

Raforkuspá 2008–2030

Endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum

Orkuspárnefnd

OS-2008/007



Raforkuspá 2008-2030

Endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum

Orkuspárnefnd


OS-2008/007

ISBN
978-9979-68-239-4

Orkustofnun

Orkugarður • Grensásvegji 9 • 108 Reykjavík • Sími 569 6000 • Fax: 568 8896 • os@os.is • www.os.is

| Útgáfa: | Dags: | Unnið af: | Upplýsingar um breytingar: |
|----------------|--------------|------------------|-----------------------------------|
| 1.0 | 16.09.2008 | JV og IB | Raforkuspá 2008-2030 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

| | | |
|--|---------------------------------|---|
| Skýrsla nr.: OS-2008/007 | Dags.: September 2008 | Dreifing: Opin <input checked="" type="checkbox"/> Lokuð <input type="checkbox"/> Skilmálar: |
| Heiti skýrslu / Aðal- og undirtitill: Raforkuspá 2008-2030. Endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum. | | Upplag: 50 Fjöldi síðna: 80 |
| Höfundar: Orkuspárnefnd Vinnslu efnis og frágang texta annaðist Verkfræðistofan AFL ehf., Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson | | Verkefnisstjóri: Ragnheiður Inga Þórarinsdóttir |
| Gerð skýrslu / Verkstig: Raforkuspá | | Verknúmer: 416-7001 |
| Unnið fyrir: | | |
| Samvinnuaðilar: | | |
| Útdráttur: Í skýrslunni er fjallað um raforkunotkun fram til ársins 2030. Hún er unnin á vegum Orkuspárnefndar og er endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum. Spáin er byggð á forsendum um mannfjölda, fjölda heimila, landsframleiðslu og framleiðslu einstakra atvinnugreina. Almennri raforkunotkun er skipt niður í sex flokka auk dreifi- og flutningstapa auk þess sem notkun vinnslufyrirtækja er sýnd sérstaklega. Fyrir stóriðju er miðað við samninga sem þegar hafa verið gerðir. Samkvæmt endurreikningnum mun almenn notkun forgangsorku aukast um 16% fram til 2015 og um 60% alls næstu 23 árin. Árleg aukning notkunar er 2,1%. Áætluð forgangsorka hefur aukist um 704 GWh fram til ársins 2030 við þennan endurreikning frá spánni frá 2005 og er aukningin mest á höfuðborgarsvæðinu. | | |
| Lykilorð: Ísland, raforkuspá, raforkunotkun, raforkuvinnsla, forgangsorka, ótryggð orka, álag | | ISBN-númer: 978-9979-68-239-4 Undirskrift verkefnisstjóra:  Yfirfarið af: Raforkuhópi Orkuspárnefndar |

EFNISYFIRLIT

| | | |
|---|---|----|
| 1 | ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR..... | 9 |
| 2 | FORSENDUR..... | 11 |
| 3 | ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN..... | 19 |
| 4 | SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2005..... | 29 |
| | RITASKRÁ..... | 33 |
| | VIÐAUKI 1 RAFORKUVINNSLA ÁRSINS 2007 GREIND NIÐUR Á VINNSLUFYRIRTÆKI OG MÁNUÐI..... | 35 |
| | VIÐAUKI 2 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2007 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR..... | 39 |
| | VIÐAUKI 3 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2007 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA..... | 45 |
| | VIÐAUKI 4 NOTKUN SKIPT NIÐUR Á AFHENDINGARSTAÐI FRÁ MEGINFLUTNINGSKERFINU..... | 51 |
| | VIÐAUKI 5 AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 2007..... | 67 |

TÖFLUSKRÁ

| | | |
|----------|--|----|
| TAFLA 1 | RAFORKUNOTKUN STÓRIÐJUFYRIRTÆKJA NÆSTU ÁRIN. (* RAUNTÖLUR)..... | 20 |
| TAFLA 2 | SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG ÓTRYGGÐ ORKA. ALMENN NOTKUN AÐ MEÐTÖLDUM DREIFITÖPUM OG NÚVERANDI OG SAMÞYKKT NÝ STÓRIÐJA. (* RAUNTÖLUR) | 21 |
| TAFLA 3 | SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA. (* RAUNTÖLUR).. | 22 |
| TAFLA 4 | SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN GREIND NIÐUR Á FLOKKA, ÓTRYGGÐ ORKA. (* RAUNTÖLUR) .. | 23 |
| TAFLA 5 | SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA OG ÓTRYGGÐ ORKA. (* RAUNTÖLUR) | 24 |
| TAFLA 6 | SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN AÐ MEÐTALINNI NOTKUN VINNSLUFYRIRTÆKJA, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA. (* RAUNTÖLUR) | 25 |
| TAFLA 7 | SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN, ÓTRYGGÐ ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA. (* RAUNTÖLUR) | 26 |
| TAFLA 8 | SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN AÐ MEÐTALINNI NOTKUN VINNSLUFYRIRTÆKJA, FORGANGS- OG ÓTRYGGÐ ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA. (* RAUNTÖLUR)..... | 27 |
| TAFLA 9 | BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SÍÐUSTU ÚTGEFNU SPÁ, FORGANGSORKA. (* RAUNTÖLUR)..... | 29 |
| TAFLA 10 | BREYTING Á ÁÆTLAÐRI ALMENNRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SÍÐUSTU ÚTGEFNU SPÁ, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA. (* RAUNTÖLUR)..... | 30 |
| TAFLA 11 | BREYTING Á ÁÆTLAÐRI ALMENNRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SÍÐUSTU ÚTGEFNU SPÁ, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á FLOKKA. (* RAUNTÖLUR)..... | 31 |

MYNDASKRÁ

| | | |
|--------|---|----|
| MYND 1 | SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGS- OG ÓTRYGGÐ ORKA, TÍMABILID 2008–2030 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2007..... | 28 |
| MYND 2 | AUKNING ALMENNRRAR RAFORKUNOTKUNAR, FORGANGS- OG ÓTRYGGÐ ORKA, ÁRIN 2008–2030 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2007 (LEIÐRÉTT FYRIR HITASTIG)..... | 28 |

1 ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR

Raforkuhópur Orkuspárnefndar hefur farið yfir forsendur síðustu raforkuspár, frá 2005, út frá nýjum gögnum sem borist hafa frá því spáin kom út (sjá ritaskrá varðandi nýjar upplýsingar). Hafa ber í huga þegar tölur eru nú bornar saman við eldri spár að framsetning breytist nokkuð vegna nýs skipulags raforkukerfisins. Flutningskerfið er umfangsmeira nú en áður en á móti kemur að töp í spennum virkjana eru ekki lengur talin til flutningstapa heldur koma þau hér fram sem notkun vinnslufyrirtækja þar sem þau eiga spennana. Önnur notkun í og við virkjanir er nú flokkuð til vinnslufyrirtækja en var áður talin með veitum. Nú er einnig flokkurinn Annað felldur niður og er notkunin sem þar var færð yfir í aðra flokka en á móti er tekinn upp nýr flokkur fyrir fiskveiðar í samræmi við alþjóðlega orkutölfræði.

Raforkuvinnsla rafveitna árið 2007 var alls 11.976 GWh og var hún 1.390 GWh minni en spáin frá 2005 gerði ráð fyrir og heildarálag á kerfið var 133 MW minna en áætlað var og stafar þetta frávik aðallega af minni notkun stóriðju þar sem uppkeyrsla álvers Alcoa á Reyðarfirði var seinni en áætlanir gerðu ráð fyrir. Notkun í stóriðju var 1477 GWh minni en spáin gerði ráð fyrir. Ótryggð orka til almennra nota var 47 GWh minni en spáð var og ræður þar mestu samdráttur í veiðum á uppsjávarfiski og þar af leiðandi minni raforkunotkun fiskimjolsverksmiðja en dreifitöp af þessari notkun voru 19 GWh minni m.a. vegna breytinga á umfangi dreifi- og flutningskerfa. Ef einungis er litið á forgangsorku almenns markaðar var hún 204 GWh meiri en spáin gerði ráð fyrir, en sé notkun leiðrétt með tilliti til hitastigs er hún 243 GWh umfram spána. Þetta frávik stafar m.a. af því að notkun við framkvæmdir við orku- og iðjuver á Austurlandi voru í fullum gangi allt árið og notkun vegna þeirra því mun meiri en áætlað var. Flutningstöpin reyndust 51 GWh minni en spáð var árið 2005.

Mesta aflþörf raforkukerfisins árið 2007 varð þann 13. desember milli klukkan 16 og 17 og var þá meðalálag á orkuver kerfisins 1.825 MW og hafði aukist um 390 MW frá árinu á undan. Aflþörf almenningsveitna var á þeim tímapunkti 512 MW, þörf stóriðjufyrirtækja var 1.216 MW, vinnslufyrirtækja 48 MW og töp í flutningskerfinu námu 48 MW eða 2,7%. (Sjá nánar í viðauka 5, töflu 6).

Samkvæmt þessari spá mun almenn notkun forgangsorku aukast um 16% fram til 2015 og um 60% alls til 2030 og er notkun vinnslufyrirtækja meðtalin. Árleg aukning notkunar er tæp 2,1% að meðaltali næstu 23 árin.

Áætluð almenn forgangsorka hefur við þennan endurreikning aukist um 704 GWh fram til ársins 2030 miðað við spána frá 2005 og kemur aukningin mest fram á höfuðborgarsvæðinu og Suðurnesjum. Breyting frá síðasta endurreikningi stafar að hluta til af fyrirhugaðri notkun netþjónabúa og fjölgun rafbíla. Spáin hækkar nú m.a. vegna þess að gert er ráð fyrir meiri hagvexti þegar til lengri tíma er litið en í spánni frá 2005 í samræmi við mat efnahagsskrifstofu fjármálaráðuneytis. Einnig er nú gert ráð fyrir meiri fólksfjölda á landinu í samræmi við þróun síðustu tveggja ára og í samræmi við nýjar spár um fólksfjölda auk þess sem stærð nýrra íbúða er aukin.

Í viðauka 1 hér að aftan er sýnd raforkuvinnsla á landinu árið 2007. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 2007 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 afhendingarstaði frá meginflutningskerfinu, en þeim hefur fjölgað verulega enda stækkaði flutningskerfið við stofnun Landsnets. Teknar eru saman upplýsingar um aflþörf í raforkukerfinu á árinu 2007 í viðauka 5.

Skýrslan er yfirfarin af raforkuhópi Orkuspárnefndar. Eftirtaldir eiga sæti í hópnum:

| | |
|---------------------------------|---|
| <i>Landsnet:</i> | <i>Íris Baldursdóttir, formaður</i> <i>Ásgeir Sigtryggsson</i> |
| <i>Norðurorka:</i> | <i>Agnar Árnason/Baldur Dýrfjörð</i> |
| <i>Orkustofnun:</i> | <i>Ívar Þorsteinsson</i> |
| <i>Orkuveita Reykjavíkur:</i> | <i>Gunnar Aðalsteinsson</i> |
| <i>Rafmagnsveitur ríkisins:</i> | <i>Pétur Þórðarson</i> |
| <i>Samorka:</i> | <i>Sigurður Ágústsson</i> |
| <i>Starfsmaður raforkuhóps:</i> | <i>Jón Vilhjálmsson, Verkfræðistofan AFL</i> |

Vinnslu efnis og frágang texta hafa Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson hjá Verkfræðistofunni AFL annast. Skýrslan er einnig birt á vef Orkuspárnefndar, sjá www.orkuspa.is.

2 FORSENDUR

Inn í orkuspárlíkanið hafa verið sett ný gögn um raforkunotkun og vinnslu, aflþörf, mannfjölda og ýmsar hagstærðir. Hafa ber í huga að þjóðfélagið er að breytast mikið þessi árin samhliða miklum framkvæmdum í orkumannvirkjum, iðjuverum og húsbyggingum sem hefur leitt af sér mikinn aðflutning erlendra ríkisborgara til landsins á undanförunum árum. Mikilvægt er að taka tillit til þessara breytinga enda hafa þær leitt af sér mikinn vöxt í raforkunotkun á undanförunum árum. Nú eru aftur á móti blikur á lofti og bendir allt til þess að hægja muni að nýja á aukningu almennrar raforkunotkunar. Eftirtaldar breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinnar:

- 1) **Landsframleiðsla:** Fyrir næstu ár er tekið mið af áætlunum efnahagsskrifstofu fjármálaráðuneytis samkvæmt tölum í þjóðhagsspá frá því í apríl 2008. Einnig er horft til áætlana bankanna en hafa verður í huga að forsendur eru mismunandi í þessum áætlunum t.d. hvað varðar nýja stóriðju. Í áætlun fjármálaráðuneytis er miðað við að landsframleiðsla hafi aukist um 7,7% árið 2004, um 7,5% árið 2005, um 4,4% árið 2006 og 3,8% árið 2007. Spáð er 0,5% aukningu árið 2008, 0,7% minnkun árið 2009 og 0,8% aukningu árið 2010. Spá til lengri tíma er eins og í síðasta endurreikningi í samræmi við mat fjármálaráðuneytis á jafnvægis hagvexti sem nú er talinn vera 2,6–2,7% á ári. Veruleg óvissa er ætíð í áætlunum um hagvöxt en hann hefur verið mikill á undanförunum árum vegna uppbyggingar orkumannvirkja og stóriðjuvera en nú hefur hægt á honum. Hér er ekki gert ráð fyrir öðrum stóriðjuframkvæmdum en þegar hefur verið samið um en líkur eru á frekari uppbyggingu í þessari grein.
- 2) **Mannfjöldi og fjöldi heimila:** Í þessum endurreikningi er tekið mið af fólksfjöldaspá Hagstofu Íslands frá 2007. Síðustu þrjú árin hafa orðið verulegar breytingar hvað varðar aðflutning fólks og af þeim sökum hefur þessi ár verið mjög mikil fólksfjöldgun hér á landi. Miðað er við aðfluttum umfram brottflutta fækki mikið á árinu 2008 þar sem mikið af erlendu vinnuafli sem unnið hefur við framkvæmdir við orku og iðjuver fer úr landi og einnig mun fækka störfum við aðra byggingastarfsemi. Til lengri tíma litið er gert ráð fyrir aðflutningi fólks umfram brottflutning og er miðað við að hann verði 600 manns árið 2010 og að hann verði síðan komin í 1.000 manns árið 2050. Þróun síðustu ára hefur verið þannig að árið 2007 fluttu um 3.100 fleiri til landsins en frá því, árið 2006 fluttu tæplega 5.300 fleiri til landsins en frá því, árið 2005 fluttu 3.860 fleiri til landsins en frá því og árið 2004 voru flutningarnir á sama veg og fjöldinn var 530 manns. Aðfluttir umfram brottflutta eru því mun fleiri þessi ár en að meðaltali síðustu 10 árin en það meðaltal er um 1.700 manns. Hafa ber í huga að miklar framkvæmdir og mikill hagvöxtur undanfarinna ára hefur skilað sér í auknum aðflutningi erlendra ríkisborgara og gera má ráð fyrir að á þessari þróun hægi þegar hagvöxtur minnkar. Þó er athyglisvert að flutningar fólks eru mestir til höfuðborgarsvæðisins eða meiri en til Austurlands á árinu 2007. Síðustu tíu ár fluttu að meðaltali 297 Íslendingar frá landinu á ári umfram þá sem fluttu til landsins en flutningarnir voru á hinn veginn hvað varðar erlenda ríkisborgara, 1.999 fleiri fluttu að meðaltali til landsins en frá því.

