



ORKUSTOFNUN

Orkubúskapardeild

Raforkuspá 1998-2025

**Endurreikningur á spá frá
1997 út frá nýjum gögnum
og breyttum forsendum**

Orkuspárnefnd, raforkuhópur



ORKUSTOFNUN
Grensásvegi 9, 108 Reykjavík

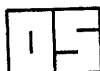
Orkuspárnefnd, raforkuhópur

RAFORKUSPÁ 1998 - 2025

**Endurreikningur á spá frá 1997 út frá
nýjum gögnum og breyttum forsendum**

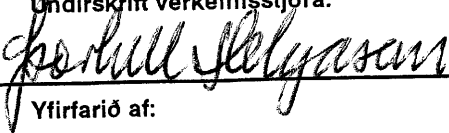
OS-98059

Reykjavík, október 1998

**ORKUSTOFNUN**

Grensásvegi 9, 108 Reykjavík

Lykilsíða

Skýrsla nr.: OS-98059	Dags.: Október 1998	Dreifing: ☒ Opin ☐ Lokuð til
Heiti skýrslu / Aðal- og undirtitill: RAFORKUSPÁ 1998 - 2025 Endurreikningur á spá frá 1997 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum		Upplag: 75
		Fjöldi síðna: 65
Höfundar: Orkuspárnefnd, raforkuhópur Vinnsla efnis og frágangur texta: Jón Vilhjálmsson, Verkfræðistofunni Afl ehf		Verkefnisstjóri: Þorkell Helgason
Gerð skýrslu / Verkstig: Orkuspa, árlegur endurreikningur		Verknúmer: 550 941
Unnið fyrir:		
Samvinnuaðilar:		
Útdráttur: Í skýrslunni, sem er unnin á vegum Orkuspárnefndar, er birtur endurreikningur á spá frá 1997 um raforkunotkun hér á landi til almennra nota og núverandi orkufreks iðnaðar fram til ársins 2025. Orkuspárnefnd er samstarfsvettvangur nokkurra helstu fyrirtækja, stofnana og samtaka í orkuiðnaðinum hér á landi auk Hagstofu Íslands, Húsnæðisstofnunar ríkisins og Þjóðhagsstofnunar. Sett hafa verið inn í orkuspárlíkanið ný gögn um raforkunotkun og vinnslu, aflþörf, mannfjölda og ýmsar hagstærðir, og eru breytingarnar raktar. Notkunin er áætluð sérstaklega fyrir hvern landshluta auk landsins alls. Spáin er byggð á forsendum um mannfjölda, fjölda heimila, landsframleiðslu og framleiðslu einstakra atvinnugreina. Almennri raforkunotkun er skipt niður á sex flokka auk dreifi- og flutningstapa. Hvað viðkemur stóriðju er aðeins miðað við þá samninga sem þegar hafa verið gerðir. Einnig er spáð um aflþörf. Raforkuvinnsla árið 1997 var alls 5.581 GWh, þar af hjá Landsvirkjun 5.203 GWh. Raforkunotkun síðasta árs var 5 GWh lægri en spáin frá 1997 og aflþörfin 6 MW lægri. Við hitastigsleiðréttingu hækkar notkunin um 22 GWh. Forgangsorka ein sér er 9 GWh lægri en spáin. Sá þáttur sem mest vikir frá spánni er flutningstöpin, þau reyndust 20 GWh meiri en spáð var. Mesta álag var 872 MW og hafði aukist um 115 MW vegna aukins álags stóriðju.		
Lykilorð: Ísland, spá, raforkunotkun, raforkuvinnsla, forgangsorka, ótryggð orka, álag		ISBN-númer:
		Undirskrift verkefnisstjóra: 
		Yfirfarið af:

© 1998 Orkuspárnefnd

- Gefið út sem skýrsla Orkustofnunar
- Vinnslu efnis og frágang texta annaðist Verkfræðistofan Afl ehf, Jón Vilhjálmsson

EFNISYFIRLIT

EFNISYFIRLIT	3
TÖFLUSKRÁ.....	4
1 ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR	5
2 FORSENDUR	7
3 ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN	12
4 SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 1997.....	22
RITASKRÁ	26
VIÐAUKI 1, RAFORKUVINNSLA ÁRSINS 1997 GREIND NIÐUR Á VIRKJANIR OG MÁNUÐI.....	27
VIÐAUKI 2, RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 1997 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR.....	31
VIÐAUKI 3, RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 1997 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA	37
VIÐAUKI 4, NOTKUN SKIPT NIÐUR Á SÖLUSTAÐI FRÁ MEGINFLUTNINGSKERFINU	43
VIÐAUKI 5, AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 1997.....	51
VIÐAUKI 6, FORSENDUR RAFORKUSPÁR FRÁ 1997 OG BREYTINGAR SEM GERÐAR VORU VIÐ ENDURREIKNING	63

TÖFLUSKRÁ

1	Spá um raforkunotkun, forgangsorka. Almenn notkun að meðtöldum dreifitöpum og núverandi stóriðja	13
2	Spá um raforkunotkun, ótryggð orka	14
3	Spá um raforkunotkun, forgagns- og ótryggð orka	15
4	Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, forgangsorka.....	16
5	Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, og ótryggð orka.....	17
6	Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, forgagns- og ótryggð orka	18
7	Spá um almenna raforkunotkun, forgangsorka, greind niður á landshluta	19
8	Spá um almenna raforkunotkun, ótryggð orka, greind niður á landshluta	20
9	Spá um almenna raforkunotkun, forgagns- og ótryggð orka, greind niður á landshluta	21
10	Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá	23
11	Breytingar á áætlaðri almennri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, greind niður á flokka.....	24
12	Breyting á áætlaðri almennri raforkunotkunar frá síðustu útgefnu spá, greind niður á landshluta.....	25

1 ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR

Raforkuhópur Orkuspárnefndar hefur farið yfir forsendur síðustu raforkuspár, frá 1997, út frá nýjum gögnum sem borist hafa frá því spáin kom út (sjá ritaskrá varðandi nýjar upplýsingar).

Raforkuvinnsla rafveitna á síðasta ári var alls 5.581 GWh og þar af var vinnsla Landsvirkjunar 5.203 GWh. Raforkunotkun síðasta árs var 5 GWh lægri en spáin frá síðasta ári gerði ráð fyrir og aflþörfin var 6 MW lægri en spáin. Við hitastigsleiðréttingu hækkar notkunin um 22 GWh og er spáin þá lægri en raunnotkunin. Ef einungis er litið á forgangsorku er hún 9 GWh lægri en spáin gerði ráð fyrir og hitastigsleiðrétting hækkar notkunina um 16 GWh. Sá þáttur sem mest víkur frá spánni eru flutningstöpin sem reyndust 20 GWh hærri en spáð var á síðasta ári. Með tilkomu aukinnar raforkunotkunar stóriðjufyrirtækja hefur álag á flutningskerfi raforku aukist auk þess sem aukin vinnsla á byggðalínukerfinu kallar á aukin töp. Töpin aukast einnig verulega á þessu ári en á næsta ári munu nýjar flutningslínur gera það að verkum að töpin minnka að nýju þrátt fyrir aukið álag á kerfið.

Notkun stóriðju var 5 GWh minni en spáð var vegna minni ótryggðrar orku en búist var við. Almenna notkunin var aftur á móti 19 GWh minni en spáð var en eftir hitastigsleiðréttingu er hún orðin 3 GWh meiri. Forgangsorkan var 24 GWh lægri en spáin gerði ráð fyrir en eftir hitastigsleiðréttingu er hún 8 GWh lægri. Ótryggð orka til almennra nota var 5 GWh hærri en spáð var.

Á síðasta ári varð aflþörf raforkukerfisins mest þann 8. desember milli klukkan 18 og 19 og varð þá meðalálág á orkuver kerfisins 872 MW og hafði aukist úr 757 MW árið á undan og stafar þessi mikla aukning af auknu álagi stóriðju. Aflþörf almenningsveitna var þá 434 MW (var 432 MW árið 1996), þörf stóriðjufyrirtækja var 392 MW og töp í flutningskerfinu voru því 46 MW eða 5,3 %.

Raforkunotkun og aflþörf á veitusvæðum einstakra rafveitna hefur einnig verið áætluð en þær niðurstöður eru ekki birtar hér heldur hefur hver veita fengið niðurstöður varðandi sitt veitusvæði.

Raforkuspáin, forgangsorka, hefur aðeins lækkað frá útgefinni spá við þennan endurreikning en aukin flutningstöp vega þó að mestu upp minni notkun. Minni almenn notkun en áætluð var á síðasta ári stafar aðallega af minni notkun í iðnaði.

Í viðauka 1 hér að aftan er sýnd raforkuvinnsla á landinu árið 1997. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 1997 greind niður á notkunarflokkum og rafveitur. Í viðauka 3 er notkunin greind niður á notkunarflokkum og landshluta. Í viðauka 4 er notkun samkvæmt spánni skipt niður á sölustaði frá meginflutningskerfinu. Teknar eru saman upplýsingar um aflþörf í raforkukerfinu á árinu 1997 í viðauka 5. Í viðauka 6 eru helstu forsendur spárinnar sýndar ásamt þeim breytingum sem nú voru gerðar.

Vinnslu efnis og frágang texta hefur Jón Vilhjálmsson hjá Verkfræðistofunni AFLi annast.

2 FORSENDUR

Sett hafa verið inn í orkuspárlíkanið ný gögn um raforkunotkun og vinnslu, aflþörf, mannfjölda og ýmsar hagstærðir. Eftirtalдар breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinnar:

- 1) **Landsframleiðsla:** Varðandi árið 1998 er tekið mið af áætlunum Þjóðhagsstofnunar samkvæmt tölum í nýútkominni Þjóðhagsáætlun. Þar er miðað við að landsframleiðsla hafi aukist um 4,4% árið 1997 og að hún muni aukast um 5,2% árið 1998 og um 4,6% árið 1999 en að aukningin verði um 2,5-3,5% árin þar á eftir og er tekið mið af þessum tölum hér. Veruleg óvissa er ætíð í áætlunum um hagvöxt og er hér miðað við að verndun þorsstofnsins skili árangri á næstu árum og að hann verði kominn upp í fulla stærð árið 2010.
- 2) **Mannfjöldi:** Mannfjöldaspánni er breytt út frá raunverulegum fólksfjölda á síðasta ári. Miðað er við að fólksflutningar að og frá landinu verði í jafnvægi eins og gert var á síðasta ári. Árið 1991 fluttu um eitt þúsund fleiri til landsins en frá því, árið 1992 fluttu 250 fleiri frá landinu en til þess og flutningar voru í sömu átt árið 1993 um 200 manns. Árið 1994 jukust síðan flutningar frá landinu og fluttu um 760 fleiri frá landinu, árið 1995 hélt þessi þróun áfram og fluttu þá rúmlega 1.400 fleiri frá landinu en til þess, árið 1996 minnkaði brottflutningurinn niður í 444 en árið 1997 snérist þetta við og 69 fleiri fluttu til landsins en frá því. Þessi sjö ár hefur því verið aðflutningur fólks einungis í tvö ár en brottflutningur í fimm ár og að meðaltali hafa um 300 fleiri flutt frá landinu en til þess. Fæðingum er heldur að fækka í samræmi við forsendur spárinnar. Síðustu þrjú árin hefur fólki fækkað í öllum landshlutum nema Suðurnesjum og höfuðborgarsvæðinu og við þennan endurreikning fækkar fólki árið 2025 á þeim svæðum um tæplega eitt þúsund manns frá síðustu spá.
- 3) **Atvinnustarfsemi:** Settar hafa verið inn nýjar rauntölur varðandi atvinnustarfsemina þar sem slíkt liggur fyrir. Varðandi fiskveiðar og vinnslu hafa aflatölur næstu ára verið samræmdar nýjustu tölum Hafrannsóknastofnunar en til lengri tíma litið eru notaðar sömu tölur og í síðustu spá. Framleiðsla einstakra greina hefur verið stillt þannig af að útreiknuð landsframleiðsla verði svipuð og miðað er við.
- 4) **Hitað húsrými og orkunotkun við hitun:** Smávægilegar breytingar hafa verið gerðar á hlutfalli húsrýmis sem ekki er hitað. Skipting niður á orkugjafa hefur nokkuð verið breytt þannig að hlutur raforku við hitun íbúðarhúsnæðis hefur

minnkað og er mesta breytingin á Vesturlandi þar sem miðað er við að hitaveita verði lögð í Stykkishólmi. Einnig kemur fyrirnefnd fækkun á fólki utan Suðvesturlands mest fram í rafhituninni.

- 5) **Raforkunotkun heimila:** Einungis smávægilegar breytingar hafa verið gerðar á forsendum heimilisnotkunar og var hlutfallsleg notkun á Vesturlandi heldur hækkuð, en fyrir var hún lægst í þeim landshluta, en aðeins lækkuð á Vestfjörðum og Norðurlandi. Raforkunotkun heimila var 2 GWh minni árið 1997 en spáin frá síðasta ári gerði ráð fyrir.
- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Veruleg aukning varð á raforkunotkun við garðyrkju og ylrækt árin 1992 og 1993 bæði vegna þess að notkunin jókst og líklega einnig vegna þess að greining á notkunarflokkum fékkst í fyrsta sinn frá Rafveitu Hveragerðis fyrir árið 1993. Síðustu tvö árin hefur raforkunotkun í þessari grein aukist um 5,4 GWh vegna aukinnar raflýsingar við ræktun í gróðurhúsum. Raforkunotkun í landbúnaði var 6 GWh meiri árið 1997 en ráð var fyrir gert en hafa ber í huga að erfitt er að greina á milli landbúnaðar og heimilisnotkunar. Samdráttur í landbúnaði hefur ekki komið fram í raforkunotkun greinarinnar sem hefur að mestu staðið í stað á undanförunum árum. Því má ætla að nokkuð sé um að raforkunotkun í dreifbýlinu sé talin til landbúnaðar hjá þeim aðilum þar sem landbúnaður er ekki meginstarfsemi ábúenda á jörðum.
- 7) **Raforkunotkun í iðnaði:** Notkun forgangsorku í iðnaði jókst aðeins um 9 GWh árið 1997 eftir að hafa aukist um 27 GWh árið 1996. Hægt hefur bæði á aukningu í almennum iðnaði og fiskiðnaði. Notkunin var því nokkru minni á síðasta ári en spáð var eða 15 GWh. Þetta skilar sér einnig í minni notkun en spáð var næstu árin. Ótryggð orka í iðnaði var 7 GWh meiri en ráð var fyrir gert. Forsendur um iðnað eru lítið breyttar frá síðustu spá nema tekið er tillit til minni notkunar á síðasta ári en búist var við.
- 8) **Þjónusta:** Minni aukning var í notkun forgangsorku í þjónustu en spáð var og var notkunin 5 GWh minni en áætlað var. Þrátt fyrir það eru forsendur fyrir þjónustu að mestu óbreyttar enda er uppbygging þjónustu mikil um þessar mundir. Aukinn hagvöxtur skilar sér í aukinni notkun þjónustugreina og á það einnig við um almennan iðnað. Sala á ótryggðri orku til þjónustustarfsemi nam um 8 GWh á síðasta ári en hér er aðallega um að ræða hitun skóla og sundlauga. Þessi notkun hafði tvöfaldast frá árinu á undan og var 1 GWh meiri en spáð var.

