalyvaujant neformaliuose ir formaliuose susitikimuose su Europos Komisija ir valstybėmis narėmis prisidėta prie 2015 m. spalio 15 d. finansinio susitarimo dėl GIPL įgyvendinimo pasiekimo. Šis finansinis susitarimas leis įgyvendinti projektą maksimaliai sumažinant įtaką dujų perdavimo tarifui ir taip pat sudarys sąlygas projektą įgyvendinti iki 2019 m. pabaigos.

Užtikrintas tinkamas Lietuvos pozicijų formavimas ir Lietuvos interesų gynimas atnaujinant (sudarant antrąjį) ES bendro intereso projektų sąrašą ir į 2015 m. lapkričio 18 d. atnaujintą ES bendrojo intereso projektų sąrašą įtraukti 5 elektros ir 2 dujų projektai. Užtikrintas bendrojo Baltijos valstybių sinchronizacijos su KET projekto įtraukimas į šį sąrašą.

Taip pat, 2015 m. birželio 8 d. įgyvendintas Lietuvos interesų įtvirtinimas atnaujintame BEMIP – pasiektas sinchronizacijos projekto įtraukimas į atnaujintą BEMIP bei specialios darbo grupės sukūrimas.

2014 metų pabaigoje įsteigus Lenkijoje energetikos atašė etatą Lietuvos Respublikos ambasadoje Varšuvoje, 2015 metais buvo užtikrintas nuolatinis dialogas tarp Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos ir Lenkijos Respublikos ūkio ministerijos visais Lietuvai aktualiais energetikos politikos darbotvarkės klausimais. Taip pat užtikrintas koordinavimas, apsikeitimas informacija bei pozicijų derinimas su Lenkijos ūkio, valstybės izdo ministerijomis ir energetikos bendrovėmis (PSE, Gaz-System) dėl Baltijos šalių sinchronizacijos su KET, GIPL projekto įgyvendinimo, Visagino AE projekto bei „Orlen Lietuva“ veiklos. Lietuvos pozicijos aktualiais energetikos politikos klausimais pradėtos skelbti Lenkijos žiniasklaidoje ir viešąją nuomonę formuojančiuose institucijose.

Igyvendinant Lietuvos branduolinės energetikos politiką ir atstovaujant jai tarptautinėse organizacijose, ypač per dalyvavimą Tarptautinės atominės energijos agentūros (toliau – TATENA) veiklose, 2015 m. nagrinėti klausimai Lietuvai (ir partnerėms) aktualiausiose srityse – nuolatinis Rusijos ir Baltarusijos bendradarbiavimo su TATENA atominių elektrinių Kaliningrade ir Astrave statybų klausimais stebėjimas bei Lietuvos institucijų informuotumo palaikymas. Užtikrintas TATENA, ES atstovybės Vienoje bei „Nordic-Baltic“ grupės diplomatų dėmesys Kaliningrado ir Astravo atominių elektrinių saugos klausimams. Šiais tikslais 2015 m. vasario 26 d. su TATENA gen. direktoriumi Y. Amano ir jo kabineto atstovais, o spalio 1 d. – ir su ES atstovybės Vienoje vadovu D. Lenoir, surengti koordinaciniai susitikimai.

Atstovaujant branduolinės energetikos atašė Lietuvos Respublikos nuolatinėje atstovybėje prie tarptautinių organizacijų Vienoje, oficialių renginių bei darbo grupių formate (6-iuose Tarptautinės atominės energetikos agentūros politiką formuojančių organų posėdžiuose, 6-iuose Visuotinio branduolinių bandymų uždraudimo sutarties organizacijos politiką formuojančių organų sesijose), buvo teiktos ir atspindėtos Lietuvos pozicijos branduolinio saugumo, branduolinės saugos ir techninio bendradarbiavimo programos klausimais. Užtikrintas bendradarbiavimas su Užsienio reikalų ministerija tarptautinei bendruomenei svarbiomis temomis, nuolatinis informacijos teikimas Irano branduolinės programos klausimais Lietuvos nuolatinėi atstovybei Niujorke ir Užsienio reikalų ministerijai (tai vienas iš prioritetinių JT Saugumo Tarybos klausimų), Energijos Bendrijos veiklos (ypač Ukrainos klausimais) informacijos sklaida Lietuvos institucijoms.

2015 m. rugsėjo 14-18 d. Lietuvos delegacija dalyvavo 59-ojoje Tarptautinės atominės energetikos agentūros Generalinės konferencijoje, kur išskirti svarbiausi Lietuvai klausimai planuojamose priimti Generalinės konferencijos rezoliucijose (dėl Techninio bendradarbiavimo programos, branduolinės saugos, energetinio saugumo ir pan.). Taip pat, atstovaujant aktualių klausimų nagrinėjimą, 2015 m. Lietuvos delegacijos dalyvavo Branduolinės saugos konvencijos diplomatinėje konferencijoje (vasario 9-10 d.), Branduolinės saugos konvencijos 7-ojo peržiūros susitikimo organizaciniame susitikime (spalio 15 d.), Jungtinės panaudoto kuro tvarkymo saugos ir radioaktyviųjų atliekų tvarkymo saugos konvencijos 5-ajame Peržiūros susitikime (gegužės 11-22 d.), Energetikos Bendrijos Nuolatinės aukšto lygio grupės posėdžiuose (birželio 24 d., rugsėjo 22 d., gruodžio 17 d.) bei Energijos Bendrijos Sekretoriato ir Tarptautinio energetikos forumo organizuotame seminare apie JODI (angl. *Joint Organisations Data Initiative*) bei kituose tarptautiniuose renginiuose bei konferencijose.

Užtikrintas Lietuvos institucijų specialistų dalyvavimas priemonėse, vykdomose pagal 55 regioninius ir 3 nacionalinius TATENA techninio bendradarbiavimo projektus. Per metus į TATENA renginius (seminarus, mokymus, komitetus, susitikimus) pateikta per 121 Lietuvos institucijų ekspertų nominacijų. Suderinti ir pateikti TATENA Lietuvos institucijų parengti nacionaliniai techninio bendradarbiavimo su TATENA projektai TATENA 2016-2017 m. techninio bendradarbiavimo ciklui, kurie buvo patvirtinti 2015 m. lapkričio mėnesį.

Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo srityje 2015 metais buvo užtikrintas Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūros veiklos programos priemonių įgyvendinimas.

Igyvendinant antrąją programos tikslą – **sujungti Lietuvos energetines sistemas su Europos Sąjungos sistemomis** bei tikslo uždavinį Užtikrinti strateginių energetikos projektų įgyvendinimą – užbaigti strateginių elektros jungčių su Švedija ir Lenkija įgyvendinimo darbai (gruodžio mėnesį įvyko jungčių atidarymo ceremonija). Detali informacija pateikiama I skyriuje.

2015 m. buvo vykdomi parengiamieji Lietuvos – Lenkijos dujų jungties (GIPL) projekto statyboms numatyti darbai. 2015 m. pradėtas rengti GIPL jungties specialusis planas Lietuvos Respublikos teritorijoje, išplatinta specialiojo plano koncepcija, paskelbta SPAV ataskaita, su planais supažindinama visuomenė. 2015 m. lapkričio mėn. pradėtas Lietuvos–Lenkijos dujotiekių jungties servituto sutarčių su žemės sklypų savininkais sudarymo procesas Lietuvos teritorijoje (plačiau I dalyje, 2 prioriteto darbų aprašyme).

Sudarant sąlygas alternatyvaus gamtinių dujų tiekimui į Lietuvą bei kaimynines valstybes, 2015 m. sausio 1 d. komercinę veiklą pradėjo Suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminalas Klaipėdoje.

Atvertos galimybės dujų rinkos dalyviams naudotis SGD perkrovos ir išdujinimo paslaugomis. Vykdyta tolimesnė projekto plėtra, kurios tikslas – efektyviau pasinaudoti SGD terminalo suteikiamomis galimybėmis ir išvystyti inovatyvius SGD panaudojimo verslus įvairiomis kryptimis, ne tik kaip dujų perdavimo alternatyvą tiekiant jas į dujų sistemas, bet ir išnaudojant SGD sausumoje (pramonėje, transporte), bei jūroje (kuras laivams, bunkeriamas).

2015 m. pradėtas SGD paskirstymo stoties projektas. SGD paskirstymo stotyje bus įrengtos antžeminės SGD talpyklos, kuriose vienu metu bus galima saugoti iki 10 000 m³ SGD. SGD paskirstymo stotyje numatoma SGD perkrova iš dujovežio į SGD talpyklas, SGD perkrovimas iš antžeminių talpyklų į autodujovežius arba cisternas, skirtas SGD transportavimui, bei laivų bunkeriamas SGD iš antžeminių talpyklų. 2015 m. AB „Klaipėdos nafta“ priėmė sprendimą investuoti iki 27 mln. eurų į SGD paskirstymo stoties projektą. Bendrovė investicijas atliks iš sukauptų ir skolintų lėšų bei ES gautų lėšų. Projekto įgyvendinimas skatins naudotis švairiu SGD kuru, kuris transporte gali pakeisti dyzelinį kurą, energijos gamyboje pakeisti skystas naftos dujas. Europos Komisija transporto sektoriuje pagal direktyvas skatina pereiti prie švaresnio kuro. Plečiantis SGD paskirstymo veiklai Baltijos regione, didės SGD terminalo „Independence“ išnaudojimas, kas atitinkamai sumažins SGD terminalo išlaikymo kaštus Lietuvos dujų vartotojams. Ši veikla yra komercinė, ji nėra finansuojama iš vartotojų tarifo.

Įgyvendinant trečiąją programos tikslą – **siekti darnios energetikos sektoriaus plėtros** bei jo uždavinį Didinti energijos gamybos, energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumą bei atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą – buvo įgyvendinama ES Energijos vartojimo efektyvumo direktyva, užtikrinama darni atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo plėtra (iniciatyvos susietos su sisteminė energetikos sektoriaus pertvarka ir teisės aktų parengimu, apie kuriuos detaliau nurodyta II dalyje), įgyvendinamos ES struktūrine 2014-2020 m. parama remiamos iniciatyvos ir, kartu su kitomis ministerijomis (Aplinkos ministerija, Kultūros ministerija, Sveikatos apsaugos ministerija, Vidaus reikalų ministerija), vykdomos tarpinstituciniuose veiklos planuose numatytos priemonės bei veiklos.

Parengta daug priemonių, susijusių su energijos vartojimo efektyvumo didinimu namų ūkio ir paslaugų sektoriuose:

– 2015 m. vasario 18 d. su Finansų ministerija ir VIPA įsteigtas Energijos efektyvumo fondas energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemonėms pastatuose ir gatvių apšvietimo sistemose finansuoti (detaliau – I skyriuje);

– 2015 m. rugsėjo 23 d. energetikos ministro įsakymu Nr. 1-221 patvirtinti Tipiniai energijos taupymo paslaugų teikėjo pirkimo dokumentai;

– 2015 m. birželio 17 d. parengtas Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimas 621 „Dėl perkančiosioms organizacijoms taikomų energijos vartojimo efektyvumo reikalavimų prekėms, paslaugoms ir pastatams“;

– 2015 m. birželio 18 d. energetikos ministro įsakymas Nr. 1-154 „Dėl prekių, išskyrus kelių transporto priemones, kurioms viešųjų pirkimų metu taikomi energijos vartojimo efektyvumo reikalavimai, sąrašo patvirtinimo“.

– 2015 m. lapkričio 18 d. patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimas Nr. 1209 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. lapkričio 26 d. nutarimo Nr. 1328 „Dėl viešųjų pastatų energinio efektyvumo didinimo programos patvirtinimo“ pakeitimo“.

2014–2020 metų ES struktūrinių fondų investicijos – vienas efektyviausių instrumentų, prisidedančių prie tvarios energetikos sektoriaus plėtros, prie strateginių energetikos sektoriaus tikslų įgyvendinimo – didinti energijos vartojimo efektyvumą viešojoje infrastruktūroje ir namų ūkiuose, modernizuoti ir plėsti gamtinių dujų ir elektros energijos perdavimo bei skirstymo tinklų infrastruktūrą. Energetikos ministerijos administruojamos ES struktūrinių fondų investicijos kuruojamam sektoriui siekia 568,5 mln. eurų.

2015 m. Energetikos ministerija patvirtino beveik visų priemonių įgyvendinimo planus ir dalies priemonių projektų finansavimo sąlygų aprašus. 2015 m. buvo paskelbti kvietimai pagal dvi priemones „*Elektros perdavimo sistemos modernizavimas ir plėtra*“ bei „*Gamtinių dujų perdavimo*

sistemos modernizavimas ir plėtra“ ir pasirašytos projektų sutartys pagal priemonę „Elektros perdavimo sistemos modernizavimas ir plėtra“. Įgyvendinant priemonę „Elektros perdavimo sistemos modernizavimas ir plėtra“ finansuojama naujų pažangiųjų elektros perdavimo linijų statyba; elektros perdavimo linijų modernizavimas, diegiant pažangiosios infrastruktūros elementus; transformatorių pastočių ir skirstyklų modernizavimas, diegiant pažangiosios infrastruktūros elementus; naujų pažangiųjų transformatorių pastočių ir skirstyklų statyba.