- 3) **Atvinnustarfsemi:** Nýjar rauntölur hafa verið settar inn varðandi atvinnustarfsemi í landinu þar sem slíkt liggur fyrir samkvæmt nýjum tölum Hagstofu Íslands. Framleiðsla einstakra greina hefur verið stillt þannig af að útreiknuð landsframleiðsla verði svipuð og miðað er við hjá Hagstofunni Hvað varðar fiskveiðar og vinnslu hafa aflatölur næstu ára verið samræmdar nýjustu tölum Hafrannsóknastofnunar og tölur til lengri tíma hafa verið endurskoðaðar í tengslum við vinnu við nýja eldsneytisspá. Loðnuafllinn er áætlaður svipaður á næstu árum og á síðasta ári.. Gert er nú ráð fyrir að það taki lengri tíma en áður var miðað við að byggja fiskistofnana upp í langtíma jafnstöðuaflla.
- 4) **Hitað húsrými og orkunotkun við hitun:** Húshitunarspá hefur verið endurreiknuð út frá rauntölum um raforkunotkun og vatnsnotkun hjá kyntum hitaveitum. Tölur um jarðvarmaveitur hafa ekki verið uppfærðar. Árið 1999 varð nokkuð stökk í aukningu íbúðarhúsnæðis skv. skráningum Fasteignamats ríkisins og hefur aukning í öllum árum síðan þá verið verulega meiri en næstu áratugi á undan. Síðustu níu árin hefur íbúðarhúsnæði aukist að meðaltali um rúmlega 1,45 Mm³ á ári (1999–2007) en tímabilið 1984–1998 var aukningin rúmlega 0,83 Mm³. Aukningin hefur því verið um 75% meiri þessi 9 ár sem jafngildir tæplega 7 ára aukningu miðað við árin á undan. Mest var aukningin á síðasta ári eða um 2,4 Mm³ sem er tæplega 3 föld aukning árána 1984–1998. Hafa ber í huga að á síðustu árum var mun meiri fólksfjölgun hér á landi en verið hefur síðustu áratugi en húsnæðispörf aðflutts fólks er þó mun minni en þess fólks sem fyrir er svo sem vegna þess að margt af því býr í vinnubúðum auk þess sem erlendir einstaklingar sem dvelja hér í stuttan tíma búa oft þröngt. Einnig hefur meðalstærð íbúða verið að aukast og ef horft er á aukninguna í fasteignamati hefur hún jafngilt því að meðalstærðin hafi verið um 500 m³ síðustu fjögur ár en lengi vel var meðalstærð nýrra íbúða um 440 rúmmetrar. Í húshitunarspánni er gert ráð fyrir að dragi að nýju úr aukningu íbúðarhúsnæðis og að íbúðatíðni haldist óbreytt út spátímabilið. Ekki er þó gert ráð fyrir að íbúðir verði eins stórar í framtíðinni og nýjar íbúðir eru nú heldur að á næstu árum minnki þær að nýju og fari niður í 470 rúmmetra árið 2010 og haldist óbreyttar eftir það út spátímabilið.
- 5) **Raforkunotkun heimila:** Í raforkuspá frá 2005 kom fram að raforkunotkun á heimilum hafði aukist verulega á síðasta áratug og á allra síðustu árum hefur þessi þróun haldið áfram. Heildarfjöldi íbúða er um 125.600 í lok ársins 2007 og hafði fjölgaði um 4.900 íbúðir frá fyrra ári og þar af voru 1.885 íbúðir á Suðurnesjum og 2.021 íbúðir á höfuðborgarsvæðinu. Almenn heimilisnotkun jókst á árinu en ef miðað er við orkunotkun á íbúð varð hún aðeins minni en árið áður eða um 4.800 kWh á íbúð. Notkun sumarbústaða jókst um 24% milli árána 2006 og 2007 og er hún um 70 GWh og er það svipuð notkun og í gróðurhúsum. Á sama tíma fjölgaði sumarbústöðum um 6% skv. tölum Fasteignamats ríkisins og er fjöldi þeirra um 13.500 í lok ársins 2007. Ein ástæða aukinnar notkunar rafmagns í sumarbústöðum gæti verið fjölgun heitra potta sem eru rafkyntir. Líkleg notkun slíkra potta er um 2,5 MWh á ári. Raforkunotkun heimila hefur aukist mikið síðustu tvö ár samhliða mikill fjölgun íbúða og reyndist spáin fyrir heimilisnotkun því lægri en rauntalan og munaði 43 GWh. Spá um orkunotkun heimila er nú hækkuð með hliðsjón af reynslu síðasta árs.

- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Raforkunotkun í landbúnaði var 44 GWh meiri en spáð var árið 2005 og skýrist það annars vegar af meiri raforkunotkun í gróðurhúsum og hins vegar meiri rafhitun íbúnaðarhúsnæðis á býlum. Á síðustu fjórum árum hefur raforkunotkun gróðurhúsa aukist um 8,6 GWh á ári og er orðin 69 GWh sem er tæpur þriðjungur af raforkunotkun landbúnaðar. Gert er ráð fyrir að notkunin aukist um 3 GWh á ári næstu 5 ár. Í lok spátímabilsins verður raforkunotkun garðyrkju rúmar 110 GWh sem er um 40% af raforkunotkun landbúnaðar. Þó svo að býlum þar sem landbúnaður er aðalvinnugrein fari fækkandi skilar það sér ekki strax í raforkunotkun þar sem notkun heimila í dreifbýli er oft flokkuð áfram með landbúnaði þó svo að hann sé ekki lengur aðalvinnugreinin.
- 7) **Raforkunotkun í iðnaði:** Raforkunotkun í iðnaði er ekki hægt að bera beint saman við fyrra ár í töflunum hér á eftir þar sem nú er tekin út sú notkun sem vinnslufyrirtæki nota eða selja beint án þess að orkan fari um kerfi dreifiveitna. Þetta gerir það að verkum að 73 GWh af byggingarafmagni er ekki talið nú með iðnaði. Ef tekið er tillit til þessa verður raforkunotkun í iðnaði 19 GWh minni en gert var ráð fyrir í spánni 2005. Þetta stafar mest af dræmri loðnuveiði síðastliðin ár og hefur notkun fiskimjolsverksmiðja á ótryggðri orku minnkað um 30 GWh frá árinu 2004 til 2007. Notkun raforku við framkvæmdir á Austurlandi vegna stóriðju og virkjana var um 50 GWh meiri en áætlun gerði ráð fyrir, aðallega vegna aukinnar notkunar við byggingu Kárahnjúkavirkjunar. Notkun vegna virkjunarinnar var um 63 GWh umfram spána frá 2005. Aftur á móti var raforkunotkun við byggingu álvers Fjarðaáls um 1 GWh minni en gert var ráð fyrir í spánni frá 2005. Nú er gert ráð fyrir að orkunotkun vegna byggingar Kárahnjúkavirkjunar verði um 30 GWh árið 2008 og 5 GWh árið 2009. Í spáforsendum árið 2005 (sjá töflu 4.7 í Raforkuspá 2005) var gert ráð fyrir að framkvæmdum lyki árið 2007.

Notkun forgangsorku í fiskiðnaði minnkaði um 20 GWh frá árinu 2004 til 2007. Veiðiráðgjöf Hafrannsóknarstofnunar fyrir fiskveiðiárið 2007 til 2008 gerði ráð fyrir verulegum samdrætti í veiðum á botnfiski og var tekið mið af þessum tillögum í endurreikningi síðasta árs og þá var gert ráð fyrir að botnfiskaflí verði um 450 þúsund tonn árið 2008. Botnfiskaflí var 487 þúsund tonn árið 2007. Veiðiráðgjöf Hafrannsóknarstofnunar fyrir fiskveiðiárið 2008 til 2009 gerir ráð fyrir samdrætti í veiðum á botnfiski. Ákvörðun sjávarútvegsráðherra um leyfilegan hámarksafl er aðeins meiri en tillögur Hafrannsóknarstofnunar. Hér er gert ráð fyrir að botnfiskaflí verði um 380 þúsund tonn árið 2009, sem er tæp 110 þúsund tonn minni en árið 2007. Af þessum sökum mun notkun forgangsorku minnka um tæpar 90 GWh ef miðað er við Raforkuspá frá 2005.

Loðnuveiði hefur gengið verr í ár en í fyrra og er búið að veiða tæp 150 þúsund tonn sem er helmingi minni afli en á sama tíma í fyrra. Kolmunnaveiðin hefur einnig verið minni á þessu ári en á því síðasta. Kolmunnaaflinn er orðin um 160 þúsund tonn en var um 240 þúsund tonn árið 2007. Veiðar á öðrum uppsjávarfiski, aðallega makríl, hafa aukist úr 37 þúsund tonnum í 66 þúsund tonn. Forsendur um notkun á ótryggðri orku í fiskiðnaði eru óbreyttar, nema hvað tilfærsla er milli landshluta. Bræðslustarfsemi HB Granda færir frá Akranesi til Vopnafjarðar. Krossanes verksmiðjan á Akureyri hefur

hætt starfsemi. Engin bræðsla var starfrækt í Grindavík á síðasta ári. Hér er gert ráð fyrir að notkun á ótryggðri orku á árinu 2008 dragist saman um 22 GWh á Suðurnesjum, 10 GWh á Norðurlandi en aukist um 19 GWh á Austurlandi, 6 GWh á Vesturlandi, 3 GWh á höfuðborgarsvæðinu og 2 GWh á Suðurlandi miðað við endurreikning síðasta árs.

Fyrirhugað er að reisa verksmiðjur til að tappa vatni á flöskur í Þorlákshöfn og á Rífi. Einnig er í skoðun vatnsverksmiðjur á Patreksfirði og á Hvammstanga. Hér er um nokkra raforkunotkun að ræða en gert er ráð fyrir að hún geti rúmast innan þeirra almennu forsendna sem hér er miðað við varðandi þróun iðnaðar.

- 8) **Raforkunotkun við þjónustustarfsemi:** Við þennan endurreikning var ákveðið að færa notkunarflokkka 0 Óflokkað, 1525 Keflavíkurflugvöllur og önnur NATO starfsemi, 1811 Götu- og hafnarlýsing og 1812 Rafmagn til skipa frá hópnum Annað yfir í Þjónustu og er erfitt að bera saman í þjónustu sem hér kemur fram við eldri.. Notkun í þessum flokkum var 103 GWh árið 2007. Tölur innan sviga er tölur miðað við gömlu skilgreiningu hópsins. Notkun forgangsorku í þjónustu var 112 (9) GWh meira en spáð var. Heildarraforkunotkun í þjónustu var 991 (888) GWh árið 2007 og þar af nam sala á ótryggðri orku um 18 GWh en þar er aðallega um að ræða hitun skóla og sundlauga.

Bandaríkjastjórn ákvað snemma árs 2006 að leggja niður herstöðina á Miðnesheiði og var varnarliðið horfið á braut á seinni hluta ársins. Eitthvað af starfseminni sem var á vegum varnarliðsins mun flytjast yfir til íslenskra yfirvalda, s.s. þjónusta tengd rekstri og öryggi flugvallarins. Orkunotkun varnarliðsins á Suðurnesjum var um 61 GWh árið 2005, 47 GWh árið 2006 og 26 GWh árið 2007 sem er 7 GWh minni notkun en endurreikningur síðasta árs gerði ráð fyrir. Hér er gert ráð fyrir að notkunin verði óbreytt út spátímabilið eða 26 GWh.

Erlendir aðilar hafa verið að kanna möguleika á því að koma á laggirnar netþjónabúum hér á landi, og má í því sambandi nefna netfyrirtækið Yahoo og hugbúnaðarfyrirtækið Microsoft. Netþjónabú eru rafrænar gagnageymslur og miðlarar. Talið er að þörf fyrir netþjónabú í heiminum muni aukast, þar sem magn upplýsinga sem geyma þarf á rafrænu formi vex stöðugt. Fulltrúar Microsoft hafa nefnt að ef af byggingu netþjónabúsins verði hafi þeir hug á því að hefja starfsemi þess innan tveggja til þriggja ára, en það krefst þess að lagður verði nýr ljósleiðari til landsins og að samningur náist um orkukaup. Rætt hefur verið um að aflþörf netþjónabús geti numið tugum megawatta. Landsvirkjun hefur undirritað samning um orkusölu til Verne Holding vegna netþjónabús sem þeir eru að setja upp á Keflavíkurflugvelli. Starfsemin á að hefjast á árinu 2009 og notkunin skv. samningnum verður komin í 25 MW á árinu 2012. Fyrirtækið hefur kauprétt á öðrum 25 MW. Landsvirkjun hefur einnig skrifað undir viljayfirlýsingu við Greenstone ehf. um sölu á 50 MW til tveggja fyrirhugaðra netþjónabúa sem hefja eiga rekstur árið 2010.

Raforkunotkun vegna bifreiða er endurmetin og er stuðst við forsendur frá Eldsneytisþá 2008. Þar er gert ráð fyrir að á árinu 2030 verði um 17% af eldsneytisþörf bifreiða fengin frá öðrum orkugjafa en bensíni eða díselolíu. Hér er gert ráð fyrir að 25% af þessum

bifreiðum verði rafmangsbílar árið 2015 og 90% árið 2030. Raforkunotkun þessara bifreiða verður um 140 GWh árið 2030 sem er um 100 GWh aukning frá fyrri spá.