- 9) **Veitur:** Kyntar hitaveitur keyptu heldur minni raforku árið 1997 en spáin miðaði við og jókst notkunin þar úr 178 GWh árið 1996 í 185 GWh árið 1997. Eigin notkun Landsvirkjunar er talin með veitum eins og undanfarin ár en hún var 55 GWh og jókst um 1 GWh frá árinu á undan. Notkun forgangsorku við veitustarfsemi var annars 5 GWh minni en spáð var og ótryggða orkan var 3 GWh lægri en spáð var. Litlar breytingar hafa verið gerðar á forsendum varðandi veitustarfsemi.
- 10) **Annað:** Notkun í þessum flokki var svipuð og spáð var á síðasta ári en þó var hún 2 GWh lægri sem stafar aðallega af minni notkun varnarliðsins.
- 11) **Dreifitöp:** Dreifitöpum var breytt í samræmi við rauntölur síðasta árs. Þau eru hækkuð á höfuðborgarsvæðinu (5,9% í 6,4%) og á Austurlandi (9,3% í 10,4%). Dreifitöp voru lækkuð á Suðurnesjum (7,4% í 7,0%), á Vesturlandi (9,3% í 9,0), á Vestfjörðum (16,5% í 13,8%), á Norðurlandi (7,1% í 6,6%) og á Suðurlandi (10,2% í 8,7%). Hafa ber þó í huga að ótryggð orka er greind frá forgangsorkunni og eiga þessar tölur við forgangsorkuna en miðað er við 4,5% töp við dreifingu á ótryggðri orku. Dreifitöp forgangsorku voru 3 GWh minni en búist var við en hafa ber í huga að töpin geta sveiflast nokkuð á milli ára.
- 12) **Orkunotkun stóriðju:** Íslenska álfélagið, Íslenska járnblendifélagið og Áburðarverksmiðjan hf. notuðu forgangsorku að fullu á síðasta ári og notkunin því eins og spáð var. Ótryggð orka var aftur á móti 5 GWh minni en spáð var vegna þessa að notkun hjá Íslenska álfélaginu var 3 GWh minni og 2 GWh minni hjá Íslenska járnblendifélaginu. Þær breytingar eru gerðar á notkun stóriðju nú að notkun Norðuráls árið 1998 er minnkuð og er það gert út frá rauntölum um notkun þeirra það sem af er árinu. Notkun Áburðarverksmiðjunnar er framlengd út árið 1999 en í spánni á síðasta ári var miðað við að starfseminni yrði hætt í lok árs 1998.
- 13) **Flutningstöp:** Flutningstöpin hafa aukist meira en ráð var fyrir gert í spánni á síðasta ári eða 15 GWh meiri af forgangsorkunni og 5 GWh meiri af ótryggðu orkunni. Töpin verða væntanlega einnig meiri á þessu ári en spáin frá 1997 gerði ráð fyrir en í lok árs koma ný flutningsvirki í notkun sem bæta ástandið í flutningskerfinu. Töpin eru því nú áætluð meiri árið 1998 en áður og til lengri tíma litið eru þau heldur hækkuð eða í 3,4%. Ekki liggja fyrir aflmælingar á eigin notkuninni Landsvirkjunar og er aflþörf hennar því enn talin með töpunum.

- 14) **Aflþörf:** Aflþörfin reyndist heldur minni á síðasta ári en spáin gerði ráð fyrir eða 872 MW en áætlað var að hún yrði 877 MW fyrir notkunina í heild. Meginástæðan er minni aflþörf almennrar notkunar en hún var nánast óbreytt á milli ára eða 12 MW minni en áætlað var. Aftur á móti er aflþörf stóriðju meiri en áætlað var og einnig flutningstöpin. Skýringu á fráviki í almennri notkun er væntanlega að stórum hluta að finna í veðurfari. Nýtingartími almennrar notkunar er nú áætlaður 5.700 stundir til lengri tíma litið. Nánari upplýsingar um aflþörfina er að finna í viðauka 5.
- 15) **Ótryggð orka til almennra nota:** Ótryggð orka til almennra nota er greind frá forgangsorku og er þá miðað við þá samninga sem gerðir hafa verið um slíka sölu. Einungis eru teknir með þeir samningar sem þegar hafa verið gerðir um slíka notkun. Hér er um að ræða spá um stærð þessa markaðar og því ekki tekið tillit til skerðinga á afhendingu í slæmum vatnsárum eins og líklega mun eiga sér stað nú í vetur. Orkukaup Hitaveitu Reykjavíkur á Nesjavöllum eru þó ekki talin hér með heldur flokkuð með forgagnsorkunni enda mun raforkuverið þar sjá fyrir þeirri notkun þegar það hefur vinnslu.
- 16) **Verð- og tekjuteygni:** Metin hefur verið verð- og tekjuteygni fyrir íslenska raforkumarkaðinn. Niðurstöður matsins eru að til langs tíma er verðteygni $-0,4$ en tekjuteygni $0,75$, en til skamms tíma var matið ómarktækt. Matið segir að til langs tíma þá hafa verðhækkanir á raforku lítil áhrif á eftirspurn og engin til skemmri tíma. Hins vegar mun raforkunotkun aukast nokkuð ef tekjur hækka í landinu. Einnig var verð- og tekjuteygni metin fyrir ýmsa undirflokka í raforkunotkun. Ekki fékkst marktækt mat fyrir flokkana landbúnað, veitur og ótryggða raforku. Hins vegar fékkst mat á flokkana annað, heimili, þjónusta og iðnaður. Fyrir flokkinn annað er verðteygni $-1,09$ en tekjuteygni $4,4$, hjá heimilum er verðteygni ekki marktæk en tekjuteygni $0,8$, verðteygni þjónustu er ómarktæk en tekjuteygni er $1,34$ og fyrir iðnað er tekjuteygni $1,67$ en verðteygni iðnaðar er ómarktæk.

Gert er ráð fyrir að verð á raforku lækki um 20% á fyrsta áratug næstu aldar en þó er gert ráð fyrir að niðurgreiðslur minnki á móti þessari lækkun á húshitun þannig að það verð standi í stað en þetta er sá þáttur sem verðið hefur mest áhrif á. Því má búast við að áhrif þessarar lækkunar verði minni en 8% en samtals vex almenna notkunin (forfangsorka) um 64% frá árinu 2000 til loka spátímabilsins. Einnig er rétt að hafa í huga að ekki er gert ráð fyrir verulegum orkusparnaði í forsendum spárinnar vegna þessarar verðlækkunar og á þann hátt er tekið tillit til áhrifa verðsins á notkunina. Ekki hefur verðteyginn verið

sérstaklega sett inn í orkuspárlíkanið enda þyrftu þá að liggja fyrir stuðlar um áhrif verðsins á einstaka flokka notkunar.

Ef þessi verðáhrif skila sér að fullu gæti það valdið um 320 GWh aukningu í raforkuvinnslu árið 2025 en samkvæmt þessari spá er aukningin um 1.900 GWh fram til þess tíma. Breytingin gæti því numið um 17% af áætlaðri aukningu en hafa ber í huga að við mat á orkunýtingu er tekið tillit til þess að verðið muni lækka og því er frávikið vætnalega minna en þessir reikningar sýna.

3 ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN

Raforkuspáin hefur verið endurreiknuð og eru niðurstöðurnar sýndar í töflum 1 til 9. Tafla 1 sýnir notkunina á landinu næstu árin samkvæmt spánni þar sem hún er greind niður á almenna notkun með dreifitöpum, núverandi stóriðju og flutningstöp. Einungis er um forgangsorku að ræða bæði varðandi almenna markaðinn og stóriðju. Í töflu 2 er ótryggða orkan sýnd og í töflu 3 er orkan í heild. Ótryggða orkan er í samræmi við þá samninga sem gerðir hafa verið um þessa notkun og sýnir því þann markað sem er til staðar en notkunin getur verið minni í einstökum árum þegar slíka orka er ekki að fullu tiltæk.

Tafla 4 sýnir almennu notkunina greinda niður á einstaka þætti og nær hún einungis til forgangsorku. Þar kemur fram að aukning forgangsorku var 2,4% árið 1997. Búið er við að notkunin aukist næstu árin og áratugina um nálægt 2 % á ári. Í töflu 5 er ótryggða orkan sýnd og heildarorkan í töflu 6.

Almennri raforkunotkun, að meðtöldum dreifitöpum, er skipt niður á landshluta í töflum 7 til 9.

Tafla 1 Spá um raforkunotkun, forgangsorka. Almenn notkun að meðtöldum dreifitöpum og núverandi og samþykkt ný stóriðja (* Rauntölur).

Ár	Almenn notkun með dreifitöpum		Núverandi stóriðja		Flutnings- töp		Samtals	
	GWh+	MW	GWh	MW	GWh+	MW	GWh	MW
1990*	1.947	347	1.603	192	152	25	3.702	
1991*	1.964	350	1.603	192	147	25	3.714	
1992*	2.004	357	1.603	192	150	25	3.757	
1993*	2.022	360	1.631	195	143	24	3.796	
1994*	2.085	364	1.631	195	107	23	3.823	
1995*	2.152	383	1.631	195	102	24	3.885	
1996*	2.168	386	1.631	195	119	26	3.919	
1997*	2.221	378	2.012	313	148	38	4.380	
1998	2.268	388	2.960	414	249	59	5.478	856
1999	2.341	401	3.901	497	226	53	6.468	947
2000	2.387	411	4.188	490	238	56	6.813	953
2001	2.434	421	4.188	490	240	57	6.862	963
2002	2.487	431	4.188	490	242	57	6.918	974
2003	2.541	442	4.188	490	244	57	6.973	986
2004	2.594	453	4.188	490	246	58	7.027	997
2005	2.648	465	4.188	490	248	58	7.084	1.009
2010	2.932	514	4.188	490	258	61	7.378	1.060
2015	3.227	566	4.188	490	269	63	7.684	1.114
2020	3.562	625	4.188	490	281	66	8.031	1.176
2025	3.914	687	4.188	490	294	69	8.396	1.240

+ Eigin notkun Landsvirkjunar innifalin í flutningstöpunum árin 1990-93.

Tafla 2 Spá um raforkunotkun, ótryggð orka. Almenn notkun að meðtöldum dreifitöpum og núverandi og samþykkt ný stóriðja (*Rauntölur).

Ár	Almenn notkun með dreifitöpum		Núverandi stóriðja		Flutrings- töp		Samtals	
	GWh+	MW	GWh	MW	GWh+	MW	GWh	MW
1990*	184	0	530	89	31	5	745	
1991*	205	0	480	88	28	5	713	
1992*	230	0	522	89	31	5	783	
1993*	233	0	659	93	35	6	927	
1994*	251	0	672	94	27	6	950	
1995*	306	62	759	102	27	6	1.092	
1996*	339	67	819	105	36	8	1.195	179
1997*	350	71	810	105	41	8	1.201	183
1998	372	73	685	97	48	11	1.105	163
1999	375	74	572	94	34	8	981	175
2000	379	75	433	48	29	7	842	129
2001	384	76	433	48	30	7	847	130
2002	388	76	433	48	30	7	851	130
2003	392	77	433	48	30	7	855	131
2004	396	78	433	48	30	7	860	132
2005	400	79	433	48	30	7	864	133
2010	425	83	433	48	31	7	889	138
2015	445	88	433	48	32	7	910	142
2020	464	91	433	48	33	8	929	146
2025	480	94	433	48	33	8	946	149

+ Eigin notkun Landsvirkjunar innifalin í flutningstöpunum árin 1990-93.

Tafla 3 Spá um raforkunotkun, forgangs- og ótryggð orka. Almenn notkun að meðtöldum dreifitöpum og núverandi og samþykkt ný stóriðja (*Rauntölur).

Ár	Almenn notkun með dreifitöpum		Núverandi stóriðja		Flutrings- töp		Samtals	
	GWh+	MW	GWh	MW	GWh+	MW	GWh	MW
1990*	2.131	387	2.133	280	183	31	4.447	657
1991*	2.169	380	2.083	279	175	29	4.427	660
1992*	2.234	390	2.125	281	181	30	4.540	672
1993*	2.255	393	2.290	288	178	30	4.723	698
1994*	2.337	401	2.303	283	134	29	4.774	712
1995*	2.458	421	2.390	289	129	30	4.977	737
1996*	2.507	432	2.450	297	156	33	5.113	757
1997*	2.571	434	2.822	406	188	46	5.581	872
1998	2.640	455	3.645	469	298	70	6.583	989
1999	2.716	468	4.473	559	261	61	7.450	1.083
2000	2.766	477	4.621	538	268	63	7.655	1.073
2001	2.818	486	4.621	538	270	63	7.709	1.082
2002	2.876	496	4.621	538	272	64	7.769	1.093
2003	2.934	506	4.621	538	274	64	7.829	1.103
2004	2.990	515	4.621	538	276	65	7.887	1.113
2005	3.049	526	4.621	538	278	65	7.948	1.124
2010	3.356	579	4.621	538	289	68	8.267	1.179
2015	3.672	633	4.621	538	301	71	8.594	1.236
2020	4.025	694	4.621	538	314	74	8.960	1.300
2025	4.394	758	4.621	538	327	77	9.342	1.366

+ Eigin notkun Landsvirkjunar innifalin í flutningstöpunum árin 1990-93.

Tafla 4 Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, forgangsorka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Afl- þörf MW
1990*	254.788	527	181	364	401	118	166	1.758	189	1.947		347
1991*	257.965	528	178	359	420	126	170	1.781	183	1.964	0,9	350
1992*	261.103	541	179	341	441	138	165	1.807	198	2.004	2,0	357
1993*	263.783	559	185	350	459	130	163	1.846	176	2.022	0,9	360
1994*	266.006	556	181	355	475	193	169	1.931	154	2.085	3,1	364
1995*	267.380	559	183	356	489	213	171	1.971	181	2.152	3,2	383
1996*	268.927	563	181	383	505	188	180	2.000	169	2.168	0,8	386
1997*	271.092	578	185	392	519	189	181	2.045	176	2.221	2,4	378
1998	273.332	590	183	406	535	193	184	2.090	178	2.268	2,1	388
1999	275.600	598	181	416	565	211	188	2.158	184	2.341	3,2	401
2000	277.787	604	179	424	588	213	191	2.200	187	2.387	2,0	411
2001	279.897	612	177	441	605	214	195	2.244	190	2.434	2,0	421
2002	281.935	618	176	458	627	215	198	2.293	194	2.487	2,2	431
2003	283.897	624	175	476	648	217	202	2.343	198	2.541	2,2	442
2004	285.778	631	174	494	667	219	207	2.391	202	2.594	2,1	453
2005	287.583	637	174	512	689	220	211	2.442	206	2.648	2,1	465
2010	296.011	675	170	605	790	229	236	2.704	227	2.932	1,7	514
2015	303.834	718	166	681	908	237	268	2.979	248	3.227	1,9	566
2020	310.946	762	164	764	1.033	258	310	3.290	272	3.562	1,9	625
2025	316.831	805	161	854	1.167	264	366	3.618	296	3.914	1,9	687

Tafla 5 Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, ótryggð orka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Afl- þörf MW
1990*	254.788	0	0	31	0	145	0	176	8	184		
1991*	257.965	0	0	37	0	158	0	196	9	205	11,2	
1992*	261.103	0	0	47	1	171	0	219	10	230	12,0	
1993*	263.783	0	0	51	1	171	0	223	10	233	1,5	
1994*	266.006	0	0	61	1	178	0	240	11	251	7,8	
1995*	267.380	0	0	110	2	180	0	292	14	306	21,7	61,8
1996*	268.927	0	0	141	4	178	0	323	15	339	10,7	66,6
1997*	272.381	0	0	141	8	185	0	334	16	350	3,3	70,9
1998	273.332	0	0	162	8	185	0	355	17	372	6,2	73,1
1999	275.600	0	0	163	8	187	0	358	17	375	0,9	73,7
2000	277.787	0	0	165	8	190	0	362	17	379	1,1	74,6
2001	279.897	0	0	167	8	192	0	367	17	384	1,2	75,5
2002	281.935	0	0	168	8	194	0	371	17	388	1,0	76,3
2003	283.897	0	0	170	8	197	0	375	18	392	1,1	77,1
2004	285.778	0	0	172	8	199	0	379	18	396	1,0	77,9
2005	287.583	0	0	173	8	201	0	382	18	400	1,0	78,7
2010	296.011	0	0	187	9	210	0	406	19	425	0,9	83,5
2015	303.834	0	0	201	10	215	0	425	20	445	0,9	87,5
2020	310.946	0	0	214	11	218	0	443	21	464	0,8	91,2
2025	316.831	0	0	228	12	219	0	459	22	480	0,7	94,4

Tafla 6 Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, forgangsorka og ótryggð orka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Afl- þörf MW
1990*	254.788	527	181	395	401	264	166	1.934	197	2.131		387
1991*	257.965	528	178	396	420	284	170	1.977	192	2.169	1,8	380
1992*	261.103	541	179	389	442	309	165	2.026	208	2.234	3,0	390
1993*	263.783	559	185	400	460	301	163	2.068	187	2.255	0,9	393
1994*	266.006	556	181	416	476	371	169	2.171	166	2.337	3,6	401
1995*	267.380	559	183	466	491	394	171	2.263	195	2.458	5,2	421
1996*	268.927	563	181	523	509	366	180	2.323	184	2.507	2,0	432
1997*	271.092	578	185	534	527	374	181	2.379	191	2.571	2,5	434
1998	273.332	590	183	568	543	378	184	2.446	195	2.640	2,7	455
1999	275.600	598	181	579	573	398	188	2.516	200	2.716	2,9	468
2000	277.787	604	179	589	596	403	191	2.562	204	2.766	1,8	477
2001	279.897	612	177	608	613	406	195	2.610	208	2.818	1,9	486
2002	281.935	618	176	627	635	410	198	2.664	212	2.876	2,0	496
2003	283.897	624	175	646	656	414	202	2.718	216	2.934	2,0	506
2004	285.778	631	174	666	675	418	207	2.770	220	2.990	1,9	515
2005	287.583	637	174	685	697	421	211	2.824	224	3.049	2,0	526
2010	296.011	675	170	792	799	438	236	3.110	246	3.356	1,6	579
2015	303.834	718	166	882	918	452	268	3.404	268	3.672	1,8	633
2020	310.946	762	164	978	1.044	475	310	3.733	293	4.025	1,8	694
2025	316.831	805	161	1.083	1.179	482	366	4.077	318	4.394	1,8	758

Tafla 7 Spá um almenna raforkunotkun, forgangsorka, greind niður á landshluta (*Rauntölur).