Pažymėtina, kad įgyvendinant priemonę „*Energijos vartojimo efektyvumo didinimas viešojoje infrastruktūroje*“, kuria numatoma finansuoti miestų gatvių apšvietimo sistemos modernizavimą, didinant energijos vartojimo efektyvumą bei valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų viešųjų pastatų atnaujinimą, didinant energijos vartojimo efektyvumą, 2015 m. vasario 18 d. Energetikos ministerija kartu su Finansų ministerija įsteigė Energijos efektyvumo fondą (ENEF). 2015 m. vasarį įsteigus ENEF, jau liepos mėn. Energetikos ministerija padarė pirmąją 19 mln. eurų įmoką, skirtą fondo veikloms finansuoti. Pasitelkiant lengvatinių paskolų ir garantijų finansines priemones, bus investuojama į energijos efektyvumo projektus. Pasinaudoti ENEF finansavimu suteikta galimybė Energijos taupymo paslaugų teikėjų kompanijoms, centrinės valdžios subjektams bei savivaldybėms.

2015 m. lapkričio 12 d. ministro įsakymu buvo patvirtintas Gamtinių dujų perdavimo sistemos valstybės projektų sąrašas, kuriame esantys projektai pretenduoja į ES struktūrinę paramą. Į šį sąrašą įtraukti 8 projektai, susiję su gamtinių dujų perdavimo sistemos saugumu, projektai, kuriais numatoma geresnė gedimų diagnostika, įdiegimas įrenginių, padėsiančius tiksliau apskaičiuoti tiekiamų dujų kaloringumą (per SGD terminalą ir iš „OAO Gazprom“ tiekiamos ne vienodo kaloringumo gamtinės dujos), kelių gamtinių dujų skirstymo stočių bei Panevėžio kompresorių stoties modernizavimas.

Energetikos ministerija, vadovaudamasi Veiksmų programa bei joje numatytais prioritetais (apie tai plačiau III ataskaitos dalyje), dalį priemonių įgyvendina, dalyvaudama kitų institucijų koordinuojamuose tarpinstituciniuose veiklos planuose.

2015 m. įgyvendintas Naujos Rietavo miesto katilinės statybų įrengiant 4 MW galios vandens šildymo katilus ir dūmų kondensacinį ekonomizerį projektas. Dėl susidariusios padėties Rietavo mieste, kuomet Valstybinė energetikos inspekcija pripažino miesto katilinės įrenginius susidėvėjusiais ir netinkamais eksploatuoti, patvirtinus investicinį projektą, skirta lėšų iš Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinančios programos „Naujos Rietavo miesto katilinės statyba įrengiant vandens šildymo katilus“ priemonės. 2015 m. kovo 9 d. buvo pasirašyta Lėšų naudojimo sutartis Nr. 8-10, kuria Energetikos ministerija įsipareigojo skirti lėšų naujos Rietavo miesto katilinės statybai įrengiant 1 MW galios vandens šildymo biokuro katilą. Energetikos ministerijai prižiūrint, informavus Europos Komisiją dėl teikiamos valstybės pagalbos ir bendradarbiaujant su kitomis valstybinėmis institucijomis, Rietavo savivaldybe ir juridiniais asmenimis, katilinė pastatyta iki 2015/2016 metų šildymo sezono pradžios.

Energetikos agentūra 2015 metais aktyviai konsultavo Energetikos ministeriją, rengiant 2014-2020 m. priemonių įgyvendinimo planus bei jų pagrindimus, priemonių stebėsenos rodiklių aprašus, projektų atrankos kriterijus bei projektų finansavimo sąlygų aprašus. Teikė pastabas ir komentarus, o ekspertai dalyvavo pasitarimuose dėl Veiksmų programos prioritetų priemonių planavimo. Agentūra parengė Energijos vartojimo pastatuose, įrenginiuose ir technologiniams procesams auditą atliekančių specialistų rengimo mokymo įstaigų žinių ir kompetencijų vertinimo tvarkos aprašo projektą, rinko informaciją apie atliktus 2015 m. I pusr. energijos vartojimo auditus, parengė atliktų energijos vartojimo auditų sąrašą. Vykde informacinę ir švietėjišką veiklą. Rinko ir sistemino duomenis apie savanoriškų susitarimų vykdymą. Teikė pastabas ir pasiūlymus rengiamam Europos Komisijos ataskaitos projektui dėl šalies nacionalinių politikos priemonių ir metodologijų įvertinimo, įgyvendinant Direktyvos 2012/27/ES 7 straipsnio reikalavimus. Agentūra parengė ir Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai pateikė Energijos vartojimo efektyvumą didinančių priemonių ir jomis pasiekiamų sutaupymų katalogą, taip pat Valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų valstybės institucijų ir įstaigų – valstybinio administravimo subjektų naudojamų

pastatų tinkamų atnaujinimui sąrašo sudarymo metodikos pakeitimo projektą ir kitų susietų teisės aktų projektus. Teikė paaiškinimus ir konsultacijas Lietuvos ūkio subjektams bei kitas tiesiogiai pavestas veiklas.

Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinančios programos įgyvendinimo rezultatai

Vertinimo kriterijaus kodas	Programos, tikslų, uždavinių, vertinimo kriterijų pavadinimai ir mato vienetai	Vertinimo kriterijų reikšmės		
		2015 m. planas	2015 m. įvykdyta	įvykdymo procentas
1 tikslas: Formuoti Lietuvos energetikos politiką ir užtikrinti veiksmingą jos įgyvendinimą				
R-01.01-01-01	Per energijos išteklių biržą įsigyta tam tikrų energijos išteklių dalis, lyginant su bendru per metus Lietuvoje suvartotu atitinkamu energijos išteklių kiekiu biokuro srityje, proc.	50	64	128
1 tikslo 1 uždavinys: Vykdyti sisteminę energetikos sektoriaus pertvarką				
P-01.01-01-01-01	Pakeista šilumos tiekimo veiklos reguliavimo ir kontrolės sistema: parengti atitinkamų teisės aktų projektai, vnt.	3	5	167
1 tikslo 2 uždavinys: Atstovauti Lietuvos energetikos politikos interesams ES institucijose ir tarptautinėse organizacijose formuojant ir įgyvendinant Lietuvos ir ES energetikos politiką				
P-01.01-01-02-01	Lietuvos nuolatinėje atstovybėje Europos Sąjungoje išlaikomų Energetikos ministerijos pareigybių skaičius, vnt.	2	2	100
1 tikslo 3 uždavinys: Įgyvendinti Lietuvos branduolinės energetikos politiką ir atstovauti jai tarptautinėse organizacijose				
P-01.01-01-03-01	Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo programos priemonių įgyvendinimas, proc.	100	100	100
2 tikslas: Sujungti Lietuvos energetines sistemas su Europos Sąjungos sistemomis				
R-01.01-02-01	Laiku baigti strateginių elektros jungčių su Lenkija („LitPol Link“) ir Švedija („NordBalt“) projektuose numatyti darbai, proc.	100	100	100
R-01.01-02-02	Naudodamiesi suskystintų gamtinių dujų terminalo infrastruktūra Lietuvoje, gamtinių dujų tiekimą vykdo tarpusavyje nesusiję šaltiniai, vnt.	≥2	2	100
R-01.01-02-03	Herfindahl-Hirschman* energijos indeksas Lietuvos didmeninėje elektros energijos rinkoje	2 800	4567	N.D.
R-01.01-02-04	Herfindahl-Hirschman* energijos indeksas Lietuvos gamtinių dujų rinkoje	5 000	7231	69
2 tikslo 1 uždavinys: Užtikrinti strateginių energetikos projektų įgyvendinimą				
P-01.01-02-01-01	Įvykdytų suskystintų gamtinių dujų terminalo projekto darbų etapų skaičius (suskystintų gamtinių dujų terminalo infrastruktūros statybos užbaigimas, suskystintų gamtinių dujų saugyklos su dujinimo įrenginiu pristatymas, sujungimas su dujotiekiu ir paruošimas eksploatacijai), vnt.	-	-	-
P-01.01-02-01-02	Įvykdytų požeminės gamtinių dujų saugyklos Syderiuose projekto darbų etapų skaičius, vnt.	-	-	-
P-01.01-02-01-03	Laiku baigti Lietuvos ir Lenkijos dujų jungties projekte numatyti darbai, proc.	0	0	0

P-01.01-02-01-04	Įvykdytų Lietuvos elektros jungties su Lenkija („LitPol Link“) projekto darbų etapų skaičius (pradėti vykdyti LitPol Link jungties Alytaus transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos statybos darbai, pradėti vykdyti LitPol Link jungties Alytaus 500 MW nuolatinės srovės intarpo su 400 kV skirstykla statybos darbai), vnt.	1	1	100
P-01.01-02-01-05	Įvykdytų Lietuvos elektros jungties su Švedija (NordBalt) projekto darbų etapų skaičius (pradėti vykdyti NordBalt jungties kabelio tiesimo darbai; pradėti vykdyti NordBalt jungties keitiklio statybos darbai), vnt.	1	1	100
P-01.01-02-01-06	Šiaurinės dujų perdavimo sistemos dalies patikimumo ir pajėgumų didinimas, proc.	100	100	100
3 tikslas: Siekti darnios energetikos sektoriaus plėtros				
R-01.01-03-01	Šilumos energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių ir patiektos į centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) sistemas, dalis, procentais	50	N.D.**	-
R-01.01-03-02	Elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis, palyginti su bendru elektros energijos suvartojimu, proc. (TVP-18 (2015))	14	N.D.**	-
R-01.01-03-03	Galutinės energijos vartojimo efektyvumo padidėjimas, palyginti su 2010 metų lygiu, proc. (TVP-18 (2015))	7,5	N.D.**	-
R-01.01-03-04	Centralizuoto aprūpinimo šiluma įmonėse, dalyvaujančiose Europos Sąjungos prekybos apyvartiniais taršos leidimais sistemoje, centralizuotai tiekiamos šilumos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, dalis, proc. (TVP-18 (2015))	50	N.D.**	-
R-01.01-03-05	Pirminės energijos vartojimo intensyvumas, tonų naftos ekvivalento vienam realiam BVP vienetui	84,6	N.D.**	-
R-01.01-03-06	Galutinės energijos vartojimo intensyvumas, tonų naftos ekvivalento vienam realiam BVP vienetui	69,0	N.D.**	-
R-01.01-03-07	Snaudotos galutinės energijos kiekio sumažėjimas kultūros viešųjų paslaugų objektuose, kuriuose įgyvendintos energinio efektyvumo priemonės, kaupiamaisiais proc. (TVP-22 (2015))	0	0	0
R-01.01-03-08	Snaudotos galutinės energijos kiekio sumažėjimas sveikatos priežiūros įstaigų pastatuose, kuriuose įgyvendintos energinio efektyvumo priemonės, kaupiamaisiais proc. (TVP-23 (2015))	0	0	0
R-01.01-03-09	Bendras šiltnamio efektą sukeliančių dujų sumažėjimas per metus (mln. tonų CO ₂) (TVP-23 (2015))	0	0	0
R-01.01-03-10	Sutaupyta galutinės energijos kiekis centrinės valdžios viešuosiuose pastatuose, GWh	6	0	0
R-01.01-03-11	Įrengtosios šiluminės galios įrenginių, tiekiančių šilumą į Vilniaus CŠT sistemą ir naudojančių biokurą ir (ar) vietinius energijos išteklius, MW	140	~214	152,9

R-01.01-03-12	Įrengtosios šiluminės galios įrenginių, tiekiančių šilumą į Kauno CŠT sistemą ir naudojančių biokurą ir (ar) vietinius energijos išteklius, MW	130	~235	180,8
3 tikslo 1 uždavinys: Didinti energijos gamybos, energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumą bei atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą				
P-01.01-03-01-01	Parengti teisės aktai, skatinantys taupyti ir efektyviau naudoti energiją, vnt.	1	2	200
P-01.01-03-01-02	Parengtų atsinaujinančių energijos išteklių plėtrą reglamentuojančių teisės aktų skaičius, vnt.	3	3	100
P-01.01-03-01-03	Energetikos agentūros veiklos plano priemonių įgyvendinimas, proc.	100	100	100
* HHI indeksas parodo energijos importo šaltinių koncentracijos laipsnį, lyginant su visu energijos importu. Šis indeksas gali būti apskaičiuojamas skirtingoms energijos rūšims (elektrai, dujoms ir pan.). ** 2015 m. duomenis tikimasi gauti 2016 m. II-III ketvirtyje.				

Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinančios programos asignavimų panaudojimas

Asignavimai	Patvirtinti (patikslinti) asignavimai, tūkst. eurų	Panaudoti asignavimai, tūkst. eurų	Asignavimų panaudojimo procentas	Susidariusių skirtumų priežastys
Iš viso asignavimų programai	55.124,3	53.400,0	96,9	Žr. informaciją pagal finansavimo šaltinius.
Iš jų pagal finansavimo šaltinius:				
1. Lietuvos Respublikos valstybės biudžeto lėšos	10.684,4	10.285,1	96,3	Didelę dalį sutaupytų lėšų sudaro lėšos, skirtos darbo užmokesčiui ir socialinio draudimo įmokoms dėl darbuotojų kaitos, neužimtų etatų ir laikino nedarbingumo. Buvo imtasi visų taupymo priemonių, kad taupiai, efektyviai ir racionaliai būtų naudojamos biudžeto lėšos, atsisakant kai kurių planuotų prekių ir paslaugų pirkimų, taip pat atlikus viešųjų pirkimų procedūras, pasiūlyta mažesnė kaina negu buvo planuota.
2. Vyriausybės rezervas	215,5	215,5	100,0	-
3. TEN-E projektų lėšos	2.703,6	2.404,7	88,9	2015 m. siekta Syderių požeminės gamtinių dujų saugyklos projektui gauti Europos infrastruktūros tinklų fondo (EITP) finansinę paramą. Europos Komisijos sprendimu projektui nebuvo suteiktas ES bendro intereso projekto statusas, todėl projekto vykdytojas neinvestavo lėšų (tame tarpe ir TEN-E lėšų skirtų poveikio aplinkai vertinimui) tolesniam projekto vystymui.
4. 2007-2013 m. ES techninės paramos bendrojo finansavimo lėšos	0,4	0,4	100,0	-
5. 2007-2013 m. ES techninė parama	2,5	2,4	96,0	
6. 2014-2020 m. ES techninės paramos bendrojo finansavimo lėšos	69,9	46,4	66,4	Ženklią dalį sutaupytų lėšų sudaro lėšos, skirtos finansuoti informavimo ir komunikacijos veiklas. 2015 m. I pusmetį

7. 2014-2020 m. ES techninė parama	396,3	263,3	66,4	Finansų ministerija dar vykdė procedūras, susijusias su pasirengimu įgyvendinti informavimo ir komunikacijos priemonės, todėl realiai veiklos buvo vykdomos neįvykdydamos techninės paramos lėšų, o įsisavinimas pradėtas II pusmečio pabaigoje. Taip pat, sutaupyta dalis lėšų, numatytų kvalifikacijos kėlimui bei komandiruotėms – šios lėšos buvo naudojamos atsižvelgiant į galimybes ir poreikius kelti kvalifikaciją. Išlaidos darbo užmokesčiui bei socialinio draudimo įmokoms buvo mažesnės dėl darbuotojų kaitos, neužimtų etatų ir laikino nedarbingumo.
8. 2014–2020 m. ES struktūrinė parama	19.585,6	19.006,3	97,0	Nepanaudota TVP Kultūra priemonei įgyvendinti numatyta suma – 579 tūkst. eurų (informacija pateikiama III skyriuje, tarpinstitucinių veiklos planų rezultatų grafoje)
9. Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) lėšos	20.018,0	20.018,0	100,0	-
10. Specialiosios tikslinės dotacijos, numatytos atitinkamų metų valstybės biudžeto įstatyme	1.448,1	1.157,9	80,0	Lėšų naudojimo sutartis buvo pasirašyta 2015 m. kovo 9 d. 2015 m. kovo 30 d. buvo patvirtintos rangos darbų pirkimo supaprastinto atviro konkurso būdu sąlygos ir Rangos darbų sutartis buvo pasirašyta 2015 m. balandžio 30 d. Vadovaujantis rangos sutartimi, per tris mėnesius nuo rangos sutarties pasirašymo privalo būti atlikti projektavimo darbai ir gautas statybą leidžiantis dokumentas. Kadangi pagal rangos sutartį išankstinis apmokėjimas netaikomas ir apmokama tik už tinkamai pagal rangos sutartį atliktus darbus, kol nebuvo atlikti projektavimo darbai, rangovas negalėjo reikalauti sumokėti už atliktus darbus. 2015 m. liepos 2 d. Ministerijoje buvo gauta pirmoji paraiška gauti lėšų, tačiau 2015 m. liepos 8 d. VPT pateikė išvadą, kad rangos darbų pirkimo supaprastinto atviro konkurso būdu sąlygos buvo parengtos nesilaikant Viešųjų pirkimų įstatymo reikalavimo, todėl šiuo metu yra sustabdytas lėšų pervedimas Rietavo savivaldybės administracijai iki VPT priims sprendimą.

Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programa (kodas 01.87)

Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programą įgyvendinantis tikslas – kaupti naftos produktų valstybės atsargas, įgyvendinant ES ir nacionalinės teisės reikalavimus.

Pagal 2009 m. rugsėjo 14 d. Tarybos direktyvos 2009/119/EB reikalavimus, ES valstybė narė turi būti sukaupti 90 dienų vidutinio dienos importo poreikius atitinkančius naftos produktų atsargų kiekius, kurie būtų panaudoti ekstremalios energetikos padėties atveju.

Reikalaujamos 90 dienų (valstybės biudžeto lėšomis kaupiamos 30 dienų vidutinį dienos vidaus suvartojimą atitinkančios atsargos, likusi atsargų dalis kaupiama naftos produktus gaminančių ir importuojančių įmonių lėšomis) atsargos buvo sukauptos 2009 m. gruodžio 31 d. Sukaupus

reikalaujamą atsargų kiekį, 2015 m. ir ankstesniais metais Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programos lėšos naudotos sukauptoms naftos produktų atsargoms tvarkyti.

Šias funkcijas sėkmingai atlieka VĮ Lietuvos naftos produktų agentūra (toliau – Agentūra), kurios veikla finansuojama Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programos vykdymui skirtomis valstybės biudžeto lėšomis.

Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programos įgyvendinimo rezultatai

Vertinimo kriterijaus kodas	Programos, tikslų, uždavinių, vertinimo kriterijų pavadinimai ir mato vienetai	Vertinimo kriterijų reikšmės		
		metinis planas	įvykdyta	įvykdymo procentas
1 tikslas: Kaupti naftos produktų valstybės atsargas, įgyvendinant ES ir nacionalinės teisės reikalavimus				
R-01.87-01-01	Įpareigojimo valstybės lėšomis sukaupti ir išlaikyti naftos produktų valstybės atsargas ne mažiau kaip 30 dienų vykdymas, proc.	100	100	100
1 tikslo uždavinys: Tvarkyti sukauptas naftos produktų valstybės atsargas				
P-01.87-01-01-01	Įpareigojimo valstybės lėšomis sukaupti ir išlaikyti ne mažiau kaip 30-ties dienų poreikį atitinkančių naftos produktų valstybės atsargas vykdymas, proc.	100	100	100

2015 m. Agentūra įvykdė pagrindinį jai pavestą uždavinį – kaupti ir tvarkyti valstybės naftos produktų atsargas, kurių įmonė turi kaupti tiek, kad jų pakaktų ne mažiau kaip 30 dienų, skaičiuojant pagal vidutinį dienos vidaus suvartojimą per praėjusius kalendorinius metus. Nuo 2011 m. įmonėje buvo imtasi priemonių valstybės atsargų benzino ir dyzelino natūralios netekties nuostoliams sumažinti. Dėl natūralių netekčių įmonė 2009 metais patyrė 86,2 tūkst. eurų, 2010 m. – 82,6 tūkst. eurų nuostolių, o nuo 2011 metų pradžios nuostoliai dėl natūralių netekčių sumažėjo: 2011 m. – iki 9,7 tūkst. eurų, 2012 m. – 1,3 tūkst. eurų, o per 2013, 2014 ir 2015 metus nuostolių nustatyta nebuvo, nors saugomų naftos produktų technologinės laikymo sąlygos nesikeitė, o kiekis nuo 2009 m. padidėjo.

Nuo 2010 metų įmonei žymiai sumažinti asignavimai valstybei nuosavybės teise priklausančių naftos produktų ir naftos valstybės atsargų kaupimo bei tvarkymo turto patikėjimo teise programos vykdymui. Asignavimų sumą viršijančias sąnaudas įmonė kompensuoja iš papildomos veiklos gaunamomis pajamomis – iš naftos produktų valstybės atsargų kaupimo ir tvarkymo paslaugų kitiems ūkio subjektams teikimo įmonė 2011 m. – 0,5 mln. eurų, 2012 m. – 1,3 mln. eurų, 2013 m. – 1,6 mln. eurų, 2014 m. ir 2015 m. po 0,5 mln. eurų pajamų.

Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programos asignavimų panaudojimas

Asignavimai	Patvirtinti (patikslinti) asignavimai, tūkst. eurų	Panaudoti asignavimai, tūkst. eurų	Asignavimų panaudojimo procentas
Iš viso asignavimų programai	810,9	810,9	100,00 %
Iš jų pagal finansavimo šaltinius:			
Lietuvos Respublikos valstybės biudžeto lėšos	810,9	810,9	100,00 %

2. Strateginis tikslas (02) ir jo įgyvendinimo programa

Energetikos ministerijos veiklos strateginis tikslas (02) – **užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas.**

Strateginiu tikslu (02) įgyvendinami Stojimo į Europos Sąjungą sutarties protokole Nr. 4 „Dėl Ignalinos atominės elektrinės Lietuvoje“ numatyti įsipareigojimai.

Strateginio tikslo (02) efekto vertinimo kriterijai

Vertinimo kriterijaus kodas	Efekto vertinimo kriterijaus pavadinimas	2015 m. siektina reikšmė	2015 m. rezultatas
E-02-01	VĮ Ignalinos atominės elektrinės vykdomų projektų įgyvendinimo rodiklių vykdymas, procentais	100	83,6
E-02-02	Galiojančių Ignalinos AE VATESI išduotų licencijų dalis, procentais	100	100

Strateginio tikslo (02) efekto vertinimo kriterijų reikšmės pasiektos.

Strateginiam tikslui (02) įgyvendinti buvo vykdoma **Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programa (kodas 72.10)**.

Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programos tikslas – užtikrinti saugų sustabdytos Ignalinos AE išlaikymą įgyvendinant eksploataavimo nutraukimo projektus.

2015 m. siekdama užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos atominės elektrinės eksploataavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas, Energetikos ministerija parengė ir koordinavo 2015 m. vasario 9 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 137 patvirtinto Ignalinos atominės elektrinės eksploataavimo nutraukimo tarpinstitucini veiklos plano įgyvendinimą. Šiame plane įtrauktos Ignalinos programos administravimo Lietuvoje tikslai ir uždaviniai.

Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programos įgyvendinimo rezultatai

Vertinimo kriterijaus kodas	Programos, tikslų, uždavinių, vertinimo kriterijų pavadinimai ir mato vienetai	Vertinimo kriterijų reikšmės		
		metinis planas	įvykdyta	įvykdymo procentas
1 tikslas: Užtikrinti saugų sustabdytos Ignalinos AE išlaikymą įgyvendinant eksploataavimo nutraukimo projektus				
R-72.10-01-01	Panaudota Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo lėšų dalis skaičiuojant nuo bendros planuojamos Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo vertės (neatsižvelgiant į infliaciją ir nenumatytas aplinkybes), procentais	37,7	36,3	86
R-72.10-01-02	VĮ Ignalinos atominės elektrinės vykdomų projektų įgyvendinimo rodiklių vykdymas, procentais	100	83,6	83,6
1 tikslo uždavinys: Įgyvendinti Ignalinos atominės elektrinės eksploataavimo nutraukimo projektus pagal nustatytą grafiką				
P-72.10-01-01-01	Gautos Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo projektų licencijos ir (arba) leidimai, vnt. (TVP-34 (2015))	2	2	100
P-72.10-01-01-05	Išmontuotos Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių blokų įrangos dalis, lyginant su visu išmontuotinos įrangos kiekiu, procentais (TVP-34 (2015))	15	19	124

Pagal Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programą 2015 m. buvo įgyvendinamos 8 priemonės, kurias vykdė Valstybinės atominės energetikos saugos inspekcija (toliau – VATESI), Aplinkos apsaugos agentūra prie Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos, VĮ Ignalinos atominė elektrinė, Ignalinos atominės elektrinės regiono savivaldybės.

Įgyvendinant priemonę „Užtikrinti, kad būtų suteikta mokslinės-techninės paramos organizacijų parama VATESI, vertinant projektus, susijusius su Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimu, Lietuvos Respublikos branduolinės saugos įstatymo, Branduolinės energetikos srities veiklos licencijų ir leidimų išdavimo taisyklių nustatyta tvarka ir siekiant išduoti jiems įgyvendinti reikalingas licencijas ir leidimus“ VATESI peržiūrėjo ir suderino panaudoto branduolinio kuro saugojimo konteinerio CONSTOR RBMK1500/M2 modifikacijos saugos pagrindimo dokumentus, atliko patikrinamuosius konteinerio šiluminius skaičiavimus.

Įgyvendinant priemonę „Vykdyti aplinkos radiologinį monitoringą, skirtą galimam Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo poveikiui aplinkai įvertinti“ Aplinkos apsaugos agentūra prie Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos užbaigė oro automatinių radiologinio monitoringo stočių (iš viso

12 vnt.) tinklo (RADIS) modernizavimą. Per 2015 m. įrengtos 4 naujos automatinio aplinkos radiologinio monitoringo stotys matavimams aplinkos ore ir vandenyje vykdyti.

