



**VĮ „IGNALINOS ATOMINĖ ELEKTRINĖ“
EKSPLOATAVIMO NUTRAUKIMO PASEKMIŲ
LIETUVOS EKONOMINIAM SAUGUMUI NUO 2010 M.
ĮVERTINIMO STUDIJA**

2008 m.

Lietuvos energetikos institutas

AB „Lietuvos energija“

AB „Lietuvos elektrinė“

AB „Lietuvos dujos“

Lietuvos mokslų akademijos Ekonomikos institutas

Kauno technologijos universitetas

LR ūkio ministerija



Ataskaitos turinys

1. **Situacijos analizė**
2. **Pagrindinės grėsmės**
3. **Pagrindinės prielaidos**
4. **Pagrindiniai rezultatai**
5. **Makroekonominis poveikis**
6. **Svarbiausių priemonių, skirtų sumažinti neigiamas Ignalinos AE uždarymo pasekmes, planas**

1 Priedas. Elektros perdavimo tinklų galimybės ir ribojimai.

2 Priedas . Elektros gamyba ir kuro suvartojimas elektrinėse.

3 Priedas . Elektros energijos gamyba, pareikalaujama galia ir kuro suvartojimas elektrinėse kai gamtinės dujos ekstremalios situacijos atveju keičiamos mazutu.

4 Priedas . Vidutinių tarifų struktūra.

5 Priedas . Pagrindiniai scenarijų modeliavimo rezultatai.



Ūkio raidos charakteristika

Vidutinis BVP augimas 2000-2007 m. 7,9% per metus;

Energijos vartojimo efektyvumas – 2006 m. buvo 1,3 karto didesnis nei 2000 m;

Pirminės energijos sąnaudų didėjimas vidutiniškai 3% per metus;

Elektros energijos sąnaudos 2000–2007 m. išaugo 1,4 karto arba vidutiniškai 5,1% per metus;

Elektrinių grynoji gamyba šiuo laikotarpiu augo vidutiniškai 3,8% per metus;

Ignalinos AE dalis šalyje pagamintos elektros energijos balanse viršija 71%;

Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių energijos išteklių išaugo nuo 460 iki 593 GWh;



Rizikos veiksniai, verčiantys iš naujo pažvelgti į Ignalinos AE uždarymą:

1. Pasaulio rinkose drastiškai išaugo organinio kuro kainos.
2. Neliko galimybės iš Venesuelos importuoti orimulsiją, kuri buvo manoma būsianti pagrindiniu pigiu kuru Lietuvos elektrinei, galinčiai pakeisti uždaromą Ignalinos AE.
3. Iki šiol nenutiesta elektros energijos perdavimo jungtis tarp Lietuvos ir Lenkijos, kuri Lietuvos stojimo į Europos Sąjungą sutartyje minima kaip sąlyga antrojo Ignalinos AE bloko uždarymui.
4. Mažėja elektros energijos importo iš Rusijos galimybės;
5. Uždarius antrąjį Ignalinos AE bloką dramatiškai padidės Lietuvos priklausomybė nuo energijos išteklių importo iš Rusijos;
6. Nutrauktas naftos tiekimas Mažeikių naftos perdirbimo gamyklai naftotiekiu „Družba“. Panašių sutrikimų rizika pakankamai didelė ir gamtinių dujų tiekimo sistemose;
7. Europos Sąjungos energetikos politikoje pasukta esminio šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimų mažinimo kryptimi



Pagrindinės prielaidos

Kuro kainos

<i>Kuras</i>	<i>Matavimo vienetas</i>	<i>Importas, gamyba MN</i>	<i>Transporto ir perkrovimo kaina</i>	<i>Atsargų laikymo kaina per metus</i>	<i>Gamtinių dujų tiekimo kaina</i>	<i>Kaina Elektrėnuose</i>
1	2	3	4	5		6
Mazutas S–2,5% pagamintas AB „MN“	Lt/t	1130	40	21		1191
	Lt/ t.n.e	1183	42	22		1247
Gasoil 0,2	Lt/t	2105	40			2145
	Lt/ t.n.e	2151	39			2099
Gamtinės dujos	Lt/tūkst. m ³	1000	31/15*	78	49	1080
	Lt/ t.n.e	1250	39/19	97,5	61	1350
Mediena	Lt/ktm.	140				
	Lt/t.n.e	837				
Importuotas mazutas S–3,5%	Lt/t	1100	40	21		1161
	Lt/ t.n.e	1152	42	22		1216
Importuotas mazutas S–1,0%	Lt/t	1200	40	21		1261
	Lt/ t.n.e	1256	42	22		1320



Pagrindinės prielaidos

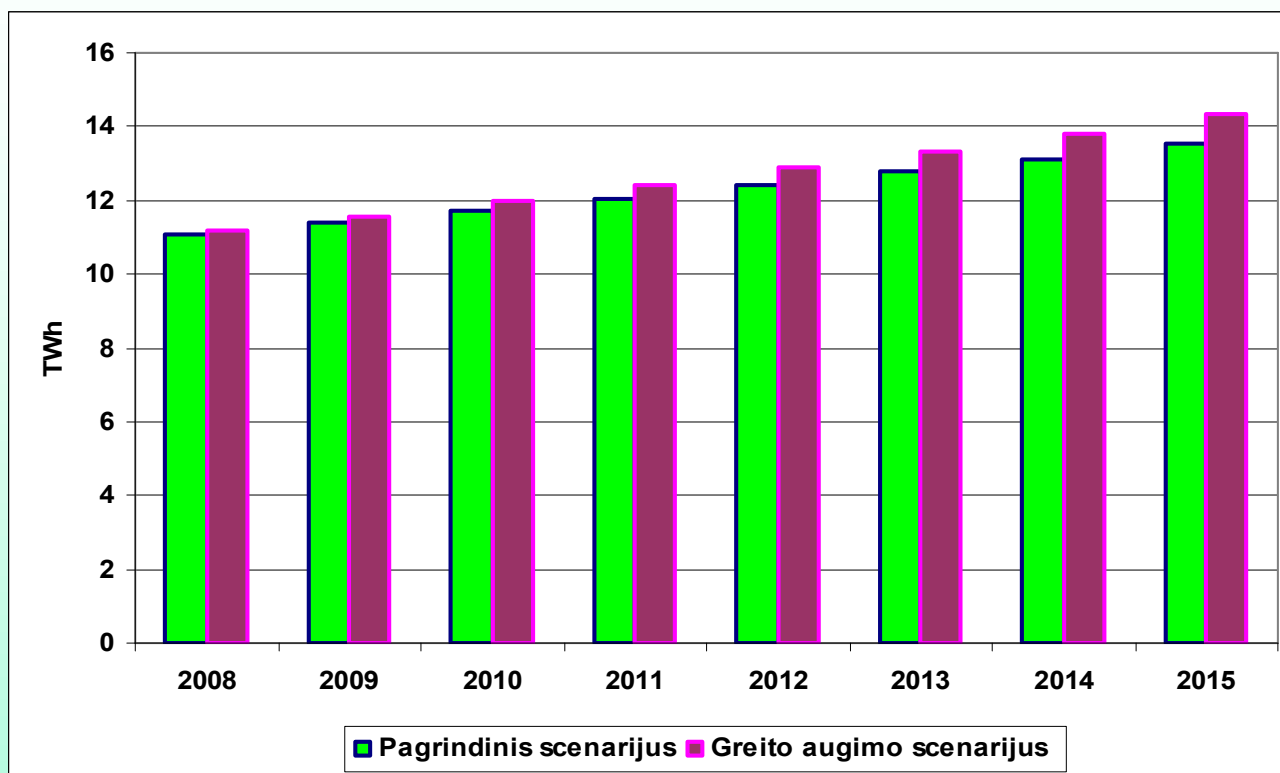
Lietuvos elektrinė nuo 2010 metų pradžios galės patikimai dirbti ne mažesne nei 1500 MW galia;

Modernūs 400 ir 320 MW galios KCDTE blokai atitinkamai Lietuvos elektrinėje ir Kauno elektrinėje bus pradėti eksploatuoti 2012 m;

Pirmasis naujos atominės elektrinės 1000 MW blokas bus pradėtas eksploatuoti 2016 m. Kiti du blokai paeiliui gali būti pastatyti per sekančius dvejus ir ketverius metus. Lietuva savo reikmėms tenkinti panaudos apie 35% šioje elektrinėje įrengtos galios.