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
1990*	193,0	698,0	183,0	137,0	337,0	189,7	209,2
1991*	191,0	724,0	181,0	136,0	329,0	182,7	220,4
1992*	186,0	718,0	187,0	142,0	341,0	196,6	233,6
1993*	189,0	724,0	185,0	143,0	344,0	201,6	235,3
1994*	189,0	744,9	185,2	143,5	370,0	197,2	255,5
1995*	191,0	763,4	188,9	142,4	390,4	206,3	269,3
1996*	197,4	785,6	182,1	140,4	377,2	215,3	270,2
1997*	200,3	807,6	192,8	135,6	381,4	224,9	278,1
1998	202,6	833,3	199,7	137,6	389,5	227,8	277,8
1999	205,6	862,9	201,1	139,5	400,0	230,9	301,0
2000	208,3	891,7	199,9	141,0	405,5	233,1	307,2
2001	211,7	917,1	201,0	143,3	412,0	236,5	312,2
2002	215,3	947,0	202,9	145,7	419,2	240,7	316,5
2003	219,1	977,3	204,7	148,1	426,4	245,0	320,7
2004	223,0	1.005,9	206,5	150,4	433,5	249,2	324,8
2005	227,2	1.036,5	208,2	152,9	441,0	253,6	328,7
2010	248,8	1.185,9	222,4	164,2	482,1	274,6	353,4
2015	271,2	1.363,5	233,4	171,8	521,8	288,7	376,6
2020	297,9	1.564,6	243,1	178,4	564,8	300,6	412,1
2025	331,7	1.788,8	251,7	184,1	613,2	310,6	434,0

Tafla 8 Spá um almenna raforkunotkun, ótryggð orka, greind niður á landshluta (*Rauntölur).

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
1990*	0,0	0,0	0,0	61,4	25,4	31,7	65,8
1991*	0,0	0,0	0,6	65,5	32,1	31,4	75,5
1992*	0,0	0,3	2,1	69,2	40,1	34,6	83,3
1993*	0,0	1,0	1,5	68,1	45,5	38,3	78,8
1994*	0,0	1,1	1,5	71,8	58,8	39,6	78,6
1995*	22,8	3,3	1,9	67,8	75,8	53,4	81,0
1996*	24,0	5,5	0,9	74,0	86,4	69,8	78,1
1997*	30,6	7,1	1,1	77,8	77,6	77,6	78,3
1998	52,6	8,6	1,7	76,3	75,5	77,7	79,4
1999	52,7	9,1	2,0	77,4	76,0	77,2	80,6
2000	52,8	9,7	2,4	78,5	76,5	77,7	81,8
2001	52,9	10,3	2,5	80,2	77,1	78,1	83,1
2002	53,1	10,9	2,6	81,3	77,6	78,6	84,2
2003	53,2	11,5	2,7	82,6	78,1	79,1	85,3
2004	53,3	12,1	2,8	83,8	78,6	79,6	86,3
2005	53,4	12,6	2,9	85,1	79,1	80,1	87,2
2010	53,8	14,2	3,3	89,4	80,3	92,2	91,4
2015	54,2	15,8	3,7	91,7	81,5	103,4	95,0
2020	54,6	17,3	4,1	93,2	82,6	114,2	97,8
2025	55,0	18,9	4,5	94,0	83,5	124,5	99,8

Tafla 9 Spá um almenna raforkunotkun, forgangs- og ótryggð orka, greind niður á landshluta (*Rauntölur).

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
1990*	193,0	698,0	183,0	198,4	362,4	221,4	275,0
1991*	191,0	724,0	181,6	201,5	361,1	214,0	296,0
1992*	186,0	718,3	189,1	211,2	381,1	231,3	317,0
1993*	189,0	725,0	186,5	211,1	389,5	239,9	314,0
1994*	189,0	746,0	186,7	215,2	428,8	236,8	334,1
1995*	213,8	766,7	190,8	210,2	466,2	259,7	350,3
1996*	221,4	791,1	183,0	214,4	463,6	285,2	348,3
1997*	230,9	814,7	193,8	213,4	458,9	302,6	356,4
1998	255,1	841,8	201,4	213,9	465,0	305,5	357,2
1999	258,3	872,0	203,2	217,0	476,0	308,1	381,5
2000	261,1	901,5	202,2	219,5	482,0	310,8	389,0
2001	264,6	927,4	203,5	223,4	489,1	314,6	395,3
2002	268,4	957,9	205,5	227,0	496,8	319,3	400,6
2003	272,3	988,8	207,4	230,7	504,4	324,0	406,0
2004	276,3	1.017,9	209,3	234,3	512,1	328,8	411,2
2005	280,6	1.049,1	211,2	238,0	520,1	333,7	415,9
2010	302,6	1.200,1	225,7	253,6	562,4	366,8	444,8
2015	325,4	1.379,3	237,1	263,5	603,3	392,1	471,5
2020	352,5	1.582,0	247,2	271,6	647,3	414,7	509,9
2025	386,6	1.807,7	256,2	278,1	696,7	435,1	533,8

4 SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 1997

Áætluð notkun hefur heldur lækkað frá spánni sem kom út árið 1997 eins og fram kemur í töflum 10 til 12. Eins og áður er komið fram má aðallega rekja lækkunina til minni notkunar í einstökum flokkum árið 1997 en búist var við.

Heimilisnotkun er áætluð heldur minni nú en í spánni frá 1997 aðallega vegna minni rafhitunar og hefur ný hitaveita í Stykkishólmi þar mest áhrif. Notkun í landbúnaði er meiri vegna aukinnar notkunar við ylrækt. Notkunin minnkar í iðnaði þar sem hægt hefur á aukningu í þeirri grein auk þess sem blikur eru á lofti þar. Í þjónustu er mikil uppbygging nú sem skilar sér í aukinni notkun. Í öðrum greinum er það að mestu breytingin árið 1997 sem skilar sér út spátímabilið. Flutningstöpin aukast nokkuð árið 1998 en einnig til lengri tíma litið.

Þær breytingar sem nú eiga sér stað á spánni skilar sér í aukinni notkun á höfuðborgarsvæðinu en minni notkun í öðrum landshlutum eins og fram kemur í töflu 12.

Tafla 10 Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka.

Ár	Almenn notkun með dreifitöpum		Núverandi stóriðja		Flutrings- töp		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
1997*	-24	-22	0	0	15	6	-9	
1998	-29	-21	-59	39	82	19	-5	37
1999	-16	-18	40	7	30	7	54	-5
2000	-21	-18	0	0	28	7	7	-11
2001	-28	-18	0	0	20	5	-7	-13
2002	-26	-16	0	0	21	5	-6	-11
2003	-26	-15	0	0	21	5	-5	-10
2004	-28	-14	0	0	21	5	-8	-9
2005	-27	-12	0	0	21	5	-6	-7
2010	-33	-14	0	0	22	5	-11	-9
2015	-36	-15	0	0	23	5	-13	-10
2020	-33	-16	0	0	24	6	-9	-10
2025	-30	-16	0	0	25	6	-5	-10

Tafla 11 Breyting á áætlaðri almennri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka, greind niður á flokka.

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Afl- þörf MW
1997*	112	-2	6	-13	-4	-5	-2	-21	-3	-24		-22
1998	-44	1	6	-16	-5	-8	-3	-24	-4	-28		-21
1999	-85	1	6	-19	7	-4	-3	-12	-4	-15		-18
2000	-123	-1	6	-24	9	-4	-3	-17	-4	-21		-18
2001	-150	-2	6	-21	2	-5	-3	-23	-5	-28		-18
2002	-161	-3	6	-21	4	-5	-3	-21	-5	-26		-16
2003	-165	-4	6	-21	5	-5	-3	-21	-5	-26		-15
2004	-162	-5	6	-21	4	-5	-3	-23	-5	-28		-14
2005	-150	-6	6	-20	5	-5	-3	-22	-5	-27		-12
2010	-89	-6	6	-28	9	-5	-3	-27	-6	-33		-14
2015	-49	-10	5	-29	13	-6	-3	-29	-6	-36		-15
2020	-47	-8	5	-30	15	-6	-3	-27	-6	-33		-16
2025	-64	-7	5	-30	18	-7	-3	-24	-6	-30		-16

Tafla 12 Breyting á áætlaðri almennri raforkunotkunar frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka, greind niður á landshluta.

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
1997*	-1	-4	0	-6	-6	-3	-4
1998	-1	-3	5	-6	-9	-4	-11
1999	-1	5	5	-6	-8	-4	-7
2000	-2	7	2	-7	-9	-6	-7
2001	-2	6	0	-7	-10	-7	-8
2002	-2	9	-1	-7	-10	-7	-8
2003	-2	11	-2	-7	-10	-7	-8
2004	-2	12	-3	-8	-11	-8	-9
2005	-1	15	-5	-8	-11	-8	-9
2010	-2	26	-8	-11	-13	-13	-12
2015	-2	39	-13	-15	-16	-15	-14
2020	-2	55	-17	-18	-16	-19	-16
2025	-3	72	-22	-21	-16	-22	-17

RITASKRÁ

Arnar Sch Thorsteinsson, 1998: "Hafa verðbreytingar á raforku einhver áhrif á eftirspurn?" Lokaritgerð til B.S. prófs í hagfræði frá Háskóla Íslands

Fiskifélag Íslands, 1997: "Útvegur 1996".

Fiskifélag Íslands, 1998: "Útvegur 1997".

Hagstofa Íslands, 1997: "Landshagir 1997". Hagskýrslur Íslands III, 47.

Hagstofa Íslands, 1997: "Hagtiðindi", 82. árgangur.

Hagstofa Íslands, 1998: "Hagtiðindi", 83. árgangur.

Upplýsingaþjónusta landbúnaðarins, 1998: "Hagtölur landbúnaðarins 1998".

Verkfræðistofan AFL, 1998: Gagnagrunnur Orkuspárnefndar. Gögn um raforkuvinnslu og notkun.

Þjóðhagsstofnun, 1998: "Atvinnuvegaskýrsla 1995". Atvinnuvegaskýrslur nr. 56

Þjóðhagsstofnun, 1998: "Sögulegt yfirlit hagtalna". Þjóðarbúskapurinn nr. 24.

Þjóðhagsstofnun, 1998: "Þjóðarbúskapurinn". Framvinda 1997 og horfur 1998". Þjóðarbúskapurinn nr. 23.

Þjóðhagsáætlun fyrir árið 1998 (Lögð fram af forsætisráðherra hinn 1. október 1998).

VIÐAUKI 1

**Raforkunotkun ársins 1997 greind niður á
virkjanir og mánuði**

RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI

Ár: 1997

04.10.199

vinnsla01

Teg.	Númer	Heiti	Janúar	Febrúar	Mars	Apríl	Mai	Júní	Júlí	Ágúst	Septembar	Október	Nóvember	Desembar	Alls
VV	1	Ellíðaár	562	581	517	714	0	0	0	0	0	422	473	594	3.863
	313	Rjúkandi	681	545	626	647	689	677	702	704	591	690	673	678	7.903
	351	Andakíll	1.769	3.337	3.708	5.582	4.232	2.089	2.375	3.606	2.402	3.365	3.006	3.517	38.988
	15.101	Fossa- og Nónhornsvatn	162	190	182	461	537	569	549	491	396	476	403	420	4.836
	16.115	Reiðhjallavirkjun	54	44	24	115	128	301	322	205	193	242	133	126	1.887
	23.143	Mjólka	3.226	3.265	3.121	4.660	5.153	5.855	5.998	5.957	5.606	5.931	4.656	4.759	58.187
	12.194	Sængurfossárvirkjun	93	87	84	85	74	28	12	32	25	50	79	90	739
	12.192	Blævardalsárvirkjun	33	38	15	33	93	93	95	114	93	123	91	59	880
	12.193	Mýrarárvirkjun	25	18	11	21	18	18	39	38	32	25	0	16	261
	68.178	Þverárvirkjun	61	64	163	713	845	794	646	387	28	485	219	432	4.837
	4.030	Blanda	84.090	70.122	50.803	55.775	58.815	58.247	48.481	75.222	78.314	74.732	73.883	82.673	811.157
	506	Laxárvatn	253	252	290	315	319	313	261	241	249	304	291	301	3.389
	514	Gönguskarðsá	228	503	477	639	764	707	759	751	660	772	707	666	7.633
	522	Skeiðfoss	1.040	994	1.756	2.664	3.109	2.112	3.018	1.806	1.950	2.451	1.708	1.709	24.317
	602	Garðsá	34	41	2	35	102	109	128	72	73	120	98	62	876
	4.100	Laxá	12.802	11.665	13.087	14.697	13.665	13.901	13.582	14.050	13.065	14.156	13.915	13.354	161.939
	714	Fjarðarselsvirkjun	68	66	58	89	119	107	117	115	101	116	82	110	1.148
	705	Lagarfoss	1.605	3.965	3.556	5.292	5.890	5.333	5.532	4.621	5.545	6.133	5.801	6.061	59.334
	709	Grímsá	983	1.211	1.120	1.847	1.669	2.311	2.331	2.098	1.970	2.061	1.756	1.869	21.226
	767	Búðará	46	51	46	53	65	68	84	77	64	78	78	80	790
	747	Smyrlabjargá	127	696	927	855	877	914	969	1.000	903	778	719	943	9.708
	1.020	Sigalda	64.394	64.836	74.015	46.940	47.858	63.910	54.232	58.233	66.400	64.939	64.962	68.559	739.278
	1.030	Hrauneyjafoss	95.657	96.439	109.438	75.099	77.258	99.964	84.508	90.975	94.919	98.888	98.781	101.133	1.123.059
	1.010	Búrfell	134.850	122.226	137.409	133.889	119.146	53.150	133.596	132.214	132.247	176.225	185.923	186.691	1.647.566
	1.100	Írafoss	21.392	19.967	22.425	23.570	24.174	22.140	20.966	21.131	18.116	21.612	23.997	24.824	264.314
	1.120	Steingrimsstöð	9.425	8.457	9.313	10.273	12.572	11.567	8.719	8.519	7.930	9.060	9.327	9.131	114.293
	1.130	Ljósafoß	6.517	7.613	7.215	9.106	9.463	7.816	7.132	6.998	6.960	5.728	7.129	8.652	90.329
Samtals			440.177	417.273	440.388	394.169	387.634	353.093	395.153	429.657	438.832	489.962	498.890	517.509	5.202.737
JJ	231	Svartsengi	11.351	10.138	11.239	10.654	10.798	9.367	8.907	6.397	9.666	11.419	11.022	11.552	122.510
	232	Reykjanes	19	192	169	220	198	208	158	189	222	184	145	276	2.180
	4.060	Krafla	20.347	18.764	23.223	19.531	19.600	19.561	16.854	261	17.630	22.572	19.661	30.350	228.354
	4.070	Bjarnafla	2.010	1.645	1.844	1.897	2.069	1.937	1.977	1.976	1.317	2.061	1.324	2.153	22.210
Samtals			33.727	30.739	36.475	32.302	32.665	31.073	27.896	8.823	28.835	36.236	32.152	44.331	375.254