Įgyvendinant priemonę „*Užtikrinti VĮ Ignalinos AE valdymą, įdiegti į rezultatus orientuotą valdymą ir stiprinti gebėjimus vykdyti Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo projektus*“ per 2015 m. pagal VĮ Ignalinos atominės elektrinės veiklos strategiją bei vadovaujantis eksploatavimo nutraukimo Megaprojekto grafiku, 2015 metų pirmame pusmetyje atlikta preliminari žmogiškųjų išteklių poreikio iki 2025 metų analizė ir įvertintos galimos rizikos, susijusios su personalo skaičiaus kitimu, darbuotojams pasiekus pensinį amžių. 2015 m. patvirtinta Jaunųjų specialistų pritraukimo į VĮ Ignalinos atominę elektrinę programa. Ieškant efektyvesnių darbuotojų skatinimo ir motyvavimo būdų, tobulinama darbo užmokesčio sistema, darbo užmokestį dalinant bazinį atlyginimą ir fiksuotą priedą, sudarytas darbuotojų funkcinių kompetencijų modelis, peržiūrėti įmonės darbuotojų baziniai atlyginimai, atsižvelgiant 2014 metų darbuotojų veiklos vertinimo rezultatus. Bazinio atlyginimo peržiūrėjimui nuo 2015 m. rugsėjo mėn. skirtas 1 proc. darbo užmokesčio fondo. Ataskaitiniais metais 919 darbuotojų dalyvavo kvalifikacinių įgūdžių bei kompetencijų (kalbų žinojimo, kompiuterinio raštingumo) tobulinimo programose, 268 darbuotojai kėlė kvalifikaciją Lietuvos ir užsienio mokymo įstaigose, 192 darbuotojams buvo organizuotas kvalifikacijos palaikymas įmonėje.

Optimizuojant VĮ Ignalinos atominės elektrinės veiklos procesus ir prisitaikant prie besikeičiančių sąlygų, tęsiamas įmonės organizacinės struktūros pertvarkymas. 2015 metų gruodžio mėnesį įmonės valdyba patvirtino organizacinės struktūros pakeitimą, kuriuo struktūriškai atskirtos išmontavimo planavimo ir kontrolės funkcijos nuo išmontavimo veiklos vykdymo ir kurį įmonė palapsniui įgyvendins iki 2016 m. kovo mėn. Gerinant planavimo ir atskaitomybės kokybę projektų valdyme, plečiamas uždirbtos vertės valdymo sistemos taikymas, tęsiamas rizikos valdymo sistemos diegimas. Patobulinta dokumentų valdymo sistema ją papildant elektroninių dokumentų moduliui, skirtu registruoti, tikrinti ir saugoti elektroniniu parašu pasirašytus dokumentus, plečiamas sisteminio parašo naudojimas vidinių įmonės teisės aktų derinimui, susipažinimui su dokumentais. Vykdydama energetinių išteklių taupymo programos priemones, taip pat dėl palankių oro sąlygų, 2015 metais įmonė sutaupė 2,8 mln. eurų, energetiniams ištekliams išleidusi 20% mažiau, nei buvo suplanuota. Parduodant pripažintą nereikalingu arba netinkamu naudoti turtą bei vykdant investicinę ir kitą ūkinę veiklą, gauta 2,2 mln. eurų pajamų.

Reguliariai rengiama ir platinama informacija apie Ignalinos atominės elektrinės (toliau – Ignalinos AE) eksploatavimo nutraukimo įgyvendinimą ir su juo susijusius įmonėje vykstančius procesus išoriniame ir vidiniame įmonės tinklalapiuose, nuolat rengiami pranešimai spaudai. Kas ketvirtį rengiamos ir teikiamos suinteresuotoms šalims veiklos ataskaitos, finansinės ataskaitos, strategijos įgyvendinimo priemonių plano vykdymo ataskaitos, projektų pažangos ataskaitos. Kasmet teikiama Ignalinos AE saugos ataskaita.

Įgyvendinant priemonę „*Saugiai eksploatuoti galutinai sustabdytus Ignalinos AE pirmąjį ir antrąjį reaktorių, iki bus gauta licencija nutraukti jų eksploatavimą, ir pasirengti saugiai iškrauti branduolinį kurą*“ per 2015 m. VĮ Ignalinos atominėje elektrinėje nekilo gaisrų ir incidentų, nebuvo licencijose nustatytų saugios eksploatacijos ribų ir sąlygų pažeidimų, nebuvo įvykių, pažeidžiančių Lietuvos Respublikos įstatymų, branduolinę ir fizinę saugą reglamentuojančių teisės aktų ir taisyklių reikalavimų. Buvo saugiai eksploatuojami visi 260422 vnt. Ignalinos AE įrangos, iš jų per 2015 m. atlikta 5737 vnt. su pirmuoju reaktoriumi, 9487 vnt. su antruoju reaktoriumi susijusių sistemų ir įrenginių techninė priežiūra, 6989 vnt. sistemų ir įrenginių techninė priežiūra kituose objektuose. Atliekant su reaktoriais susijusių sistemų ir įrenginių *izoliavimo ir modifikavimo darbus* izoliuota 3787 vnt. su pirmuoju reaktoriumi ir 2880 vnt. su antruoju reaktoriumi susijusių sistemų ir įrenginių, taip pat izoliuota 733 vnt. sistemų ir įrenginių kituose objektuose.

Vykiant radiologinį ir ekologinį monitoringą sanitarinės apsaugos zonos ribose konstatuota, kad nebuvo darbuotojų, kurių suminė apšvitosis dozė viršytų leistiną, radioaktyviųjų medžiagų (su H-3, C-14) išmetimas į orą ir radioaktyviųjų medžiagų išleidimas į vandenį buvo ženkliai mažesni už maksimalias leidžiamas reikšmes ir jų neviršijo.

Igyvendinant priemonę „Pasirengti Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių, su jais susijusių įrenginių ir sistemų saugiam išmontavimui ir juos išmontuoti, nugriauti nebenaudojamus Ignalinos AE pastatus“ per 2015 metus VĮ Ignalinos atominėje elektrinėje buvo vykdomi technologinių įrenginių, sistemų inžinerinės inventorizacijos darbai A2², D2 ir B2 bloko pastatuose, B2 pastate inžinerinė inventorizacija buvo užbaigta. Vykdomi radiologinio apibūdinimo darbai A2 bloko R3 zonos patalpose, ir pilnai įvykdyti radiologinio apibūdinimo darbai 129 pastate. 2015 m. įmonėje buvo rengiama projektinė dokumentacija keturiems įrangos išmontavimo projektams A1, D1, D2 blokuose, bei atliekamas ypač sudėtingas 1-ojo reaktoriaus R1 ir R2 zonų įrangos išmontavimo projektavimas. 2015 m. nugriauti 6 nereikalingi statiniai, kurių nebus galima panaudoti kitiems tikslams (pagal VĮ Ignalinos atominės elektrinės infrastruktūros plėtros strategiją, iš viso – 744 pastatai ir statiniai). Tęsimas įrangos išmontavimas G1, D1, G2, D2 blokuose bei 1-ojo ir 2-ojo blokų elektros įrenginių mazguose (pastatai 102/1 ir 102/2). Užbaigtas 2-ojo energijos bloko reaktoriaus avarinio aušinimo sistemos (pastatas 117/2) įrangos išmontavimas ir dezaktyvavimas. Iš viso per 2015 metus išmontuota 8676 tonos technologinių įrenginių ir sistemų.

Igyvendinant priemonę „Suprojektuoti ir pastatyti radioaktyviųjų atliekų tvarkymo įrenginius, sutvarkyti Ignalinos AE eksploatavimo ir eksploatavimo nutraukimo atliekas“ 2015 metais VĮ Ignalinos atominė elektrinė su valstybės institucijomis suderino Trumpaamžių labai mažo aktyvumo radioaktyviųjų atliekų atliekyno (projektas B19-2) techninį projektą ir atliko bendrąją jo ekspertizę, paskelbė konkursą atliekyno statybos bei inžinerinių statinių projektavimo, statybos ir prijungimo prie esamos Ignalinos AE infrastruktūros darbams atlikti.

VĮ Ignalinos atominėje elektrinėje analizuojama galimybė pertvarkyti Ignalinos AE teritorijoje esantį pramoninių atliekų sąvartyną. 2015 metais atlikta radiologinė sąvartyne esančių atliekų analizė ir išleista sukauptų atliekų nuklidinio aktyvumo įvertinimo ataskaita. 2016 m. bus svarstomi tolesni galimi ir priimtini veiksmai, siekiant pertvarkyti sąvartyną.

Tęsimi bitumuotų atliekų saugyklos modernizavimo paverčiant saugyklą paviršiniu atliekynu (projektas B-20) darbai – 2015 m. parengta ir patvirtinta techninė užduotis saugyklos pertvarkymo į paviršinį atliekyną techniniam projektui ir saugos analizės ataskaitai parengti, parengtas projekto finansavimo pagrindimo aprašas.

Igyvendinant priemonę „Vykdyti energijos efektyvumo didinimo projektus Ignalinos AE regione“ Ignalinos atominės elektrinės regiono savivaldybėse buvo vykdomi renovavimo darbai 25 visuomeninės paskirties pastatuose, iki 2015 m. pabaigos užbaigti darbai dešimtyje iš jų. Per 2015 m. Ignalinos rajono savivaldybėje renovuotas 21 daugiabutis namas, tęsimi darbai 15-oje daugiabučių namų, Zarasų rajono savivaldybėje renovuotas vienas daugiabutis namas, 14-oje namų vyksta projektavimo ir statybos darbai. Pagrindinės daugiabučių namų renovacijos vėlavimo priežastys – užsitęsusių viešųjų pirkimų procedūros, sutartinių įsipareigojimų iš rangovų pusės nesilaikymas dėl ko dalies namų renovacijai teko skelbti naujus darbų pirkimo konkursus.

Igyvendinant priemonę „Administruoti Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo lėšas“ VšĮ Centrinė projektų valdymo agentūra (toliau – CPVA) išmokėjo 55,67 mln. eurų lėšų Ignalinos Programos projektus įgyvendinančioms organizacijoms, patikrino ir pripažino faktinėmis išlaidomis darbų ir paslaugų už 48,3 mln. eurų pagal įgyvendinančių organizacijų pateiktas paraiškas.

Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programos asignavimų panaudojimas

Asignavimai	Patvirtinti (patikslinti) asignavimai, tūkst. eurų	Panaudoti asignavimai, tūkst. eurų	Asignavimų panaudojimo procentas	Susidariusių skirtumų priežastys
--------------------	-----------------------------------------------------------	-------------------------------------------	-----------------------------------------	-----------------------------------------

² Ignalinos AE pagrindinis pastatas suskirstytas į šiuos blokus: A1, A2 – reaktorių pastatai, B1, B2 – pagrindinio cirkuliacijos kontūro mažos mineralizacijos vandens apdorojimo įrenginiai, V1, V2 – reaktoriaus dujų kontūras ir speciali ventiliacijos sistema, G1, G2 – turbinų generatoriai su pagalbinėmis sistemomis, maitinimo ir šilumos tiekimo įrenginiais, D1, D2 – valdymo, elektros ir deaeratorių patalpos, D0 – šilumos vamzdynai ir priešgaisrinė įranga. A1 ir A2 blokų reaktorių šachtose išskiriamos trys radionuklidais užterštos konstrukcijų, elementų ir medžiagų zonos – R1, R2 zonos (viršutiniai ir apatiniai reaktoriaus įrenginio vamzdynai) ir R3 zona (reaktoriaus aktyvioji zona ir biologinė apsauga).

Iš viso asignavimų programai	77.916,4	72.368,1	92,9	Žr. informaciją pagal finansavimo šaltinius.
Iš jų pagal finansavimo šaltinius:				
1. 2007–2013 m. ir 2014–2020 m. Ignalinos programos bendrojo finansavimo lėšos	6.977,9	6.433,0	92,2	VĮ Ignalinos atominė elektrinė 150 tūkst. eurų sumos nepanaudojo, nes išlaidos už VATESI licencijas ir elektros energijos akciją paaiškėjo vėliau, negu buvo pateiktas mokėjimo prašymas. 395 tūkst. eurų nepanaudota, dėl pasikeitusios planavimo sistemos (pagal padidėjusį įgyvendinamų priemonių skaičių buvo sudėtinga tiksliai suplanuoti išlaidas).
2. 2007–2013 m. ir 2014–2020 m. Ignalinos programos Europos Sąjungos lėšos	70.096,7	65.219,0	93,0	Užtruko VĮ Ignalinos atominės elektrinės dokumentų dėl III ketv. patirtų išlaidų pagal finansavimo sutartį ADA.15 patikrinimas, finansavimas nusikėlė į 2016 m., VĮ Ignalinos atominės elektrinės VIAP mokestis nuo 2015 m. nebekompensuojamas Ignalinos Programos lėšomis, nors buvo suplanuotas, buvo sutaupytos išlaidos energetiniams ištekliams. Taip pat užtruko investicinių projektų B19-2 ir B25-2 finansavimo pagrindimo aprašų regimas ir derinimas su CPVA.
3. Valstybės biudžeto lėšos, skirtos apmokėti bendrai finansuojamų iš ES fondų lėšų projektų netinkamam finansuoti iš ES fondų lėšų pirkimo ir (arba) importo PVM	841,8	716,1	85,1	IAE regiono savivaldybės lėčiau nei planavo vykdė energijos efektyvumo didinimo projektus, kurie finansuojami Ignalinos programos lėšomis.