Vertinamos tik garantuotai galimos elektros energijos importo apimtys.

Elektros energijos poreikių (ant elektrinių šynų) augimas, TWh



	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Pagrindinis scenarijus	11,07	11,39	11,72	12,06	12,40	12,76	13,13	13,51
Greito augimo scenarijus	11,17	11,58	12,00	12,43	12,88	13,35	13,83	14,33

Nagrinėti scenarijai

- Scenarijus 0.** Nėra jokių apribojimų gamtinių dujų tiekimui į Lietuvą Minskas–Vilnius dujotiekiu, t.y. gamtinės dujos gaunamos tada kada reikia ir tokioje apimtyje kokios reikia. Vertinamos tik garantuoti galimos elektros energijos importo apimtys, t.y. 300 MW (iki 3 TWh) iš Rusijos ir Suomijos bet kuriuo metų laiku; nuo 2014 m. 300 MW iš Lenkijos bet kuriuo laiku vasarą ir 300 MW naktį žiemą; nuo 2016 m. – 500 MW vasarą ir nepikinių apkrovų metu žiemą, žiemos pikinių apkrovų metu – tik 100 MW; nuo 2016 m. – 500 MW iš Švedijos bet kuriuo metų laiku.
- Scenarijus 1.** Nėra jokių apribojimų dujų tiekimo iš Rusijos apimtims, tačiau metų bėgyje jos tiekiamos pastoviu režimu. Elektros energijos importui taikomos tokios pat prielaidos kaip ir 0 scenarijaus atveju.
- Scenarijus 2.** Toks pats kaip 1 scenarijaus atveju, išskyrus tai, kad 2 žiemos mėnesių periode dujos iš Rusijos netiekiamos, išskyrus dujas Kauno elektrinei.
- Scenarijus 3.** Dujų tiekimui netaikomi jokie apribojimai, tačiau elektros energijos importas nuo 2010 metų yra negalimas.
- Scenarijus 4.** Dujų tiekimo sąlygos kaip 1 scenarijaus atveju, tačiau elektros energijos importas, pradedant 2010 m., yra negalimas.
- Scenarijus 5.** Dujų tiekimo sąlygos kaip 2 scenarijaus atveju, tačiau elektros energijos importas, pradedant 2010 m., yra negalimas.



Elektros energijos balansas ir kuro suvartojimas 5 scenarijaus atveju

Elektra, GWh

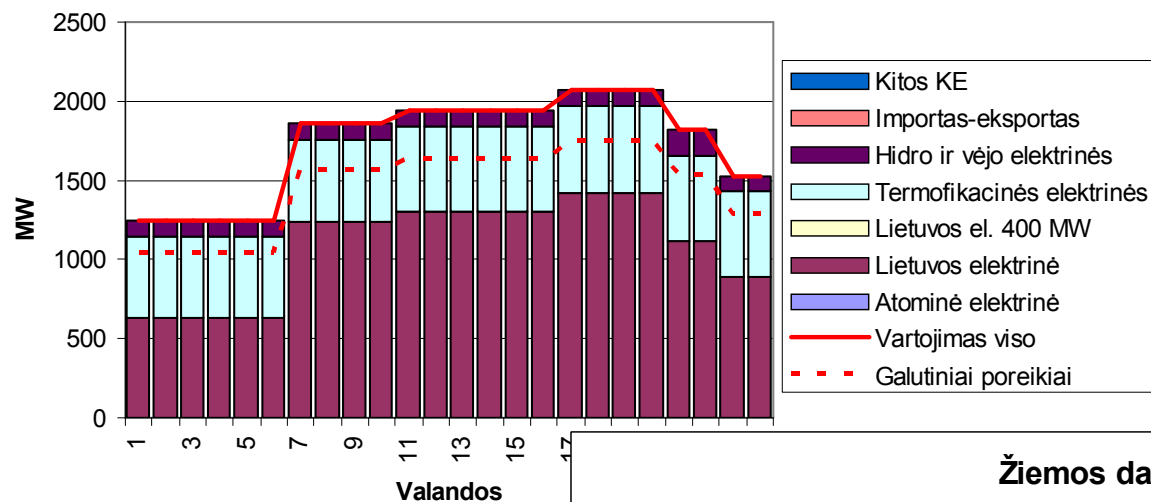
	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Atominė elektrinė	9832.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Lietuvos elektrinė	963.3	7329.4	7230.2	2417.6	2546.4	2747.2	3209.1
Lietuvos el. 400 MW	0.0	0.0	0.0	2838.2	2838.2	2838.2	2838.2
Termofikacinės elektrinės	2071.7	4277.3	4682.8	6859.9	7039.9	7177.0	7042.1
Hidro ir vėjo elektrinės	527.6	800.0	847.1	911.8	979.4	1032.8	1098.9
Importas-eksportas	-1358.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Kitos KE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Gamyba viso	12037.1	12406.7	12760.2	13027.5	13403.9	13795.2	14188.3
tame tarpe iš AEŠ, GWh	659.0	1054.4	1204.0	1346.2	1482.5	1593.1	1699.8
tame tarpe iš AEŠ, %	5.5	8.5	9.4	10.3	11.1	11.5	12.0
	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Galutiniai poreikiai	9561.5	10462.1	10765.2	11077.0	11396.8	11727.0	12065.1
Nuostoliai tinkluose	1156.3	1293.6	1327.1	1323.5	1365.2	1410.3	1457.8
KHAE nuostoliai	209.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Elektrinių savi poreikiai	1110.1	651.0	667.9	627.0	642.0	658.0	665.4
Vartojimas viso	12037.1	12406.7	12760.2	13027.5	13403.9	13795.2	14188.3

Kuras, ktne

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Mazutas ir orimulsija	271.4	448.8	447.4	309.5	302.3	306.5	342.5
Dujos	515.6	2321.7	2371.5	2121.1	2182.2	2244.2	2243.2
Branduolinis kuras	2208.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Hidroenergija	36.2	39.6	37.4	37.4	37.5	37.6	37.8
Vėjo energija	9.2	29.2	35.5	41.0	46.7	51.2	56.7
Cheminių reakcijų šiluma	18.9	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3
Durpės	1.3	3.8	4.4	4.7	5.2	0.0	0.0
Biokuras	63.2	103.9	137.8	163.4	186.1	205.0	218.4
Anglis	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	3124.2	2967.2	3054.2	2697.6	2780.5	2864.9	2919.0
<i>Iš jų: dujos iš saugyklos</i>	<i>80.7</i>	<i>300.0</i>	<i>318.0</i>	<i>334.0</i>	<i>349.0</i>	<i>365.0</i>	<i>383.0</i>