- 9) **Veitur:** Breyting var gerð á framsetningu gagna við endurreikning á árinu 2006 á þann hátt að raforkunotkun vinnslufyrirtækja á svæðum virkjana var talin sér þar sem sú orka fer hvorki um flutnings- né dreifikerfi raforku, þetta sést í töflum 3, 4 og 5. Þetta er raforkunotkun á Nesjavöllum, í Hellisheiðarvirkjun, í Svartsengi, á Reykjanesi og eigin notkun Landsvirkjunar. Árið 2006 er þessi notkun samtals 248 GWh og er hluti hennar vegna dælingar á vatni (115 GWh) en einnig er um að ræða töp í spennum virkjana sem áður töldust með flutningstöpum. Með tilkomu Kárahnjúkavirkjunar og aukinnar vinnslu Hellisheiðarvirkjunar og Reykjanesvirkjunar varð þessi notkun 310 GWh árið 2007. Heildarnotkun í veitustarfsemi var 587 GWh árið 2007 sem er 68 GWh meira en árið áður og er aukningin aðallega til komin vegna virkjananna sem nefndar eru hér að undan. Miðað er við að töp í spennum þessara virkjana nemi um 0,5% af vinnslunni. Áætlað er að samhliða aukinni vinnslu Kárahnjúkavirkjunar og Hellisheiðarvirkjunar mun notkun vinnslufyrirtækja aukast um 13 GWh árið 2008.
- 10) **Fiskveiðar (áður Annað):** Við þennan endurreikning var hópurinn Annað felldur niður en í staðin koma Fiskveiðar og er þetta gert samkvæmt tillögu Orkustofnunar til samræmingar við alþjóðlega orkutölfræði. Í hópunum Fiskveiðar eru notkunarflokkarnir 109 Fiskirækt, 122 Fiskveiðar og 123 Sportveiðar, en þessir notkunarflokkar voru áður í hópunum Annað. Aðrir notkunarflokkar úr hópunum Annað færast yfir í Þjónustu, en það eru notkunarflokkarnir 0 Óflokkað, 1525 Keflavíkurflugvöllur og önnur NATO starfsemi, 1811 Götu- og hafnarlýsing og 1812 Rafmagn til skipa. Notkun í fiskveiðum var 38 GWh árið 2007.
- 11) **Flutnings- og dreifitöp:** Flutningskerfi Landsnets tók yfir hluta af aðveitukerfi landsins árið 2005 og teljast því töp í því kerfi nú með flutningstöpum. Flutningstöp árið 2007 voru 330 GWh sem er um 2,9% af orku sem fer inn á flutningskerfi Landsnets eða 2,8% af vinnslu virkjana þar sem nokkrar smávirkjanir afhenda orku beint inn á dreifikerfin. Töp sem áætluð hafa verið af ótryggðri orku hafa að stórum hluta verið í þessu kerfi og af þeim sökum eru dreifitöp ótryggðrar orku minnkuð úr 4,5% í 2% frá og með árinu 2005. Frá og með árinu 2006 eru dreifitöp ótryggðrar orku á Austurlandi og Suðurlandi reiknuð 1%. Spennar í virkjunum tilheyra nú virkjununum og töp í þeim eru því ekki lengur talin með flutningstöpum. Flutningstöp voru 3% á árinu 2005 eða svipuð og þau voru árið 2004 og hafa því tveir fyrrnefndu þættirnir nokkurn veginn vegið hvor annan upp, þ.e. meiri töp vegna aukins umfangs kerfisins jafnast út á móti því að töp í spennum virkjana flytjast yfir til vinnslufyrirtækjanna. Dreifitöp eru reiknuð út frá mismun á mældri orku inn á dreifikerfin og notkun samkvæmt notkunarskýrslum. Orka inn á dreifikerfin er sú orka sem dreifiveita fær afhenta frá Landsneti að viðbætti orkuframleiðslu smávirkjana og dísilvéla beint inn á dreifikerfið og síðan er dregin frá innmötun inn á flutningskerfið frá dreifikerfinu. Dreifitöpum var breytt í samræmi við rauntölur síðasta árs.

- 12) **Orkunotkun stóriðju:** Orkunotkun stóriðjufyrirtækja var aðeins undir gerðum orkusamningum fyrir árið 2007. Orkunotkunin var 8.133 GWh en í samningum er miðað við 8.290 GWh. Alcoa hefur samið við Landsvirkjum, til viðbótar fyrri samningum, um kaup á 40 MW í afli eða um 327 GWh í orku. Landsnet treystir sér ekki til að flytja nema 20 MW til viðbótar því sem fyrir er og er því óljóst hvenær Alcoa geti nýtt sér þennan viðbótarsamning að fullu. Hér er gert ráð fyrir 40 MW viðbót til Alcoa, sjá töflu 1 á bls 20.

Í ágústmánuði 2007 samdi ítalska fyrirtækið Becromal við Landsvirkjun um kaup á 75 MW vegna aflþynnuverksmiðju sem rísa á í Krossanesi við Akureyri. Orkuþörf verksmiðjunnar verður um 640 GWh þegar hún verður komin í fullan rekstur, fyrirhugða er að hefja starfsemi seint á árinu 2008 eða í byrjun árs 2009. Íslenska fjárfestingarfélagið Strokkur Energy ehf. mun eiga 40% í verksmiðjunni á móti Becromal. Aflþynnur eru notaðar í rafþetta en eftirspurn eftir þeim hefur aukist enda eru þeir notaðir í ýmsan rafeindabúnað.

Á árinu 2007 gerði Norðurál orkusamning annars vegar við Hitaveitu Suðurnesja og hins vegar við Orkuveitu Reykjavíkur um að afhenda orku til fyrirhugaðs álvers í Helguvík og þar er gert ráð fyrir að afhenda 250 MW til fyrsta áfanga álversins sem fyrirhugað er að hefji starfsemi á seinni hluta ársins 2010. Framleiðslugeta fyrsta áfanga verður 150 þúsund tonn á ári og verður árleg orkunotkun álversins um 2.000 GWh. Í fréttatilkynningu Norðuráls hefur komið fram að á síðari stigum mun fullbúið álver afkasta 250 þúsund tonnum á ári og aflþörfin vera um 435 MW. Í byrjun júní 2008 var tekin skóflustunga að álveri Norðuráls í Helguvík. Búið er að semja um byggingu á kerskála og er áætlað að rekstur hefjist fyrir árslok 2010. Umhverfisstofnun auglýsti í júní drög að starfsleyfi fyrir 250 þúsund álveri og er frestur til að gera athugasemdir ekki liðinn. Þar sem ekki hefur verið gengið frá öllum þáttum vegna framkvæmda í Helguvík er ekki gert ráð fyrir þessari notkun í endurreikningnum núna.

Í júní 2008 framlengdu fulltrúar Alcoa, ríkisstjórnar Íslands og Norðurþings viljayfirlýsingu frá árinu 2006 um rannsóknir á hagkvæmni þess að reisa álver á Bakka við Húsavík. Til skoðunar er 250 þúsund tonna álver sem verði komið í rekstur árið 2015. Nýleg ákvörðun umhverfisráðherra um að allar framkvæmdir tengdar áverinu þurfi að fara í sameiginlegt umhverfismat gæti seinkað eitthvað byggingu álversins.

Hafnfirðingar höfnuðu í íbúakosningu, þann 31. mars 2007, nýju deiliskipulagi sem gerði ráð fyrir stækkun álvers Rio Tinto Alcan í Straumsvík í 460 þúsund tonna ársframleiðslu. Alcan hefur skoðað aðra möguleika hér á landi svo sem að fyrirtækið reisi nýja verksmiðju á Keilisnesi eða við Þorlákshöfn. Slík áform hafa verið lögð til hliðar eftir stefnubreytingu Landsvirkjunar hvað varðar sölu á raforku til nýrra álvera á Suður- og Vesturlandi. Í júní/júlí 2008 sótti Alcan um mengunarkvóta vegna aukinnar framleiðslu í Straumsvík úr 180 þúsund tonnum í 215 þúsund tonn sem á að fást með tæknilegum endurbótum á núverandi álveri. Aflþörf vegna þessarar aukningar er um 75 MW en þessi aukning er ekki tekin með núna þar sem ekki liggur endanlega fyrir hvernig staðið verður að þessari aukningu.

Fleiri aðilar hafa sýnt áhuga á að byggja álver við Þorlákshöfn. Bæjarstjórn Ölfuss ásamt fleiri aðilum hafa unnið að stofnun fyrirtækisins Þórsáls sem hefur í hyggju að standa að uppbyggingu álvers og álgarða við Þorlákshöfn. Fyrirhugað er að reisa álver með 60 þúsund tonna framleiðslugetu á ári sem gæti stækkað í 270 þúsund tonn. Einnig er stefnt á fullvinnslu áls í iðngörðum. Í desember 2007 undirrituðu Landsvirkjun og Becromal á Íslandi viljayfirlýsingu um viðræður vegna raforkukaupa til hreinkísilverksmiðju sem yrði starfrækt í Þorlákshöfn og myndi nota allt að 150 MW og um 1.300 GWh á ári. Hreinkísill er notaður í framleiðslu sólarrafala.

3 ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN

Raforkuspáin hefur verið endurreiknuð og eru niðurstöðurnar sýndar í töflum 2 til 8 auk þess sem notkun stóriðju samkvæmt þegar gerðum samningum er sýnd í töflu 1.

Rauntölur um raforkunotkun eru í töflunum hér að aftan einungis sýndar frá árinu 2000 en þeir sem vilja sjá tölur lengra aftur í tímann geta fundið þær í eldri raforkuspám Orkuspárnefndar. Tafla 2 sýnir notkunina á landinu næstu árin samkvæmt spánni þar sem hún er greind niður á almenna notkun með dreifitöpum, almenna ótryggða notkun með dreifitöpum, núverandi stóriðju og flutningstöp. Orkunotkun stóriðju er ekki skipt í töflunni á milli forgangsorku og ótryggðrar orku eins og gert hefur verið í fyrri skýrslum þar sem sú skipting er ekki lengur mjög skýr í samningum um slíka sölu eins og hún var áður fyrr. Á síðustu árum hefur verið metið að ákvæði samninga jafngildi að um 10% orkunnar séu ótryggð orka en frá og með endurreikningi frá árinu 2006 er slíku mati hætt. Ótryggð orka almennra notenda er í samræmi við þá samninga sem gerðir hafa verið um þessa notkun auk áætlunar um nýja samninga á næstu árum og sýnir því þann markað sem er til staðar en notkunin getur verið minni í einstökum árum þegar slík orka er ekki að fullu tiltæk auk þess sem aflabrestur á uppsjávarfiski getur gert það að verkum að notkunin verði nokkru minni en áætlanir gera ráð fyrir.

Tafla 3 sýnir almenna notkun greinda niður á þætti og nær hún einungis til forgangsorku. Þar kemur fram að aukning forgangsorku var 5,0% árið 2007, 5,3% árið 2006, 4,7% árið 2005 og 5,3% árið 2004 en mikil aukning þessi ár er vegna mikils hagvaxtar samhliða virkjana- og stóriðjuframkvæmdum. Á árinu 2008 hægir á aukningu notkunar þegar stóriðjuframkvæmdum á Austurlandi lýkur og raforkunotkun við framkvæmdirnar fellur niður. Þegar til lengri tíma er litið er búist við að notkunin aukist um 2,1% á ári. Frá og með árinu 2005 er notkun hjá vinnslufyrirtækjum sýnd í sér dálki aftan við dreifitöpin þar sem sú notkun fer ekki um dreifikerfið. Þessi notkun flokkaðist áður að mestu til veitna og flutningstapa. Þar að auki fluttist þá hluti dreifitapanna yfir í flutningstöp vegna aukins umfangs flutningskerfisins en á móti færðust töp í spennum virkjana yfir í dálkinn Vinnslufyrirtæki. Eins og áður er komið fram virðast þessar tvær breytingar á flutningstöpunum nánast jafnast út svo þau eru svipuð og fyrir breytinguna.

Í töflu 4 er ótryggða orkan sýnd og öll almenn raforkunotkun er síðan greind niður á þætti í töflu 5. Almennri notkun, að meðtöldum dreifitöpum, er skipt niður á landshluta í töflum 6 til 8 eftir því hvort um ræðir forgangsorku, ótryggða orku eða orku alls.

Fimm fyrirtæki eru talin hér til orkufreks iðnaðar en það eru Rio Tinto Alcan (áður Íslenska álfélagið), Íslenska járnblendifélagið (í eigu Elkem), Norðurál (í eigu Century Aluminum), Alcoa og Becromal. Alcoa hóf álframleiðslu á Reyðarfirði vorið 2007 og Becromal fyrirhugar að hefja starfsemi aflþynnuverksmiðju á árinu 2009. Í töflu 1 sést orkunotkun samkvæmt þegar gerðum samningum stóriðjufyrirtækja fram til ársins 2013.

Tafla 1 Raforkunotkun stóriðjufyrirtækja næstu árin. (* rauntölur)

| Ár | ALCAN | | Íslenska járnblendi- félagið | | Norðurál | | ALCOA Fjarðaál | | Becromal | | Samtals | |
|-------|-------|-----|------------------------------------|-----|----------|-----|-------------------|-----|----------|----|---------|-------|
| | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW |
| 2007* | 2.863 | 339 | 1.002 | 130 | 3.590 | 469 | 657 | 312 | 0 | 0 | 8.113 | 1.250 |
| 2008 | 2.759 | 335 | 981 | 130 | 3.872 | 485 | 5.031 | 615 | 0 | 0 | 12.643 | 1.565 |
| 2009 | 2.759 | 335 | 981 | 130 | 3.872 | 485 | 5.031 | 615 | 476 | 75 | 13.119 | 1.640 |
| 2010 | 2.759 | 335 | 981 | 130 | 3.872 | 485 | 5.031 | 615 | 638 | 75 | 13.281 | 1.640 |
| 2011 | 2.759 | 335 | 981 | 130 | 3.872 | 485 | 5.031 | 615 | 638 | 75 | 13.281 | 1.640 |
| 2012 | 2.759 | 335 | 981 | 130 | 3.872 | 485 | 5.031 | 615 | 638 | 75 | 13.281 | 1.640 |
| 2013 | 2.759 | 335 | 981 | 130 | 3.872 | 485 | 5.031 | 615 | 638 | 75 | 13.281 | 1.640 |

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

| Ár | Almenn forgangsnotkun með dreifitöpum | | Almenn ótryggð notkun m. dreifitöpum | | Núverandi stóriðja | | Flutnings- töp | | Samtals | |
|-------|---------------------------------------|-----|--------------------------------------|-----|--------------------|-------|-------------------|----|---------|-------|
| | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW |
| 2000* | 2.441 | 417 | 335 | 74 | 4.682 | 581 | 221 | 43 | 7.679 | |
| 2001* | 2.494 | 434 | 330 | 76 | 4.955 | 631 | 249 | 54 | 8.028 | |
| 2002* | 2.548 | 430 | 370 | 80 | 5.221 | 627 | 271 | 46 | 8.410 | |
| 2003* | 2.580 | 443 | 426 | 91 | 5.231 | 624 | 261 | 44 | 8.498 | 1.157 |
| 2004* | 2.718 | 491 | 418 | 95 | 5.232 | 626 | 255 | 47 | 8.623 | 1.177 |
| 2005* | 2.845 | 504 | 391 | 93 | 5.191 | 627 | 254 | 45 | 8.681 | 1.201 |
| 2006* | 2.995 | 530 | 396 | 82 | 6.265 | 847 | 269 | 45 | 9.925 | 1.436 |
| 2007* | 3.143 | 562 | 390 | 88 | 8.113 | 1.250 | 330 | 54 | 11.976 | 1.825 |
| 2008 | 3.175 | 568 | 419 | 93 | 12.643 | 1.565 | 416 | 73 | 16.654 | 2.212 |
| 2009 | 3.149 | 564 | 434 | 97 | 13.119 | 1.565 | 428 | 75 | 17.131 | 2.212 |
| 2010 | 3.222 | 577 | 456 | 101 | 13.281 | 1.565 | 435 | 76 | 17.393 | 2.228 |
| 2015 | 3.631 | 651 | 468 | 104 | 13.281 | 1.565 | 446 | 78 | 17.825 | 2.296 |
| 2020 | 4.069 | 730 | 483 | 107 | 13.281 | 1.565 | 457 | 80 | 18.289 | 2.374 |
| 2025 | 4.551 | 818 | 495 | 110 | 13.281 | 1.565 | 470 | 82 | 18.797 | 2.460 |
| 2030 | 5.035 | 905 | 505 | 112 | 13.281 | 1.565 | 483 | 85 | 19.304 | 2.545 |