III. KOORDINUOJAMŲ TARPINSTITUCINIŲ VEIKLOS PLANŲ, PLĖTRO PROGRAMŲ IR STRATEGIJŲ ĮGYVENDINIMAS

Tarpinstituciniai veiklos planai

2015 m. Energetikos ministerija dalyvavo 4-ių kitų ministerijų kuruojamų tarpinstitucinių veiklos planų įgyvendinime – Aplinkos ministerijos kuruojamo 2013-2020 metų Nacionalinės klimato kaitos valdymo politikos strategijos tarpinstitucinio veiklos plano (toliau – TVP Klimato kaita), Kultūros ministerijos kuruojamo 2014-2020 metų Nacionalinės pažangos programos horizontaliojo prioriteto „Kultūra“ tarpinstitucinio veiklos plano (toliau – TVP Kultūra), Sveikatos apsaugos ministerijos koordinuojamo 2014–2020 metų Nacionalinės pažangos programos horizontaliojo prioriteto „Sveikata visiems“ tarpinstitucinio veiklos plano (toliau – TVP Sveikata visiems) bei Vidaus reikalų ministerijos kuruojamo 2014–2020 metų Nacionalinės pažangos programos horizontaliojo prioriteto „Regioninė plėtra“ (toliau – TVP Regioninė plėtra) iniciatyvose (TVP Regioninė plėtra 2015 m. iniciatyvų planuota nebuvo, tačiau dalyvauta planuojant kitų metų perspektyvos veiklas).

2015 m. asignavimų TVP Klimato kaita ir TVP Sveikata visiems numatyta nebuvo, tačiau buvo atliekami paruošiamieji darbai šių priemonių įgyvendinimui 2016 m.

Energetikos ministerijos įgyvendinamų TVP priemonių asignavimų 2015 m. panaudojimas

TVP Klimato kaita	
	2015 m. asignavimai, eurai

TVP priemonės numeris ir pavadinimas	patvirtinti	panaudoti	panaudojimo procentas	Priemonės įgyvendinimo aprašymas (konkrečios įvykdytos veiklos, projektai ir iniciatyvos)
1.2.1. Iš dalies finansuoti centralizuoto šilumos tiekimo sektoriaus projektus, didinančius šilumos kuro balanso dalį, kurią sudaro atsinaujinantys energijos ištekliai	0	0	0	<p>2015 metais plano priemonės Nr. 1.2.1. įgyvendinimui lėšų numatyta nebuvo. Energetikos ministerija atliko paruošiamuosius darbus šios priemonės įgyvendinimui:</p> <p>1. 2014–2020 m. Europos Sąjungos fondų investicijų veiksmų programos prioriteto įgyvendinimo priemonių įgyvendinimo plane patvirtino priemonę „Iškastinį kurą naudojančių katilinių modernizavimas“, pagal kurią numatoma finansuoti iškastinį kurą naudojančių katilinių modernizavimo, įrengiant atsinaujinančių išteklių energiją naudojančius šilumos gamybos įrenginius, projektus;</p> <p>2. Pradėjo rengti projektų atrankos kriterijus. Priemonė 1.2.1. išbraukta iš Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. lapkričio 4 d. nutarimu Nr. 1156 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2013 m. balandžio 23 d. nutarimu Nr. 366 „Dėl Nacionalinės klimato kaitos valdymo politikos strategijos tikslų ir uždavinių įgyvendinimo tarpinstitucinio veiklos plano patvirtinimo“ pakeitimo“.</p>
2.11.2. Iš dalies finansuoti projektus, skirtus energijos vartojimo miestų gatvėms apšviesti efektyvumui didinti	0	0	0	<p>2015 metais plano priemonės Nr. 2.11.2. įgyvendinimui lėšų numatyta nebuvo. 2015 m. vasario 18 d. trišale sutartimi, sudaryta tarp Lietuvos Respublikos finansų ministerijos, Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos ir UAB „Viešųjų investicijų plėtros agentūra“, įsteigtas ENEF, finansuojamas Europos regioninės plėtros fondo lėšomis. UAB „Viešųjų investicijų plėtros agentūra“ yra šio fondo valdytoja. ENEF tikslas – energijos vartojimo efektyvumo didinimas investuojant į viešąją infrastruktūrą, t. y. į valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų viešųjų pastatų atnaujinimą ir miestų gatvių apšvietimo sistemų modernizavimą. 2015 m. liepos 16 d. Energijos efektyvumo fondui pervesta pirmoji Europos Sąjungos struktūrinių fondų lėšų įmoka, kuri siekia daugiau nei 19 mln. eurų. 2015 m. rugpjūčio 20 d. paskelbtas kvietimas teikti paraišką miestų gatvių apšvietimo modernizavimo projektų finansavimui. 2015 m. spalio mėn. 20 d. gauta Jonavos rajono savivaldybės administracijos paraiška. Projekto tikslas – padidinti Jonavos miesto apšvietimo sistemos energetinį efektyvumą. Projekto metu bus pagerintos ir modernizuotos apšvietimo technologijos, pakeista 2216 šviestuvų, dalis nusidėvėjusių oro ir kabelinių elektros linijų, dalis maitinimo spintų. Įgyvendinus projektą planuojama sutaupyti 58% elektros energijos suvartojimo per metus bei 56% išlaidų elektrai ir eksploatacijai per metus. UAB „Viešųjų investicijų plėtros agentūra“ išdavė sąlyginį išpareigojimą dėl garantijos suteikimo šio projekto įgyvendinimui.</p>

1.5.1. Iš dalies finansuoti elektros energijos perdavimo ir skirstymo infrastruktūros modernizavimo ir plėtros projektus	0	0	0	2015 metais plano priemonės Nr. 1.5.1. įgyvendinimui lėšų numatyta nebuvo. Atlikti šie priemonės įgyvendinimo parengiamieji darbai: - 2015 m. spalio 5 d. patvirtintas priemonės įgyvendinimo planas; - Patvirtinti projektų atrankos kriterijai; - Parengtas projektų finansavimo sąlygų aprašo projektas.
2.13.1. Iš dalies finansuoti viešosios paskirties pastatų renovavimą	0	0	0	2015 metais plano priemonės Nr. 2.13.1. įgyvendinimui lėšų numatyta nebuvo. Atlikti priemonės įgyvendinimo parengiamieji darbai: 1. Patvirtintas priemonės „Valstybei nuosavybės teise priklausančių pastatų atnaujinimas“, pagal kurią numatoma finansuoti valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsiamų viešųjų pastatų atnaujinimo, didinant energijos vartojimo efektyvumą, projektus, įgyvendinimo planas; 2. patvirtinti projektų atrankos kriterijai; 3. parengtas projektų finansavimo sąlygų aprašo projektą.
TVP Kultūra				
2.1.6. Finansuoti viešųjų valstybinių kultūros pastatų energinio efektyvumo projektus	579	0	0	2015 metais nebuvo finansuota kultūros pastatų energinio efektyvumo projektų, kadangi 2015 m. buvo formuluojamas ir tvirtinamas priemonės įgyvendinimo planas, su EK aiškinamasi grąžinamosios subsidijos taikymo detalumai, nagrinėjamas kompleksinės renovacijos finansavimo galimybes derinant skirtingas finansavimo formas iš skirtingų asignavimų valdytojų, keičiama Viešųjų pastatų energinio efektyvumo programa. Šios priežastys lėmė lėtesnę projektų finansavimo sąlygų rengimo eigą. Tuo tarpu ir patys pastatų valdytojai rengėsi pastatų energinius auditus bei investicinius projektus. Energetikos ministerija atliko paruošiamuosius darbus šios priemonės įgyvendinimui: 1. Patvirtino priemonę „Valstybei nuosavybės teise priklausančių pastatų atnaujinimas“, pagal kurią numatoma finansuoti valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsiamų viešųjų pastatų atnaujinimo, didinant energijos vartojimo efektyvumą, projektus; 2. parengė projektų atrankos kriterijus, kurie buvo patvirtinti Veiksmų programos stebėsenos komitete; 3. parengė projektų finansavimo sąlygų aprašo projektą. Aktyviai dalyvavo tarpinstituciniuose susitikimuose, rengiant skirtingų finansavimo formų derinimo schemas.
TVP Sveikata visiems				
2.2.4. Mažinti oro taršą – skatinti pereiti nuo iškastinio kuro prie atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo šilumos ir elektros energijai	0	0	0	2015 metais plano priemonės Nr. 2.2.4. įgyvendinimui lėšų numatyta nebuvo. Energetikos ministerija atliko paruošiamuosius darbus šios priemonės įgyvendinimui: 1. 2014–2020 m. Europos Sąjungos fondų investicijų veiksmų programos prioriteto

gaminti, skatinti efektyvesnę šilumos energijos gamybą				įgyvendinimo priemonių įgyvendinimo plane (toliau – Planas) patvirtino priemonę „ <i>Iškastinį kurą naudojančių katilinių modernizavimas</i> “, pagal kurią numatoma finansuoti iškastinį kurą naudojančių katilinių modernizavimo, įrengiant atsinaujinančių išteklių energiją naudojančius šilumos gamybos įrenginius, projektus; 2. pradėjo rengti projektų atrankos kriterijus.
3.2.8. Priemonė – didinti sveikatos paslaugų pastatų energinį efektyvumą	0	0	0	2015 metais plano priemonės Nr. 3.2.8. įgyvendinimui lėšų numatyta nebuvo. 2015 metais Energetikos ministerija atliko paruošiamuosius darbus šios priemonės įgyvendinimui: 1. Patvirtino priemonę „ <i>Valstybei nuosavybės teise priklausančių pastatų atnaujinimas</i> “, pagal kurią numatoma finansuoti valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų viešųjų pastatų atnaujinimo, didinant energijos vartojimo efektyvumą, projektus; 2. parengė projektų atrankos kriterijus, kurie buvo patvirtinti Veiksmų programos stebėsenos komitete; 3. parengė projektų finansavimo sąlygų aprašo projektą.

Šios priemonės kartu yra ir Energetikos ministerijos **Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinančios programos**, 3-iojo tikslo – siekti darnios energetikos sektoriaus plėtros, dalis. Priemonės ir rodikliai įtraukti į Energetikos ministerijos 2015-2017 m. strateginį veiklos planą, o informacija apie rodiklių įgyvendinimą pateikiama II ataskaitos dalyje, kartu su programos įgyvendinimo rezultatais.

2015 m. Energetikos ministerija parengė ir koordinavo 2015 m. vasario 9 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 137 „Dėl Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo tarpinstitucinio veiklos plano patvirtinimo“ patvirtintą Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo tarpinstitucinio veiklos plano (toliau – Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo TVP) įgyvendinimą.

Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo tarpinstitucinio veiklos plano 2015 m. rezultatai

Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo TVP 1 tikslo – užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas – 1.1 uždavinio – užtikrinti saugų ir efektyvų Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo įgyvendinimą ir priežiūrą – priemonių, kurias vykdė VATESI, VĮ Ignalinos atominė elektrinė, Aplinkos apsaugos agentūra prie LR Aplinkos ministerijos, ir 2 tikslo – sušvelninti neigiamus Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo socialinius ir ekonominius padarinius Ignalinos atominės elektrinės regionui – 2.1 uždavinio – sumažinti energijos suvartojimą visuomeninės paskirties objektuose ir daugiabučiuose namuose Ignalinos AE regione – priemonės, kurią vykdė Ignalinos AE regiono savivaldybės, įgyvendinimo aprašymai pateikti prie Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programos įgyvendinimo aprašymo.

Valstybės sienos apsaugos tarnyba prie Lietuvos Respublikos vidaus reikalų ministerijos užtikrino Ignalinos atominės elektrinės teritorijoje esančių objektų, panaudoto branduolinio kuro saugyklos, Ignalinos AE pagalbinių objektų fizinę apsaugą, vykdė naujai statomų laikinosios panaudoto branduolinio kuro saugyklos, kietųjų atliekų apdorojimo ir saugojimo komplekso statybos aikštelių periodinį nustatytų sektorių patikrinimą, vykdė Ignalinos AE riboto patekimo zonoje asmenų ir transporto priemonių kontrolę, užtikrino pasienio teisinio režimo laikymąsi.

Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos vykdė išmontavimo darbų gaisrinės saugos patikrinimus, tikrino išmontavimo darbams vykdyti parengtus

techninius sprendimus ir darbų planus, vykdant prevencines priemones, užtikrinančias Ignalinos AE priešgaisrinę saugą, atliko planinius priešgaisrinius techninius patikrinimus, organizavo mokymus Ignalinos AE objektuose, priešgaisrinės saugos treniruotes. Buvo pakoreguotas ir naujai patvirtintas Visagino priešgaisrinės gelbėjimo valdybos pajėgų ir priemonių sutelkimo planas, peržiūrėta ir suderinta bitumuotų radioaktyviųjų atliekų saugyklos gaisrinės saugos analizės ataskaita.