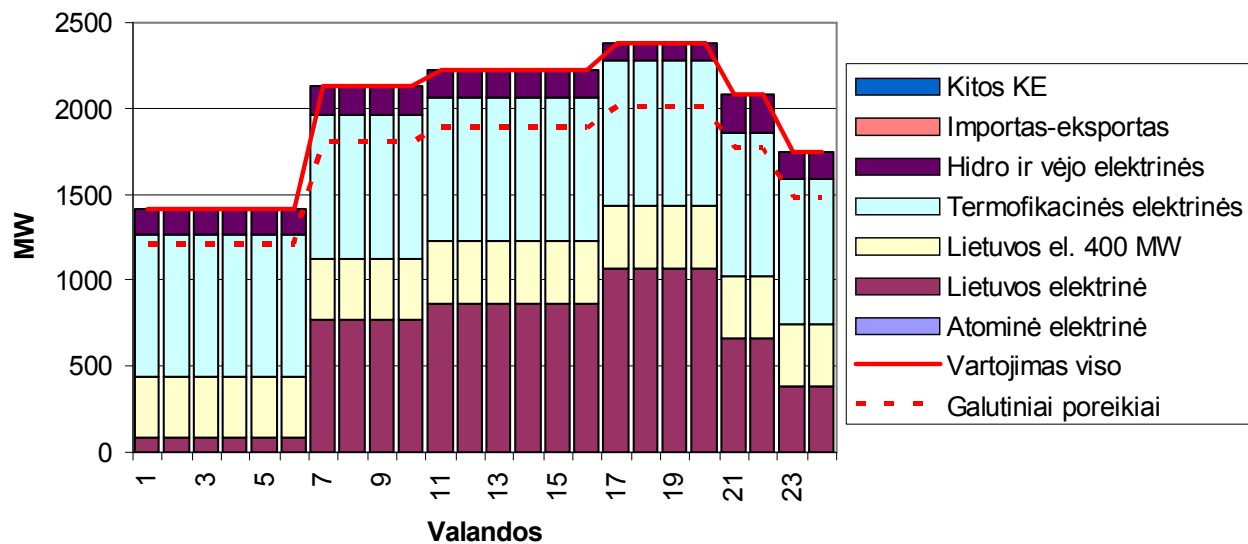
Pikinių apkrovų padengimas

Žiemos darbo diena 2010 m.

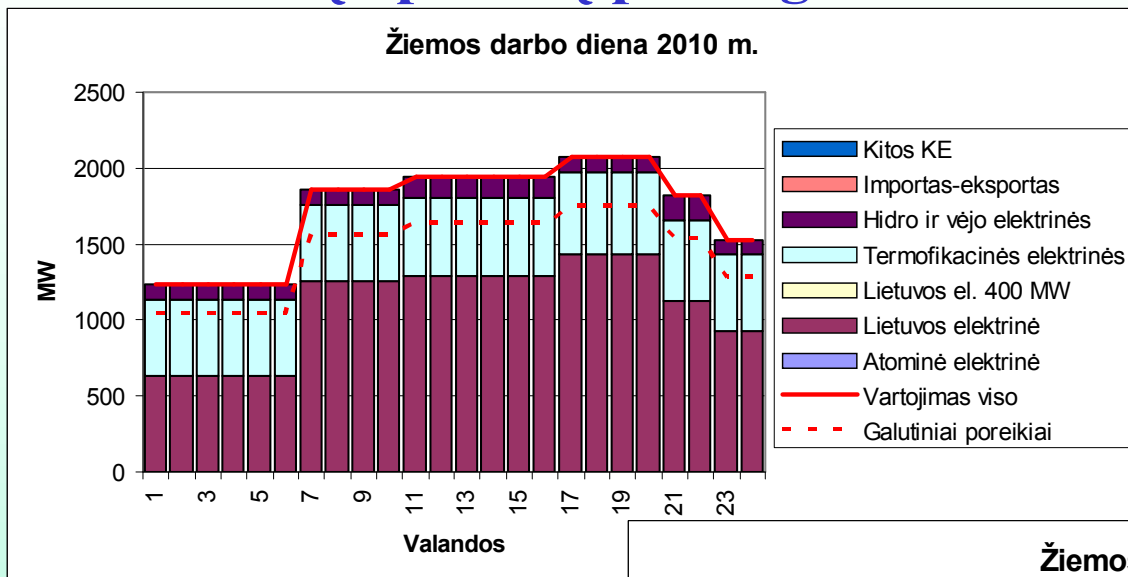


Be elektros energijos importo, dujas tiekiant pastoviu režimu. (Scenarijus 4)

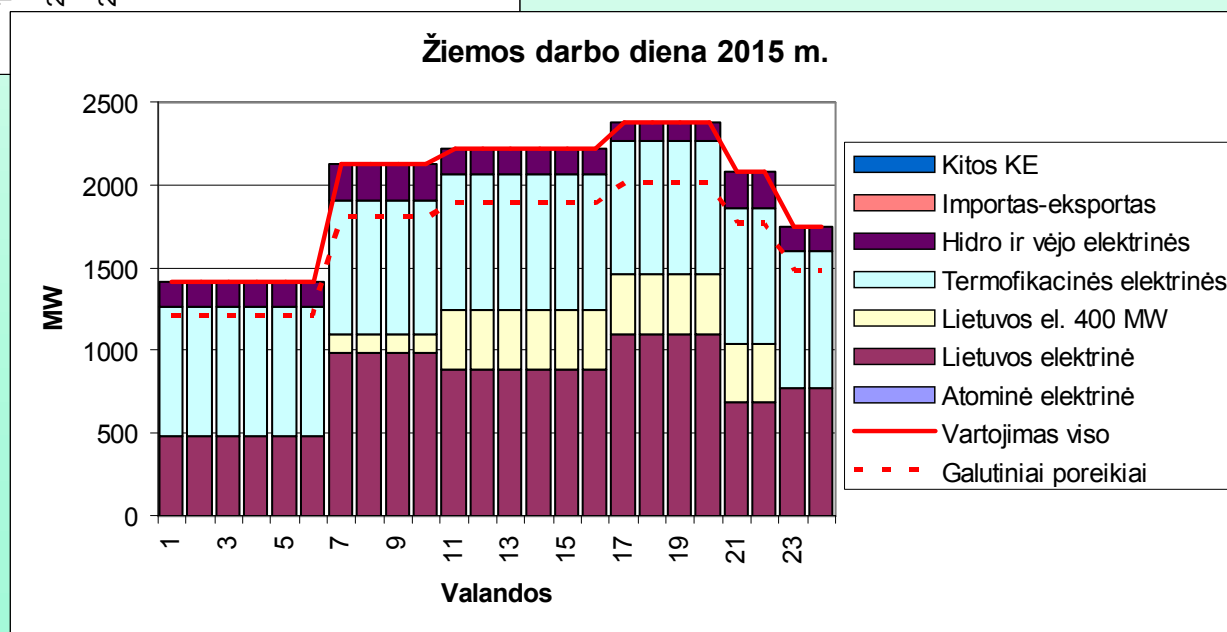
Žiemos darbo diena 2015 m.



Pikinių apkrovų padengimas ekstremalių situacijų atveju



Ribojant dujų saugojimo apimtis ir importuojant pigų mazutą





Kuro ir energijos balansas 2015 m.