Tafla 3 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 / Fisk- veiðar GWh | Orku- sala GWh | Dreifi- töp GWh | Vinnslu- fyrirtæki GWh | Orku- kaup GWh | Aukn- ing % | Aflþörf dreif- ingar MW | Aflþörf vinnslu- fyrirtækja MW |
|-------|-----------------|----------------|-------------------------|---------------------|----------------------|---------------|-----------------------------------|----------------------|-----------------------|------------------------------|----------------------|-------------------|----------------------------------|---|
| 2000* | 281.154 | 639 | 188 | 420 | 642 | 230 | 182 | 2.301 | 140 | | 2.441 | 3,5 | 417 | |
| 2001* | 285.025 | 641 | 188 | 427 | 655 | 230 | 187 | 2.327 | 167 | | 2.494 | 2,2 | 434 | |
| 2002* | 287.559 | 677 | 187 | 421 | 686 | 233 | 182 | 2.385 | 163 | | 2.548 | 2,2 | 430 | |
| 2003* | 289.272 | 676 | 182 | 424 | 692 | 231 | 185 | 2.389 | 191 | | 2.580 | 1,3 | 443 | |
| 2004* | 292.587 | 718 | 195 | 477 | 732 | 239 | 186 | 2.546 | 172 | | 2.718 | 5,3 | 491 | |
| 2005* | 295.864 | 743 | 204 | 418 | 755 | 96 | 179 | 2.395 | 172 | 278 | 2.845 | 4,7 | 457 | 47 |
| 2006* | 304.334 | 797 | 213 | 431 | 815 | 98 | 160 | 2.514 | 139 | 342 | 2.995 | 5,3 | 479 | 51 |
| 2007* | 311.396 | 827 | 224 | 439 | 973 | 99 | 38 | 2.600 | 160 | 383 | 3.143 | 5,0 | 503 | 59 |
| 2008 | 317.213 | 856 | 228 | 390 | 1.010 | 107 | 38 | 2.630 | 172 | 374 | 3.175 | 1,0 | 510 | 58 |
| 2009 | 320.475 | 869 | 225 | 366 | 1.024 | 108 | 38 | 2.629 | 171 | 349 | 3.149 | -0,8 | 510 | 54 |
| 2010 | 323.750 | 885 | 226 | 359 | 1.082 | 109 | 38 | 2.700 | 175 | 347 | 3.222 | 2,3 | 524 | 53 |
| 2015 | 340.810 | 961 | 244 | 362 | 1.344 | 120 | 40 | 3.070 | 196 | 365 | 3.631 | 1,8 | 595 | 56 |
| 2020 | 357.269 | 1.047 | 259 | 444 | 1.533 | 141 | 42 | 3.465 | 221 | 384 | 4.069 | 2,4 | 671 | 59 |
| 2025 | 372.391 | 1.141 | 273 | 515 | 1.782 | 148 | 43 | 3.901 | 247 | 403 | 4.551 | 2,1 | 756 | 62 |
| 2030 | 385.724 | 1.243 | 284 | 559 | 2.056 | 153 | 45 | 4.340 | 272 | 424 | 5.035 | 2,1 | 840 | 65 |

Tafla 4 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 / Fisk- veiðar GWh | Orku- sala GWh | Dreif- töp GWh | Vinnslu- fyrirtæki GWh | Orku- kaup GWh | Aukn- ing % | Aflþörf dreif- ingar MW | Aflþörf vinnslu- fyrirtækja MW |
|-------|-----------------|----------------|-------------------------|---------------------|----------------------|---------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|------------------------------|----------------------|-------------------|----------------------------------|---|
| 2000* | 281.154 | 0 | 0 | 129 | 11 | 177 | 0 | 317 | 18 | | 335 | 12,1 | 74 | |
| 2001* | 285.025 | 0 | 0 | 130 | 11 | 173 | 0 | 314 | 17 | | 330 | -1,4 | 76 | |
| 2002* | 287.559 | 0 | 0 | 159 | 14 | 179 | 0 | 351 | 19 | | 370 | 11,9 | 80 | |
| 2003* | 289.272 | 0 | 0 | 215 | 14 | 175 | 0 | 404 | 22 | | 426 | 15,2 | 91 | |
| 2004* | 292.587 | 0 | 0 | 202 | 16 | 178 | 0 | 395 | 22 | | 418 | -1,9 | 95 | |
| 2005* | 295.864 | 0 | 0 | 191 | 17 | 175 | 0 | 383 | 7,8 | | 391 | -6,4 | 93 | |
| 2006* | 304.334 | 0 | 0 | 201 | 17 | 172 | 0 | 391 | 5,7 | | 396 | 1,4 | 82 | |
| 2007* | 311.396 | 0 | 0 | 189 | 18 | 178 | 0 | 384 | 5,8 | | 390 | -1,6 | 88 | |
| 2008 | 317.213 | 0 | 0 | 210 | 19 | 184 | 0 | 413 | 6,0 | | 419 | 7,3 | 93 | |
| 2009 | 320.475 | 0 | 0 | 222 | 19 | 187 | 0 | 428 | 6,2 | | 434 | 3,7 | 97 | |
| 2010 | 323.750 | 0 | 0 | 242 | 19 | 188 | 0 | 449 | 6,4 | | 456 | 4,9 | 101 | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 2015 | 340.810 | 0 | 0 | 248 | 21 | 193 | 0 | 461 | 6,6 | | 468 | 0,5 | 104 | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 357.269 | 0 | 0 | 251 | 23 | 202 | 0 | 476 | 6,8 | | 483 | 0,6 | 107 | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | 372.391 | 0 | 0 | 255 | 24 | 210 | 0 | 488 | 7,0 | | 495 | 0,5 | 110 | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 2030 | 385.724 | 0 | 0 | 258 | 26 | 214 | 0 | 498 | 7,1 | | 505 | 0,4 | 112 | |

Tafla 5 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/ Fisk- veiðar GWh | Orku- sala GWh | Dreif- töp GWh | Vinnslu- fyrirtæki GWh | Orku- kaup GWh | Aukn- ing % | Aflþörf dreif- ingar MW | Aflþörf vinnslu- fyrirtækja MW |
|-------|-----------------|----------------|-------------------------|---------------------|----------------------|---------------|----------------------------------|----------------------|----------------------|------------------------------|----------------------|-------------------|----------------------------------|---|
| 2000* | 281.154 | 639 | 188 | 549 | 653 | 407 | 182 | 2.618 | 158 | | 2.776 | 4,6 | 460 | |
| 2001* | 285.025 | 641 | 188 | 557 | 666 | 402 | 187 | 2.641 | 184 | | 2.825 | 1,8 | 472 | |
| 2002* | 287.559 | 677 | 187 | 580 | 699 | 411 | 182 | 2.736 | 182 | | 2.918 | 3,3 | 489 | |
| 2003* | 289.272 | 676 | 182 | 638 | 706 | 406 | 185 | 2.793 | 213 | | 3.006 | 3,0 | 517 | |
| 2004* | 292.587 | 718 | 195 | 678 | 748 | 416 | 186 | 2.941 | 194 | | 3.136 | 4,3 | 533 | |
| 2005* | 295.864 | 743 | 204 | 608 | 772 | 271 | 179 | 2.778 | 180 | 278 | 3.236 | 3,2 | 528 | 47 |
| 2006* | 304.334 | 797 | 213 | 632 | 832 | 271 | 160 | 2.905 | 144 | 342 | 3.391 | 4,8 | 538 | 51 |
| 2007* | 311.396 | 827 | 224 | 628 | 991 | 277 | 38 | 2.984 | 166 | 383 | 3.533 | 4,2 | 550 | 59 |
| 2008 | 317.213 | 856 | 228 | 600 | 1.029 | 291 | 38 | 3.043 | 178 | 374 | 3.594 | 1,7 | 561 | 58 |
| 2009 | 320.475 | 869 | 225 | 588 | 1.043 | 295 | 38 | 3.058 | 177 | 349 | 3.584 | -0,3 | 563 | 54 |
| 2010 | 323.750 | 885 | 226 | 602 | 1.101 | 297 | 38 | 3.149 | 181 | 347 | 3.677 | 2,6 | 579 | 53 |
| 2015 | 340.810 | 961 | 244 | 610 | 1.364 | 313 | 40 | 3.531 | 203 | 365 | 4.099 | 1,6 | 644 | 56 |
| 2020 | 357.269 | 1.047 | 259 | 695 | 1.556 | 343 | 42 | 3.940 | 227 | 384 | 4.551 | 2,2 | 719 | 59 |
| 2025 | 372.391 | 1.141 | 273 | 769 | 1.806 | 357 | 43 | 4.390 | 253 | 403 | 5.046 | 1,9 | 801 | 62 |
| 2030 | 385.724 | 1.243 | 284 | 817 | 2.082 | 367 | 45 | 4.838 | 279 | 424 | 5.540 | 1,9 | 882 | 65 |

Tafla 6 Spá um almenna raforkunotkun að meðtalinni notkun vinnslufyrirtækja, forgangsorka, greind niður á landshluta. (* rauntölur)

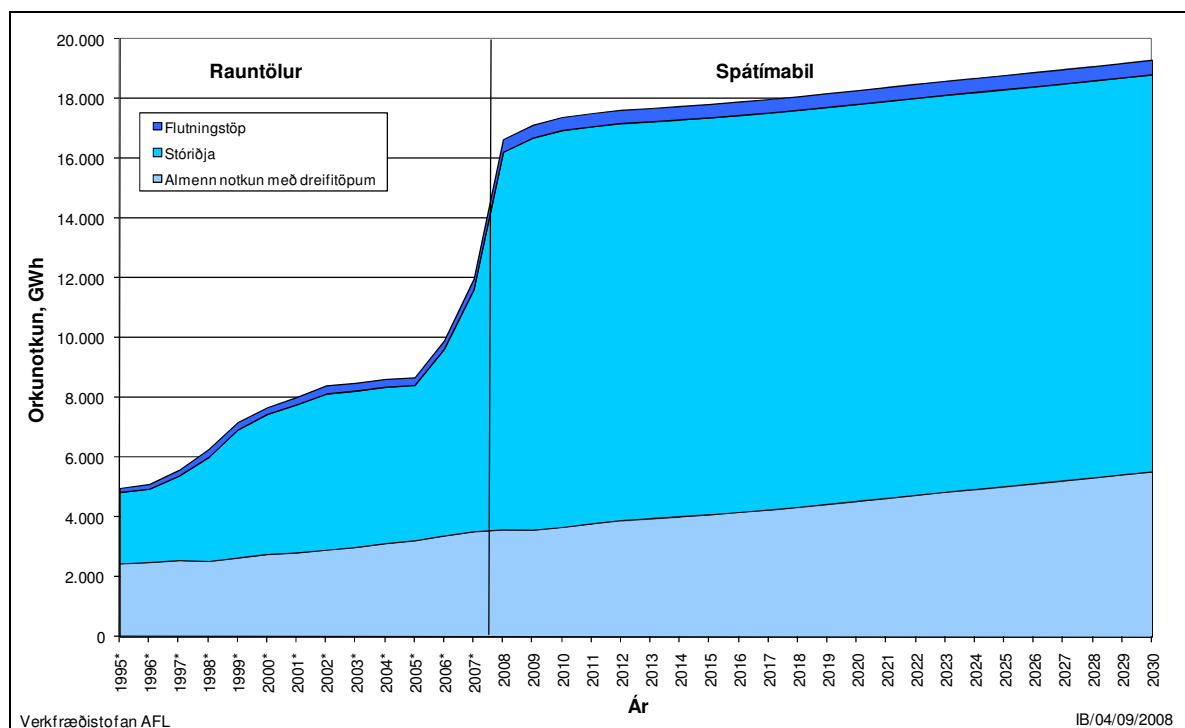
| Ár | SN GWh | HS GWh | VL GWh | VF GWh | NL GWh | AL GWh | SL GWh |
|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2000* | 226,7 | 945,3 | 194,3 | 134,3 | 392,7 | 223,9 | 323,8 |
| 2001* | 230,7 | 981,7 | 189,3 | 132,9 | 398,6 | 226,6 | 334,5 |
| 2002* | 235,4 | 1.005,6 | 187,6 | 135,7 | 402,9 | 224,6 | 356,4 |
| 2003* | 235,7 | 1.036,2 | 182,8 | 133,2 | 396,0 | 233,2 | 363,2 |
| 2004* | 232,8 | 1.074,4 | 194,0 | 135,5 | 401,1 | 286,7 | 393,5 |
| 2005* | 229,7 | 1.122,1 | 196,3 | 131,7 | 406,7 | 327,4 | 430,8 |
| 2006* | 238,4 | 1.190,0 | 206,9 | 131,4 | 406,6 | 351,8 | 469,7 |
| 2007* | 240,1 | 1.296,2 | 217,9 | 129,0 | 421,6 | 339,9 | 498,1 |
| 2008 | 244,8 | 1.358,7 | 217,9 | 129,0 | 427,9 | 294,4 | 502,8 |
| 2009 | 264,9 | 1.365,7 | 216,6 | 126,8 | 422,2 | 255,6 | 497,5 |
| 2010 | 317,4 | 1.391,9 | 216,8 | 125,8 | 421,1 | 248,5 | 500,3 |
| 2015 | 444,2 | 1.608,1 | 228,0 | 128,9 | 438,2 | 250,6 | 533,0 |
| 2020 | 471,6 | 1.878,9 | 244,6 | 139,3 | 473,7 | 276,6 | 584,2 |
| 2025 | 497,6 | 2.219,0 | 260,0 | 147,8 | 507,9 | 299,6 | 619,0 |
| 2030 | 520,2 | 2.591,9 | 273,0 | 152,0 | 537,6 | 312,5 | 648,0 |

Tafla 7 Spá um almenna raforkunotkun, ótryggð orka, greind niður á landshluta. (* rauntölur)