Sajungos paramos Lietuvos branduolinių reaktorių eksploatavimo nutraukimo pagalbos programos lėšos apima ir lėšas skiriamas Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo projektams įgyvendinti per Tarptautinį Ignalinos eksploatavimo nutraukimo rėmimo fondą (toliau – TIENRF) administruojamą Europos rekonstrukcijos ir plėtros banko, nors šios lėšos nėra Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programos dalis. TIENRF lėšomis finansuojamuose VĮ Ignalinos atominės elektrinės projektuose per 2015 m. užbaigti Laikinosios panaudoto branduolinio kuro saugyklos (projektas B1) „šaltieji“ (nenaudojant radioaktyviųjų atliekų) bandymai, užbaigtas panaudoto branduolinio kuro išlaikymo baseino salės modernizuoto kranų įrengimas 1-ajame bloke, užbaigtas panaudoto branduolinio kuro tvarkymo sistemos modifikavimas, suderinta su VATESI panaudoto branduolinio kuro konteinerių užpildymo technologijos „šaltųjų“ bandymų programa. Su B1 projekto rangovu pasirašytas sutarties papildymas išsprendžiantis istorinius komercinius ginčus ir įteisinantis projekto įgyvendinimo grafiką.

Įgyvendinant VĮ Ignalinos atominės elektrinės Kietųjų radioaktyviųjų atliekų išėmimo, tvarkymo ir saugojimo komplekso statybos projektą (projektas B2/3/4) per 2015 m. užbaigti pagrindiniai statybos darbai ir 2015 m. rugpjūčio 25 d. pradėti komplekso technologinės įrangos „šaltieji“ bandymai.

Įgyvendinant VĮ Ignalinos atominės elektrinės Trumpaamžių mažo ir vidutinio aktyvumo radioaktyviųjų atliekų paviršinio atliekyno projektą (projektas B25-1) 2015 m. buvo atlikta techninio projekto bendroji ekspertizė, parengtas techninis projektas ir preliminari saugos vertinimo ataskaita derinami su valstybinėmis institucijomis. Parengtas atliekyno statybos projekto finansavimo pagrindimo aprašas ir perduotas suderinimui su CPVA.

VĮ Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūra (toliau – RATA) atliko radioaktyviųjų atliekų tvarkymo plėtros programos strateginį pasekmių aplinkai vertinimą. Buvo parengta informacija pranešimui ir dalyvauta 2015 m. gegužės 11-22 d. Vienoje vykusiame Jungtinės konvencijos priežiūros susitikime. Parengta informacija apie Tarybos direktyvos 2011/70/Euratom, kuria nustatoma panaudoto branduolinio kuro ir radioaktyviųjų atliekų atsakingo ir saugaus tvarkymo Bendrijos sistema, įgyvendinimą ir pateikta VATESI. 2015 m. buvo išanalizuotas ir įvertintas trumpaamžių mažo ir vidutinio aktyvumo radioaktyviųjų atliekų atliekyno (projektas B25) techninis projektas, surengta TATENA ekspertų misija šio atliekyno techniniam projektui įvertinti ir pateiktos išvados ir rekomendacijos VĮ Ignalinos atominei elektrinei, VATESI. Atlikta trumpaamžių labai mažo aktyvumo radioaktyviųjų atliekų paviršinio atliekyno (projektas B19-2) išplėtimo galimybių analizė ir pateikti pasiūlymai VĮ Ignalinos atominei elektrinei ir VATESI. Išnagrinėtos bitumuotų radioaktyviųjų atliekų saugyklos pavertimo į atliekyną galimybės ir surengta TATENA ekspertų misija šioms galimybėms įvertinti. Parengti giluminio atliekyno vietos parinkimo tyrimų programos ir atliekyno įrengimo plano projektai. Reguliariai skelbta visuomenei aktuali informacija apie radioaktyviųjų atliekų tvarkymą.

Tikrindama, ar radioaktyviosios atliekos atitinka nustatytus radioaktyviųjų atliekų pakuočių priėmimo į saugyklą ar atliekyną kriterijus RATA atliko labai mažo, mažo ir vidutinio aktyvumo radioaktyviųjų atliekų pakuočių tikrinimus – auditus.

Įgyvendindamos Lietuvos Respublikos valstybės įmonės Ignalinos atominės elektrinės darbuotojų papildomų užimtumo ir socialinių garantijų įstatymo nuostatas Utenos teritorinė darbo birža, Lietuvos darbo birža prie Socialinės apsaugos ir darbo ministerijos per 2015 m. 31 asmeniui paskyrė ir išmokėjo papildomas išeitines išmokas, 127 asmenims buvo mokama priešpensinė bedarbio išmoka, 2 asmenims buvo apmokėtos persikėlimo išlaidos.

Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo tarpinstitucinio veiklos plano vertinimo kriterijų 2015 m. rezultatai

Eil. Nr.	Tarpinstitucinio veiklos plano tikslų ir uždavinių vertinimo kriterijų pavadinimai ir mato vienetai	Vertinimo kriterijų reikšmės			Įgyvendinanti institucija
		Metinis planas	Įvykdyta	Įvykdymo procentas	
1 tikslas: Užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo procesą, skaidriai ir efektyviai naudojant tam skiriamas lėšas					
R-01	VĮ Ignalinos AE užfiksuotų neįprastųjų įvykių, klasifikuojamų pagal Tarptautinę branduolinių ir radiologinių įvykių skalę (INES) (1 ir aukštesnio lygio), skaičius (vienetais)	0	0	100	VĮ Ignalinos AE
R-02	Išmontuotos Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių blokų įrangos dalis (visos išmontuotinos įrangos procentais)	15	19	124	VĮ Ignalinos AE
R-03	Panaudota Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo lėšų dalis, skaičiuojant nuo bendros planuojamos Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo vertės (neatsižvelgiant į infliaciją ir nenumatytas aplinkybes) (procentais)	37,7	36,3	86	VĮ Ignalinos AE
1 tikslo 1 uždavinys: Užtikrinti saugų ir efektyvų Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo procesą ir jo priežiūrą					
P-01-01	Užtikrinta Ignalinos AE ir kitų branduolinės energetikos objektų, esančių pasienio ruože, branduolinių ir branduolinio kuro ciklo medžiagų fizinė apsauga (visiškai užtikrinta / užtikrinta / neužtikrinta)	visiškai užtikrinta	visiškai užtikrinta	100	Valstybės sienos apsaugos tarnyba prie Lietuvos Respublikos vidaus reikalų ministerijos
P-01-02	Užtikrinta Ignalinos AE ir kitų branduolinės energetikos objektų, esančių pasienio ruože, priešgaisrinė apsauga (visiškai užtikrinta / užtikrinta / neužtikrinta)	visiškai užtikrinta	visiškai užtikrinta	100	Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos
P-01-03	Saugaus eksploatavimo ribų ir sąlygų, nustatytų VĮ Ignalinos AE galutinai sustabdytų pirmojo ir antrojo reaktorių blokų eksploatavimo galiojančioje licencijoje, kitose VĮ Ignalinos AE esančių branduolinės energetikos objektų eksploatavimo licencijose, laikymasis be pažeidimų (procentais)	100	100	100	VĮ Ignalinos AE
P-01-04	Gautos Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo projektų licencijos ir (arba) leidimai (vienetais)	2	2	100	VĮ Ignalinos AE
P-01-05	Išmontuotos Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių blokų įrangos kiekis (pirmojo bloko A1, G1 ir D1 pastatuose, antrojo bloko G2 ir 117/2 pastatuose) (tonomis)	7 019	8 676	124	VĮ Ignalinos AE
1 tikslo 2 uždavinys: Plėtoti šiuolaikinėmis technologijomis pagrįstą radioaktyviųjų atliekų tvarkymo infrastruktūrą, užtikrinti saugų ir efektyvų Ignalinos AE eksploatavimo ir eksploatavimo nutraukimo radioaktyviųjų atliekų tvarkymą					
P-01-06	Sutvarkytų skystųjų radioaktyviųjų atliekų kiekis bitumuojant (kub. metrais)	150	66,7	44	VĮ Ignalinos AE

P-01-07	Sutvarkytų skystųjų radioaktyviųjų atliekų kiekis cementuojant (kub. metrais)	200	156,27	78	VĮ Ignalinos AE
P-01-08	Sutvarkytų kietųjų radioaktyviųjų atliekų kiekis (tonomis)	650	1 222,23	188	VĮ Ignalinos AE
2 tikslas: Sušvelninti neigiamus Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo socialinius ir ekonominius padarinius Ignalinos AE regionui					
R-04	Atleidžiamiems ir atleistiems VĮ Ignalinos AE darbuotojams, registruotiems teritorinėje darbo biržoje, taikomos papildomos užimtumo ir socialinės garantijos (procentais)	100	100	100	
R-05	Sutaupyta šilumos energijos, renovavus 29 Ignalinos AE regiono visuomeninės paskirties pastatus (procentais)	-	-	-	Visagino savivaldybė, Ignalinos rajono savivaldybė, Zarasų rajono savivaldybė
R-06	Ignalinos AE regione renovuotų daugiabučių namų, pasiekusių C ir aukštesnę energinio naudingumo klasę, skaičius (vienetais)	103	65	63	Ignalinos rajono savivaldybė, Zarasų rajono savivaldybė
2 tikslo 1 uždavinys: Sudaryti sąlygas atleistiems ir atleidžiamiems VĮ Ignalinos AE darbuotojams integruotis į darbo rinką ir švelninti atleidimo iš darbo padarinius					
P-02-01	Atleidžiamų ir atleistų VĮ Ignalinos AE darbuotojų ir jų šeimų narių, kuriems pritaikytos papildomos socialinės ir užimtumo garantijos (mokėta papildoma išeitinė, priešpensinė bedarbio ar persikėlimo išmokos), skaičius (vienetais)	140	144	103	Utenos teritorinė darbo birža, Lietuvos darbo birža prie Socialinės apsaugos ir darbo ministerijos
2 tikslo 2 uždavinys: Sumažinti energijos suvartojimą visuomeninės paskirties objektuose ir daugiabučiuose namuose Ignalinos AE regione					
P-02-02	Sutaupyta šilumos energijos, renovavus Visagino savivaldybės visuomeninės paskirties pastatus (iki 2016 metų pabaigos numatoma renovuoti 12 visuomeninės paskirties pastatų, kurių pradinis šilumos energijos suvartojimas buvo 7 667 MWh per metus) (megavatvalandėmis)	-	-	-	Visagino savivaldybė
P-02-03	Sutaupyta šilumos energijos, renovavus Ignalinos rajono savivaldybės visuomeninės paskirties pastatus (iki 2015 metų pabaigos numatoma renovuoti 8 visuomeninės paskirties pastatus, kurių pradinis šilumos energijos suvartojimas buvo 1 830 MWh per metus) (megavatvalandėmis)	851	Nėra duomenų	-	Ignalinos rajono savivaldybė

P-02-04	Sutaupyta šilumos energijos, renovavus Zarasų rajono savivaldybės visuomeninės paskirties pastatus (iki 2016 metų pabaigos numatoma renovuoti 9 visuomeninės paskirties pastatus, kurių pradinis šilumos energijos suvartojimas buvo 3 347 MWh per metus) (megavatvalandėmis)	-	-	-	Zarasų rajono savivaldybė
---------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---	---	---	---------------------------

Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo tarpinstitucinio veiklos plano asignavimų 2015 m. panaudojimas

Tikslo, uždavinio ir priemonės pavadinimas	Asignavimai, eurais			Priemonę įgyvendinanti institucija
	patvirtinti	panaudoti	panaudojimo procentas	
1 tikslas: Užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo procesą, skaidriai ir efektyviai naudojant tam skiriamas lėšas				
1 tikslo 1 uždavinys: Užtikrinti saugų ir efektyvų Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo procesą ir jo priežiūrą				
1.1.1 Užtikrinti, kad būtų suteikta mokslinės-techninės paramos organizacijų parama Valstybinei atominės energetikos saugos inspekcijai (toliau – VATESI), vertinant projektus, susijusius su Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimu, Lietuvos Respublikos branduolinės saugos įstatymo, Branduolinės energetikos srities veiklos licencijų ir leidimų išdavimo taisyklių ³ nustatyta tvarka ir siekiant išduoti jiems įgyvendinti reikalingas licencijas ir leidimus	377,5	297,8	79	VATESI, Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Energetikos ministerija)
1.1.2 Vykdyti Ignalinos AE ir kitų branduolinės energetikos objektų, esančių pasienio ruože, fizinę apsaugą, branduolinio kuro, pervežamo elektrinės saugomoje teritorijoje, ir vežamų iš elektrinės į panaudoto branduolinio kuro saugyklą, gabenamų per Lietuvos Respublikos teritoriją branduolinių medžiagų apsaugą, užtikrinti tam skirtos infrastruktūros, techninių priemonių priežiūrą ir funkcionavimą	4 055	4 046,4	100	Valstybės sienos apsaugos tarnyba prie Lietuvos Respublikos vidaus reikalų ministerijos
1.1.3 Vykdyti Ignalinos AE ir kitų branduolinės energetikos objektų, esančių pasienio ruože, priešgaisrinę apsaugą	1 453	1 440,4	99	Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos
1.1.4 Vykdyti aplinkos radiologinį monitoringą, skirtą galimam Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo poveikiui aplinkai įvertinti	640	689	108	Aplinkos apsaugos agentūra prie LR Aplinkos ministerijos

³ Branduolinės energetikos srities veiklos licencijų ir leidimų išdavimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. birželio 20 d. nutarimu Nr. 722 „Dėl Branduolinės energetikos srities veiklos licencijų ir leidimų išdavimo taisyklių patvirtinimo ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1998 m. sausio 27 d. nutarimo Nr. 103 „Dėl Veiklos branduolinėje energetikoje licencijavimo nuostatų patvirtinimo“ ir jį keitusio nutarimo pripažinimo netekusiais galios“.