Ribojant dujų saugojimo apimtį ir importuojant pigų mazutą

2015 metai												
Elektrinė	Pareikala ujama galia maksima lių poreikių metu, MW	Energijos gamyba per metus, GWh	Kuro suvartojimas per metus, ktne									
			Mazutas ir orimulsija	Dujos	Branduoli nis kuras	Hidroener gija	Vėjo energija	Cheminių reakcijų šiluma	Durpės	Biokuras	Anglis	Viso
Atominė elektrinė	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Lietuvos elektrinė	1097.8	3490.4	568	233	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	801.0
Lietuvos el. 400 MW	360.0	2838.2	0	428	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	428.2
Termofikacinės elektrinės	814.5	6762.8	156	1197	0.0	0.0	0.0	20.3	0.0	216.7	0.0	1590.6
Hidro ir vėjo elektrinės	108.3	1098.8	0	0	0.0	37.8	56.7	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5
Importas-eksportas	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Kitos KE	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	2380.6	14190.2	724.6	1858.2	0.0	37.8	56.7	20.3	0.0	216.7	0.0	2914.3

2015 metų du žiemos mėnesiai												
Elektrinė	Pareikala ujama galia maksima lių poreikių metu, MW	Energijos gamyba per du žiemos mėnesius, GWh	Kuro suvartojimas, ktne									
			Mazutas ir orimulsija	Dujos	Branduoli nis kuras	Hidroener gija	Vėjo energija	Cheminių reakcijų šiluma	Durpės	Biokuras	Anglis	Viso
Atominė elektrinė	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Lietuvos elektrinė	1097.8	1166.1	268	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	267.9
Lietuvos el. 400 MW	360.0	233.7	0	35	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3
Termofikacinės elektrinės	814.5	1217.1	115	135	0.0	0.0	0.0	3.9	0.0	40.6	0.0	294.4
Hidro ir vėjo elektrinės	108.3	239.0	0	0	0.0	8.2	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6
Importas-eksportas	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Kitos KE	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	2380.6	2855.9	382.6	170.6	0.0	8.2	12.3	3.9	0.0	40.6	0.0	618.2



Išlaidų pasikeitimas sistemoje 0 scenarijaus atveju, mln. Lt

Kuras

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Dujos	574.5	2930.0	2992.7	2469.7	2548.8	2643.3	2277.1
Mazutas	297.3	63.2	60.6	58.1	55.6	53.1	51.0
Branduolinis	264.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Durpės	0.6	1.8	2.1	2.2	2.5	0.0	2.8
Biokuras	14.5	29.7	36.9	42.5	47.5	54.4	59.5
Anglis	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	1151.3	3024.6	3092.3	2572.6	2654.4	2750.9	2390.3
<i>Dujoms saugoti</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>
Iš viso:	1151.3	3024.6	3092.3	2572.6	2654.4	2750.9	2390.3

Elektra

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Importas	270.8	594.8	594.8	594.8	594.8	594.8	594.8
Eksportas	-318.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	-48.0	594.8	594.8	594.8	594.8	594.8	594.8

CO2

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
CO2	208.4	590.1	601.7	503.6	518.4	533.4	463.3

**Viso: 1311.7 mln. Lt 2007 metais;
4209.5 mln. Lt 2009 metais. Prieaugis 3,2 karto.**



Išlaidų pasikeitimas sistemoje 5 scenarijaus atveju, mln. Lt

Kuras

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Dujos	623.6	3116.3	3184.0	2828.0	2910.4	2994.1	3000.6
Mazutas	297.3	551.6	549.9	374.7	366.0	371.1	414.9
Branduolinis	264.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Durpės	0.6	1.8	2.1	2.2	2.5	0.0	0.0
Biokuras	14.5	29.7	36.9	42.5	47.5	54.4	59.5
Anglis	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	1200.4	3699.3	3772.8	3247.4	3326.4	3419.6	3474.9
<i>Dujoms saugoti</i>	<i>5.0</i>	<i>18.7</i>	<i>19.8</i>	<i>20.8</i>	<i>21.8</i>	<i>22.8</i>	<i>23.9</i>
Iš viso:	1205.5	3718.1	3792.7	3268.3	3348.2	3442.4	3498.8

Elektra

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Importas	268.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Eksportas	-316.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Viso	-48.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CO2

	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015
CO2	217.6	767.4	780.2	665.9	679.5	694.6	707.2

**Viso: 1375.1 mln. Lt 2007 metais;
4485.5 mln. Lt 2009 metais. Prieaugis 3,3 karto.**

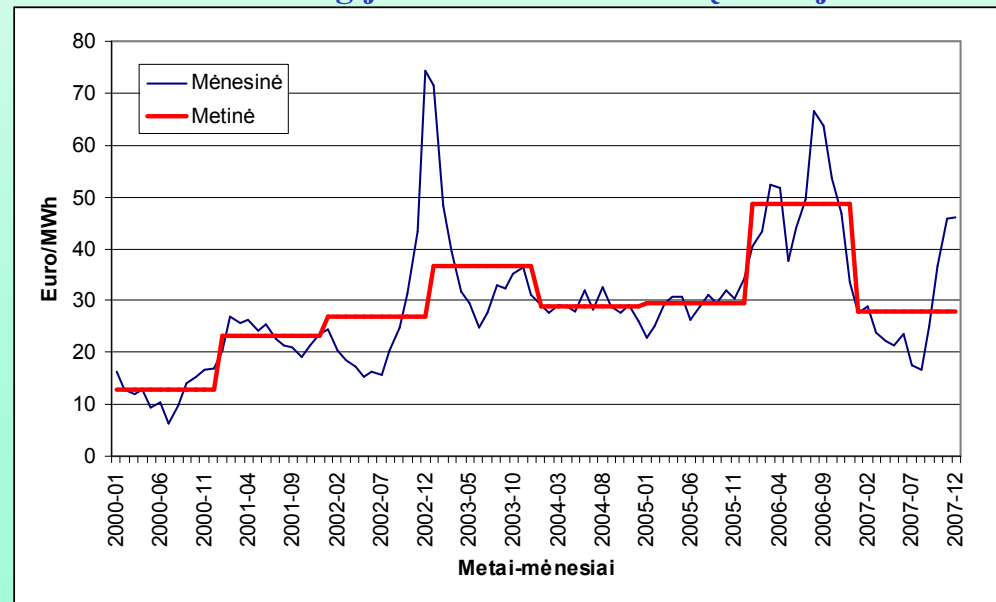
Elektros energijos gamybos kainos, Lct/kWh (2007 metų pinigais)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Lietuvos elektrinė	31.1 - 31.4	31.1 - 31.4	26.4 - 27.2	26.5 - 27.3	26.6 - 27.5	26.5 - 27.7
<i>senieji blokai</i>	31.1 - 31.4	31.1 - 31.4	32.9 - 36.2	32.9 - 35.7	32.7 - 35.1	32.3 - 35.9
<i>naujas 400 MW</i>	0 - 0	0 - 0	22 - 22	22 - 22	22 - 22	22 - 22
Termofikacinės elektrinės	29.5 - 29.9	29.5 - 29.9	25.1 - 25.8	25.2 - 25.9	25.3 - 26.1	25.2 - 26.3
Hidro ir vėjo elektrinės	29.5 - 29.9	29.5 - 29.9	25.1 - 25.8	25.2 - 25.9	25.3 - 26.1	25.2 - 26.3
Importas	28.3 - 28.3	28.3 - 28.3	28.3 - 28.3	28.3 - 28.3	28.3 - 28.3	28.3 - 28.3
Kitos KE	29.5 - 29.9	29.5 - 29.9	25.1 - 25.8	25.2 - 25.9	25.3 - 26.1	25.2 - 26.3
Vidutinė sistemoje	30.6 - 30.8	30.6 - 30.8	26.1 - 26.6	26.2 - 26.7	26.3 - 26.9	26.3 - 27.1