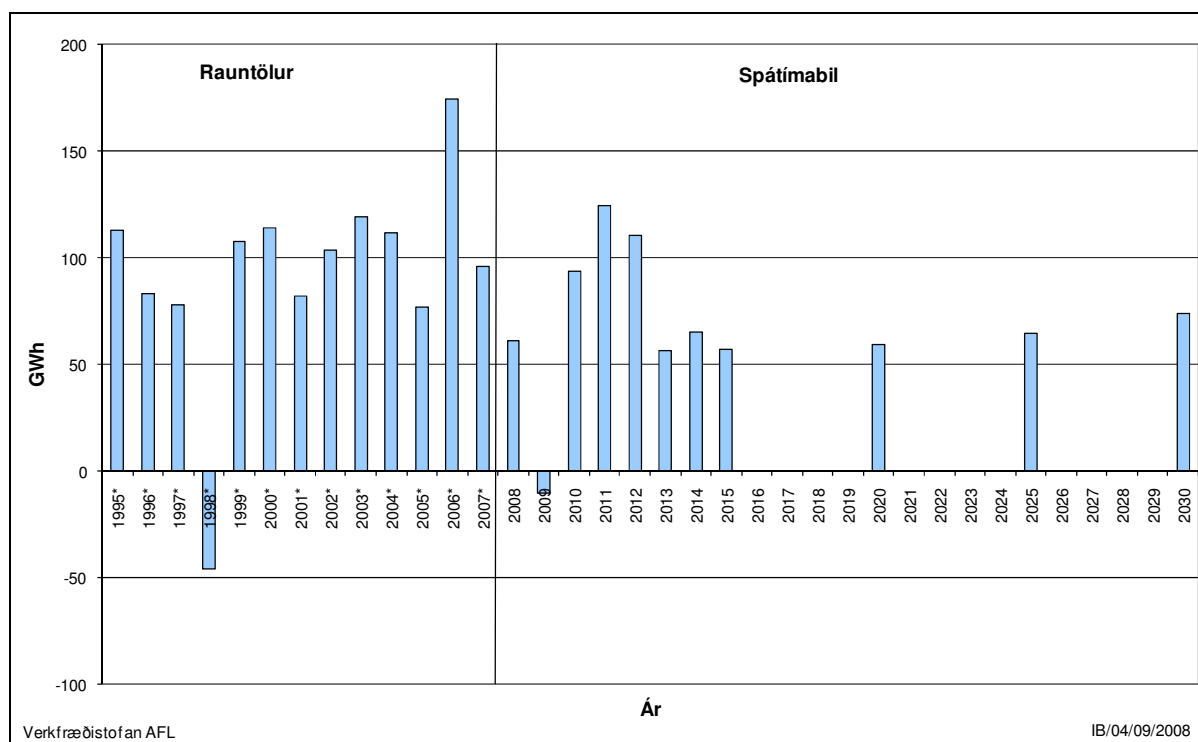
| Ár | SN GWh | HS GWh | VL GWh | VF GWh | NL GWh | AL GWh | SL GWh |
|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2000* | 33,2 | 9,7 | 0,7 | 77,3 | 65,4 | 72,5 | 76,2 |
| 2001* | 28,4 | 11,3 | 0,9 | 77,2 | 67,5 | 77,1 | 68,0 |
| 2002* | 34,1 | 13,0 | 0,9 | 79,5 | 71,8 | 98,1 | 72,6 |
| 2003* | 28,3 | 12,8 | 4,5 | 79,2 | 69,8 | 147,4 | 83,9 |
| 2004* | 8,6 | 15,7 | 6,9 | 84,5 | 60,2 | 156,7 | 85,2 |
| 2005* | 8,7 | 16,2 | 4,7 | 84,5 | 59,0 | 135,1 | 82,8 |
| 2006* | 5,4 | 21,3 | 13,8 | 83,9 | 53,7 | 133,7 | 84,4 |
| 2007* | 10,0 | 26,0 | 17,2 | 85,3 | 47,8 | 113,6 | 90,1 |
| 2008 | 10,2 | 26,6 | 17,0 | 83,9 | 47,6 | 140,3 | 93,0 |
| 2009 | 10,3 | 27,1 | 17,1 | 84,2 | 47,8 | 153,8 | 94,1 |
| 2010 | 10,3 | 27,7 | 17,2 | 84,1 | 48,0 | 173,3 | 94,9 |
| | | | | | | | |
| 2015 | 10,6 | 30,5 | 17,4 | 85,0 | 48,8 | 175,9 | 99,6 |
| | | | | | | | |
| 2020 | 11,0 | 32,4 | 17,8 | 88,8 | 49,6 | 179,6 | 103,3 |
| | | | | | | | |
| 2025 | 11,4 | 34,3 | 18,2 | 91,6 | 50,4 | 182,9 | 106,7 |
| | | | | | | | |
| 2030 | 11,7 | 36,2 | 18,6 | 92,5 | 51,2 | 185,4 | 109,6 |

**Tafla 8 Spá um almenna raforkunotkun að meðtalinni notkun vinnslu-
fyrirtækja, forgangs- og ótryggð orka, greind niður á landshluta.
(* rauntölur)**

| Ár | SN GWh | HS GWh | VL GWh | VF GWh | NL GWh | AL GWh | SL GWh |
|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2000* | 259,9 | 955,0 | 195,0 | 211,6 | 458,1 | 296,3 | 400,0 |
| 2001* | 259,1 | 993,0 | 190,2 | 210,2 | 466,1 | 303,7 | 402,5 |
| 2002* | 269,5 | 1.018,6 | 188,5 | 215,3 | 474,6 | 322,6 | 428,9 |
| 2003* | 264,0 | 1.049,0 | 187,3 | 212,4 | 465,8 | 380,6 | 447,0 |
| 2004* | 241,4 | 1.090,1 | 200,9 | 220,0 | 461,3 | 443,4 | 478,6 |
| 2005* | 238,3 | 1.138,3 | 201,0 | 216,1 | 465,7 | 462,5 | 513,6 |
| 2006* | 243,7 | 1.211,2 | 220,7 | 215,3 | 460,4 | 485,5 | 554,1 |
| 2007 | 250,1 | 1.322,3 | 235,2 | 214,3 | 469,4 | 453,6 | 588,2 |
| 2008 | 255,0 | 1.385,3 | 234,9 | 212,8 | 475,5 | 434,7 | 595,9 |
| 2009 | 275,2 | 1.392,9 | 233,7 | 211,0 | 470,0 | 409,4 | 591,6 |
| 2010 | 327,8 | 1.419,6 | 234,0 | 209,9 | 469,1 | 421,8 | 595,2 |
| 2015 | 454,9 | 1.638,6 | 245,5 | 213,9 | 487,0 | 426,6 | 632,6 |
| 2020 | 482,5 | 1.911,3 | 262,4 | 228,2 | 523,3 | 456,2 | 687,5 |
| 2025 | 508,9 | 2.253,3 | 278,2 | 239,4 | 558,3 | 482,4 | 725,7 |
| 2030 | 531,9 | 2.628,0 | 291,6 | 244,6 | 588,9 | 497,9 | 757,6 |



Mynd 1 Spá um raforkunotkun, forgangs- og ótryggð orka, tímabilið 2008–2030 ásamt rauntölum áráanna 1995–2007.



Mynd 2 Aukning almennrar raforkunotkunar, forgangs- og ótryggð orka, árin 2008–2030 ásamt rauntölum áráanna 1995–2007 (leiðrétt fyrir hitastig).

4 SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2005

Áætluð notkun í lok spátímabils hefur hækkað frá spánni frá 2005 eins og fram kemur í töflum 9 til 11. Þessi hækkun verður í þjónustu, heimilum og landbúnaði. Meginskýring þessarar hækkunar er sú að nú er gert ráð fyrir meiri hagvexti en áður sem skilar sér sérstaklega í aukinni notkun í þjónustu og iðnaði. Einnig er nú gert ráð fyrir meiri fólksfjölda á landinu og að nýjar íbúðir verði stærri en áður var miðað við. Aukin notkun í landbúnaði er vegna aukinnar notkunar til lýsingar í gróðurhúsum og vegna aukins fólksfjölda. Fyrirhuguð netþjónabú og notkun rafbíla hafa þau áhrif að notkun í flokknum þjónustu eykst. Gerð var nú sú breyting á flokkun notkunar að stór hluti notkunar sem áður flokkaðist undir Annað færast yfir í Þjónustu. Þetta er meðal annars notkun vegna götulýsingar og starfsemi varnariðs. Í staðin kemur nú nýr flokkur sem kallast Fiskveiðar, sjá nánar útskýringar í kafla 2 á bls 15. Vert er að hafa þetta í huga þegar tafla 11 er skoðuð. Eins og nefnt var í kafla 2 flyst hluti af notkuninni sem í spánni frá 2005 tilheyrði iðnaðar- og veitustarfsemi yfir í nýjan þátt sem kallast „Vinnslufyrirtæki“. Þetta er gert til að hægt sé að sjá þá notkun sem fer um dreifikerfin en það sem flokkað er með vinnslufyrirtækjum er ekki flutt um dreifikerfin né flutningskerfið. Breytingarnar á þessum flokkum milli árána 2004 og 2005 eru því ekki raunverulegar breytingar í notkun heldur vegna breyttrar flokkunar á notkun.

Tafla 9 Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka. (* rauntölur)

| Ár | Almenn forgangsnotkun með dreifitöpum | | Almenn ótryggð notkun m. dreifitöpum | | Núverandi stóriðja | | Flutnings-töp | | Samtals | |
|-------|---------------------------------------|-----|--------------------------------------|-----|--------------------|------|---------------|-----|---------|------|
| | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW |
| 2005* | -29 | -15 | -60 | -9 | -69 | -1 | -29 | -10 | -188 | 2 |
| 2006* | 27 | 0 | -58 | -21 | 58 | -4 | -50 | -16 | -22 | 0 |
| 2007* | 204 | 37 | -66 | -16 | -1.477 | -139 | -51 | -19 | -1.390 | -133 |
| 2008 | 234 | 43 | -41 | -11 | 743 | 176 | 24 | -2 | 960 | 249 |
| 2009 | 161 | 30 | -36 | -10 | 619 | 106 | 19 | -3 | 762 | 168 |
| 2010 | 188 | 35 | -32 | -10 | 781 | 106 | 24 | -2 | 960 | 173 |
| 2015 | 309 | 58 | -29 | -9 | 781 | 106 | 27 | -2 | 1.088 | 187 |
| 2020 | 444 | 83 | -16 | -6 | 781 | 106 | 31 | -1 | 1.239 | 213 |
| 2025 | 596 | 111 | -5 | -4 | 781 | 106 | 35 | 0 | 1.406 | 242 |
| 2030 | 704 | 132 | 4 | -2 | 781 | 106 | 38 | 0 | 1.527 | 264 |

Vegna tafa á gangsetningu Fljótsdalsvirkjunar og uppkeyrslu Fjarðaáls var notkun stóriðju minni á árinu 2007 en spáin frá 2005 gerði ráð fyrir. Síðan hefur bæst við eitt nýtt stóriðjufyrirtæki.

Þær breytingar sem gerðar eru nú á spánni leiða af sér aukna notkun í öllum landshlutum fyrir utan Vestfirði. Netþjónabú og önnur starfsemi á fyrrum varnarsvæði munu auka raforkunotkun á Suðurnesjum og veega upp áhrif brottflutnings varnarliðsins, Í lok spátímabilsins er raforkunotkun á Suðurnesjum tæpar 240 GWh umfram spánna frá 2005.

Tafla 10 Breyting á áætlaðri almennri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka, greind niður á landshluta. (* rauntölur)

| Ár | SN GWh | HS GWh | VL GWh | VF GWh | NL GWh | AL GWh | SL GWh |
|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2005* | -10 | -33 | -3 | -5 | 12 | -17 | 27 |
| 2006* | -6 | -26 | 3 | -8 | 4 | 2 | 59 |
| 2007* | -5 | 57 | 14 | -12 | 16 | 50 | 84 |
| 2008 | -1 | 90 | 12 | -13 | 18 | 43 | 85 |
| 2009 | 17 | 66 | 9 | -17 | 8 | 1 | 76 |
| 2010 | 68 | 62 | 7 | -19 | 3 | -9 | 75 |
| 2015 | 183 | 88 | 5 | -24 | -5 | -19 | 81 |
| 2020 | 204 | 132 | 12 | -15 | 11 | 4 | 96 |
| 2025 | 222 | 209 | 17 | -8 | 25 | 21 | 110 |
| 2030 | 236 | 273 | 20 | -5 | 34 | 28 | 118 |

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

| Ár | Íbúa- fjöldi | Heimili GWh | Land- búnaður GWh | Iðn- aður GWh | Þjón- usta GWh | Veitur GWh | Annað / Fiskveið ar GWh | Orku- sala GWh | Dreifi- töþ GWh | Vinnslu- fyrirtæki GWh | Orku- kaup GWh | Aukn- ing % | Aflþörf dreif- ingar MW | Aflþörf vinnslu- fyrirtækja MW |
|-------|-----------------|----------------|-------------------------|---------------------|----------------------|---------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------|------------------------------|----------------------|-------------------|----------------------------------|---|
| 2005* | 709 | -13 | 18 | -115 | -32 | -150 | -9 | -299 | -8 | 278 | -29 | | -15 | |
| 2006* | 6.912 | 28 | 30 | -109 | -38 | -152 | -28 | -269 | -46 | 342 | 27 | | 0 | |
| 2007* | 11.756 | 43 | 43 | -48 | 111 | -153 | -152 | -155 | -23 | 383 | 204 | | 37 | |
| 2008 | 15.395 | 52 | 50 | -62 | 132 | -146 | -154 | -128 | -12 | 374 | 234 | | 43 | |
| 2009 | 16.535 | 50 | 48 | -97 | 128 | -147 | -155 | -173 | -15 | 349 | 161 | | 30 | |
| 2010 | 17.726 | 50 | 51 | -111 | 167 | -147 | -157 | -146 | -13 | 347 | 188 | | 35 | |
| 2015 | 24.949 | 49 | 68 | -166 | 310 | -145 | -165 | -48 | -8 | 365 | 309 | | 58 | |
| 2020 | 32.413 | 57 | 79 | -113 | 356 | -143 | -176 | 59 | 1 | 384 | 444 | | 83 | |
| 2025 | 39.587 | 68 | 89 | -75 | 430 | -141 | -189 | 182 | 11 | 403 | 596 | | 111 | |
| 2030 | 46.833 | 88 | 99 | -68 | 488 | -141 | -203 | 262 | 18 | 424 | 704 | | 132 | |

RITASKRÁ

Fjármálaráðuneytið. 2008. *Þjóðhagsspá fyrir árin 2008-2013*. Þjóðarbúskapurinn. Vorskýrsla 2008.

Fjármálaráðuneytið. 2007. *Endurskoðuð þjóðhagsspá 2007-2009*. Þjóðarbúskapurinn. Sumarskýrsla 2007.

Glitnir. 2008. *Þjóðhagsspá 2008-2011*. Greining Glitnis.

Hafrannsóknastofnun. 2008. *Nytjastofnar sjávar 2007/2008. Aflahorfur fiskveiðiárið 2008/2009*.

Hagstofa Íslands. 2008. *Ýmsar upplýsingar*. Fengnar af www.hagstofa.is.

Kaupþing. 2008. *Efnahagshorfur að vori. Hagspá 2008 til 2010*.

Landsbankinn. 2007. *Endurskoðuð hagspá 2008-2010*.

Norðurál. 2007. *Hitaveita Suðurnesja og Norðurál undirrita orkusamning vegna álvers í Helguvík*. Fengnar af www.nordural.is

Norðurál. 2006. *Norðurál, HS og OR undirrita yfirlýsingu um orkusölu til álvers í Helguvík*. Fengnar af www.nordural.is

Orkuspárnefnd. 2008. *Almennar forsendur orkuspáa 2008. Samantekt fyrir vinnuhópa Orkuspárnefndar*. Birt á vef Orkuspárnefndar, www.orkuspa.is.

Orkuspárnefnd. 2008. *Eldsneytisspá 2008–2050*. OS-2008.

Orkuspárnefnd. 2007. *Raforkuspá 2007–2030. Endurreiknuð spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum*. OS-2007/006.

Orkuspárnefnd. 2006. *Raforkuspá 2006–2030. Endurreiknuð spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum*. OS-2006/007.

Orkuspárnefnd. 2005. *Raforkuspá 2005–2030*. OS-2005/020.

Orkuveita Reykjavíkur. 2007. *Lokið við raforkusamning við Norðurál*. Fengnar af www.or.is.

Samtök atvinnulífsins. 2007. *Ísland 2050. Eldri þjóð – Ný viðfangsefni*.