1.1.5 Užtikrinti VĮ Ignalinos AE valdymą, įdiegti į rezultatus orientuotą valdymą ir stiprinti gebėjimus vykdyti Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo projektus	12 411	10 871,4	88	VĮ Ignalinos AE
1.1.6 Saugiai eksploatuoti galutinai sustabdytus Ignalinos AE pirmąjį ir antrąjį reaktorius, iki bus gauta licencija nutraukti jų eksploatavimą, ir pasirengti saugiai iškrauti branduolinį kurą	42 204	36 974,3	88	VĮ Ignalinos AE
1.1.7 Pasirengti Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių, su jais susijusių įrenginių ir sistemų saugiam išmontavimui ir juos išmontuoti, nugriauti nebenaudojamus Ignalinos AE pastatus	13 256	10 556	80	VĮ Ignalinos AE
1.1.8 Administruoti Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo lėšas	1 431	315,6	22	Viešoji įstaiga Centrinė projektų valdymo agentūra, Valstybės įmonė Energetikos agentūra, Europos rekonstrukcijos ir plėtros bankas
1 tikslo 2 uždavinys: Plėtoti šiuolaikinėmis technologijomis pagrįstą radioaktyviųjų atliekų tvarkymo infrastruktūrą, užtikrinti saugų ir efektyvų Ignalinos AE eksploataavimo ir eksploataavimo nutraukimo radioaktyviųjų atliekų tvarkymą				
1.2.1 Suprojektuoti ir pastatyti radioaktyviųjų atliekų tvarkymo įrenginius, sutvarkyti Ignalinos AE eksploataavimo ir eksploataavimo nutraukimo atliekas	38 243	38 900	102	VĮ Ignalinos AE, valstybės įmonė Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūra
1.2.2 Vertinti panaudoto branduolinio kuro ir ilgaamžių radioaktyviųjų atliekų dėjimo į atliekyną galimybes	27,5	26,2	95	Valstybės įmonė Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūra, VĮ Ignalinos AE
1.2.3 Tikrinti, ar radioaktyviosios atliekos atitinka nustatytus radioaktyviųjų atliekų pakuočių priėmimo į saugyklą ar atliekyną kriterijus	59,3	58,3	98	Valstybės įmonė Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūra, VĮ Ignalinos AE
2 tikslas: Sušvelninti neigiamus Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo socialinius ir ekonominius padarinius Ignalinos AE regionui				
2 tikslo 1 uždavinys: Sudaryti sąlygas atleistiems ir atleidžiamiems VĮ Ignalinos AE darbuotojams integruotis į darbo rinką ir švelninti atleidimo iš darbo padarinius				
2.1.1 Taikyti papildomas socialines ir užimtumo garantijas atleidžiamiems ir atleistiems Ignalinos AE darbuotojams ir jų šeimos nariams	615	563	92	Utenos teritorinė darbo birža, Lietuvos darbo birža prie Socialinės apsaugos ir darbo ministerijos
2 tikslo 2 uždavinys: Sumažinti energijos suvartojimą visuomeninės paskirties objektuose ir daugiabučiuose namuose Ignalinos AE regione				
2.2.1 Vykdyti energijos efektyvumo didinimo projektus Ignalinos AE regione	10 690	4 903,2	46	Visagino savivaldybė, Ignalinos rajono savivaldybė, Zarasų rajono savivaldybė, Energetikos ministerija
2 tikslo 3 uždavinys: Taikyti Ignalinos AE regione laikinus kompensacinius mechanizmus				

2.3.1 Kompensuoti AB LESTO 2015 metais negautas pajamas taikant 20 procentų mažesnę elektros energijos tarifą Ignalinos AE regiono gyventojams	0	0	0	Lietuvos Respublikos finansų ministerija, AB LESTO, Energetikos ministerija
Iš viso asignavimų planui (1+2)	125 462,3	109 641,6	87	
Iš jų pagal finansavimo šaltinius:				
1. Lietuvos Respublikos valstybės biudžetas	84 360,3	69 241,9	82	
iš jo:				
1.1. bendrojo finansavimo lėšos	7 819,7	7 149	91	
1.2. Europos Sąjungos ir kitos tarptautinės finansinės paramos lėšos	70 342,9	55 968,7	80	
1.3. Biudžeto asignavimų valdytojų lėšos	6 197,7	6 124,2	99	
2. Kiti šaltiniai (Europos Sąjungos finansinė parama projektams įgyvendinti ir kitos teisėtai gautos lėšos)	41 102	40 399,7	98	

Nacionalinė šilumos ūkio plėtros 2015–2021 metų programa

2015 m. kovo 18 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 284 buvo patvirtinta „Nacionalinė šilumos ūkio plėtros 2015–2021 metų programa“ (toliau – Programa). Programos tikslas – atsižvelgiant į šalies ir tarptautines aplinkosaugos, energetikos sektoriaus raidos tendencijas ir ekonomikos padėtį, įvertinti ir nustatyti Lietuvos Respublikos šilumos ūkio plėtros galimybes ir prioritetus, tikslus, uždavinius ir jų įgyvendinimo būdus.

Eil. Nr.	Vertinimo kriterijaus pavadinimas	Vertinimo kriterijaus reikšmė	2015 m rezultatas
		2015 metų	
1 tikslas: Mažinti šilumos energijos kainas ir aplinkos taršą, šilumos energijai gaminti naudojamo kuro balanse teikiant pirmenybę atsinaujinantiems ir (ar) vietiniams energijos ištekliams			
R-1-1	Šilumos kainų sumažėjimas, palyginti su 2013 metais (procentais)	10	Rezultatas buvo pasiektas jau 2014 metais, duomenys už 2015 metus dar yra rengiami.
R-1-2	Tvarių atsinaujinančių ir (ar) vietinių energijos išteklių dalis centralizuoto šilumos tiekimo sistemų kuro balanse (procentais)	40	Rezultatas buvo pasiektas jau 2014 metais, duomenys už 2015 metus dar yra rengiami.
R-1-3	Reguliuojamų šilumos gamintojų valdomų šilumos energijos gamybos įrenginių, tiekiančių šilumą į nurodyto miesto centralizuoto šilumos tiekimo sistemą ir naudojančių atsinaujinančius ir (ar) vietinius energijos išteklius, įrengtosios šiluminės galios, įskaitant šio tikslo 1.1 uždavinyje numatytų kogeneracinių pajėgumų šiluminės galias (MW):		
	Vilnius	79	Rezultatas pasiektas ir viršytas. Šiuo metu instaliuota įrenginių galia yra 118 MW
	Kaunas	109	Rezultatas pasiektas ir viršytas. Šiuo metu instaliuota įrenginių galia yra 120 MW
	Klaipėda	85	Rezultatas pasiektas 30 proc.
	Šiauliai	61	Rezultatas pasiektas ir viršytas. Šiuo metu instaliuota įrenginių galia yra 62,2 MW
	Panevėžys	20	Rezultatas pasiektas 80 proc.
Druskininkai	25	Rezultatas pasiektas 80 proc.	

Eil. Nr.	Vertinimo kriterijaus pavadinimas	Vertinimo kriterijaus reikšmė	2015 m rezultatas
		2015 metų	
	Alytus	34	Rezultatas pasiektas ir viršytas. Šiuo metu instaliuota įrenginių galia yra 35,2 MW
	Marijampolė	20	Rezultatas pasiektas 80 proc.
	Jonava	25	Rezultatas pasiektas ir viršytas. Šiuo metu instaliuota įrenginių galia yra 30,2 MW
	Palanga	8	Rezultatas pasiektas 80 proc.
	Telšiai	5	Rezultatas pasiektas 100 proc.
	Naujoji Akmenė	8	Rezultatas pasiektas 65 proc.
	kiti miestai	–	2015 metams rezultatai nebuvo numatyti.
1 tikslo 1 uždavinys: Siekiant didinti vietinės konkurencingos elektros energijos gamybos apimtį, skatinti didelio naudingumo kogeneraciją			
P-1-1-1	Vilniaus centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje papildomai įrengta (rekonstruotų arba naujų) kogeneracinių įrenginių, gaminančių energiją iš atsinaujinančių ir (ar) vietinių (komunalinių atliekų) energijos išteklių, elektros energijos gamybos įrenginių įrengtosios elektrinės / šiluminės galios (MW)	–	2015 metams rezultatai nebuvo numatyti.
P-1-1-2	Kauno centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje papildomai įrengta (rekonstruotų arba naujų) kogeneracinių įrenginių, gaminančių energiją iš atsinaujinančių ir (ar) vietinių (komunalinių atliekų) energijos išteklių, elektros energijos gamybos įrenginių įrengtosios elektrinės / šiluminės galios (MW)	–	2015 metams rezultatai nebuvo numatyti.
P-1-1-3	Kitų miestų centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje papildomai įrengta naujų kogeneracinių įrenginių, gaminančių energiją iš biokuro ir (ar) biodujų, elektros energijos gamybos įrenginių įrengtosios elektrinės galios (MW)	–	2015 metams rezultatai nebuvo numatyti.
1 tikslo 2 uždavinys: Mažinti šilumos energijos gamybos įrenginių taršą ir užtikrinti atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių technologijų plėtrą			
P-1-2-1	Naujų ar rekonstruotų šilumos energijos gamybos įrenginių, gaminančių energiją iš atsinaujinančių energijos išteklių, šilumos gamybos įrenginių įrengtosios šiluminės galios (MW)	–	2015 metams rezultatai nebuvo numatyti.
P-1-2-2	Aplinkosaugos reikalavimus atitinkančių kurą deginančių įrenginių (esamų pritaikymas ar pakeitimas naujais) ¹ dalis (procentais)	15	Šiuo metu yra rengiama dokumentacija tokių projektų finansavimui iš ES investicijų fondų.
1 tikslo 3 uždavinys: Nustatyti skaidrias centralizuoto šilumos tiekimo sistemų plėtros planavimo ir reguliavimo taisykles			
P-1-3-1	Įvykdytų reguliacinės aplinkos pakeitimų dalis (procentais)	100	

Eil. Nr.	Vertinimo kriterijaus pavadinimas	Vertinimo kriterijaus reikšmė	2015 m rezultatas
		2015 metų	
P-1-3-2	Sukurta ir pradėta pildyti centralizuoto šilumos tiekimo sektoriaus duomenų bazė (procentais)	100	Rezultatas nepasiektas, nes nebuvo patvirtinti mokėjimai.
2 tikslas: Mažinti šilumos energijos perdavimo nuostolius			
R-2-1	Šilumos nuostoliai perdavimo tinkluose (visos pateiktos į tinklą šilumos dalis (procentais) ir TWh)	15,5 1,33 TWh	Rezultatas nepasiektas. 2015 metais buvo parengta reikalinga dokumentacija tokių projektų finansavimui iš ES investicijų fondų pagal priemonę Nr. Nr. 04.3.2.-LVPA-K-102 „Šilumos tiekimo tinklų modernizavimas ir plėtra“.
2 tikslo 1 uždavinys: Modernizuojant nusidėvėjusius šilumos energijos perdavimo tinklus, užtikrinti patikimą ir kokybišką šilumos energijos perdavimą			
P-2-1-1	Atnaujintų šilumos energijos perdavimo tinklų (trasų) ilgis (kilometrais)	50	Rezultatas nepasiektas, nes šie projektai bus pradėti finansuoti iš ES investicijų fondų 2016 m.
2 tikslo 2 uždavinys: Skatinti prekybą energijos išteklių biržoje			
R-1-1	Reguliuojamų elektros ir šilumos energijos gamintojų energijos gamybai reikalingo kuro, įsigyto energijos išteklių biržoje, dalis (procentais)	50	Rezultatas pasiektas 100 proc.
2 tikslo 3 uždavinys: Diversifikuoti vietinių ir atsinaujinančių energijos išteklių gamybą			
P-3-1-1	Kuro rūšys, kuriomis išplėsta prekyba (vienetais)	1	Rezultatas pasiektas 100 proc.

IV. VYRIAUSYBĖS PROGRAMOS ĮGYVENDINIMAS

ENERGETIKA IR ENERGETINIS SAUGUMAS (XII)

Nacionalinė energetikos strategija

2015 m. vykdytas Nacionalinės energetikos strategijos (NES) atnaujinimas. NES projekto parengimas numatytas prieš tai išsamiai įvertinus techninės-ekonominės energetikos sektoriaus plėtros analizės rezultatus, energetikos sektoriaus galimų plėtros scenarijų poveikį energetiniam saugumui ir ekonomikai apskritai, siekiant apskaičiuoti ekonomiškai optimalų ir vartotojams palankų apsirūpinimą energijos ištekliais. Šiuo tikslu, 2015 m. lapkričio 16 d. Lietuvos energetikos institutas (toliau – LEI) parengė ir Energetikos ministerijai pateikė Lietuvos energetikos sektoriaus plėtros tyrimo ataskaitą, kurią sudaro Techninė-ekonominė energetikos sektoriaus plėtros analizė bei Energetinio saugumo analizė. 2015 m. gruodžio 17 d. LEI pristatė energetikos raidos scenarijų Socialinio ir makroekonominio vertinimo projektą. Toliau bendradarbiaujant su LEI, 2016 m. numatomi tolimesni veiksmai, rengiant NES atnaujinimo projektą.