Lietuva 2010 – 2015 m.
89.2 – 75.6 Eurų/MWh

Skandinavijos rinka →

Elektros energijos kaina Šiaurės šalių rinkoje



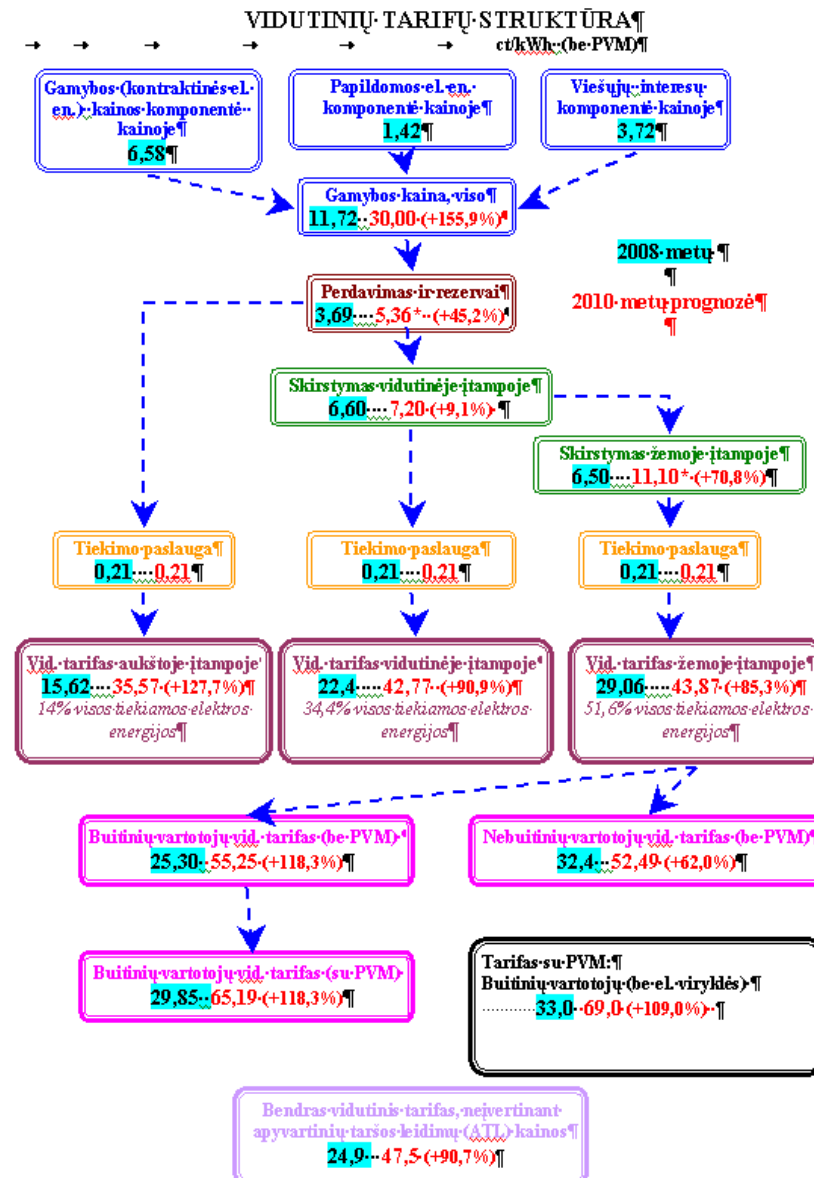


Elektros energijos kaina Skandinavijos šalių rinkoje 2008 m.

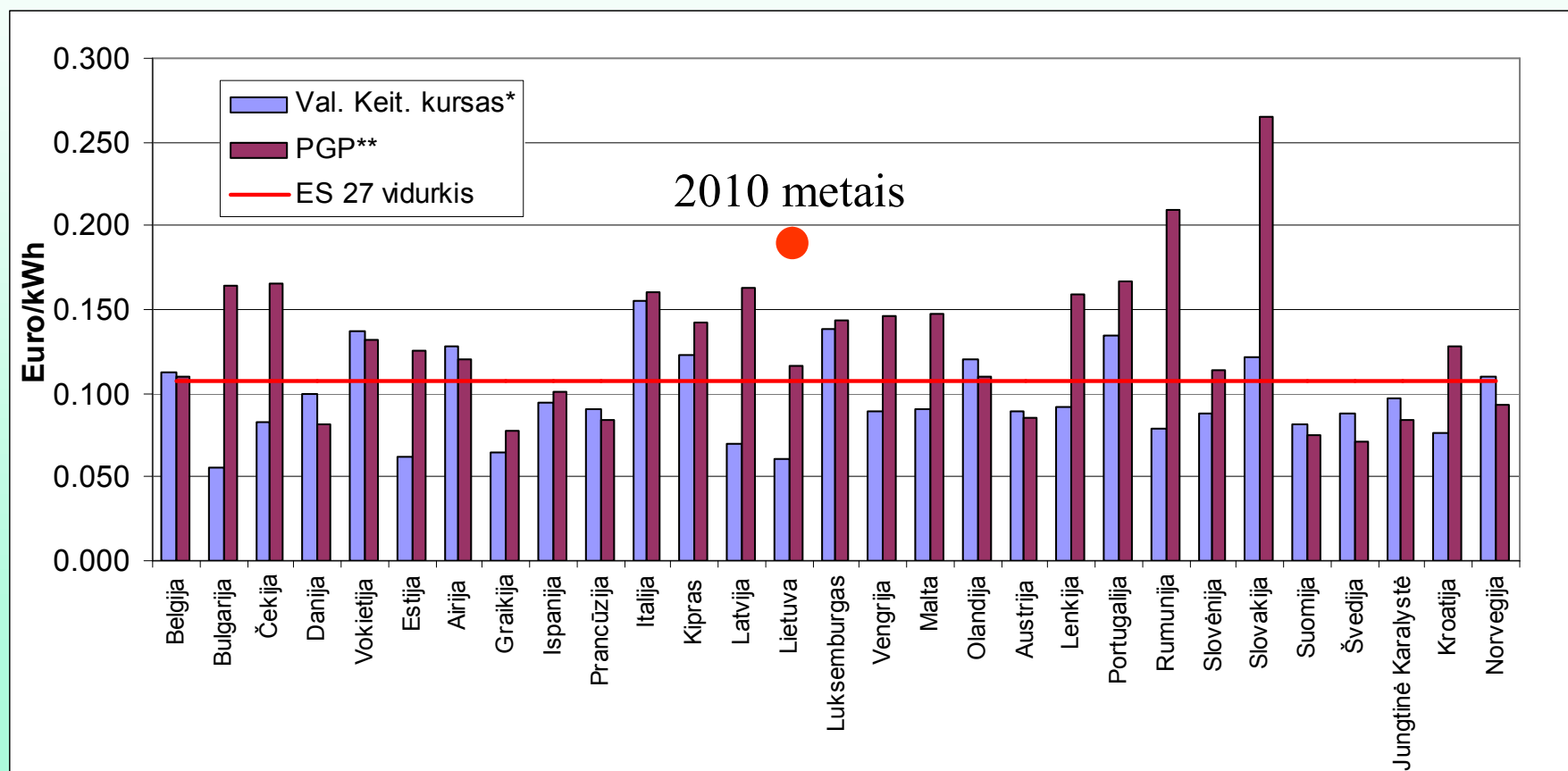
Data	Antradienis	Trečiadienis	Ketvirtadienis	Penktadienis	Šeštadienis	Sekmadienis	Pirmadienis	Antradienis
Laikas	08.01.08	09.01.08	10.01.08	11.01.08	12.01.08	13.01.08	14.01.08	15.01.08
00-01	45	45.13	45.92	45.23	46.73	45.98	45.15	44.49
01-02	44.68	44.55	45.14	44.33	46.02	45.48	44.5	44.05
02-03	44.3	44.2	44.52	43.53	45.27	45.19	44.13	43.43
03-04	44.27	44.21	44.37	43.61	45.01	44.91	43.91	42.81
04-05	44.49	44.48	44.72	44.46	44.7	44.92	44.11	43
05-06	45.38	45.48	45.78	45.82	45.42	45.17	45.23	44.48
06-07	46.65	46.56	46.73	47.32	45.19	45.19	46.82	46
07-08	48.53	48.41	48.9	48.81	46.36	45.38	48.46	47.27
08-09	51.29	50.69	50.02	50.37	46.81	45.71	50.01	47.75
09-10	50.71	49.36	49.18	49.71	47.11	46.51	48.87	47.58
10-11	50.35	48.69	48.96	49.42	47.53	46.99	48.96	47.42
11-12	50.43	48.46	48.95	49.1	47.8	47.34	48.82	47.33
12-13	51.21	48.29	48.85	48.87	47.66	47.39	48.48	47.3
13-14	51.49	48.33	48.75	48.74	47.36	47.21	48.46	47.25
14-15	52.31	48.73	48.79	48.66	47.43	47	48.46	47.37
15-16	53.32	50.21	48.81	48.91	47.82	46.97	49.09	47.69
16-17	56.03	51.33	49.67	49.44	48.4	47.7	51.57	47.95
17-18	57.1	51.42	49.82	50.05	49.21	50.29	51.99	48.02
18-19	55.32	49.11	48.98	48.92	48.38	49.45	49.07	47.42
19-20	51.67	48.1	48.59	48.51	47.73	48.37	48.22	46.94
20-21	48.52	47.29	47.76	47.99	47.02	47.85	47.94	46.65
21-22	47.99	46.97	47.28	47.8	46.88	47.44	47.6	45.99
22-23	47.22	46.24	46.68	47.27	46.58	47.01	46.86	45.16
23-24	45.4	44.59	45.17	45.97	45.33	46.1	45.74	44.21
Minimali paros	44.27	44.2	44.37	43.53	44.7	44.91	43.91	42.81
Maksimali paros	57.1	51.42	50.02	50.37	49.21	50.29	51.99	48.02
Vidutinė paros	49.32	47.53	47.6	47.62	46.82	46.73	47.6	46.15