Bls. 1

RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI

Ár: 1997

04.10.1999

Teg.	Númer	Heiti	Janúar	Febrúar	Mars	Apríl	Mái	Júní	Júlí	Ágúst	September	Október	Nóvember	Desember	Alls
EE	2.080	Straumsvík	2	0	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	7
	141	Hafnarfjörður	0	11	0	1	13	0	2	0	0	0	0	5	32
	233	Svartsengi	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	3
	301	Akranes	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	30	120
	321	Ólafsvík	1	1	0	1	1	15	6	0	5	1	11	2	44
	371	Grundarfjörður	1	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	5
	372	Stykkishólmur	0	1	0	0	0	4	0	1	1	0	1	0	8
	381	Búðardalur	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	15.109	Ísafjörður, Mjósund	0	21	112	0	0	0	66	129	0	0	5	0	333
	16.116	Bolungarvík	0	14	53	0	0	1	33	49	0	0	0	0	150
	41.043	Flatey	10	9	10	8	11	11	11	11	8	7	9	8	113
	57.170	Reykhólar	2	0	0	0	0	0	8	11	0	0	3	0	24
	38.160	Patreksfjörður	2	5	97	0	0	0	0	0	1	10	1	1	117
	37.041	Sveinseyri	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	1	0	10
	35.135	Bíldudalur	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
	22.135	Þingeyri	4	4	11	0	0	2	0	0	0	0	1	0	22
	19.130	Flateyri	0	5	8	0	0	0	3	1	0	0	0	0	17
	18.127	Suðureyri	0	6	1	0	0	0	5	0	4	0	1	0	17
	17.122	Súðavík	0	3	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	9
	12.190	Reykjanes	48	43	77	28	4	0	0	0	1	1	7	20	229
	70.186	Drangsnæs	5	0	1	0	0	0	2	0	0	2	0	2	12
	68.182	Hólmavík	7	0	0	1	1	0	4	16	7	0	7	1	44
	501	Siglufjörður	0	0	1	0	0	0	0	0	6	13	11	0	31
	511	Sauðárkrúkur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	512	Sauðárkrúkur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	551	Hvammstangi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1
	561	Laxárvatn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	562	Skagaströnd	1	2	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	13
	571	Hofsós	0	3	0	0	0	0	0	0	0	5	0	2	10
	4.050	Akureyri, Rangárvellir	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2
	611	Húsavík	1	2	1	1	0	3	0	0	0	1	9	1	19
	621	Ólafsfjörður	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	651	Grímsey	62	53	55	47	43	38	40	42	44	48	52	64	588
	652	Hrísey	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	3

Bls. 2

RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI

Ár: 1997

Teg.	Númer	Heiti	Janúar	Febrúar	Mars	Apríl	Mái	Júní	Júlí	Ágúst	September	Október	Nóvember	Desember	Alls
EE	661	Grenivík	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	6
	671	Raufarhöfn	1	59	31	8	0	15	0	1	0	0	1	0	116
	672	Þórshöfn	0	1	1	0	0	25	1	1	10	0	0	0	39
	691	Gámavél, NLE	9	83	38	6	0	0	4	0	0	0	0	0	140
	701	Seyðisfjörður	0	0	1	0	1	1	0	2	7	0	2	2	16
	711	Neskaupstaður	3	0	1	0	8	3	4	7	16	0	0	1	43
	751	Bakkafjörður	0	1	0	0	0	4	0	0	2	0	0	0	7
	752	Vopnafjörður	0	0	3	1	0	0	0	71	56	0	0	2	133
	753	Bakkagerði	0	2	21	14	0	0	0	0	0	0	0	1	38
	761	Mjóifjörður	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	766	Reyðarfjörður	53	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	75
	762	Fáskrúðsfjörður	0	1	0	0	0	0	3	4	3	1	2	0	14
	763	Stöðvarfjörður	0	1	0	0	0	0	1	0	2	0	2	0	6
	764	Breiðdalsvík	0	0	0	0	0	0	2	0	1	0	1	0	4
	765	Djúpivogur	1	0	0	0	0	6	0	0	4	0	0	0	11
	771	Höfn Hornafirði	1	0	0	0	18	0	0	0	4	0	0	0	23
	801	Vestmannaeyjar	93	48	0	0	0	13	0	0	0	2	0	7	163
	811	Selfoss	56	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	81
	851	Vík í Mýrdal	11	19	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50
	852	Kirkjubæjarklaustur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2
	891	Gámavél, SL	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1	10
Samtals			399	439	563	118	101	158	198	346	184	101	195	165	2.967

ALLS	474.303	448.451	477.426	426.589	420.400	384.324	423.247	438.826	467.851	526.299	531.237	562.005	5.580.958
------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	-----------

VIÐAUKI 2

**Raforkunotkun ársins 1997 greind niður á
notkunarflokkum og rafveitur**

Bráðabirgðatölur, smávægilegar breytingar eiga eftir að verða á notkunartölum hjá RR, RARIK og RAKR

[illegible]

Bráðabirgðatölur, smávægilegar breytingar eiga eftir að verða á notkunartölum hjá RR, FARIK og RAKR

[illegible]

ORKUSALA RAFVEITNA ÁRÍÐ 1997 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Bráðabirgðatölur, smávægilegar breytingar eiga eftir að verða á notkunarlólum hjá RR, RARIK og RAKR

Nr.	Notkunarflokkur	LV MWh	HS MWh	RHA MWh	RR MWh	RARIK MWh	RAKR MWh	OV MWh	RSA MWh	RAKU MWh	RHU MWh	RRE MWh	BV MWh	SV MWh	RHV MWh	SLE MWh	Samtals MWh
1.120	Undirstöðu, úr ójárnkenndum m	0	0	0	0	0	0	0	0	134	0	0	0	0	0	0	134
1.210	Framleiðsla véla og tækja	0	470	510	2.559	175	1	285	17	10	50	0	49	0	5	0	4.131
1.220	Framleiðsla rafækja	0	0	47	182	63	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	358
1.230	Skipasmíði	0	768	1.388	1.220	510	718	325	0	3.598	13	0	1.140	0	0	0	9.681
1.240	Framleiðsla samgöngutækja	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60
1.300	Framleiðslu, ólaln a.s.	0	1.707	125	345	2.380	0	0	0	404	0	0	0	1.924	0	0	6.885
1.400	Byggingarsírfsemi og op. ír.	0	183	577	4.824	3.960	405	135	360	39	48	0	30	128	0	0	10.687
1.501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	0	0	5.784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.784
1.502	Rarik	0	0	0	0	1.195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.195
1.511	Rafveitur	55.461	0	0	307	292	228	88	15	814	0	0	76	4	0	0	57.285
1.512	Hítaveitur	30.207	17.538	179	45.870	13.192	887	260	742	1.063	96	0	1.229	2.500	68	0	113.832
1.513	Rafhitaveitur	0	0	0	8	45.215	0	71.720	0	11.385	0	0	56.872	0	0	0	185.200
1.521	Vatnsveitur	0	488	112	4.080	5.084	33	430	8	94	0	116	94	125	153	0	10.816
1.522	Sjúkrahús og ellíheimili	0	1.050	2.003	25.141	10.218	467	2.001	570	3.074	641	0	494	629	286	0	46.575
1.523	Skólar	0	1.001	1.579	19.324	14.214	675	3.053	649	1.984	157	40	297	646	106	0	43.725
1.524	Sundlaugar og íþróttahús	0	1.575	1.157	9.034	7.302	1.236	1.539	287	1.284	291	940	450	218	152	0	25.466
1.525	Keflavíkurf. og önnur NATO	0	71.325	0	166	2.761	0	961	0	0	0	0	0	0	0	0	75.212
1.527	Félagsheimili	0	166	284	2.680	5.361	44	1.069	65	210	38	27	148	30	14	0	10.135
1.528	Kirkjur	0	269	441	1.818	3.426	9	618	24	116	6	87	58	160	17	0	7.050
1.529	Dagheimili, leikskólar	0	229	228	2.523	1.100	39	325	42	292	31	6	36	65	19	0	4.934
1.540	Önnur op. þjónusta	0	1.581	1.069	27.694	5.970	212	3.595	192	2.293	215	901	671	1.025	27	0	45.447
1.600	Óflokkað	0	0	0	0	1.062	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.068
1.611	Heildverslun	0	0	466	9.310	588	0	209	11	471	18	88	453	0	0	0	11.614
1.612	Smásöluverslun	0	4.403	4.945	55.714	18.324	1.602	3.688	1.082	5.049	933	415	1.661	3.153	874	0	101.841
1.621	Veilingastaðir	0	2.258	1.334	13.978	2.805	133	839	53	1.563	71	0	31	756	122	0	23.943
1.622	Gististaðir	0	508	29	4.822	4.967	0	672	85	854	132	75	129	26	484	0	12.782
1.631	Samgöngur, ekki rafknúnar	0	6.463	241	25.427	1.890	0	531	181	432	16	0	769	52	0	0	36.003
1.632	Póstur og sími	0	431	204	9.765	5.267	69	883	119	331	101	39	325	190	0	0	17.724

ORKUSALA RAFVEITNA ÁRIÐ 1997 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Bráðabirgðatölur, smávægilegar breytingar eiga eftir að verða á notkunartölum hjá RR, RARIK og RAKR

Nr.	Notkunarflokkur	LV MWh	HS MWh	RHA MWh	RR MWh	RARIK MWh	RAKR MWh	OV MWh	RSA MWh	RAKU MWh	RHU MWh	RRE MWh	BV MWh	SV MWh	RHV MWh	SLE MWh	Santals MWh
1.641	Peningastofnanir	0	680	397	11.534	2.346	188	528	65	548	102	100	252	214	53	0	17.008
1.642	Tryggingar	0	26	27	2.214	78	33	19	32	61	9	43	22	33	0	0	2.596
1.643	Þjónusta við atvinnurekstur	0	1.875	0	6.156	4.224	3	87	27	418	71	668	387	66	5	0	13.987
1.650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	0	287	22	2.900	49	93	0	19	426	0	14	0	59	638	0	4.506
1.660	Menningarmál	0	799	287	13.753	5.969	162	533	63	420	51	106	372	250	0	0	22.765
1.670	Önnur þjónusta og handið	0	1.774	6.403	52.948	4.425	765	3.171	410	5.745	473	465	720	703	159	0	78.161
1.811	Gölu- og hafnalyding	0	1.742	4.248	21.640	6.147	2.019	2.378	239	2.544	500	218	760	1.204	418	0	44.058
1.812	Rafmagn til skipa	0	0	1.279	2.556	5.795	0	2.418	405	1.611	439	376	1.145	0	0	0	16.023
1.910	Almenn heimilism. án rafhita	0	20.952	25.245	200.561	42.791	7.429	10.306	3.296	19.767	3.238	1.034	5.915	7.897	2.477	0	350.908
1.920	Almenn heimilism. með rafhita	0	18	0	0	5.192	117	669	0	0	0	0	0	0	0	0	5.995
1.930	Sérsmæld rafhitun íbúðarhúsn.	0	2.621	765	2.040	132.009	1.218	39.228	10	5.650	40	6.076	5.298	455	0	0	195.410
1.940	Sumarþústaðir	0	148	31	1.229	23.101	0	1.111	0	4	0	0	1	136	17	0	25.778
Sala til endanlegra notenda		2.908.425	215.994	68.070	677.095	744.943	41.738	192.806	34.030	137.844	13.607	15.970	94.219	42.277	14.232	0	5.201.249
Sala til rafveitna		2.105.866	0	0	0	264.929	37.256	0	0	0	0	0	0	0	0	990	2.409.041
Eigin framleiðsla 1997		5.202.508	124.693	32	3.863	136.896	39.108	72.730	0	0	19	865	163	81	0	0	5.580.958
Kaup frá heildsala		0	106.259	72.421	720.214	961.691	42.125	142.514	35.320	142.871	15.234	15.169	96.014	43.945	15.245	19	2.409.041
Vinnsla einkaveittu v. sölu til rafveittu		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	990	990
Orkuöflun		5.202.508	230.952	72.453	724.077	1.098.587	81.233	215.244	35.320	142.871	15.253	16.034	96.177	44.026	15.245	1.009	
Tóp og ómæld notkun, MWh		188.217	14.958	4.383	46.982	88.715	2.239	22.438	1.290	5.027	1.646	64	1.958	1.749	1.013	0	380.680
Tóp og ómæld notkun, % af orkuöflun		3,6	6,5	6,0	6,5	8,1	2,8	10,4	3,7	3,5	10,8	0,4	2,0	4,0	6,6	0,0	6,8

LV: Landsvirkjun

HS: Hitaveita Suðurnesja

RHA: Rafveita Hafnarfjarðar

RR: Rafmagnsveita Reykjavíkr

RARIK: Rafmagnsveitur ríkisins

RAKR: Rafveita Akraness

OV: Orkubú Vestfjarða

RSA: Rafveita Sauðárkróks

RAKU: Rafveita Akureyrar

RHU: Orkuveita Húsavíkur

RRE: Rafveita Reyðarfjarðar

BV: Bæjarveitur Vestmannaeyja

SV: Selfossveitur

RHV: Veitustofnanir Hveragerðis

SLE: Sleitustaðavirkjun

VIÐAUKI 3

**Raforkunotkun ársins 1997 greind niður á
notkunarflokkum og landshluta**

Ár: 1.997

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes	Höfuðborgar- svæðið	Vesturland	Vestfirðir	Norðurland	Austurland	Suðurland	Samtals
Annað	0	Óflokkað	457	245	13	0	0	0	101	816
	109	Fiskrækt	19.006	218	137	444	11.408	614	2.104	33.930
	122	Fiskveiðar	279	1.375	1.342	1.465	1.124	1.532	2.818	9.935
	123	Sportveiði	0	0	597	0	349	99	0	1.045
	1.525	Keflavíkurf. og önnur NATO	71.325	166	656	961	976	1.129	0	75.212
	1.811	Götu- og hafnalýsing	1.742	25.888	3.235	2.350	5.301	2.170	3.372	44.058
	1.812	Rafmagn til skipa	0	3.835	881	2.418	4.726	2.562	1.602	16.023
Samtals			92.809	31.725	6.862	7.639	23.882	8.106	9.997	181.020
Heimili	1.910	Almenn heimilísn. án rafhlita	20.952	225.820	16.278	10.241	40.862	14.189	22.566	350.908
	1.920	Almenn heimilísn. með rafhlit	18	82	2.231	644	1.215	1.250	555	5.995
	1.930	Sérmeið rafhlitun íbúðarhlúsn.	2.621	2.903	38.645	38.910	35.265	63.528	13.539	195.410
	1.940	Sumarbústaðir	148	2.405	7.056	1.074	2.879	1.560	10.656	25.778
Samtals			23.738	231.210	64.210	50.869	80.221	80.527	47.316	578.091
Iðnaður	117	Fóðurframleiðsla	0	2.558	1	0	2.812	138	247	5.757
	118	Grasmjölsverksmiðjur	0	129	318	0	241	28	848	1.564
	300	Grjótnám, malarnám o.s.frv.	0	1	136	0	7	0	295	440
	410	Sláturhús og kjötiðnaður	0	3.473	2.772	441	5.321	2.401	5.044	19.451
	420	Mjóluriðnaður	0	9.863	1.583	170	8.452	721	15.352	36.141
	431	Fiskfrysing	11.846	10.516	11.380	21.257	30.022	18.097	10.746	113.864
	432	Saltfisk- og skreiðarf.	2.854	996	3.866	1.610	3.706	3.996	1.421	18.448
	440	Síldarsöltunarstöðvar	0	0	0	0	0	1.191	0	1.192
	450	Niðurlagningarverksmiðjur	190	936	177	125	3.052	0	154	4.634
	460	Brauð- og kókugerð	552	11.361	919	528	2.841	809	688	17.697
	470	Kexgerð	0	629	0	0	0	0	0	629
	480	Sælgetisgerð	0	3.408	2	0	416	1	19	3.846
	491	Drykkjarvöriðnaður	0	4.569	0	0	2.069	0	0	6.638
	492	Annar matvæleiðnaður	65	3.275	452	0	339	60	520	4.710

Ár: 1 997

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes	Höfuðborgar- svæðið	Vesturland	Vestfirðir	Norðurland	Austurland	Suðurland	Samtals
Iðnaður	510	Vefjariðnaður	0	4.515	0	0	8.637	25	236	13.414
	520	Fataiðnaður	3	936	67	2	256	29	306	1.600
	530	Leður- og skóíðnaður	0	32	5	0	2.925	0	3	2.965
	540	Veiðafæragerð	0	40	49	0	62	40	0	191
	610	Timbur- og korkiðnaður	603	3.920	322	0	681	227	1.070	6.824
	620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	5.593	0	0	0	0	0	5.593
	630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	90	13.074	71	34	428	59	116	13.871
	700	Gummivöruiðnaður	0	479	0	0	223	0	75	778
	820	Plastiðnaður	178	2.044	0	0	1.563	0	1.327	5.112
	821	Framl. úr olíu og kolum	0	601	0	59	0	0	0	660
	831	Áburðarvinnsla	0	134.800	0	1.584	0	0	0	136.384
	832	Hvalvinnsla	0	279	117	0	0	0	0	396
	833	Lifrabræðsla og fl.	0	673	0	0	0	20	53	747
	834	Fiskimjólsverksmiðjur	35.344	2.423	6.243	2.429	37.014	57.991	7.546	148.989
	835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	492	0	0	28	0	0	520
	839	Efnaíðnaður ótalinn a. staðar	1	8.547	0	0	418	0	675	9.641
	920	Gleriðnaður	0	328	0	0	34	6	56	424
	930	Leirsmíði og postulínsiðnaðu	0	402	0	5	54	12	27	500
	940	Sementsgerð	0	561	12.736	0	10	0	0	13.308
	950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	0	0	13.027	0	0	13.027
	960	Steinullargerð	0	0	0	0	20.118	0	0	20.118
	990	Steinsteypugerð	391	1.793	872	171	417	196	83	3.923
	1.010	Járblendiiðnaður	0	0	638.100	0	0	0	0	638.100
	1.020	Undirstöðui. úr járn og stáli	0	1.659	0	0	773	5	0	2.438
	1.110	Áliðnaður	0	2.049.107	0	0	0	0	0	2.049.107
	1.120	Undirstöðui. úr ójámkenndu	0	0	0	0	134	0	0	134
	1.210	Framleiðsla véla og tækja	470	3.070	13	285	201	24	68	4.131
	1.220	Framleiðsla raftækja	0	229	0	66	63	0	0	358
	1.230	Skipasmíði	768	2.609	960	325	3.658	221	1.140	9.681
	1.240	Framleiðsla samgöngutækja	0	60	0	0	0	0	0	60