Regioniniai energetikos infrastruktūros projektai

2015 m. sėkmingai įgyvendinti „LitPol Link“ ir „NordBalt“ elektros jungčių projektai – 2015 m. metų gruodžio 14 d., Lietuvos ir kaimyninių valstybių vadovai simboliškai įjungė tarptautines „LitPol Link“ ir „NordBalt“ elektros jungtis, taip pažymėdami elektros jungčių su Lenkija („LitPol Link“) ir Švedija („NordBalt“) eksploataavimo pradžią.

Pasiektas galutinis susitarimas dėl Lietuvos – Lenkijos dujotiekio (GIPL) projekto įgyvendinimo ir dujotiekio statybų finansavimo struktūros – projektui bus skirta daugiau nei 300 mln. eurų EITP fondo parama ir tai yra didžiausias istorijoje dujų sektoriaus projektui skirtas Europos Sąjungos finansavimas. 2015 m. lapkričio mėn. pradėtas GIPL projektui įgyvendinti numatytų servituto sutarčių su žemės sklypų savininkais sudarymo procesas Lietuvos teritorijoje. Gruodį pradėtas rengti GIPL jungties specialusis planas Lietuvos Respublikos teritorijoje. Sėkmingai įgyvendinami statybų parengiamieji darbai, siekiant pradėti GIPL statybas 2016 m.

Siekiant, kad būtų susitarta su Lenkija ir pateikta bendra Baltijos šalių ir Lenkijos perdavimo sistemų operatorių paraiška ENTSO-E Baltijos šalių energetikos sistemų prijungimo sinchroniniam darbui prie kontinentinės Europos tinklų techniniams reikalavimams gauti, 2015 m. pirmoje pusėje buvo parengtas bendras Baltijos šalių veiksmų planas, inicijuotos politinės diskusijos su Lenkija, sinchronizacijos projektas buvo įtrauktas į 2015 m. birželį atnaujintą BEMIP, įsteigta speciali darbo grupė.

Tačiau 2015 m. gegužę Estija iškėlė iniciatyvą dėl alternatyvių sinchronizacijos scenarijų – KET/Šiaurės šalių/Izoliuoto veikimo – vertinimo. Ši Estijos pozicija ir veiksmai lėmė tai, kad Europos Komisija ir Lenkija šiuo metu laikosi nuomonės, jog nereikia išankstinio nusistatymo dėl sinchronizacijos krypties ir reikia įvertinti kitas sinchronizacijos alternatyvas.

Atsižvelgiant į tai, Europos Komisijos siūlymu iki 2016 m. spalio mėn. Jungtinis tyrimų centras (institucija, pavaldi Europos Komisijai) atliks papildomą palyginamąjį sinchronizacijos alternatyvų (KET/Šiaurės šalių/Izoliuoto veikimo) vertinimą. O atsižvelgiant į šio vertinimo rezultatus, turės būti sprendžiama dėl tinkamiausio Baltijos šalių sinchronizacijos varianto.

2015 m. birželio 25 d. įvyko Europos Komisijos ir Baltijos šalių atstovų susitikimas, aptariant esamą derybų su Rusijos ir Baltarusijos pusėmis situaciją. Prieita išvada, jog šiuo metu nebūtų tikslinga atnaujinti derybų, kol neatsakyti visi klausimai dėl sinchronizacijos perspektyvų – visų pirma turi būti aiškiai apsispręsta dėl Baltijos šalių sinchronizacijos scenarijaus ir pasiekti atitinkami politiniai sprendimai tarp Europos Sąjungos suinteresuotų šalių.

Siekiant pasirašyti bendrą Baltijos ir ENTSO-E sistemų operatorių susitarimą dėl Baltijos šalių prisijungimo prie ENTSO-E, vykdyti derybiniai veiksmai su Lenkijos puse. 2015 m. gruodžio 17 d. vykusiame BEMIP specialios darbo grupės Baltijos šalių sinchronizacijos klausimams nagrinėti posėdyje, Lenkijos perdavimo sistemos operatoriaus atstovai informavo, jog prieš rengiant ENTSO-E studiją, norėtų palaukti iki bus užbaigta Europos Komisijos inicijuota studija dėl Baltijos šalių

sinchronizacijos alternatyvų vertinimo ir priimti atitinkami sprendimai. Šiuo klausimu tikimasi rasti naujosios Lenkijos valdžios politinį palaikymą, kad ENTSO-E studiją galima būtų atlikti neatidėliotinai.

2015 m. balandžio 24 d. projekto vykdytojas AB „Amber Grid“ ir Europos Sąjungos Inovacijų ir tinklų vykdomoji agentūra (INEA) pasirašė sutartį dėl ES finansinės paramos Klaipėda – Kuršėnai antrosios linijos statybai (2014 m. spalio 29 d. Europos Komisijos sprendimu, magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kuršėnai antrosios linijos statyboms skirta 27,6 mln. eurų ES finansinės paramos), taip suteikiant leidimą patvirtintos ES paramos įsisavinimui. Pasinaudojant šia parama, 110 km ilgio, 800 mm skersmens dujotiekio statybų projektas užbaigtas 2015 m. spalio 2 d. Vyriausybės koordinavimas leido užtikrinti, kad šis projektas būtų įgyvendintas per rekordiškai trumpą ES kontekste laiką – 27 mėn. – taip pat už mažesnes nei planuota išlaidas. Tai yra labai retas atvejis didelės apimties infrastruktūros projektuose.

Elektros energetikos sektorius

Siekiant užtikrinti, kad kasmet būtų atliekama techniškai pagrįsto minimalaus elektros energijos gamybos kiekio, būtino tiekimo saugumui užtikrinti, analizė, perdavimo sistemos operatorius LITGRID, 2015 m. liepos 15 d. raštu pateikė informaciją, kad elektros energijos gamyba, būtina tiekimo saugumui užtikrinti, nėra būtina, nes tarp sisteminių elektros jungčių su Lenkija ir Švedija technologinės galimybės leis užtikrinti Lietuvos elektros energetikos sistemos nacionalinio balansavimo funkciją. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. spalio 7 d. nutarimu Nr. 1083 nenustatyta remtinis elektros energijos gamybos, būtinos elektros energijos tiekimo saugumui užtikrinti, apimtis 2016 metams.

Atsinaujinantys energijos ištekliai

Per 2015 m. pasiekta teigiama pažanga dėl 2015 m. lapkričio 3 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Nacionalinės atsinaujinančių energijos išteklių plėtros 2016 – 2020 metų programos patvirtinimo“ projekto (toliau – Nutarimo projektas) – jis buvo svarstytas ministerijų atstovų pasitarime, kuriame buvo nuspręsta Energetikos ministerijai surengti suinteresuotų institucijų pasitarimą dėl Nutarimo projekto. Energetikos ministerija atsižvelgdama į 2015 m. lapkričio 3 d. ministerijų atstovų pasitarimo protokolo išrašą Nr. 44 „Dėl nacionalinės atsinaujinančių energijos išteklių plėtros 2016 – 2020 metų programos patvirtinimo“, 2015 m. lapkričio 20 d. surengė suinteresuotų institucijų pasitarimą. Atsižvelgiant į pasitarime institucijų pateiktas bendras pobūdžio pastabas ir siūlymus dėl Nutarimo projekto, Energetikos ministerija 2015 m. gruodžio 1 d. pakartotinai teikė derinti Nutarimo projektą suinteresuotoms institucijoms. Vertinamos gautos pastabos. Nutarimo projektą svarstyti Lietuvos Respublikos Vyriausybei planuojama pateikti 2016 m. I ketvirtį.

Energijos vartojimo efektyvumo didinimas

Įgyvendinant Energijos efektyvumo direktyvos 2012/27/ES reikalavimus, 2015 m. vykdomos veiklos siekiant parengti Lietuvos Respublikos energijos efektyvumo įstatymo projektą. 2015 m. gegužės 5 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės energijos efektyvumo komisijai buvo pristatyta energijos vartojimo efektyvumo įstatymo prioritetingos teisėkūros pažyma. Gegužės 11 d. įvyko susitikimas su Finansų ministerijos ir VIPA atstovais dėl finansavimo taikant finansines priemones (iš Energijos efektyvumo fondo) bei nustatant tikslus Lietuvos energijos grupei. 2015 m. lapkričio 17 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės strateginio komiteto posėdyje pritarta alternatyvai, kuri numato Energijos vartojimo efektyvumo direktyvos tikslų siekti sudarant susitarimus su įmonėmis dėl energijos vartojimo efektyvumo priemonių diegimo.

Pagal Lietuvos Respublikos Vyriausybės strateginio komiteto posėdyje priimtus sprendimus patikslinti Energijos efektyvumo įstatymo, Energetikos įstatymo pakeitimo, Elektros energetikos įstatymo pakeitimo, Šilumos ūkio įstatymo pakeitimo ir Gamtinių dujų įstatymo pakeitimo įstatymų projektai bus teikiami pakartotinai derinti atsakingoms institucijoms. Suderintą Energijos efektyvumo

projektą Vyriausybei numatoma pateikti 2016 m. II ketvirtį. Iki gegužės mėn. įstatymo projektą tikimasi patvirtinti.

Didinant energijos vartojimo efektyvumą bei siekiant kiekvienais metais atnaujinti bent po 3 procentus valstybės valdžios viešojo sektoriaus naudojamų pastatų ploto, 2015 m. vasario 18 d. Finansų ir Energetikos ministerijos bei UAB Viešųjų investicijų plėtros agentūros pasirašyta sutartis dėl Energijos efektyvumo fondo (ENEF) steigimo. Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2015 m. rugsėjo 23 d. įsakymu Nr. 1-221 patvirtinti Tipiniai energijos taupymo paslaugų teikėjo pirkimo dokumentai. 2015 m. lapkričio 18 d. patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimas Nr. 1209 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. lapkričio 26 d. nutarimo Nr. 1328 „Dėl viešųjų pastatų energinio efektyvumo didinimo programos patvirtinimo“ pakeitimo“.

Šilumos ūkis

Siekiant tinkamai kontroliuoti Nacionalinėje šilumos ūkio plėtros 2015–2021 metų programoje (toliau – Programa) numatytų nuostatų įgyvendinimą, 2015 m. intensyviai dirbta su Aplinkos ministerija. Įgyvendinta iniciatyva, kuria pasiūlyta papildyti Statybos techninį reglamentą STR 1.07.01:2010 „Statybą leidžiantys dokumentai“, patvirtintą 2010 m. rugsėjo 27 d. aplinkos ministro įsakymu Nr. D1-826, (toliau – Reglamentas), nuostata, kad jei projekte suprojektuoti šilumos gamybos ir (arba) šilumos ir elektros energijos gamybos (kogeneraciniai) įrenginiai, tiekiantys šilumą į centralizuoto šilumos tiekimo sistemas ir naudojančios atsinaujinančius ir (ar) vietinius energijos išteklius, privalomas Energetikos ministerijos rašytinis pritarimas projektui iki prašymo išduoti statybą leidžiantį dokumentą pateikimo. Parengtas Reglamento pakeitimo projektas, o jo pakeitimai patvirtinti 2015 m. rugsėjo 11 d. aplinkos ministro įsakymu Nr. D1-653 „Dėl Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2010 m. rugsėjo 27 d. įsakymo Nr. D1-826 „Dėl statybos techninio reglamento STR 1.07.01:2010 „Statybą leidžiantys dokumentai“ patvirtinimo“ pakeitimo“.

Taip pat įgyvendinant Programos nuostatas nuo 2015 m. spalio 1 d. įsigaliojo nauja Šilumos ūkio specialiųjų planų rengimo taisyklių, patvirtintų Lietuvos Respublikos energetikos ministro ir Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2015 m. rugsėjo 25 d. įsakymu Nr. 1-226/D1-683 „Dėl šilumos ūkio specialiųjų planų rengimo taisyklių patvirtinimo“ redakcija.

V. PLANUOJAMI ARTIMIAUSIO LAIKOTARPIO VEIKLOS PRIORITETAI

Įvertinus 2015 metais vykdytas programas bei pasiektus rezultatus ir atsižvelgdama į Vyriausybės patvirtintus 2016 metų veiklos prioritetus energetikos srityje (patvirtinti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. spalio 14 d. nutarimu Nr. 1087 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2016 metų veiklos prioritetų“), 2016 metais Energetikos ministerija didžiausią dėmesį numato skirti šiems prioritetams:

- 1 *prioritetas*. Strateginių tarpvalstybinių energetinių projektų įgyvendinimas.
- 2 *prioritetas*. Energijos vartojimo efektyvumo didinimas, renovuojant viešosios paskirties pastatus ir daugiabučius gyvenamuosius namus.
- 3 *prioritetas*. Šilumos ūkio pertvarka Vilniuje ir Kaune, siekiant sumažinti šilumos kainas vartotojams.
- 4 *Prioritetas*. Sklandus Ignalinos atominės elektrinės uždarymo procesas, efektyvus lėšų panaudojimas.

Energetikos ministras

Rokas Masiulis