Lietuva 2010 – 2015 m.

89.2 – 75.6 Eurų/MWh

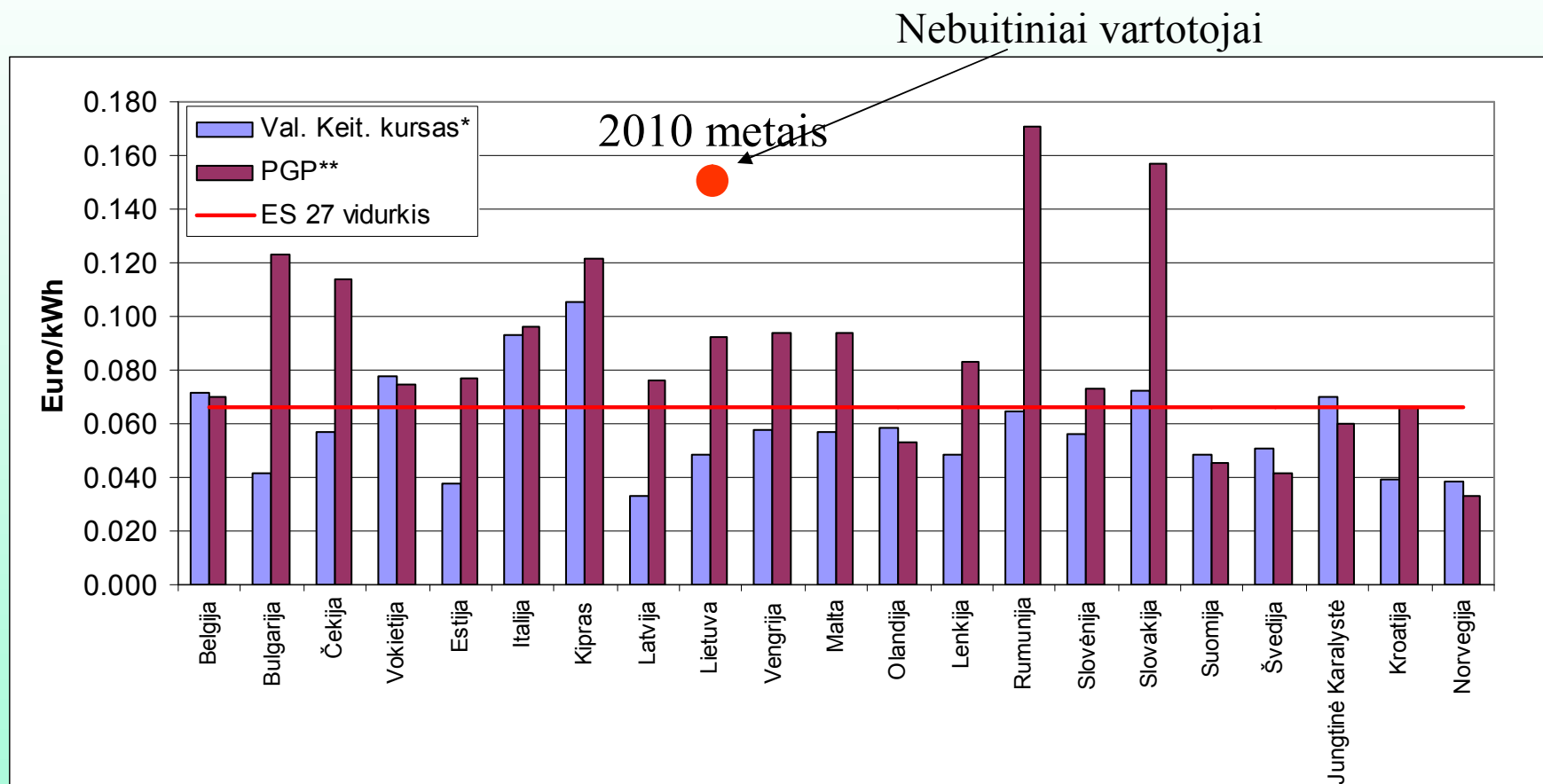


Elektros energijos kainos gyventojams 2006 metais



Duomenys paruošti, remiantis Eurostat ir Central Intelligence Agency informacija

Elektros energijos kainos pramonei 2006 metais



Duomenys paruošti, remiantis Eurostat ir Central Intelligence Agency informacija



Makroekonominis poveikis

Dėl elektros kainos padidėjimo galutiniams vartotojams 10 procentų

vartotojų kainų indeksas (infliacija) padidėja apie 0.32 procentinio punkto,

bendras vidaus produktas (ūkio augimas) sumažėja apie 0.35 procento.



Veiksmų planas

Eil. Nr.	Priemonės pavadinimas	Atsakingi vykdytojai	Priemonės vykdymo terminai		Lėšų poreikis iš viso, mln. litų	Pastabos
			pradžia	pabaiga		
1.	Sudaryti ilgalaikės 2,1 TWh (iki 2015 m.) elektros energijos importo sutartis	Akcinė bendrovė „Lietuvos energija“	2008	2009		
2	2010–2011 metams sudaryti 6,2 TWh elektros energijos pirkimo iš Lietuvos elektrinės sutartis	Akcinė bendrovė „Lietuvos energija“ ir AB „Lietuvos elektrinė“	2008			
3.	Sukaupti 120 tūkst. t mazuto papildomas atsargas, skirtas 2 žiemos mėn. darbui	Akcinė bendrovė „Lietuvos elektrinė“	2008	2009	144	Dujų tiekimo sutrikimams kompensuoti
4.	Sukaupti 200 mln. m ³ dujų atsargas Inčukalns saugykloje, skirtas 2 žiemos mėn. energetikos įmonių ir buities vartotojų poreikiams tenkinti	Akcinė bendrovė „Lietuvos dujos“	2008	2009	230	Dujų tiekimo sutrikimams kompensuoti
5.	Sudaryti ilgalaikės sutartis dėl 1,2 mlrd. gamtinių dujų tiekimo Lietuvos elektrinės blokams, neturintiems dūmų valymo įrenginių	Akcinės bendrovės „Lietuvos elektrinė“ ir „Lietuvos dujos“	2008			



Veiksmų planas (tęsinys)