Bls. 2

Ár: 1 997

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes	Höfuðborgar- svæðið	Vesturland	Vestfirðir	Norðurland	Austurland	Suðurland	Samtals
Íðnaður	1.300	Framleiðslui., ótalin a.s.	1.707	470	810	0	1.075	63	2.760	6.885
	1.400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	183	7.365	1.944	135	614	246	202	10.687
Samtals			55.245	2.297.815	683.914	29.225	151.689	86.607	51.079	3.355.574
Landbúnað	101	Búrekstur og hitun	0	930	7.345	1.363	16.531	9.979	9.949	46.098
	102	Búrekstur og súgþurrkun	0	0	419	138	503	71	585	1.716
	103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	44	644	33	1.390	54	1.517	3.681
	104	Búrekstur, hitun og súgþurrk	0	0	3.101	651	9.636	3.174	2.564	19.126
	105	Búrekstur, hitun og mjólkurk	0	595	3.615	466	7.798	2.609	8.361	23.444
	106	Búrekstur, súgþ. og mjólkurk	0	0	1.258	106	2.400	37	4.437	8.238
	107	Búr., hitun, súgþ. og kæling	0	596	6.273	1.632	21.381	2.866	14.082	46.831
	108	Búrekstur	0	156	647	3.565	2.289	229	1.587	8.472
	112	Alifuglabú	492	1.423	58	0	423	159	1.672	4.227
	113	Svinabú	250	572	321	41	708	0	431	2.322
	115	Loðýrabú	48	103	36	0	367	287	262	1.103
	116	Garðyrkja og ylraekt	9	1.772	1.038	5	384	276	15.763	19.247
	121	Skógræktarstöðvar	0	219	45	0	145	49	160	618
Samtals			799	6.410	24.798	8.000	63.956	19.791	61.369	185.123
Veitur	1.501	Rarík, notkun í stöðvum	0	31	633	0	1.644	3.092	384	5.784
	1.502	Rarík	0	0	403	0	146	502	144	1.195
	1.511	Rafveitur	0	11.333	454	88	24.409	64	20.936	57.285
	1.512	Hitaveitur	17.538	46.050	3.200	260	8.759	469	37.556	113.832
	1.513	Rafhitaveitur	0	8	0	71.720	11.385	38.338	63.748	185.200
	1.521	Vatnsveitur	488	4.191	755	430	2.169	1.400	1.382	10.816
Samtals			18.026	61.613	5.446	72.498	48.512	43.866	124.151	374.112
Þjónusta	1.522	Sjúkrahús og elliheimili	1.050	27.144	3.230	2.001	6.812	2.932	3.406	46.575
	1.523	Skólar	1.001	21.036	3.141	2.987	7.025	4.433	4.101	43.725
	1.524	Sundlaugar og íþróttahús	1.575	10.191	3.134	1.539	4.215	3.083	1.728	25.466

Ár: 1.997

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes	Höfuðborgar- svæðið	Vesturland	Vestfirðir	Norðurland	Austurland	Suðurland	Samtals
Þjónusta	1.527	Félagsheimili	166	3.011	1.198	1.069	1.919	1.268	1.504	10.135
	1.528	Kirkjur	269	2.262	838	615	1.254	769	1.043	7.050
	1.529	Dagheimili, leikskólar	229	2.751	332	325	607	506	184	4.934
	1.540	Önnur op. þjónusta	1.581	28.764	2.034	3.594	4.033	3.148	2.293	45.447
	1.600	Óflokkað	0	0	470	0	92	398	108	1.068
	1.611	Heildverslun	0	9.775	522	209	500	154	453	11.614
	1.612	Smásöluverslun	4.403	60.658	5.354	3.424	13.054	6.526	8.422	101.841
	1.621	Veitingastaðir	2.258	15.312	891	839	2.579	538	1.528	23.943
	1.622	Gististaðir	508	4.850	1.191	672	2.070	1.204	2.288	12.782
	1.631	Samgöngur, ekki rafknúnar	6.463	25.668	321	528	1.188	875	960	36.003
	1.632	Póstur og sími	431	9.969	2.284	878	1.885	1.117	1.160	17.724
	1.641	Peningastofnanir	680	11.932	817	516	1.284	945	834	17.008
	1.642	Tryggingar	26	2.241	107	19	105	43	55	2.596
	1.643	Þjónusta við atvinnurekstur	1.875	6.156	816	87	1.599	2.627	827	13.987
	1.650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	287	2.922	117	0	463	21	697	4.506
	1.660	Menningarmál	799	14.086	1.089	533	3.074	1.940	1.244	22.765
	1.670	Önnur þjónusta og handiðn	1.774	59.352	1.736	3.039	8.225	2.131	1.903	78.161
Samtals			25.376	318.080	29.621	22.873	61.982	34.659	34.739	527.330
			215.994	2.946.852	814.851	191.104	430.242	273.557	328.650	5.201.249

VIÐAUKI 4

Notkun skipt niður á sölustaði frá meginflutningskerfinu

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
Hamranes, 220 kV	1.485,0	1.495,0	1.536,1	1.574,1	1.629,0	1.679,9	2.049,1	2.607,0	2.666,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0	2.671,0
Hamranes, 132 kV	285,7	367,1	450,6	557,5	559,1	566,7	522,0	584,7	597,8	610,2	621,9	635,4	649,0	662,0	676,0	742,7	817,4	901,1	996,1
Elliláaár, 132 kV	299,9	271,0	268,3	253,7	277,2	291,8	360,8	347,0	359,7	372,3	383,1	395,9	408,8	421,0	434,0	496,3	570,1	653,4	745,8
Korpa, 132 kV+	504,1	434,7	370,5	294,8	305,3	319,3	336,5	294,2	301,5	173,6	180,3	188,2	196,3	204,2	212,6	255,7	308,3	370,2	441,8
Brennimerur, 220 kV	462,8	499,0	612,6	594,4	634,9	640,2	638,1	903,0	1.672,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0	1.950,0
Brennimerur, 132 kV	6,2	6,2	6,0	6,2	7,0	6,9	10,1	59,1	61,7	61,5	62,4	63,5	64,6	65,6	66,7	73,3	78,4	83,2	87,7
Vatnshamar, 132 kV+	119,9	128,0	128,7	127,8	132,1	124,5	127,8	129,1	130,0	129,5	130,0	130,9	131,9	132,8	133,7	141,4	147,9	153,6	158,6
Hrútatunga, 132 kV	12,5	14,0	13,1	13,0	13,5	14,5	14,5	14,0	14,1	14,3	14,4	14,7	14,9	15,1	15,3	16,4	17,5	18,7	20,0
Glerárskógar, 132 kV	16,3	17,4	17,2	16,8	17,0	16,7	17,1	17,8	17,9	17,7	17,7	17,8	17,9	18,0	18,0	18,9	19,4	19,8	20,0
Geiradalur, 132 kV	21,0	22,5	22,8	22,8	23,5	22,8	22,8	22,9	23,2	23,5	24,0	24,4	24,9	25,3	25,8	27,6	28,9	29,9	30,8
Mjólka, 132 kV	177,3	185,8	186,1	190,0	184,3	189,4	188,4	189,1	191,8	194,0	197,5	200,6	203,8	206,9	210,1	223,7	232,1	239,1	244,5
Laxanvatn, 132 kV	32,6	33,0	34,5	43,8	44,7	43,0	43,6	43,0	43,3	43,8	44,3	44,9	45,5	46,1	46,7	50,1	53,3	56,8	60,8
Varmahlöð, 132 kV	48,2	48,5	48,7	53,8	58,5	56,5	58,1	59,3	60,0	60,6	61,5	62,4	63,2	64,1	65,0	70,0	74,6	79,4	84,6
Akureyni, 66 kV	189,3	203,0	207,6	214,3	229,6	242,9	234,5	236,2	239,5	242,5	245,9	249,8	253,5	257,3	261,3	282,7	303,6	326,5	352,5
Laxá, 66 kV	62,6	68,2	71,0	75,2	87,0	79,3	80,5	78,2	79,4	80,7	82,3	84,0	85,6	87,3	89,0	97,4	105,3	113,8	123,1
Krafla, 132 kV	14,8	13,3	12,4	27,9	32,1	26,8	27,2	33,5	38,7	39,1	39,7	40,2	40,7	41,3	41,8	44,8	47,8	51,0	54,5
Hryggstekkur, 132 kV	142,9	154,2	162,4	159,7	174,9	114,9	110,8	109,4	109,5	110,4	111,6	113,1	114,6	116,1	117,7	135,1	150,4	165,1	179,2
Hryggstekkur, 132 kV-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,5	110,7	107,7	109,1	110,1	111,6	113,4	115,2	117,1	118,9	128,1	134,4	139,8	144,3
Teigarhorn, 132 kV	23,3	24,8	24,9	24,8	32,2	20,3	25,3	25,2	25,4	25,6	25,9	26,3	26,7	27,1	27,4	29,3	30,3	31,1	31,6
Hólar, 132 kV	47,2	52,5	52,8	52,1	52,7	54,4	55,8	63,3	64,1	64,8	65,6	66,6	67,6	68,6	69,7	74,3	77,0	78,9	80,1
Prestbakki, 132 kV	8,3	8,8	9,0	9,2	9,4	9,3	9,5	9,8	9,9	10,1	10,3	10,4	10,5	10,6	10,7	11,5	12,1	13,2	13,8
Búrfell, 132 kV	160,1	172,8	169,0	183,8	197,1	202,2	205,6	201,8	207,2	211,1	214,0	216,9	219,4	222,3	224,8	239,8	253,2	264,2	277,1
Sog, 132 kV	103,0	102,9	104,0	110,6	108,9	105,3	109,1	114,3	116,9	119,2	121,4	123,6	125,8	127,9	129,9	140,8	151,0	163,7	173,8
Nesjavallir, 66 kV++	23,3	32,2	30,9	30,5	34,9	31,5	32,2	31,4	47,6	48,6	49,6	49,7	50,3	50,3	50,4	52,7	54,9	68,4	68,6
Annað	3,7	3,2	3,3	3,1	3,0	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
Flutningstöp	175,0	181,0	178,0	134,0	129,0	155,9	188,4	297,6	260,7	267,9	269,8	271,9	274,0	276,0	278,2	289,3	300,8	313,6	327,0
SAMTALS	4.425,0	4.539,1	4.720,5	4.774,1	4.977,0	5.113,4	5.581,1	6.581,0	7.449,7	7.654,9	7.708,6	7.768,3	7.828,5	7.886,8	7.947,6	8.266,0	8.593,1	8.958,6	9.340,6

+ Míðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færast þessi fæðing þá yfir á Brennimer og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jórúkleif meðalin

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsortoka

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Hamranes, 220 kV	1.307,0	1.307,0	1.307,0	1.307,0	1.307,0	1.307,0	1.688,0	2.380,0	2.430,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0	2.434,0
Hamranes, 132 kV	285,7	366,8	449,6	556,4	535,4	541,9	490,6	531,1	544,1	556,4	568,0	581,4	594,8	607,8	621,6	688,0	762,4	845,9	940,6
Ellidáár, 132 kV	299,9	271,0	268,3	253,7	274,7	287,0	354,5	339,4	351,6	363,5	373,8	386,0	398,4	410,0	422,4	483,1	555,4	637,0	727,8
Korpa, 132 kV+	409,1	343,7	269,5	199,8	219,0	228,9	241,7	199,2	206,5	173,6	180,3	188,2	196,3	204,2	212,6	255,7	308,3	370,2	441,8
Brennimelur, 220 kV	256,0	256,0	283,9	283,9	283,9	284,0	284,0	539,9	1.431,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0	1.754,0
Brennimelur, 132 kV	6,2	6,2	6,0	6,2	7,0	6,9	10,1	59,1	61,7	61,5	62,4	63,5	64,6	65,6	66,7	73,3	78,4	83,2	87,7
Vatnshamrar, 132 kV+	119,3	125,9	127,2	126,3	130,2	123,6	126,7	127,4	127,9	127,2	127,5	128,4	129,2	129,9	130,7	138,1	144,2	149,5	154,1
Hrútatunga, 132 kV	12,5	14,0	13,1	13,0	13,5	13,4	13,7	13,0	13,1	13,3	13,4	13,7	13,9	14,1	14,3	15,4	16,5	17,7	19,0
Glerárskógur, 132 kV	16,3	17,4	17,2	16,8	17,0	16,7	17,1	17,8	17,9	17,7	17,7	17,8	17,9	18,0	18,0	18,9	19,4	19,8	20,0
Geiradalur, 132 kV	21,0	22,5	22,8	22,8	22,7	21,4	21,6	22,0	22,3	22,5	22,8	23,2	23,5	23,9	24,2	25,8	26,8	27,5	28,2
Mjólka, 132 kV	111,8	116,6	118,0	118,3	117,3	116,8	111,8	113,5	115,2	116,4	118,4	120,4	122,4	124,4	126,5	136,1	142,7	148,4	153,5
Laxarvatn, 132 kV	32,6	33,0	34,5	43,7	44,5	42,8	43,3	42,8	43,1	43,6	44,1	44,7	45,3	45,9	46,5	49,9	53,1	56,6	60,6
Varmahlíð, 132 kV	38,6	40,0	39,8	40,1	41,6	41,0	40,9	42,0	42,8	43,4	44,2	45,1	45,9	46,8	47,7	52,7	57,3	62,1	67,3
Ákureyri, 66 kV	166,8	171,4	171,0	169,3	171,5	174,8	176,7	180,6	183,8	186,5	189,8	193,5	197,1	200,7	204,5	225,5	246,2	268,9	294,9
Laxá, 66 kV	62,6	68,2	71,0	75,2	86,6	77,9	79,0	76,7	77,6	78,6	79,8	81,2	82,5	83,8	85,2	92,7	99,8	107,4	115,8
Krafía, 132 kV	14,8	13,3	12,4	27,9	32,1	26,8	27,2	33,5	38,7	39,1	39,7	40,2	40,7	41,3	41,8	44,8	47,8	51,0	54,5
Hryggstekkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	96,9	93,7	95,0	95,9	97,4	99,2	100,9	102,7	104,6	113,4	119,4	124,6	128,9
Hryggstekkur, 132 kV-	23,3	24,8	24,9	24,8	32,2	20,3	25,3	25,2	25,4	25,6	25,9	26,3	26,7	27,1	27,4	29,3	30,3	31,1	31,6
Teigarhorn, 132 kV	29,0	32,5	32,8	31,8	32,5	33,7	34,1	38,1	38,6	39,0	39,6	40,2	40,9	41,6	42,3	45,8	48,0	49,9	51,5
Hólar, 132 kV	8,3	8,8	9,0	9,2	9,4	9,3	9,5	9,8	9,9	10,1	10,3	10,4	10,5	10,6	10,7	11,5	12,1	13,2	13,8
Prestbakkí, 132 kV	96,0	101,1	101,9	117,1	128,0	135,4	138,9	134,4	139,0	142,0	143,9	146,1	147,8	150,0	152,1	163,6	174,4	183,5	195,3
Búrfell, 132 kV	92,3	92,2	93,1	99,5	97,8	94,0	97,5	102,3	104,5	106,5	108,4	110,3	112,1	113,9	115,5	125,6	135,1	147,0	156,3
Sog, 132 kV	23,3	32,2	30,9	30,5	34,9	31,5	32,2	31,4	47,6	48,6	49,6	49,7	50,3	50,3	50,4	52,7	54,9	68,4	68,6
Nesjavellir, 66 kV++	3,7	3,2	3,3	3,1	3,0	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3
Annad																			
Flutningstöp	147,0	150,0	143,0	107,0	102,0	119,5	147,9	249,2	226,4	238,5	240,2	242,1	244,1	246,0	247,9	258,2	268,9	281,1	293,9
SAMTALS	3.713,2	3.757,6	3.795,5	3.824,4	3.886,1	3.918,8	4.380,6	5.475,6	6.468,2	6.812,9	6.861,7	6.917,3	6.973,1	7.027,2	7.083,8	7.377,4	7.683,5	8.030,3	8.395,6

+ Miðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færist þessi fæðing þá yfir á Brennimel og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jórúkleif meðtalin

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Ötryggð orka

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
Hamranes, 220 kV	178,0	188,0	229,1	267,1	322,0	372,9	361,1	227,0	236,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0
Hamranes, 132 kV	0,0	0,3	1,0	1,1	23,6	24,8	31,4	53,6	53,7	53,8	53,9	54,1	54,2	54,3	54,4	54,7	54,9	55,2	55,5
Elliláár, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	4,8	6,3	7,6	8,1	8,7	9,3	9,9	10,5	11,1	11,6	13,2	14,8	16,3	17,9
Korpa, 132 kV+	95,0	91,0	101,0	95,0	86,3	90,4	94,8	95,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Brennimegur, 220 kV	206,8	243,0	328,7	310,5	351,0	356,2	354,1	363,1	241,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0
Brennimegur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vatnshamrar, 132 kV+	0,6	2,1	1,5	1,5	1,9	0,9	1,1	1,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,3	3,7	4,1	4,5
Hrútatunga, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gleráráskogar, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Geiradalur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,4	1,2	0,8	0,9	1,0	1,2	1,3	1,4	1,5	1,6	1,9	2,1	2,4	2,6
Mjólka, 132 kV	65,5	69,2	68,1	71,8	67,0	72,6	76,6	75,6	76,6	77,6	79,1	80,2	81,3	82,4	83,6	87,6	89,5	90,6	91,0
Laxárvatn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Varmahlíð, 132 kV	9,6	8,5	8,9	13,7	16,9	15,6	17,2	17,2	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Akureyri, 66 kV	22,5	31,6	36,6	45,0	58,1	68,1	57,8	55,6	55,8	55,9	56,1	56,3	56,5	56,6	56,8	57,2	57,5	57,6	57,7
Laxá, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,5	1,5	1,8	2,1	2,5	2,8	3,1	3,5	3,8	4,7	5,6	6,4	7,3
Krafla, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	12,9	14,3	17,1	18,9	32,6	36,0	42,2	38,5	37,6	37,7	37,9	38,0	38,1	38,2	38,4	48,9	59,5	70,0	80,6
Hryggstekkur, 132 kV-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	13,8	14,0	14,1	14,1	14,2	14,3	14,3	14,3	14,4	14,7	15,0	15,2	15,3
Teigarhorn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hólur, 132 kV	18,2	20,0	20,0	20,4	20,2	20,7	21,6	25,2	25,5	25,8	26,0	26,3	26,7	27,0	27,3	28,5	28,9	29,0	28,6
Prestbakki, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Búrfell, 132 kV	64,1	71,7	67,1	66,7	69,0	66,7	66,7	67,4	68,2	69,1	70,1	70,8	71,6	72,3	72,8	76,1	78,8	80,7	81,8
Sog, 132 kV	10,7	10,7	10,9	11,1	11,1	11,3	11,6	12,0	12,3	12,7	13,0	13,4	13,7	14,0	14,4	15,2	15,9	16,7	17,5
Nesjavellir, 66 kV++	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Flutningsstöp	28,0	31,0	35,0	27,0	27,0	36,4	40,520	48,4	34,4	29,5	29,6	29,8	29,9	30,1	30,2	31,1	31,9	32,5	33,1
SAMTALS	711,8	781,5	925,0	949,7	1.090,9	1.194,6	1.200,6	1.105,4	981,6	842,0	846,9	851,0	855,4	859,6	863,8	888,5	909,5	928,3	945,0

+ Miðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færast þessi fæðing þá yfir á Brennimegur og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jórútleif meðtalin

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRÐJJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Hamranes, 220 kV	179,0	179,0	186,0	186,3	195,5	199,8	306,0	300,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0
Hamranes, 132 kV	51,0	65,6	91,1	123,8	140,1	132,8	127,2	142,5	145,6	148,7	151,5	154,8	158,1	161,3	164,7	181,0	199,2	219,6	242,7
Ellidaár, 132 kV	58,8	53,1	87,4	91,3	81,5	89,2	97,8	94,1	97,5	100,9	103,9	107,3	110,9	114,2	117,7	134,6	154,6	177,2	202,2
Korpa, 132 kV+	91,7	79,0	54,8	42,0	65,4	59,7	59,2	51,8	53,1	43,4	45,1	47,1	49,1	51,0	53,1	63,9	77,1	92,5	110,5
Brennimegur, 220 kV	78,9	80,6	80,8	81,7	80,6	79,8	80,0	147,6	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0
Brennimegur, 132 kV	1,2	1,2	1,1	1,3	1,3	1,5	2,3	13,5	14,0	14,0	14,2	14,5	14,7	14,9	15,2	16,7	17,8	18,9	20,0
Vatnshamrar, 132 kV+	21,4	22,9	27,1	25,8	27,0	26,8	25,2	25,5	25,7	25,6	25,7	25,8	26,0	26,2	26,4	27,9	29,2	30,3	31,3
Hrútatunga, 132 kV	2,4	2,7	2,5	2,4	2,9	2,9	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	3,0	3,2	3,5	3,7
Glerárskógur, 132 kV	3,5	3,8	3,7	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	3,9	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4
Geiradalur, 132 kV	4,3	4,6	4,8	4,0	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1	5,1	5,5	5,8	6,0	6,1
Mjöllá, 132 kV	32,8	34,4	35,0	34,3	35,0	34,8	34,9	35,0	35,5	35,9	36,6	37,2	37,8	38,3	38,9	41,4	43,0	44,3	45,3
Laxarvatn, 132 kV	6,3	6,3	6,5	8,1	8,4	7,7	8,0	7,9	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	9,2	9,8	10,4	11,1
Varmahlíð, 132 kV	9,3	9,3	9,3	10,4	10,7	10,8	10,4	10,6	10,8	10,9	11,0	11,2	11,3	11,5	11,7	12,5	13,4	14,2	15,2
Ákureyni, 66 kV	37,9	40,6	41,7	41,4	50,5	47,7	47,9	48,2	48,9	49,5	50,2	51,0	51,7	52,5	53,3	57,7	62,0	66,6	71,9
Laxá, 66 kV	12,0	13,1	12,3	12,9	15,0	13,2	13,6	13,2	13,4	13,6	13,9	14,2	14,5	14,7	15,0	16,4	17,8	19,2	20,8
Krafla, 132 kV	3,2	2,9	2,7	4,9	5,4	4,6	5,1	6,3	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9	8,4	9,0	9,6	10,3
Hryggstekkur, 132 kV	28,0	30,2	31,8	33,7	33,6	40,5	43,1	21,3	21,3	21,5	21,7	22,0	22,3	22,6	22,9	26,3	29,3	32,1	34,9
Hryggstekkur, 132 kV-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	21,2	21,4	21,7	22,1	22,4	22,8	23,1	24,9	26,1	27,2	28,1
Teigarhorn, 132 kV	4,6	4,9	4,9	7,9	15,3	16,7	6,9	16,8	17,0	17,1	17,3	17,5	17,8	18,0	18,3	19,5	20,2	20,7	21,1
Hólar, 132 kV	9,3	10,3	10,4	10,6	10,5	10,8	11,1	12,6	12,8	12,9	13,1	13,3	13,5	13,7	13,9	14,8	15,3	15,7	16,0
Prestbakki, 132 kV	1,8	1,9	3,1	3,0	3,0	2,9	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,8	4,1	4,4	4,6
Búrfell, 132 kV	31,4	33,9	33,3	36,1	39,9	38,5	37,8	37,1	38,1	38,8	39,3	39,8	40,3	40,8	41,3	44,0	46,5	48,5	50,9
Sog, 132 kV	19,8	19,8	24,8	21,1	26,4	20,2	24,6	25,7	26,3	26,9	27,4	27,9	28,3	28,8	29,3	31,7	34,0	36,9	39,2
Nesjavellir, 66 kV++	3,7	5,1	5,0	5,1	5,8	5,4	5,3	5,1	7,8	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,6	9,0	11,2	11,2
Annað	0,7	0,6	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6

+ Míðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færast þessi fæðing þá yfir á Brennimegur og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jónukleif meðalinn

* Áætlað 1991 og 1992 en rauníölur 1993-1997 nema eigin notkun Landsvirkjunar er áætluð út frá 5.800 stunda nýtingartíma

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRÐJJA

Heildarafl, álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Hamranes, 220 kV					192,5	195,9	295,7	300,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0
Hamranes, 132 kV					112,6	110,6	105,1	117,7	120,3	122,8	125,2	127,9	130,6	133,2	136,0	149,5	164,5	181,4	200,5
Elfiðá, 132 kV					65,2	52,9	56,1	53,9	55,9	57,9	59,6	61,5	63,6	65,4	67,5	77,2	88,6	101,6	115,9
Korpa, 132 kV+					23,2	43,0	56,7	49,6	39,2	22,6	23,4	24,4	25,5	26,5	27,6	33,2	40,0	48,1	57,4
Brennimegur, 220 kV					77,8	78,0	78,7	147,6	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0
Brennimegur, 132 kV					1,1	1,3	2,1	12,5	13,0	13,0	13,2	13,4	13,6	13,9	14,1	15,5	16,6	17,6	18,5
Vatnshamrar, 132 kV+					21,7	22,2	20,6	20,8	21,0	20,9	21,0	21,1	21,3	21,4	21,5	22,8	23,8	24,8	25,6
Hrútatunga, 132 kV					2,1	2,3	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,4	2,6	2,7	2,9
Glerárskógar, 132 kV					2,7	3,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0
Geiradalur, 132 kV					3,5	3,8	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	3,9	4,2	4,4	4,6	4,7
Mjólka, 132 kV					32,8	33,9	30,7	30,9	31,3	31,7	32,2	32,7	33,2	33,8	34,3	36,5	37,9	39,0	39,9
Laxárvatn, 132 kV					7,2	7,6	7,0	6,9	7,0	7,1	7,2	7,2	7,3	7,4	7,5	8,1	8,6	9,2	9,8
Varmahlíð, 132 kV					10,2	10,4	10,0	10,2	10,3	10,4	10,5	10,7	10,8	11,0	11,2	12,0	12,8	13,6	14,5
Ákureyri, 66 kV					43,5	38,8	41,9	42,2	42,8	43,4	44,0	44,6	45,3	46,0	46,7	50,5	54,3	58,4	63,0
Laxá, 66 kV					13,5	12,5	12,6	12,2	12,4	12,6	12,8	13,1	13,4	13,6	13,9	15,2	16,4	17,7	19,2
Krafla, 132 kV					3,7	3,9	3,9	4,8	5,5	5,6	5,7	5,8	5,8	5,9	6,0	6,4	6,8	7,3	7,8
Hryggstekkur, 132 kV					27,9	38,4	35,8	17,7	17,7	17,8	18,1	18,3	18,5	18,8	19,0	21,9	24,3	26,7	29,0
Hryggstekkur, 132 kV-					0,0	0,0	0,0	17,4	17,6	17,8	18,0	18,3	18,6	18,9	19,2	20,7	21,7	22,6	23,3
Teigarhorn, 132 kV					7,3	3,3	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,3	4,3	4,4	4,7	4,8	5,0	5,0
Hólar, 132 kV					9,5	9,8	9,1	10,3	10,4	10,6	10,7	10,8	11,0	11,2	11,3	12,1	12,5	12,8	13,1
Prestbakki, 132 kV					1,5	1,7	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	2,0	2,1
Búrfell, 132 kV					39,9	37,1	33,9	33,3	34,2	34,8	35,3	35,8	36,2	36,7	37,1	39,5	41,8	43,6	45,7
Sog, 132 kV					26,4	17,0	17,7	18,5	19,0	28,9	29,5	30,0	30,5	31,1	31,5	34,2	36,7	39,7	42,2
Nesjavellir, 66 kV++					4,7	4,9	4,7	4,6	7,0	7,1	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,7	8,1	10,0	10,1
Annað					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6

+ Miðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færst þessi fæðing þá yfir á Brennimegur og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jónukleif meðalin

* Rauntölur 1995, 1996 og 1997 nema eigin notkun Landsvirkjunar er áætluð út frá 5.800 stunda nýtingartíma

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRÐJÁ

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Hamranes, 220 kV	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	270,0	274,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0
Hamranes, 132 kV					130,8	132,4	117,4	127,1	130,2	133,2	136,0	139,2	142,4	145,5	148,8	164,7	182,5	202,5	225,2
Ellíðaár, 132 kV					81,5	87,8	96,3	92,2	95,5	98,8	101,5	104,9	108,2	111,4	114,7	131,2	150,9	173,0	197,7
Korpa, 132 kV+					57,8	47,2	49,9	41,1	42,7	35,9	37,2	38,9	40,5	42,2	43,9	52,8	63,7	76,5	91,3
Brennimegur, 220 kV	33,0	33,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	94,6	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3
Brennimegur, 132 kV					1,3	1,5	2,3	13,5	14,0	14,0	14,2	14,5	14,7	14,9	15,2	16,7	17,8	18,9	20,0
Vatnshamrar, 132 kV+					27,0	26,8	25,2	25,4	25,5	25,3	25,4	25,6	25,7	25,9	26,0	27,5	28,7	29,8	30,7
Hríutunga, 132 kV					2,9	2,8	2,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	3,0	3,2	3,5	3,7
Gleráráskogar, 132 kV					3,3	3,5	3,7	3,9	3,9	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4
Geiradalur, 132 kV					4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,4	5,6	5,8	5,9
Mjólka, 132 kV					22,9	22,0	22,1	22,4	22,7	23,0	23,4	23,8	24,2	24,5	25,0	26,9	28,1	29,3	30,3
Laxárvatn, 132 kV					8,4	7,7	8,0	7,9	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,6	9,2	9,8	10,4	11,1
Varmahlíð, 132 kV					7,6	7,7	7,4	7,6	7,8	7,9	8,0	8,2	8,3	8,5	8,7	9,6	10,4	11,3	12,2
Akureyri, 66 kV					36,2	33,2	32,6	33,3	33,9	34,4	35,0	35,7	36,3	37,0	37,7	41,6	45,4	49,6	54,4
Laxá, 66 kV					15,0	13,2	13,6	13,2	13,4	13,5	13,7	14,0	14,2	14,4	14,7	16,0	17,2	18,5	19,9
Krafla, 132 kV					5,4	4,6	5,1	6,3	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9	8,4	9,0	9,6	10,3
Hryggstekkur, 132 kV					29,1	31,1	34,1	14,6	14,8	15,0	15,2	15,5	15,8	16,0	16,3	17,8	18,7	19,6	20,3
Hryggstekkur, 132 kV-					0,0	0,0	0,0	19,3	19,6	19,8	20,1	20,4	20,8	21,2	21,5	23,4	24,6	25,7	26,6
Teigarhorn, 132 kV					15,3	6,9	16,9	16,8	17,0	17,1	17,3	17,5	17,8	18,0	18,3	19,5	20,2	20,7	21,1
Hólar, 132 kV					6,5	6,8	7,1	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,5	8,6	8,8	9,5	10,0	10,3	10,7
Prestbakki, 132 kV					3,0	2,9	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,8	4,1	4,4	4,6
Búrfell, 132 kV					27,2	26,6	26,8	25,9	26,8	27,4	27,8	28,2	28,5	28,9	29,3	31,6	33,6	35,4	37,7
Sog, 132 kV					24,0	17,4	22,5	23,6	24,1	24,5	25,0	25,4	25,8	26,2	26,6	29,0	31,1	33,9	36,0
Nesjavellir, 66 kV++					5,8	5,5	5,3	5,1	7,8	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,6	9,0	11,2	11,2
Annað					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6

+ Miðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færst þessi fæðing þá yfir á Brennimegur og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jónukleif meðalin

* Rauntölur 1995, 1996 og 1997 nema eigin notkun Landsvirkjunar er áætluð út frá 5.800 stunda nýtingartíma