VIÐAUKI 1

**Raforkuvinnsla ársins 2007 greind niður á
vinnslufyrirtæki og mánuði**

RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI ÁRIÐ 2007

| Fyrirtæki | Janúar MWh | Febrúar MWh | Mars MWh | Apríl MWh | Mai MWh | Júní MWh | Júlí MWh | Ágúst MWh | September MWh | Október MWh | Nóvember MWh | Desember MWh | Alls MWh |
|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Hitaveita Suðurnesja | 107.784 | 95.795 | 106.437 | 103.709 | 88.822 | 101.027 | 106.202 | 90.219 | 90.405 | 106.928 | 104.413 | 112.715 | 1.214.458 |
| Landsvirkjun | 683.947 | 635.838 | 694.618 | 631.330 | 674.206 | 632.101 | 705.024 | 724.577 | 718.140 | 748.984 | 796.905 | 942.657 | 8.588.327 |
| Norðurorka | 154 | 93 | 83 | 155 | 170 | 185 | 211 | 212 | 201 | 205 | 164 | 144 | 1.976 |
| Orkubú Vestfjarða | 7.068 | 6.171 | 6.729 | 7.385 | 6.851 | 7.373 | 8.472 | 8.263 | 7.139 | 7.844 | 8.323 | 7.648 | 89.266 |
| Orkuveita Húsavíkur | 1.144 | 1.033 | 1.145 | 1.055 | 771 | 995 | 983 | 883 | 1.063 | 1.004 | 887 | 1.107 | 12.071 |
| Orkuveita Reykjavíkur | 159.973 | 144.591 | 158.740 | 157.414 | 153.788 | 134.005 | 127.851 | 148.310 | 148.032 | 159.097 | 171.742 | 177.842 | 1.841.385 |
| Rafmagnsveitur ríkisins | 11.216 | 8.141 | 9.898 | 12.612 | 8.827 | 19.118 | 13.281 | 11.830 | 13.870 | 20.669 | 13.318 | 17.923 | 160.702 |
| Rafveita Reyðarfjarðar | 45 | 109 | 57 | 2 | 104 | 155 | 150 | 131 | 133 | 145 | 114 | 119 | 1.264 |
| Aðrir aðilar | 4.252 | 3.896 | 3.697 | 5.430 | 5.543 | 5.361 | 5.384 | 5.441 | 6.242 | 7.594 | 7.049 | 6.403 | 66.291 |
| SAMTALS | 975.584 | 895.667 | 981.402 | 919.091 | 939.081 | 900.320 | 967.559 | 989.866 | 985.226 | 1.052.469 | 1.102.915 | 1.266.557 | 11.975.739 |

| Tegund virkjunar | Janúar MWh | Febrúar MWh | Mars MWh | Apríl MWh | Mai MWh | Júní MWh | Júlí MWh | Ágúst MWh | September MWh | Október MWh | Nóvember MWh | Desember MWh | Alls MWh |
|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Vatnsaflsvirkjanir | 665.398 | 616.495 | 672.119 | 617.884 | 650.933 | 620.593 | 686.783 | 704.256 | 700.450 | 742.043 | 783.844 | 932.936 | 8.393.735 |
| Jarðvarmavirkjanir | 309.926 | 278.938 | 308.925 | 300.988 | 287.858 | 279.477 | 280.555 | 285.311 | 284.535 | 310.118 | 318.795 | 333.121 | 3.578.547 |
| Eldsneytisstöðvar | 261 | 234 | 359 | 218 | 290 | 250 | 221 | 300 | 241 | 308 | 276 | 500 | 3.456 |
| SAMTALS | 975.584 | 895.667 | 981.402 | 919.091 | 939.081 | 900.320 | 967.559 | 989.866 | 985.226 | 1.052.469 | 1.102.915 | 1.266.557 | 11.975.739 |

VIÐAUKI 2

**Raforkunotkun ársins 2007 greind niður á
notkunarflokkum og rafveitur**

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRÍÐ 2007 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

| Nr. | Notkunarflokkur | HS | OR | RARIK | OV | NO | OH | RRE | Samtals | Vinnsluf. eigin n. | Vinnsluf. frá virkj. | Alls |
|-----|-------------------------------|--------|--------|---------|--------|-------|-------|-----|---------|--------------------|----------------------|---------|
| | | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh |
| 0 | Oflokkað | 100 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 107 | 0 | 0 | 107 |
| 101 | Búrekstur og hitun | 0 | 0 | 114.469 | 1.846 | 45 | 0 | 0 | 116.361 | 0 | 0 | 116.361 |
| 102 | Búrekstur og súgurrkun | 0 | 0 | 0 | 65 | 0 | 0 | 0 | 65 | 0 | 0 | 65 |
| 103 | Búrekstur og mjólkurkæling | 0 | 0 | 0 | 33 | 16 | 0 | 0 | 49 | 0 | 0 | 49 |
| 104 | Búrekstur, hitun og súgurrkun | 0 | 0 | 0 | 664 | 0 | 0 | 0 | 664 | 0 | 0 | 664 |
| 105 | Búrekstur, hitun og mjólkurk. | 0 | 0 | 0 | 592 | 0 | 0 | 0 | 592 | 0 | 0 | 592 |
| 106 | Búrekstur, súgþ. og mjólkurk. | 0 | 0 | 0 | 87 | 0 | 0 | 0 | 87 | 0 | 0 | 87 |
| 107 | Búr., hitun, súgþ. og kæling | 0 | 0 | 0 | 1.599 | 0 | 0 | 0 | 1.599 | 0 | 0 | 1.599 |
| 108 | Búrekstur | 110 | 276 | 18.805 | 3.126 | 545 | 0 | 0 | 22.862 | 0 | 0 | 22.862 |
| 109 | Fiskrækt | 15.699 | 59 | 11.871 | 508 | 0 | 176 | 0 | 28.314 | 0 | 0 | 28.314 |
| 112 | Alifuglabú | 641 | 1.650 | 4.908 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.199 | 0 | 0 | 7.199 |
| 113 | Svinabú | 436 | 685 | 2.711 | 4 | 0 | 0 | 0 | 3.836 | 0 | 0 | 3.836 |
| 115 | Loðdýrabú | 16 | -47 | 735 | 7 | 0 | 0 | 0 | 710 | 0 | 0 | 710 |
| 116 | Garðyrkja og ylrækt | 64 | 3.482 | 65.062 | 16 | 87 | 0 | 0 | 68.711 | 0 | 0 | 68.711 |
| 117 | Fóðurframleiðsla | 278 | 6.867 | 847 | 36 | 2.558 | 0 | 0 | 10.587 | 0 | 0 | 10.587 |
| 118 | Grasmjòlsverksmiðjur | 0 | 10 | 216 | 0 | 0 | 461 | 0 | 687 | 0 | 0 | 687 |
| 121 | Skógræktarstöðvar | 22 | 209 | 707 | 0 | 3 | 0 | 0 | 941 | 0 | 0 | 941 |
| 122 | Fiskveiðar | 62 | 709 | 3.999 | 1.441 | 112 | 246 | 168 | 6.735 | 0 | 0 | 6.735 |
| 123 | Sportveiði | 0 | 6 | 2.921 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.926 | 0 | 0 | 2.926 |
| 300 | Gjót nám, malarnám o.s.frv. | 641 | 0 | 571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.212 | 0 | 0 | 1.212 |
| 410 | Sláturhús og kjötiðnaður | 3.331 | 2.907 | 11.861 | 191 | 2.654 | 1.988 | 0 | 22.931 | 0 | 0 | 22.931 |
| 420 | Mjólkuriðnaður | 14.724 | 3.192 | 6.750 | 161 | 9.921 | 309 | 0 | 35.056 | 0 | 0 | 35.056 |
| 431 | Fiskfrysting | 29.286 | 4.507 | 44.094 | 17.745 | 5.650 | 1.792 | 953 | 104.028 | 0 | 0 | 104.028 |
| 432 | Saltfisk- og skreiðarf. | 8.407 | 271 | 25.884 | 3.597 | 74 | 828 | 0 | 39.061 | 0 | 0 | 39.061 |
| 440 | Síldarsöltunarstöðvar | 0 | 0 | 551 | 0 | 0 | 0 | 0 | 551 | 0 | 0 | 551 |
| 450 | Niðurlagningarverksmiðjur | 115 | 747 | 277 | 0 | 5.629 | 7 | 0 | 6.775 | 0 | 0 | 6.775 |
| 460 | Brauð- og kökugerð | 1.719 | 13.228 | 1.815 | 383 | 1.889 | 175 | 0 | 19.210 | 0 | 0 | 19.210 |
| 470 | Kexgerð | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 480 | Sælgætisgerð | 859 | 3.121 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.987 | 0 | 0 | 3.987 |
| 491 | Drykkjarvöruíðnaður | 10 | 8.657 | 263 | 0 | 5.972 | 0 | 49 | 14.951 | 0 | 0 | 14.951 |
| 492 | Annar matvælaíðnaður | 1.348 | 995 | 3.645 | 0 | 0 | 62 | 81 | 6.130 | 0 | 0 | 6.130 |
| 510 | Vefjariðnaður | 0 | 665 | 318 | 0 | 79 | 0 | 0 | 1.062 | 0 | 0 | 1.062 |
| 520 | Fataíðnaður | 233 | 406 | 754 | 0 | 10 | 26 | 0 | 1.429 | 0 | 0 | 1.429 |
| 530 | Leður- og skóiðnaður | 27 | 20 | 233 | 0 | 8 | 0 | 0 | 288 | 0 | 0 | 288 |
| 540 | Veiðafæragerð | 322 | 121 | 0 | 0 | 21 | 0 | 87 | 551 | 0 | 0 | 551 |
| 610 | Timbur- og korkiðnaður | 242 | 2.461 | 1.758 | 0 | 80 | 112 | 190 | 4.842 | 0 | 0 | 4.842 |
| 620 | Pappa- og pappírsvörugerð | 0 | 4.626 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.642 | 0 | 0 | 4.642 |
| 630 | Prentun, útgáfa og skyld fr. | 2.554 | 13.038 | 368 | 25 | 409 | 12 | 0 | 16.405 | 0 | 0 | 16.405 |
| 700 | Gummivöruíðnaður | 0 | 305 | 20 | 0 | 215 | 0 | 0 | 541 | 0 | 0 | 541 |
| 820 | Plastiðnaður | 9.509 | 1.493 | 2.070 | 0 | 2.075 | 0 | 0 | 15.147 | 0 | 0 | 15.147 |
| 821 | Framl. úr olíu og kolum | 2.596 | 72 | 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.870 | 0 | 0 | 2.870 |
| 831 | Áburðarvinnsla | 0 | 0 | 0 | 1.872 | 0 | 0 | 0 | 1.872 | 0 | 0 | 1.872 |
| 832 | Hvalvinnsla | 466 | 0 | 75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 540 | 0 | 0 | 540 |
| 833 | Lifrabræðsla og fl. | 0 | 3.635 | 94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.729 | 0 | 0 | 3.729 |
| 834 | Fiskimjòlsverksmiðjur | 33.049 | 4.034 | 103.316 | 657 | 1.744 | 0 | 128 | 142.929 | 0 | 0 | 142.929 |
| 835 | Málningar-, lakk- og límgerð | 0 | 225 | 0 | 0 | 42 | 0 | 0 | 267 | 0 | 0 | 267 |

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2007 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

| Nr. | Notkunarflokkur | HS | OR | RARIK | OV | NO | OH | RRE | Samtals | Vinnsluf. eigin n. | Vinnsluf. frá virkj. | Alls |
|-------|-----------------------------------|--------|---------|--------|--------|--------|-----|-------|---------|--------------------|----------------------|-----------|
| | | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh |
| 839 | Efnaiðnaður ótalinn a. staðar | 6.799 | 8.696 | 2.298 | 219 | 334 | 0 | 0 | 18.346 | 0 | 0 | 18.346 |
| 920 | Gleriðnaður | 156 | 737 | 532 | 0 | 88 | 0 | 0 | 1.512 | 0 | 0 | 1.512 |
| 930 | Leirsmíði og postulínsiðnaður | 43 | 280 | 16 | 3 | 18 | 0 | 0 | 360 | 0 | 0 | 360 |
| 940 | Sementsgerð | 348 | 19.475 | 0 | 0 | 53 | 0 | 128 | 20.004 | 0 | 0 | 20.004 |
| 950 | Kísilgúrframleiðsla | 0 | 0 | 143 | 0 | 0 | 0 | 0 | 143 | 0 | 0 | 143 |
| 960 | Steinullargerð | 0 | 0 | 20.718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20.718 | 0 | 0 | 20.718 |
| 990 | Steinsteypuverð | 2.405 | 2.865 | 1.685 | 183 | 1.027 | 2 | 550 | 8.717 | 0 | 0 | 8.717 |
| 1.010 | Járnblendiiðnaður | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.002.403 | 1.002.403 |
| 1.020 | Undirstöðui. úr járn og stáli | 805 | 37 | 4 | 0 | 1.009 | 0 | 0 | 1.855 | 0 | 1.287 | 3.141 |
| 1.110 | Áliðnaður | 446 | 0 | 28 | 0 | 0 | 0 | 9 | 483 | 0 | 7.110.184 | 7.110.667 |
| 1.120 | Undirstöðui. úr járnkenndum m | 977 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 977 | 0 | 0 | 977 |
| 1.210 | Framleiðsla véla og tækja | 7.285 | 1.737 | 521 | 640 | 11 | 65 | 0 | 10.259 | 0 | 0 | 10.259 |
| 1.220 | Framleiðsla raftækja | 45 | 236 | 43 | 62 | 0 | 0 | 0 | 385 | 0 | 0 | 385 |
| 1.230 | Skipasmíði | 1.591 | 863 | 326 | 152 | 2.108 | 5 | 0 | 5.045 | 0 | 0 | 5.045 |
| 1.240 | Framleiðsla samgöngutækja | 50 | 77 | 63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 190 | 0 | 0 | 190 |
| 1.300 | Framleiðslui., ótalinn a.s. | 4.784 | 567 | 8.416 | 510 | 398 | 0 | 0 | 14.675 | 0 | 0 | 14.675 |
| 1.400 | Byggingarstarfsemi og opinber fr. | 10.511 | 19.759 | 29.443 | 449 | 60 | 93 | 386 | 60.701 | 0 | 72.742 | 133.443 |
| 1.501 | Rarik, notkun í stöðvum | 0 | 0 | 2.488 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2.488 | 0 | 0 | 2.488 |
| 1.502 | Rarik | 0 | 0 | 673 | 0 | 0 | 0 | 0 | 673 | 0 | 0 | 673 |
| 1.511 | Rafveitur | 771 | 6.929 | 2.660 | 2.671 | 287 | 14 | 0 | 13.331 | 191.963 | 0 | 205.295 |
| 1.512 | Hitaveitur | 9.920 | 39.397 | 16.773 | 444 | 1.050 | 78 | 0 | 67.661 | 0 | 117.800 | 185.461 |
| 1.513 | Rafhitaveitur | 53.627 | 34 | 44.360 | 79.038 | 1.892 | 0 | 0 | 178.951 | 0 | 0 | 178.951 |
| 1.521 | Vatnsveitur | 1.294 | 5.553 | 6.162 | 652 | 312 | 8 | 401 | 14.382 | 0 | 0 | 14.382 |
| 1.522 | Sjúkrahús og elliheimili | 5.025 | 34.488 | 11.686 | 1.775 | 4.276 | 774 | 86 | 58.111 | 0 | 0 | 58.111 |
| 1.523 | Skólar | 8.092 | 32.753 | 19.676 | 2.845 | 4.469 | 265 | 200 | 68.301 | 0 | 0 | 68.301 |
| 1.524 | Sundlaugar og íþróttahús | 7.577 | 14.818 | 11.428 | 3.702 | 2.514 | 287 | 1.656 | 41.983 | 0 | 0 | 41.983 |
| 1.525 | Keflavíkurf. og önnur NATO | 22.965 | 0 | 2.102 | 983 | 0 | 0 | 0 | 26.050 | 0 | 0 | 26.050 |
| 1.527 | Félagsheimili | 989 | 3.588 | 6.913 | 1.021 | 276 | 108 | 29 | 12.924 | 0 | 0 | 12.924 |
| 1.528 | Kirkjur | 1.064 | 2.205 | 3.587 | 673 | 140 | 18 | 136 | 7.823 | 0 | 0 | 7.823 |
| 1.529 | Dagheimili, leikskólar | 1.897 | 3.769 | 2.011 | 358 | 431 | 21 | 31 | 8.518 | 0 | 0 | 8.518 |
| 1.540 | Önnur op. þjónusta | 8.100 | 26.641 | 8.906 | 3.360 | 3.817 | 214 | 1.046 | 52.085 | 0 | 0 | 52.085 |
| 1.600 | Óflokkað | 906 | 240 | 654 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.800 | 0 | 0 | 1.800 |
| 1.611 | Heildverslun | 989 | 11.681 | 597 | 48 | 494 | 3 | 385 | 14.197 | 0 | 0 | 14.197 |
| 1.612 | Smásöluverslun | 24.849 | 108.319 | 24.595 | 3.552 | 8.111 | 981 | 1.098 | 171.504 | 0 | 0 | 171.504 |
| 1.621 | Veitingastaðir | 7.118 | 25.016 | 4.042 | 698 | 2.258 | 98 | 73 | 39.303 | 0 | 0 | 39.303 |
| 1.622 | Gististaðir | 1.064 | 11.910 | 10.812 | 856 | 850 | 160 | 397 | 26.048 | 0 | 0 | 26.048 |
| 1.631 | Samgöngur, ekki rafknúnar | 15.446 | 13.386 | 3.195 | 955 | 953 | 12 | 0 | 33.947 | 0 | 0 | 33.947 |
| 1.632 | Póstur og sími | 1.963 | 15.600 | 4.386 | 795 | 691 | 147 | 148 | 23.729 | 0 | 0 | 23.729 |
| 1.641 | Peningastofnanir | 1.552 | 16.659 | 2.332 | 551 | 825 | 117 | 63 | 22.099 | 0 | 0 | 22.099 |
| 1.642 | Tryggingar | 141 | 3.248 | 78 | 36 | 139 | 3 | 0 | 3.645 | 0 | 0 | 3.645 |
| 1.643 | Þjónusta við atvinnurekstur | 6.179 | 7.568 | 4.887 | 320 | 361 | 111 | 338 | 19.763 | 0 | 0 | 19.763 |
| 1.650 | Heilbrigðisþjónusta einkaa. | 636 | 2.779 | 1.107 | 12 | 502 | 68 | 50 | 5.156 | 0 | 0 | 5.156 |
| 1.660 | Menningarmál | 3.490 | 19.046 | 10.196 | 848 | 680 | 90 | 101 | 34.451 | 0 | 0 | 34.451 |
| 1.670 | Önnur þjónusta og handiðn | 16.093 | 196.480 | 10.151 | 3.862 | 12.180 | 499 | 3.480 | 242.745 | 0 | 0 | 242.745 |
| 1.811 | Götu- og hafnalýsing | 13.809 | 27.972 | 10.179 | 2.453 | 2.584 | 596 | 192 | 57.785 | 0 | 0 | 57.785 |