Eil. Nr.	Priemonės pavadinimas	Atsakingi vykdytojai	Priemonės vykdymo terminai		Lėšų poreikis iš viso, mln. litų	Pastabos
			pradžia	pabaiga		
6.	Sujungti Lietuvos–Lenkijos elektros energetikos sistemas 1000 MW elektros perdavimo linija	Ūkio ministerija, LEO LT	2008	2013	543	
7.	Sujungti Lietuvos–Švedijos elektros energetikos sistemas 1000 MW povandeniniu kabeliu	Ūkio ministerija, LEO LT	2009	2015	690	
8.	Lietuvos elektrinėje įrengti 400 MW galios kombinuotojo ciklo dujų turbininį bloką	Akcinė bendrovė „Lietuvos elektrinė“	2008	2011	1243	70 proc. iš dotacijos
9.	Kauno termofikacinėje elektrinėje įrengti 320 MW galios kombinuotojo ciklo dujų turbininį bloką	Uždaroji akcinė bendrovė „Kauno termofikacinė elektrinė“	2008	2011	890	
10.	Sudaryti sutartis dėl ilgalaikio 20% pigesnio mazuto (500 tūkst. t) tiekimo iš Švedijos	Akcinė bendrovė „Lietuvos elektrinė“	2008			
11.	Rekonstruoti elektros skirstomuosius tinklus, prijungiant atsinaujinančius energijos išteklius naudojančias elektrines	Akcinės bendrovės „VST“ ir „Rytų skirstomieji tinklai“	2008	2012	30	



Veiksmų planas (tęsinys)

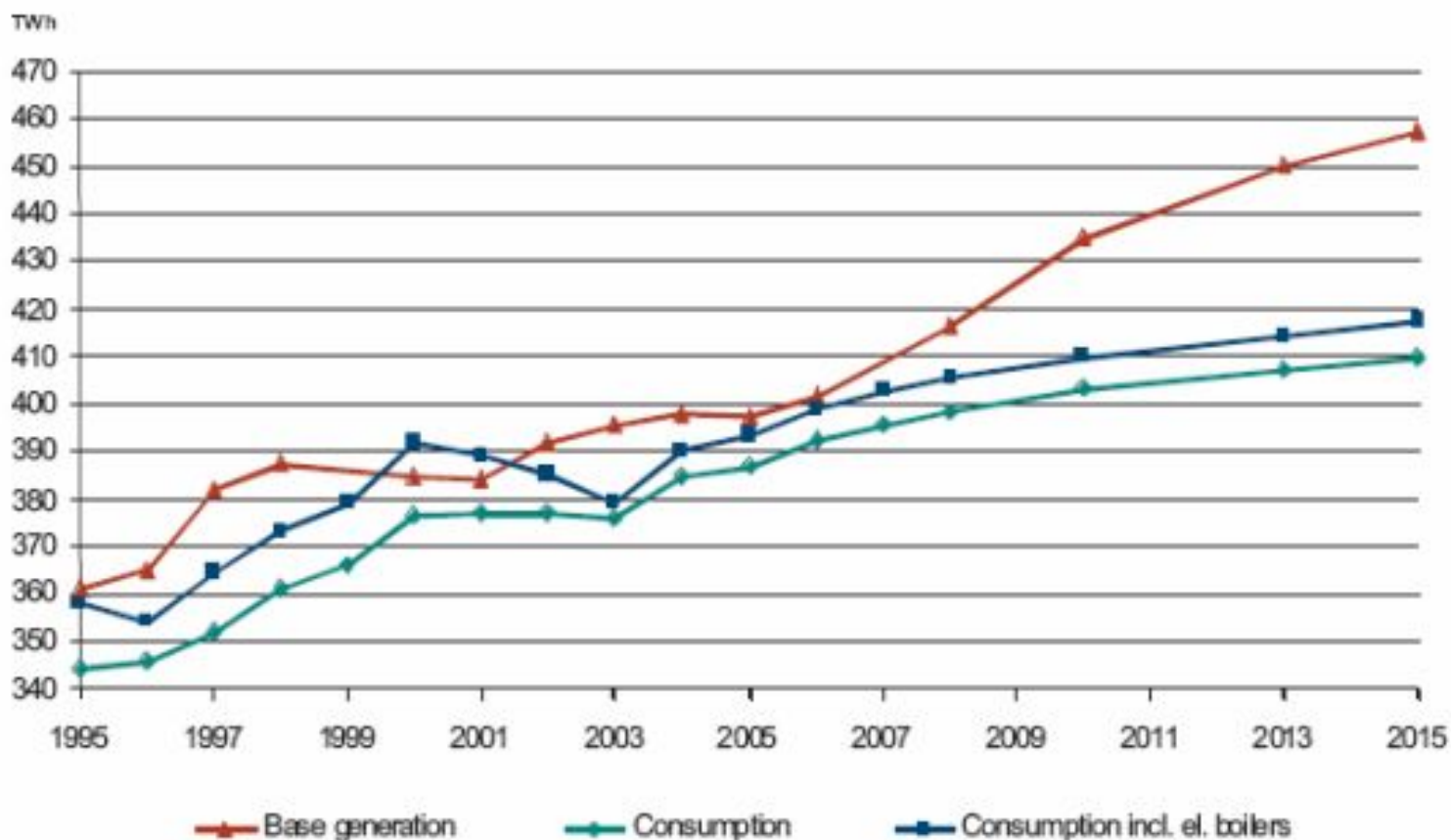
Eil. Nr.	Priemonės pavadinimas	Atsakingi vykdytojai	Priemonės vykdymo terminai		Lėšų poreikis iš viso, mln. litų	Pastabos
			pradžia	pabaiga		
12.	Iki 2010 m. įgyvendinti bendros 200 MW galios vėjo elektrinių statybos programą	Ūkio ministerija, Lietuvos vėjo elektrinių asociacija	2008	2010	401	
13.	Pastatyti gamtinių dujų perdavimo sistemą Šakiai–Klaipėda (suformuojant žiedinę perdavimo sistemą). Pastatyti dujų kompresorių stotį Jauniūnuose	Akcinė bendrovė „Lietuvos dujos“	2008	2010	378	
14.	Pastatyti 330 kV įtampos elektros perdavimo linijas Klaipėda–Telšiai ir Šiauliai–Panevėžys	Akcinė bendrovė „Lietuvos energija“	2008	2013	170	
15.	Parengti ir įgyvendinti bendros 100 MW elektrinės galios kogeneracinių elektrinių statybos pramonės įmonėse programą	Pramonės įmonės	2008	2012	550	



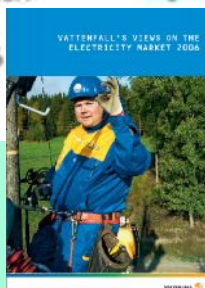
Veiksmų planas (tęsinys)

Eil. Nr.	Priemonės pavadinimas	Atsakingi vykdytojai	Priemonės vykdymo terminai		Lėšų poreikis iš viso, mln. litų	Pastabos
			pradžia	pabaiga		
16.	Pastatyti apie 200 MW elektrinės galios naujų termofikacinių elektrinių pajėgumų didžiosiose centralizuoto šilumos tiekimo įmonėse	Šilumos tiekimo įmonės	2008	2014	560	
17.	Įgyvendinti energiją taupančias ūkio šakų priemones, kurios leistų per 3 metus, pradedant 2008 metais, sumažinti lyginamąsias galutinės energijos sąnaudas 1,5 procento	Ūkio ministerija, valstybės įmonė „Energetikos agentūra“	2008	2010	500	
18.	Įgyvendinti priemones, reikalingas Baltijos šalių elektros energetikos sistemos ir UCTE sinchroniniam darbui	Akcinė bendrovė „Lietuvos energija“	2008	2014		
19.	Pastatyti 330 kV linijų perjungimo punktą "Mūša	Akcinė bendrovė „Lietuvos energija“	2008	2011	15	
20	Energetinių resursų atsargų sukaupimo užtikrinimui įkurti energetinio saugumo fondą	Lietuvos Respublikos Vyriausybė	2008	2009	500	