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild

Svæði	1991*	1992*	1993*	1994*	1995*	1996*	1997*	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010	2015	2020	2025
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Hamranes, 220 kV					152,0	152,0	270,0	274,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0	279,0
Hamranes, 132 kV					93,8	108,2	117,4	127,1	130,2	133,2	136,0	139,2	142,4	145,5	148,8	164,7	182,5	202,5	225,2
Ellilágar, 132 kV					54,1	51,5	96,3	92,2	95,5	98,8	101,5	104,9	108,2	111,4	114,7	131,2	150,9	173,0	197,7
Korpa, 132 kV+					42,0	33,6	49,9	41,1	42,7	35,9	37,2	38,9	40,5	42,2	43,9	52,8	63,7	76,5	91,3
Brennimelur, 220 kV					37,0	37,0	37,0	94,6	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3	211,3
Brennimelur, 132 kV					1,2	1,2	2,3	13,5	14,0	14,0	14,2	14,5	14,7	14,9	15,2	16,7	17,8	18,9	20,0
Vatnshamrar, 132 kV+					23,4	21,4	25,2	25,4	25,5	25,3	25,4	25,6	25,7	25,9	26,0	27,5	28,7	29,8	30,7
Hrútatunga, 132 kV					2,5	2,3	2,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	3,0	3,2	3,5	3,7
Glerárskógur, 132 kV					3,2	3,0	3,7	3,9	3,9	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4
Geiradalur, 132 kV					4,0	4,2	4,5	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,4	5,6	5,8	5,9
Mjólka, 132 kV					21,8	21,2	22,1	22,4	22,7	23,0	23,4	23,8	24,2	24,5	25,0	26,9	28,1	29,3	30,3
Laxávatn, 132 kV					8,4	7,5	8,0	7,9	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,6	9,2	9,8	10,4	11,1
Varmahlíð, 132 kV					7,3	7,4	7,4	7,6	7,8	7,9	8,0	8,2	8,3	8,5	8,7	9,6	10,4	11,3	12,2
Akureyri, 66 kV					32,9	31,1	32,6	33,3	33,9	34,4	35,0	35,7	36,3	37,0	37,7	41,6	45,4	49,6	54,4
Laxá, 66 kV					14,8	12,3	13,6	13,2	13,4	13,5	13,7	14,0	14,2	14,4	14,7	16,0	17,2	18,5	19,9
Krafla, 132 kV					3,7	3,9	5,1	6,3	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9	8,4	9,0	9,6	10,3
Hryggstekkur, 132 kV					24,9	30,4	34,1	14,6	14,8	15,0	15,2	15,5	15,8	16,0	16,3	17,8	18,7	19,6	20,3
Hryggstekkur, 132 kV-					0,0	0,0	0,0	19,3	19,6	19,8	20,1	20,4	20,8	21,2	21,5	23,4	24,6	25,7	26,6
Teigarhorn, 132 kV					7,6	3,1	6,9	6,8	6,9	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,9	8,2	8,4	8,6
Hólar, 132 kV					5,8	6,0	7,1	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,5	8,6	8,8	9,5	10,0	10,3	10,7
Prestbakki, 132 kV					1,8	1,6	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,8	4,1	4,4	4,6
Búrfell, 132 kV					27,2	24,0	26,8	25,9	26,8	27,4	27,8	28,2	28,5	28,9	29,3	31,6	33,6	35,4	37,7
Sog, 132 kV					15,7	15,8	22,5	23,6	24,1	24,5	25,0	25,4	25,8	26,2	26,6	29,0	31,1	33,9	36,0
Nesjavellir, 66 kV++					4,6	4,9	5,3	5,1	7,8	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,6	9,0	11,2	11,2
Annað					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6

+ Miðað er við að árið 1998 verði hætt að fæða Akranes að hluta frá Korpu og færist þessi fæðing þá yfir á Brennimel og á það einnig við um Kjós.

- 132 kV fæðing til Eyvindarár.

++ Jónukleif meðalin

* Áællað 1991 og 1992 en rauntölur 1993 og 1994 nema eigin notkun Landsvirkjunar er áætluð út frá 5.800 stunda nýtingartíma

VIÐAUKI 5

Aflþörf raforkukerfisins á árinu 1997

VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Nr. raðar	Stöð	Vél	Tími	Álag kW
1	Elliðaár	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	3.220
7	Rjúkandi	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	936
16	Gönguskarðsá	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	983
33	Lagarfoss	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	8.245
36	Grímsá	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	957
57	Smyrlabjargaá	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	1.324
62	Laxárvatn	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	406
71	Skeiðfoss	Vél 1	08.12.1997 18:59	1.365
72	Skeiðfoss	Vél 2	08.12.1997 18:59	1.423
73	Skeiðfoss	Vél 3	08.12.1997 18:59	1.634
74	Garðsá	Vél 1	08.12.1997 18:59	63
75	Fjarðarselsvirkjun	Vél 1	08.12.1997 18:59	86
76	Andakill	Vél 1	08.12.1997 18:59	1.612
77	Andakill	Vél 2	08.12.1997 18:59	0
78	Andakill	Vél 3	08.12.1997 18:59	3.979
80	Mjólk	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	5.881
81	Þverárvirkjun	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	663
82	Fossa- og Nónhornsvatn	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	370
83	Svartsengi	Vinnsla alls	08.12.1997 18:59	13.120
101	Búrfell	Vél 1	08.12.1997 18:59	33.850
102	Búrfell	Vél 2	08.12.1997 18:59	34.340
103	Búrfell	Vél 3	08.12.1997 18:59	47.080
104	Búrfell	Vél 4	08.12.1997 18:59	46.630
105	Búrfell	Vél 5	08.12.1997 18:59	46.980
106	Búrfell	Vél 6	08.12.1997 18:59	47.100
107	Sigalda	Vél 1	08.12.1997 18:59	43.040
108	Sigalda	Vél 2	08.12.1997 18:59	43.180
109	Sigalda	Vél 3	08.12.1997 18:59	43.240
110	Hrauneyjafoss	Vél 1	08.12.1997 18:59	59.490
111	Hrauneyjafoss	Vél 2	08.12.1997 18:59	60.170
112	Hrauneyjafoss	Vél 3	08.12.1997 18:59	60.270
113	Írafoss	Vél 1	08.12.1997 18:59	7.300
114	Írafoss	Vél 2	08.12.1997 18:59	6.970
115	Írafoss	Vél 3	08.12.1997 18:59	12.900
116	Steingrímsstöð	Vél 1	08.12.1997 18:59	12.800
117	Steingrímsstöð	Vél 2	08.12.1997 18:59	0
118	Ljósafoss	Vél 1	08.12.1997 18:59	3.670
119	Ljósafoss	Vél 2	08.12.1997 18:59	3.800
120	Ljósafoss	Vél 3	08.12.1997 18:59	5.900
121	Laxá	Vél 1	08.12.1997 18:59	0
122	Laxá	Vél 2	08.12.1997 18:59	0
123	Laxá	Vél 3	08.12.1997 18:59	6.150
124	Laxá	Vél 4	08.12.1997 18:59	8.870
125	Blanda	Vél 1	08.12.1997 18:59	48.100
126	Blanda	Vél 2	08.12.1997 18:59	48.000
127	Blanda	Vél 3	08.12.1997 18:59	48.000
128	Krafla	Vél 1	08.12.1997 18:59	27.020
129	Bjarnafla	Vél 1	08.12.1997 18:59	2.940

VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Nr. raðar	Stöð	Vél	Tími	Álag kW
130	Krafla	Vél 2	08.12.1997 18:59	14.636

				868.693
	Reiðhjalli			70
	Búðará			100
	Svartsengi, eigin notkun			2.500

Samtals				2.670
	Utan samtengds kerfis			500
ALLS				871.863

MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRIÐ 1997
20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

Númer topps			Tími	Álag kW
1			08.12.1997 18:59	868.693
2			11.12.1997 16:59	867.234
3			11.12.1997 10:59	866.525
4			03.12.1997 09:59	865.510
5			01.12.1997 18:59	865.251
6			08.12.1997 10:59	862.813
7			11.12.1997 15:59	862.661
8			02.12.1997 18:59	862.304
9			11.12.1997 11:59	862.249
10			11.12.1997 09:59	860.678
11			09.12.1997 18:59	860.287
12			10.12.1997 18:59	860.129
13			08.12.1997 16:59	859.852
14			11.12.1997 14:59	859.150
15			08.12.1997 09:59	858.796
16			08.12.1997 17:59	858.748
17			11.12.1997 13:59	858.391
18			09.12.1997 10:59	858.326
19			08.12.1997 11:59	857.789
20			03.12.1997 10:59	856.905

MESTA ÁLAG Á VIRKJANIR LANDSVIRKJUNAR ÁRIÐ 1997

Númer topps			Tími	Álag kW
1			11.12.1997 15:59	825.836

MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Stóriðja	03.10.1997 08:59	399.410		399.410	0
Almenn notkun	08.12.1997 18:59	434.094		385.407	48.687
Samtals		833.504		784.817	48.687
Flutningstöp		45.669		45.669	
ALLS		879.173		830.486	48.687

ÁLAG VIÐSKIPTAVINA LANDSVIRKJUNAR Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Áburðarverksmiðja ríkisins	08.12.1997 18:59	17.760		17.760	0
Íslenska álfélagið	08.12.1997 18:59	295.680		295.680	0
Íslenska járnblendifélagið	08.12.1997 18:59	78.660		78.660	0
Fura	08.12.1997 18:59	50		50	0
Hitaveita Suðurnesja	08.12.1997 18:59	40.000		24.380	15.620
Rafveita Hafnarfjarðar	08.12.1997 18:59	14.640		14.640	0
Rafmagnsveita Reykjavíkur	08.12.1997 18:59	135.470		132.250	3.220
Rafmagnsveitur ríkisins	08.12.1997 18:59	172.839		155.417	17.422
Orkubú Vestfjarða	08.12.1997 18:59	33.474		27.240	6.234
Rafveita Akureyrar	08.12.1997 18:59	27.000		27.000	0
Hitaveita Reykjavíkur	08.12.1997 18:59	4.430		4.430	0
Andakill	08.12.1997 18:59	5.591		0	5.591
Rafveita Reyðarfjarðar	08.12.1996 18:59	100		0	100
Bæjarveitur Vestmannaeyja	08.12.1997 18:59	0		0	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		826.194		777.507	48.687
Flutningstöp		45.669		45.669	
ALLS		871.863		823.176	48.687

MESTA ÁLAG VIÐSKIPTAVINA LANDSVIRKJUNAR

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Áburðarverksmiðja ríkisins	18.01.1997 02:59	20.640		20.640	0
Íslenska álfélagið	26.09.1997 13:59	305.950		305.950	0
Íslenska járnblendifélagið	11.01.1997 17:59	80.040		80.040	0
Fura	26.02.1997 10:59	880		880	0
Hitaveita Suðurnesja	18.03.1997 11:59	40.430		24.640	15.790
Rafveita Hafnarfjarðar	24.12.1997 17:59	16.139		15.140	999
Rafmagnsveita Reykjavíkur	09.12.1997 16:59	136.550		134.000	2.550
Rafmagnsveitur ríkisins (+ Andak., RRE, BV)	07.02.1997 18:59	189.370		160.041	29.329
Orkubú Vestfjarða	04.02.1997 18:59	38.791		29.850	8.941
Rafveita Akureyrar	02.12.1997 11:59	33.430		33.430	0
Hitaveita Reykjavíkur	22.10.1997 15:59	4.770		4.770	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		867.490		809.381	58.109
Flutningstöp		45.669		45.669	
ALLS		913.159		855.050	58.109

MESTA ÁLAG FLOKKA VIÐSKIPTAVINA LANDSVIRKJUNAR

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Stóriðja	03.10.1997 08:59	399.410
Almenningsveitur	08.12.1997 18:59	385.407
Vinnsla rafveitna	10.11.1997 14:59	60.955
Utan samtengds kerfis		500
Samtals		846.272
Flutningstöp		45.669
ALLS		891.941

MESTA ÁLAG EFTIR TEGUND VIÐSKIPTA HJÁ LANDSVIRKJUN

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Stóriðja	03.10.1997 08:59	399.410
Almenningsveitur, forgangsorka	06.01.1997 18:59	330.488
Almenningsveitur, ótryggð orka og sérs.	18.03.1997 11:59	70.869
Vinnsla rafveitna	10.11.1997 14:59	60.955
Utan samtengds kerfis		500
Samtals		862.222
Flutningstöp		45.669
ALLS		907.891

MESTA ÁLAG, FORGANGSORKA HJÁ ALMENNINGSVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Hitaveita Suðurnesja	12.11.1997 13:59	32.610		16.000	16.610
Rafveita Hafnarfjarðar	24.12.1997 17:59	16.139		15.140	999
Rafmagnsveita Reykjavíkur	09.12.1997 18:59	135.425		132.235	3.190
Rafmagnsveitur ríkisins (með Andak., RRE)	07.02.1997 18:59	160.234		130.905	29.329
Orkubú Vestfjarða	04.02.1997 18:59	25.941		17.000	8.941
Rafveita Akureyrar	11.12.1997 09:59	17.738		17.738	0
Hitaveita Reykjavíkur	22.10.1997 15:59	4.770		4.770	0
Samtals		392.857		333.788	59.069

MESTA ÁLAG, ÓTRYGGÐ ORKA HJÁ ALMENNINGSVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Hitaveita Suðurnesja	21.03.1997 17:59	12.440
Rafveita Hafnarfjarðar		0
Rafmagnsveita Reykjavíkur	16.07.1997 08:59	2.930
Rafmagnsveitur ríkisins (með Andak.)	04.02.1997 08:59	32.277
Orkubú Vestfjarða	27.01.1997 08:59	13.005
Rafveita Akureyrar	08.03.1997 11:59	17.155
Íslenska stálfélagið	26.02.1997 10:59	880
Samtals		78.687

MESTA ÁLAG LANDSHLUTA

Landshluti	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Suðurnes	18.03.1997 11:59	40.430		24.640	15.790
Höfuðborgarsvæðið	15.12.1997 18:59	150.680		147.700	2.980
Vesturland	01.12.1997 18:59	31.698		23.670	8.028
Vestfirðir	04.02.1997 18:59	38.791		29.850	8.941
Norðurland	11.12.1997 10:59	79.957		75.310	4.647
Austurland	07.02.1997 18:59	60.729		48.445	12.284
Suðurland	24.02.1997 09:59	60.930		60.588	342
Stóriðja	03.10.1997 08:59	399.410		399.410	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		863.125		809.613	53.512
Flutningstöp		45.669		45.669	
ALLS		908.794		855.282	53.512

MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Suðurnes	12.11.1997 13:59	32.610		16.000	16.610
Höfuðborgarsvæðið	09.12.1997 18:59	150.095		146.905	3.190
Vesturland	01.12.1997 18:59	31.698		23.670	8.028
Vestfirðir	04.02.1997 18:59	25.941		17.000	8.941
Norðurland	11.12.1997 09:59	61.975		57.302	4.673
Austurland	07.02.1997 18:59	47.182		34.898	12.284
Suðurland	24.02.1997 09:59	47.144		46.802	342
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		397.145		342.577	54.568
Flutningstöp					
ALLS		397.145		342.577	54.568

MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, ÓTRYGG ORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Suðurnes	21.03.1997 17:59	12.440		12.440	0
Höfuðborgarsvæðið	17.12.1997 14:59	3.540		3.540	0
Vesturland		0		0	0
Vestfirðir	27.01.1997 08:59	13.005		13.005	0
Norðurland	18.03.1997 11:59	19.956		19.956	0
Austurland	03.02.1997 22:59	15.638		15.638	0
Suðurland	27.01.1997 08:59	15.441		15.441	0
Utan samtengds kerfis		0		0	0
Samtals		80.020		80.020	0
Flutningstöp					
ALLS		80.020		80.020	0

MESTA ÁLAG VIÐSKIPTAVINA RAFMAGNSVEITNA RÍKISINS

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup f. Rarik kW	Eigin vinnsla kW
Endanlegir notendur, orkuöflun	07.02.1997 18:59	143.606		143.606	0
Andakíll	01.12.1997 18:59	10.143		3.050	7.093
Orkubú Vestfjarða	07.02.1997 20:59	364		364	0
Rafveita Sauðárkróks	18.12.1997 10:59	6.749		6.749	0
Rafveita Húsavíkur	09.12.1997 18:59	2.991		2.991	0
Rafveita Reyðarfjarðar	07.02.1997 15:59	3.381		3.381	0
Bæjarveitur Vestmannaeyja	20.02.1997 19:59	19.697		19.697	0
Selfossveitur	09.12.1997 10:59	9.619		9.619	0
Rafveita Hveragerðis	31.12.1997 16:59	3.509		3.509	0
Samtals		200.059		192.966	7.093

MESTA ÁLAG EFTIR TEGUND VIÐSKIPTA HJÁ RAFMAGNSVEITUM RÍKISINS

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Endanlegir notendur, forgangsorka	07.02.1997 18:59	129.198
Endanlegir notendur, ótryggð orka	03.02.1997 19:59	16.476
Veitur, forgangsorka	09.12.1997 10:59	35.257
Veitur, ótryggð orka	27.01.1997 08:59	17.364
Samtals		198.295