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRÍÐ 2007 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

| Nr. | Notkunarflokkur | HS | OR | RARIK | OV | NO | OH | RRE | Samtals | Vinnsluf. eigin n. | Vinnsluf. frá virkj. | Alls |
|------------------------------------|-------------------------------|---------|-----------|-----------|---------|---------|--------|--------|-----------|--------------------|----------------------|------------|
| | | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh |
| 1.812 | Rafmagn til skipa | 4.264 | 3.328 | 7.588 | 2.355 | 1.250 | 180 | 0 | 18.966 | 0 | 0 | 18.966 |
| 1.910 | Almenn heimilisn. án rafhita | 122.187 | 326.749 | 77.245 | 10.862 | 31.788 | 3.909 | 2.431 | 575.170 | 0 | 0 | 575.170 |
| 1.920 | Almenn heimilisn. með rafhita | 0 | 1 | 12.191 | 9.966 | 0 | 0 | 1.119 | 23.278 | 0 | 0 | 23.278 |
| 1.930 | Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn. | 6.822 | 2.742 | 113.801 | 24.902 | 1.851 | 34 | 7.986 | 158.140 | 0 | 0 | 158.140 |
| 1.940 | Sumarbústaðir | 904 | 3.034 | 64.256 | 2.303 | 25 | 0 | 0 | 70.522 | 0 | 0 | 70.522 |
| Afhending til endanlegra notenda | | 512.845 | 1.103.893 | 998.152 | 199.766 | 129.947 | 15.156 | 24.174 | 2.983.933 | 191.963 | 8.304.416 | 11.480.312 |
| Vinnsla inná kerfi veitu | | 13.702 | 3.439 | 130.851 | 38.069 | 11.936 | 12.071 | 1.264 | 211.332 | | 11.764.411 | 11.975.743 |
| Flæði frá veitu inn á Landsnet | | 0 | 386 | 42.236 | 867 | 0 | 320 | 0 | 43.810 | | 11.455.452 | 11.499.262 |
| Flæði til veitu frá Landsneti | | 526.871 | 1.154.688 | 968.738 | 175.598 | 125.837 | 4.538 | 25.377 | 2.981.645 | | 8.187.421 | 11.169.066 |
| Orkuöflun | | 540.573 | 1.157.740 | 1.057.353 | 212.800 | 137.773 | 16.288 | 26.640 | 3.149.167 | | 8.496.380 | 11.645.547 |
| Töp og ómæld notkun í dreifikerfum | | 27.728 | 53.847 | 59.201 | 13.034 | 7.826 | 1.132 | 2.466 | 165.233 | | 1 | 165.235 |
| Töp og ómæld notkun í Landsneti | | | | | | | | | | | | 330.196 |
| Töp og ómæld notkun alls | | | | | | | | | | | | 495.429 |
| Töp og ómæld notkun, % | | 5,1 | 4,7 | 5,6 | 6,1 | 5,7 | 7,0 | 9,3 | 5,2 | | | 4,1 |

HS: Hitaveita Suðurnesja
OR: Orkuveita Reykjavíkur
RARIK: Rafmagnsveitur ríkisins
OV: Orkubú Vestfjarða
NO: Norðurorka
OH: Orkuveita Húsavíkur
RRE: Rafveita Reyðarfjarðar
Vinnsluf. eigin n.: Vinnslufyrirtæki, eigin notkun
Vinnsluf. frá virkj.: Vinnslufyrirtæki (notkun sem aflað er beint frá virkjunum)

VIÐAUKI 3

**Raforkunotkun ársins 2007 greind niður á
notkunarflokkum og landshluta**

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2007

| Hópur | Nr. | Notkunarflokkur | Suðurnes MWh | Höfuðborgarsvæðið MWh | Vesturland MWh | Vestfirðir MWh | Norðurland MWh | Austurland MWh | Suðurland MWh | Samtals MWh |
|-----------------|-------|-------------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|----------------|
| Fiskveiðar | 109 | Fiskrækt | 15.676 | 69 | 105 | 508 | 9.565 | 343 | 2.048 | 28.314 |
| | 122 | Fiskveiðar | 0 | 481 | 1.889 | 1.441 | 1.190 | 736 | 999 | 6.735 |
| | 123 | Sportveiði | 0 | 346 | 1.080 | 0 | 908 | 411 | 181 | 2.926 |
| Fiskveiðar alls | | | 15.676 | 895 | 3.074 | 1.949 | 11.662 | 1.491 | 3.228 | 37.975 |
| Heimili | 1.910 | Almenn heimilisn. án rafhita | 44.551 | 370.022 | 26.248 | 10.766 | 60.686 | 21.957 | 40.939 | 575.170 |
| | 1.920 | Almenn heimilisn. með rafhita | 0 | 480 | 3.357 | 9.926 | 2.325 | 4.044 | 3.146 | 23.278 |
| | 1.930 | Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn. | 1.693 | 3.203 | 29.360 | 24.507 | 26.571 | 59.588 | 13.218 | 158.140 |
| | 1.940 | Sumarbústaðir | 531 | 7.193 | 17.712 | 2.247 | 5.888 | 2.920 | 34.029 | 70.522 |
| Heimili alls | | | 46.775 | 380.898 | 76.677 | 47.447 | 95.470 | 88.510 | 91.333 | 827.110 |
| Íðnaður | 117 | Fóðurframleiðsla | 7 | 6.867 | 8 | 36 | 3.259 | 141 | 269 | 10.587 |
| | 118 | Grasmjólsværsmiðjur | 0 | 10 | 32 | 0 | 485 | 15 | 144 | 687 |
| | 300 | Grjótnám, malarnám o.s.frv. | 603 | 38 | 324 | 0 | 11 | 0 | 236 | 1.212 |
| | 410 | Sláturhús og kjötiðnaður | 0 | 4.180 | 1.313 | 191 | 8.542 | 1.178 | 7.527 | 22.931 |
| | 420 | Mjólkuriðnaður | 0 | 3.192 | 5.045 | 161 | 10.574 | 375 | 15.710 | 35.056 |
| | 431 | Fiskfyrsting | 15.801 | 4.414 | 7.400 | 17.745 | 23.337 | 18.267 | 17.062 | 104.028 |
| | 432 | Saltfisk- og skreiðarf. | 4.811 | 3.280 | 15.916 | 3.597 | 6.476 | 3.226 | 1.754 | 39.061 |
| | 440 | Sildarsöltunarstöðvar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 551 | 0 | 551 |
| | 450 | Niðurlagningarverksmiðjur | 34 | 405 | 619 | 0 | 5.636 | 0 | 81 | 6.775 |
| | 460 | Brauð- og kökugerð | 589 | 13.557 | 713 | 383 | 2.643 | 501 | 825 | 19.210 |
| | 470 | Kexgerð | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 480 | Sælgætisgerð | 0 | 3.980 | 0 | 0 | 0 | 7 | 0 | 3.987 |
| | 491 | Drykkjarvöruíðnaður | 0 | 8.667 | 111 | 0 | 6.124 | 49 | 0 | 14.951 |
| | 492 | Annar matvælaíðnaður | 343 | 1.747 | 317 | 0 | 552 | 70 | 3.101 | 6.130 |
| | 510 | Vefjariðnaður | 0 | 666 | 0 | 0 | 365 | 14 | 17 | 1.062 |
| | 520 | Fataíðnaður | 0 | 595 | 79 | 0 | 556 | 29 | 169 | 1.429 |
| | 530 | Leður- og skóíðnaður | 0 | 20 | 0 | 0 | 240 | 1 | 27 | 288 |
| | 540 | Veiðarfæragerð | 97 | 300 | 28 | 0 | 21 | 87 | 18 | 551 |

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2007

| Hópur | Nr. | Notkunarflokkur | Suðurnes MWh | Höfuðborgarsvæðið MWh | Vesturland MWh | Vestfirðir MWh | Norðurland MWh | Austurland MWh | Suðurland MWh | Samtals MWh |
|-------|--------------|-------------------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|----------------|
| | 610 | Timbur- og korkiðnaður | 26 | 2.357 | 205 | 0 | 528 | 519 | 1.206 | 4.842 |
| | 620 | Pappa- og pappírsvörugerð | 0 | 4.626 | 0 | 0 | 16 | 0 | 0 | 4.642 |
| | 630 | Prentun, útgáfa og skyld fr. | 31 | 15.432 | 87 | 25 | 629 | 117 | 84 | 16.405 |
| | 700 | Gúmmívöruiðnaður | 0 | 305 | 0 | 0 | 218 | 0 | 18 | 541 |
| | 820 | Plastiðnaður | 4.009 | 5.645 | 6 | 0 | 3.367 | 74 | 2.046 | 15.147 |
| | 821 | Framl. úr olíu og kolum | 331 | 2.338 | 0 | 0 | 0 | 202 | 0 | 2.870 |
| | 831 | Áburðarvinnsla | 0 | 0 | 0 | 1.872 | 0 | 0 | 0 | 1.872 |
| | 832 | Hvalvinnsla | 0 | 466 | 75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 540 |
| | 833 | Lifrabræðsla o.fl. | 0 | 3.635 | 0 | 0 | 12 | 2 | 81 | 3.729 |
| | 834 | Fiskimjölsverksmiðjur | 8.285 | 496 | 4.324 | 657 | 9.249 | 95.329 | 24.588 | 142.929 |
| | 835 | Málningar-, lakk- og límgerð | 0 | 225 | 0 | 0 | 42 | 0 | 0 | 267 |
| | 839 | Efmaiðnaður, ótalinn a. staðar | 324 | 15.171 | 0 | 219 | 1.317 | 125 | 1.190 | 18.346 |
| | 920 | Gleriðnaður | 0 | 882 | 0 | 0 | 88 | 14 | 529 | 1.512 |
| | 930 | Leirsmíði og postulínsiðnaður | 1 | 310 | 0 | 3 | 24 | 7 | 15 | 360 |
| | 940 | Sementsgerð | 348 | 875 | 18.601 | 0 | 53 | 128 | 0 | 20.004 |
| | 950 | Kisilgúrframleiðsla | 0 | 0 | 0 | 0 | 143 | 0 | 0 | 143 |
| | 960 | Steinullargerð | 0 | 0 | 0 | 0 | 20.718 | 0 | 0 | 20.718 |
| | 990 | Steinsteypugerð | 71 | 4.439 | 1.781 | 183 | 1.165 | 787 | 291 | 8.717 |
| | 1.010 | Járblendiiðnaður | 0 | 0 | 1.002.403 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.002.403 |
| | 1.020 | Undirstöðui. úr járn og stáli | 172 | 1.957 | 0 | 0 | 1.009 | 4 | 0 | 3.141 |
| | 1.110 | Áliðnaður | 0 | 2.863.855 | 3.590.078 | 0 | 0 | 656.734 | 0 | 7.110.667 |
| | 1.120 | Undirstöðui. úr ójárnkenndum málmum | 0 | 977 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 977 |
| | 1.210 | Framleiðsla véla og tækja | 609 | 8.162 | 35 | 640 | 337 | 141 | 336 | 10.259 |
| | 1.220 | Framleiðsla raftækja | 0 | 280 | 0 | 62 | 43 | 0 | 0 | 385 |
| | 1.230 | Skipasmíði | 559 | 556 | 998 | 152 | 2.151 | 45 | 584 | 5.045 |
| | 1.240 | Framleiðsla samgöngutækja | 0 | 77 | 0 | 0 | 0 | 63 | 50 | 190 |
| | 1.300 | Framleiðslui., ótalinn a.s. | 1.249 | 1.601 | 1.490 | 510 | 5.857 | 18 | 3.950 | 14.675 |
| | 1.400 | Byggingarstarfsemi og op. fr. | 2.234 | 26.081 | 1.563 | 449 | 4.631 | 96.941 | 1.545 | 133.443 |
| | Iðnaður alls | | 40.535 | 3.012.665 | 4.653.548 | 26.884 | 120.417 | 875.761 | 83.453 | 8.813.264 |