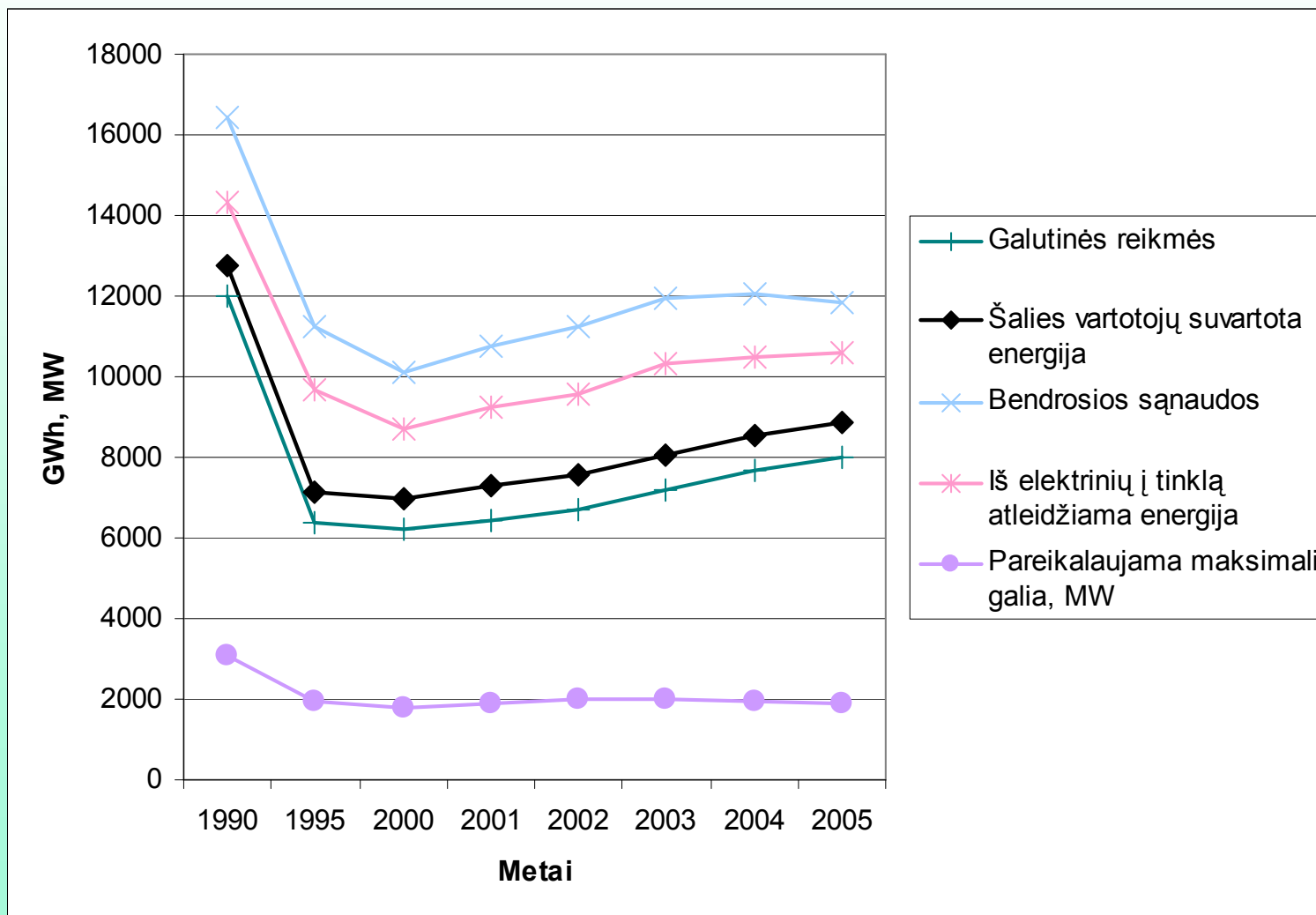
Bazinės elektros energijos gamyba ir poreikiai Šiaurės šalyse



Source: Vattenfall, November 2006

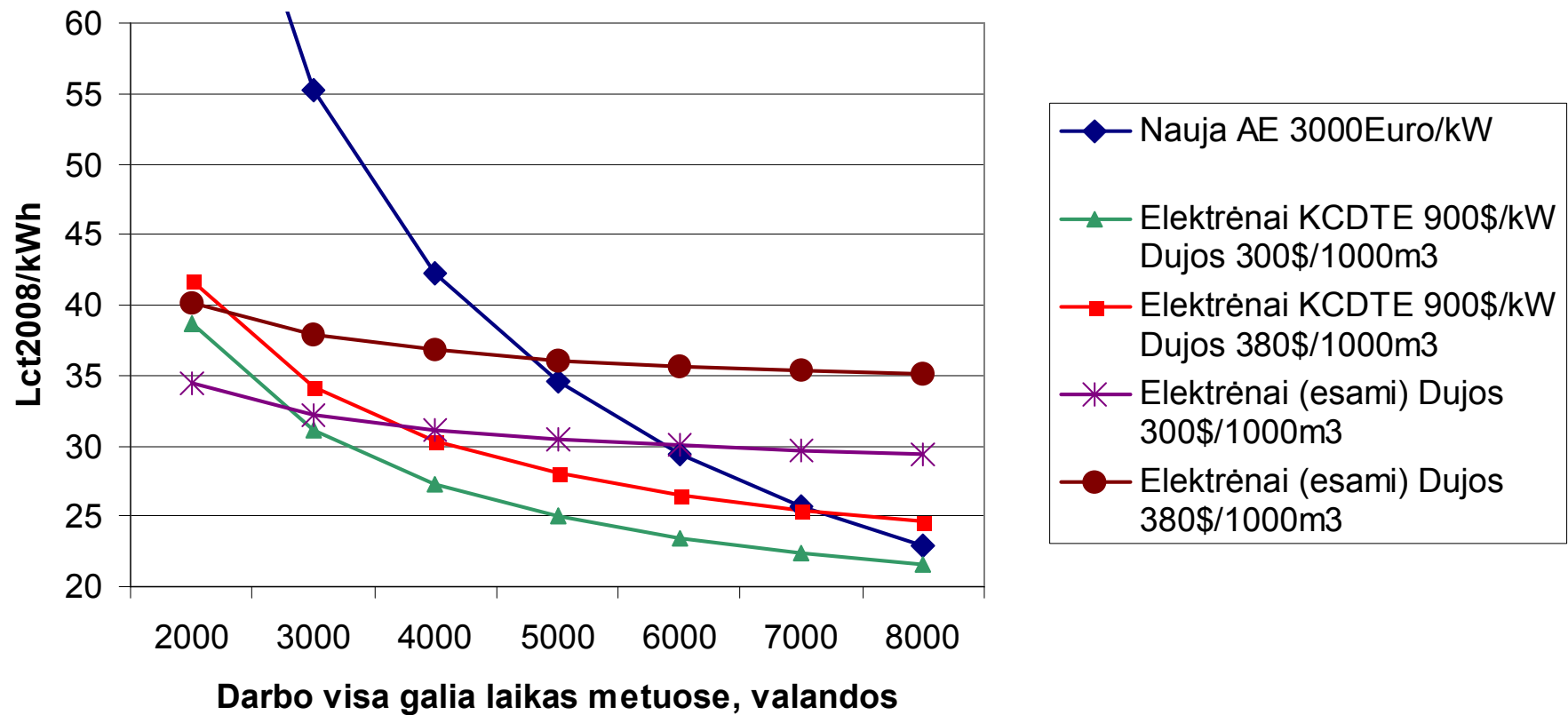


Elektros energijos ir galios poreikių dinamika Lietuvoje



Elektros energijos gamybos savikaina

Elektros energijos gamybos savikaina. 8% diskonto norma





Veiksmų planas (tęsinys)



Veiksmų planas (tęsinys)