MESTA ÁLAG VIÐSKIPTAVINA RAFMAGNSVEITNA RÍKISINS, FORGANGSORKA

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup f. Rarik kW	Eigin vinnsla kW
Endanlegir notendur, orkuöflun	07.02.1997 18:59	129.198		129.198	0
Andakíll	01.12.1997 18:59	10.143		3.050	7.093
Orkubú Vestfjarða	07.02.1997 20:59	364		364	0
Rafveita Sauðárkróks	15.12.1997 10:59	3.688		3.688	0
Rafveita Húsavíkur	09.12.1997 18:59	2.991		2.991	0
Rafveita Reyðarfjarðar	07.02.1997 15:59	3.381		3.381	0
Bæjarveitur Vestmannaeyja	24.01.1997 09:59	10.493		6.647	3.846
Selfossveitur	11.12.1997 10:59	6.499		6.499	0
Rafveita Hveragerðis	31.12.1997 16:59	3.509		3.509	0
Samtals		170.266		159.327	10.939

MESTA ÁLAG VIÐSKIPTAVINA RAFMAGNSVEITNA RÍKISINS, ÓTRYGGÐ ORKA

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Endanlegir notendur, ótryggð orka	03.02.1997 19:59	16.476
Andakill		0
Orkubú Vestfjarða		0
Rafveita Sauðárkróks	11.11.1997 20:59	3.301
Rafveita Húsavíkur		0
Rafveita Reyðarfjarðar		0
Bæjarveitur Vestmannaeyja	26.01.1997 12:59	12.215
Selfossveitur	06.01.1997 11:59	3.653
Rafveita Hveragerðis		0
Samtals		35.645

**MESTA ÁLAG HJÁ RAFMAGNSVEITUM RÍKISINS EFTIR LANDSHLUTUM
VEGNA SÖLU TIL ENDANLEGRA NOTENDA**

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup f. Rarik kW	Eigin vinnsla kW
Höfuðborgarsvæðið og Vesturland	04.02.1997 19:59	24.755		24.755	0
Norðurland	05.02.1997 18:59	39.863		39.863	0
Austurland	07.02.1997 18:59	51.143		51.143	0
Suðurland	24.02.1997 09:59	26.441		26.441	0
Veitur sem kaupa frá Rarik	09.12.1997 10:59	50.409		45.141	5.268
Samtals		192.611		187.343	5.268

**MESTA ÁLAG HJÁ RAFMAGNSVEITUM RÍKISINS EFTIR LANDSHLUTUM
VEGNA SÖLU Á FORGANGSORKU TIL ENDANLEGRA NOTENDA**

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup f. Rarik kW	Eigin vinnsla kW
Höfuðborgarsvæðið og Vesturland	04.02.1997 19:59	24.755		24.755	0
Norðurland	05.02.1997 18:59	39.863		39.863	0
Austurland	24.11.1997 18:59	37.908		37.908	0
Suðurland	21.02.1997 09:59	25.668		25.668	0
Veitur sem kaupa frá Rarik	09.12.1997 10:59	35.257		29.989	5.268
Samtals		163.451		158.183	5.268

**MESTA ÁLAG HJÁ RAFMAGNSVEITUM RÍKISINS EFTIR LANDSHLUTUM
VEGNA SÖLU Á ÓTRYGGÐRI ORKU TIL ENDANLEGRA NOTENDA**

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup f. Rarik kW	Eigin vinnsla kW
Höfuðborgarsvæðið og Vesturland		0		0	0
Norðurland		0		0	0
Austurland	03.02.1997 22:59	15.638		15.638	0
Suðurland	06.03.1997 00:59	1.082		1.082	0
Veitur sem kaupa frá Rarik	27.01.1997 08:59	17.364		17.364	0
Samtals		34.084		34.084	0

MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSVIRKJUNAR

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Leiðrétt	Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Hamranes, 220 kV	26.09.1997 13:59	305.950		305.950	0
Hamranes, 132 kV	20.02.1997 09:59	125.874		110.900	14.974
Elliðaár, 132 kV	25.11.1997 17:59	97.260		94.100	3.160
Korpa, 132 kV	01.10.1997 19:59	59.240		59.240	0
Brennimelur, 220 kV	11.01.1997 17:59	80.040		80.040	0
Brennimelur, 132 kV	04.12.1997 18:59	2.295		2.295	0
Vatnshamrar, 132 kV	18.02.1997 19:59	25.235		16.800	8.435
Hrútatunga, 132 kV	11.12.1997 11:59	2.675		2.675	0
Glerárskógar, 132 kV	31.07.1997 20:59	3.720		3.720	0
Geiradalur, 132 kV	24.01.1997 10:59	4.542		3.870	672
Mjólka, 132 kV*	04.02.1997 18:59	34.903		26.720	8.183
Laxárvatn, 132 kV	09.01.1997 10:59	6.487		6.050	437
Varmahlíð, 132 kV	18.12.1997 10:59	10.410		9.490	920
Akureyri, 66 kV	18.03.1997 11:59	47.790		44.310	3.480
Laxá, 66 kV	05.02.1997 18:59	13.084		12.675	409
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	27.11.1997 20:59	3.180		3.180	0
Hryggstekkur, 132 kV+	24.02.1997 18:59	43.092		31.980	11.112
Teigarhorn, 132 kV	26.08.1997 18:59	6.855		6.855	0
Hólar, 132 kV	07.02.1997 18:59	11.119		9.955	1.164
Prestbakki, 132 kV	24.01.1997 14:59	3.185		3.185	0
Búrfell, 66 kV	24.02.1997 08:59	35.375		35.375	0
Sog, 66 kV	06.11.1997 11:59	23.375		23.375	0
Jórukleif,	07.06.1997 21:59	492		492	0
Nesjavellir, 66 kV	22.10.1997 15:59	4.770		4.770	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		951.448		898.002	53.446
Flutningstöp		45.669		45.669	
ALLS		997.117		943.671	53.446

* Miðað er við 70 kW álag á Reiðhjalla.

+ Miðað er við 100 kW álag á Búðará.

**ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSVIRKJUNAR
ÞEGAR LANDSTÖPPUR KOM: 08.12.1997 18:59**

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Hamranes, 220 kV	08.12.1997 18:59	295.680		295.680	0
Hamranes, 132 kV	08.12.1997 18:59	103.740		88.120	15.620
Ellidáur, 132 kV	08.12.1997 18:59	55.520		52.300	3.220
Korpa, 132 kV	08.12.1997 18:59	56.700		56.700	0
Brennimelur, 220 kV	08.12.1997 18:59	78.660		78.660	0
Brennimelur, 132 kV	08.12.1997 18:59	2.130		2.130	0
Vatnshamrar, 132 kV	08.12.1997 18:59	20.607		14.080	6.527
Hrútatunga, 132 kV	08.12.1997 18:59	2.115		2.115	0
Glerárskógar, 132 kV	08.12.1997 18:59	2.590		2.590	0
Geiradalur, 132 kV	08.12.1997 18:59	3.483		2.820	663
Mjólka, 132 kV	08.12.1997 18:59	30.741		24.420	6.321
Laxárvatn, 132 kV	08.12.1997 18:59	5.546		5.140	406
Varmahlíð, 132 kV	08.12.1997 18:59	9.963		8.980	983
Akureyri, 66 kV	08.12.1997 18:59	41.855		37.370	4.485
Laxá, 66 kV	08.12.1997 18:59	12.050		12.050	0
Krafla, 132 kV	08.12.1997 18:59	-985		-985	0
Hryggstekkur, 132 kV	08.12.1997 18:59	35.828		26.440	9.388
Teigarhorn, 132 kV	08.12.1997 18:59	4.040		4.040	0
Hólar, 132 kV	08.12.1997 18:59	9.084		7.760	1.324
Prestbakki, 132 kV	08.12.1997 18:59	1.415		1.415	0
Búrfell, 66 kV	08.12.1997 18:59	31.525		31.525	0
Sog, 66 kV	08.12.1997 18:59	16.497		16.497	0
Jórukleif	08.12.1997 18:59	290		290	0
Nesjavellir, 66 kV	08.12.1997 18:59	4.430		4.430	0
Bjarnarflag	08.12.1997 18:59	2.940		2.940	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		826.944		777.507	49.437
Flutningstöp		45.669		45.669	
Alls		872.613		823.176	49.437

MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSVIRKJUNAR, FORGANGSAFL

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Hamranes, 220 kV		270.000		270.000	0
Hamranes, 132 kV	20.02.1997 09:59	116.124		101.150	14.974
Ellíðaár, 132 kV	26.11.1997 18:59	95.725		92.535	3.190
Korpa, 132 kV	01.10.1997 19:59	49.920		49.920	0
Brennimelur, 220 kV		37.000		37.000	0
Brennimelur, 132 kV	04.12.1997 18:59	2.295		2.295	0
Vatnshamrar, 132 kV	18.02.1997 19:59	25.235		16.800	8.435
Hrútatunga, 132 kV	11.12.1997 11:59	2.675		2.675	0
Glerárskógar, 132 kV	31.07.1997 20:59	3.720		3.720	0
Geiradalur, 132 kV	24.01.1997 10:59	4.542		3.870	672
Mjólka, 132 kV*	04.02.1997 18:59	22.053		13.870	8.183
Laxárvatn, 132 kV	09.01.1997 10:59	6.487		6.050	437
Varmahlíð, 132 kV	01.12.1997 18:59	7.426		6.974	452
Akureyri, 66 kV	05.12.1997 09:59	32.523		32.084	439
Laxá, 66 kV	05.02.1997 18:59	13.084		12.675	409
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	27.11.1997 20:59	3.180		3.180	0
Hryggstekkur, 132 kV+	24.11.1997 18:59	34.104		22.989	11.115
Teigarhorn, 132 kV	26.08.1997 18:59	6.855		6.855	0
Hólar, 132 kV	07.02.1997 18:59	7.075		5.911	1.164
Prestbakki, 132 kV	24.01.1997 14:59	3.185		3.185	0
Búrfell, 66 kV	27.02.1997 11:59	24.399		24.399	0
Sog, 66 kV	06.11.1997 10:59	21.264		21.264	0
Jórukleif,	07.06.1997 21:59	492		492	0
Nesjavellir, 66 kV	22.10.1997 15:59	4.770		4.770	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		794.633		744.663	49.970
Flutningstöp		45.669		45.669	
Alls		840.302		790.332	49.970

* Miðað er við 70 kW álag á Reiðhjalla.

+ Miðað er við 100 kW álag á Búðará.

**ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSVIRKJUNAR, FORGANGSAFL
ÞEGAR LANDSTOPPUR FORGANGSAFLS KOM: 08.12.1997 18:59**

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW		Kaup frá LV kW	Eigin vinnsla kW
Hamranes, 220 kV	08.12.1997 18:59	270.000		270.000	0
Hamranes, 132 kV	08.12.1997 18:59	94.320		78.700	15.620
Elliðaár, 132 kV	08.12.1997 18:59	55.445		52.225	3.220
Korpa, 132 kV	08.12.1997 18:59	45.940		45.940	0
Brennimelur, 220 kV	08.12.1997 18:59	37.000		37.000	0
Brennimelur, 132 kV	08.12.1997 18:59	2.130		2.130	0
Vatnshamrar, 132 kV	08.12.1997 18:59	20.607		14.080	6.527
Hrútatunga, 132 kV	08.12.1997 18:59	2.115		2.115	0
Glerárskógar, 132 kV	08.12.1997 18:59	2.590		2.590	0
Geiradalur, 132 kV	08.12.1997 18:59	3.483		2.820	663
Mjólka, 132 kV	08.12.1997 18:59	19.425		13.104	6.321
Laxárvatn, 132 kV	08.12.1997 18:59	5.546		5.140	406
Varmahlíð, 132 kV	08.12.1997 18:59	7.199		6.216	983
Akureyri, 66 kV	08.12.1997 18:59	31.970		27.485	4.485
Laxá, 66 kV	08.12.1997 18:59	12.050		12.050	0
Krafla, 132 kV	08.12.1997 18:59	-985		-985	0
Hryggstekkur, 132 kV	08.12.1997 18:59	27.721		18.333	9.388
Teigarhorn, 132 kV	08.12.1997 18:59	4.040		4.040	0
Hólar, 132 kV	08.12.1997 18:59	5.784		4.460	1.324
Prestbakki, 132 kV	08.12.1997 18:59	1.415		1.415	0
Búrfell, 66 kV	08.12.1997 18:59	21.157		21.157	0
Sog, 66 kV	08.12.1997 18:59	15.241		15.241	0
Jórukleif	08.12.1997 18:59	290		290	0
Nesjavellir, 66 kV	08.12.1997 18:59	4.430		4.430	0
Bjarnarflag	08.12.1997 18:59	2.940		2.940	0
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		692.353		642.916	49.437
Flutningstöp		45.669		45.669	
Alls		738.022		688.585	49.437

VIÐAUKI 6

**Forsendur raforkuspár frá 1997 og breytingar
sem gerðar voru við endurreikning
(Aðeins sýndar helstu forsendur)**

	Spá 1997	Endurreiknuð spá
Hagvöxtur, 1998/1999	3,5/3,6%	5,2/4,6%
Hagvöxtur, 200-2003	3,0%	3,0%
Hagvöxtur til 2025	2,5% á ári	2,5% á ári
Meðalfjöldi barna á konu	1,90	1,90
Flutningar til og frá landinu	Jafnvægi	Jafnvægi
Fólksfjölgun á kjarnasvæðum á SN, NL og SL	2/3 af fjölgun á landinu	2/3 af fjölgun á landinu
Fólksfjölgun á kjarnasvæðum á VL, VF, AL	0	0
Fækkun utan kjarnasvæða	6-8%	6-8%
Stærð nýrra íbúða	440 m ³	440m ³
Árleg fjölgun sumarbústaða í hlutfalli við árlega fjölgun íbúða	13%	13%
Framleiðsla í landbúnaði	Anni mest öllum markaðinum nema grænmeti	Anni mest öllum markaðinum nema grænmeti
Fiskafli, 1998, þús. tonn	1.920	2.265
Fiskafli, 2025, þúsund tonn	1.890	1.890
Framleiðsla í fiskfrystingu og söltun; aukning árin 1996/2005/2020	0%, 0%, 0%	0%, 0%, 0%
Framleiðsla í öðrum iðnaði, aukning umfram landsframleiðslu	1%/ár	1%/ár
Mannvirkjagerð í hlutfalli við byggingar árin 1996/2005/2025	33%, 35%, 40%	33%, 35%, 40%
Framleiðniaukning í byggingarstarfsemi árin 1996/2005/2025	0%, 1%, 1%	2%, 1%, 1%
Framleiðnuaukning í öðrum iðnaði árin 1996/2005/2025	1,5%, 1,5%, 3%	1,5%, 1,5%, 3%
Framleiðniaukning, fisk-iðnaður, 1996/2005/2025	1,5%, 1,5%, 1,5%	1,5%, 1,5%, 1,5%

	Spá 1997	Endurreiknuð spá
Aukning mannafla í opinberri þjónustu umfram samneyslu, 2005/2025	-1%, -2%	-1%, -2%
Hlutfall vinnuafls í einkaþjónustu, 2025	41%	41%
Framleiðniaukning í einkaþjónustu	2%/ári	2%/ári
Fiskeldi, aukning til 2020	300 %	300 %
Núverandi stóriðja, forgangsorka, 2025	4.188 GWh	4,188 GWh
Ný stóriðja umfram þegar gerða samninga	Engin	Engin
Orkunotkun við hitun húsnæðis	Aðalspá húshitunarspár	Endurreiknuð húshitunarspá
Orkunotkun á heimili árið 2025	3,6 MWh	3,6 MWh
Fiskimjölsverksmiðjur, aukning til 2025	40 GWh	40 GWh
Aukning raforkunotkunar umfram framleiðslu í fiskiðnaði árin 1996/2005/2025	2 %, 1,3 %, 0 %	2 %, 1,3 %, 0 %
Aukning raforkunotkunar umfram framleiðslu í öðrum iðnaði árin 1996/2005/2025	0%, 0%, 0%	0%, 0%, 0%
Aukning raforkunotkunar umfram mannafla í opinberri þjónustu	-0,5%, 0,5%, 1,5%	-0,5%, 0,5%, 1,5%
Aukning raforkunotkunar umfram framleiðslu í einkaþjónustu, 1996/2005/2025	0,5%, 0%, 0%	0,5%, 0%, 0%
Aukning notkunar hjá varnarliðinu árin 1996/2005/2025	0%, 0%, 0%	0%, 0%, 0%
Notkun rafbíla árið 2025	86 GWh	92 GWh
Eigin notkun Landsvirkjunar árið 1995	Innifalin í flutningstöpum	72 GWh
Dreifitöp	Samræmi við 1996	Samræmi við 1997
Flutningstöp, 2025	3,2%	3,5%