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2007

| Hópur | Nr. | Notkunarflokkur | Suðurnes MWh | Höfuðborgarsvæðið MWh | Vesturland MWh | Vestfirðir MWh | Norðurland MWh | Austurland MWh | Suðurland MWh | Samtals MWh |
|------------------|-------------------|--------------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|----------------|
| Landbúnaður | 101 | Búrekstur og hitun | 0 | 1.898 | 17.709 | 1.597 | 46.886 | 16.230 | 32.041 | 116.361 |
| | 102 | Búrekstur og súgburrkun | 0 | 0 | 0 | 65 | 0 | 0 | 0 | 65 |
| | 103 | Búrekstur og mjólkurkæling | 0 | 0 | 0 | 33 | 16 | 0 | 0 | 49 |
| | 104 | Búrekstur, hitun og súgburrkun | 0 | 0 | 0 | 664 | 0 | 0 | 0 | 664 |
| | 105 | Búrekstur, hitun og mjólkurk. | 0 | 0 | 0 | 489 | 103 | 0 | 0 | 592 |
| | 106 | Búrekstur, súgþ. og mjólkurk. | 0 | 0 | 0 | 87 | 0 | 0 | 0 | 87 |
| | 107 | Búr., hitun, súgþ. og kæling | 0 | 0 | 0 | 1.599 | 0 | 0 | 0 | 1.599 |
| | 108 | Búrekstur | 17 | 406 | 3.281 | 2.765 | 7.157 | 684 | 8.552 | 22.862 |
| | 112 | Alifuglabú | 555 | 1.707 | 476 | 0 | 947 | 236 | 3.278 | 7.199 |
| | 113 | Svínabú | 436 | 685 | 1.763 | 4 | 538 | 0 | 410 | 3.836 |
| | 115 | Loðdýrabú | 16 | -47 | 41 | 0 | 358 | 276 | 67 | 710 |
| | 116 | Garðyrkja og ylrækt | 45 | 3.461 | 3.453 | 16 | 3.753 | 130 | 57.853 | 68.711 |
| 121 | Skógræktarstöðvar | 0 | 211 | 97 | 0 | 155 | 149 | 328 | 941 | |
| Landbúnaður alls | | | 1.069 | 8.319 | 26.821 | 7.318 | 59.913 | 17.704 | 102.530 | 223.674 |
| Veitur | 1.501 | Rarík, notkun í stöðvum | 0 | 0 | 772 | 0 | 627 | 769 | 319 | 2.488 |
| | 1.502 | Rarík | 0 | 0 | 71 | 0 | 68 | 473 | 61 | 673 |
| | 1.511 | Rafveitur | 25.519 | 55.223 | 2.995 | 4.168 | 43.050 | 2.666 | 71.673 | 205.295 |
| | 1.512 | Hitaveitur | 33.490 | 39.063 | 4.782 | 444 | 6.471 | 952 | 100.259 | 185.461 |
| | 1.513 | Rafhita veitur | 0 | 34 | 0 | 79.038 | 1.892 | 44.318 | 53.669 | 178.951 |
| | 1.521 | Vatnsveitur | 646 | 5.870 | 1.252 | 652 | 2.084 | 1.423 | 2.455 | 14.382 |
| Veitur alls | | | 59.654 | 100.190 | 9.873 | 84.302 | 54.191 | 50.601 | 228.437 | 587.249 |

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2007

| Hópur | Nr. | Notkunarflokkur | Suðurnes MWh | Höfuðborgarsvæðið MWh | Vesturland MWh | Vestfirðir MWh | Norðurland MWh | Austurland MWh | Suðurland MWh | Samtals MWh |
|---------------|-------|-----------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|----------------|
| Þjónusta | 0 | Óflokkað | 0 | 0 | 6 | 0 | 1 | 0 | 100 | 107 |
| | 1.522 | Sjúkrahús og elliheimili | 1.412 | 35.334 | 3.375 | 1.775 | 8.760 | 2.997 | 4.458 | 58.111 |
| | 1.523 | Skólar | 2.349 | 36.278 | 3.797 | 2.753 | 10.846 | 7.585 | 4.694 | 68.301 |
| | 1.524 | Sundlaugar og íþróttahús | 4.265 | 16.026 | 4.378 | 3.702 | 6.187 | 4.616 | 2.809 | 41.983 |
| | 1.525 | Keflavíkurf. og önnur NATO | 22.965 | 0 | 226 | 983 | 985 | 890 | 0 | 26.050 |
| | 1.527 | Félagsheimili | 501 | 3.781 | 1.538 | 1.021 | 2.779 | 1.254 | 2.050 | 12.924 |
| | 1.528 | Kirkjur | 337 | 2.713 | 867 | 646 | 1.292 | 848 | 1.120 | 7.823 |
| | 1.529 | Dagheimili, leikskólar | 571 | 4.631 | 711 | 358 | 914 | 763 | 570 | 8.518 |
| | 1.540 | Önnur op. þjónusta | 2.861 | 28.982 | 3.107 | 3.360 | 6.167 | 4.109 | 3.499 | 52.085 |
| | 1.600 | Óflokkað | 810 | 310 | 23 | 0 | 115 | 386 | 157 | 1.800 |
| | 1.611 | Heildverslun | 18 | 12.318 | 204 | 48 | 533 | 743 | 334 | 14.197 |
| | 1.612 | Smásöluverslun | 6.026 | 118.634 | 7.324 | 3.440 | 16.316 | 8.656 | 11.108 | 171.504 |
| | 1.621 | Veitingastaðir | 3.354 | 26.923 | 1.135 | 698 | 3.299 | 829 | 3.066 | 39.303 |
| | 1.622 | Gististaðir | 725 | 12.095 | 2.048 | 856 | 2.509 | 2.801 | 5.014 | 26.048 |
| | 1.631 | Samgöngur, ekki rafknúnar | 12.088 | 15.021 | 703 | 955 | 1.951 | 1.306 | 1.923 | 33.947 |
| | 1.632 | Póstur og sími | 597 | 16.041 | 1.127 | 791 | 2.112 | 1.199 | 1.862 | 23.729 |
| | 1.641 | Peningastofnanir | 832 | 16.719 | 759 | 540 | 1.674 | 795 | 781 | 22.099 |
| | 1.642 | Tryggingar | 26 | 3.276 | 47 | 36 | 183 | 0 | 77 | 3.645 |
| | 1.643 | Þjónusta við atvinnurekstur | 5.133 | 7.916 | 1.218 | 320 | 1.596 | 2.635 | 945 | 19.763 |
| | 1.650 | Heilbrigðisþjónusta einkaa. | 544 | 2.781 | 61 | 12 | 593 | 89 | 1.075 | 5.156 |
| | 1.660 | Menningarmál | 1.298 | 19.876 | 2.779 | 848 | 3.995 | 2.611 | 3.044 | 34.451 |
| | 1.670 | Önnur þjónusta og handið | 1.962 | 203.133 | 6.709 | 3.753 | 14.939 | 7.863 | 4.386 | 242.745 |
| | 1.811 | Götu- og hafnalýsing | 6.769 | 31.862 | 2.988 | 2.427 | 6.163 | 3.375 | 4.201 | 57.785 |
| | 1.812 | Rafmagn til skipa | 739 | 5.064 | 1.662 | 2.355 | 4.282 | 2.226 | 2.637 | 18.966 |
| Þjónusta alls | | | 76.183 | 619.713 | 46.791 | 31.676 | 98.192 | 58.576 | 59.909 | 991.040 |
| SAMTALS | | | 239.892 | 4.122.681 | 4.816.785 | 199.576 | 439.845 | 1.092.643 | 568.890 | 11.480.312 |

Skýringar: Hópur "Annað" er ekki lengur til. Færast notkunflokkar 109, 122 og 123 yfir í nýjan hóp sem heitir "Fiskveiðar".

Aðrir notkunarflokkar úr hópnum "Annað" færast yfir í hópinn "Þjónusta" það eru notkunarflokkar 0, 1525, 1811 og 1812.

VIÐAUKI 4

**Notkun skipt niður á afhendingarstaði frá
meginflutningskerfinu**

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

| Svæði | 2005* GWh | 2006* GWh | 2007* GWh | 2008 GWh | 2009 GWh | 2010 GWh | 2011 GWh | 2012 GWh | 2013 GWh | 2014 GWh | 2015 GWh | 2020 GWh | 2025 GWh | 2030 GWh |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Fitjar, 132 kV | 169,3 | 162,6 | 169,2 | 168,7 | 182,4 | 225,5 | 270,9 | 321,8 | 323,9 | 326,4 | 329,0 | 350,2 | 370,3 | 387,5 |
| Svartsengi, 132 kV | 34,1 | 29,2 | 28,4 | 29,0 | 34,9 | 43,7 | 53,0 | 63,4 | 63,7 | 64,0 | 64,4 | 67,7 | 70,7 | 73,0 |
| Hamranes, 220 kV | 2.846,0 | 2.696,2 | 2.863,4 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 |
| Hamranes, 132 kV | 1,2 | 2,0 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,2 |
| Öldugata, 132 kV | 129,7 | 144,2 | 162,0 | 164,5 | 163,9 | 165,8 | 170,3 | 171,9 | 174,6 | 177,7 | 181,0 | 200,1 | 222,9 | 246,1 |
| Hnoðraholt, 132 kV | 291,9 | 208,4 | 255,6 | 231,9 | 233,2 | 237,9 | 247,3 | 253,6 | 260,8 | 268,9 | 277,4 | 327,0 | 389,5 | 458,3 |
| Rauðavatn, 132 kV | 345,1 | 497,9 | 442,2 | 547,6 | 551,0 | 562,0 | 583,6 | 598,6 | 615,3 | 634,1 | 653,8 | 767,0 | 909,4 | 1.065,2 |
| Korpa, 132 kV | 363,8 | 344,3 | 403,6 | 381,4 | 384,3 | 392,7 | 408,7 | 420,0 | 432,7 | 446,8 | 461,7 | 548,7 | 659,0 | 781,5 |
| Brennimelur, 220 kV | 2.345,0 | 3.569,2 | 4.592,5 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 |
| Brennimelur, 132 kV | 16,9 | 19,3 | 21,6 | 20,7 | 20,6 | 20,7 | 20,9 | 21,1 | 21,2 | 21,4 | 21,6 | 22,9 | 24,0 | 25,2 |
| Akranes, 66 kV | 49,0 | 52,3 | 56,3 | 55,5 | 54,1 | 53,6 | 53,9 | 54,0 | 54,3 | 54,7 | 55,1 | 60,3 | 64,9 | 68,3 |
| Vatnshamrar, 132 kV | 47,2 | 50,2 | 53,8 | 53,2 | 53,9 | 54,4 | 55,3 | 56,0 | 56,6 | 57,4 | 58,1 | 60,7 | 63,2 | 65,7 |
| Vegamót, 66 kV | 8,5 | 10,4 | 10,2 | 11,2 | 11,0 | 10,9 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,3 | 11,4 | 11,4 |
| Ólafsvík, 66 kV | 38,5 | 48,0 | 51,9 | 52,5 | 52,7 | 52,9 | 53,4 | 53,9 | 54,3 | 54,9 | 55,5 | 59,2 | 62,7 | 65,8 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 20,1 | 20,3 | 21,4 | 21,2 | 20,9 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,9 | 20,9 | 21,0 | 21,5 | 21,9 | 22,0 |
| Vogaskeið, 66 kV | 12,0 | 11,3 | 11,4 | 11,0 | 11,2 | 11,5 | 11,9 | 12,3 | 12,7 | 13,2 | 13,6 | 16,3 | 19,0 | 21,8 |
| Glerárskógar, 132 kV | 15,3 | 16,0 | 16,5 | 16,4 | 16,4 | 16,6 | 16,8 | 17,1 | 17,3 | 17,6 | 17,9 | 19,7 | 21,5 | 23,2 |
| Geiradalur, 132 kV | 25,9 | 27,0 | 26,6 | 23,9 | 23,5 | 23,3 | 23,4 | 23,5 | 23,5 | 23,6 | 23,8 | 25,4 | 26,6 | 27,0 |
| Mjólka, 132 kV | 12,1 | 12,7 | 11,6 | 12,3 | 12,1 | 11,9 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,1 | 12,8 | 13,4 | 13,6 |
| Keldeyri, 66 kV | 40,4 | 39,9 | 40,3 | 40,0 | 39,4 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 40,3 | 41,2 | 41,2 |
| Breiðadalur, 66 kV | 11,8 | 11,6 | 11,3 | 11,2 | 11,0 | 10,9 | 10,8 | 10,8 | 10,7 | 10,7 | 10,6 | 10,6 | 10,5 | 10,2 |
| Bolungarvík, 66 kV | 30,5 | 28,9 | 28,0 | 28,8 | 28,6 | 28,6 | 28,8 | 29,0 | 29,2 | 29,4 | 29,6 | 31,6 | 33,5 | 34,9 |
| Ísafjörður, 66 kV | 91,5 | 89,9 | 90,2 | 92,8 | 92,4 | 92,2 | 92,9 | 93,3 | 93,7 | 94,3 | 94,9 | 103,5 | 110,4 | 114,0 |
| Hrútatunga, 132 kV | 17,8 | 17,6 | 16,5 | 18,4 | 18,0 | 17,7 | 17,7 | 17,6 | 17,6 | 17,5 | 17,5 | 17,9 | 18,1 | 18,0 |
| Laxárvatn, 132 kV | 29,4 | 29,6 | 31,4 | 30,3 | 30,0 | 30,0 | 30,4 | 30,8 | 31,2 | 31,6 | 32,0 | 35,7 | 39,3 | 42,7 |
| Blanda, 132 kV | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,5 | 2,9 | 3,4 | 3,8 |
| Varmahlíð, 132 kV | 9,8 | 9,3 | 10,6 | 10,1 | 9,9 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,9 | 10,4 | 10,8 | 11,0 |
| Sauðárkrúkur, 66 kV | 55,8 | 60,2 | 60,7 | 61,1 | 61,1 | 61,3 | 61,6 | 62,0 | 62,3 | 62,7 | 63,1 | 65,4 | 67,6 | 69,7 |
| Akureyri, 66 / 132 kV | 171,3 | 167,2 | 164,9 | 168,3 | 641,7 | 802,6 | 804,0 | 804,8 | 805,8 | 807,1 | 808,5 | 822,0 | 835,1 | 846,4 |
| Dalvík, 66 kV | 55,3 | 55,1 | 58,0 | 58,0 | 57,2 | 56,9 | 57,6 | 58,0 | 58,5 | 59,1 | 59,8 | 65,8 | 71,5 | 76,5 |
| Laxá, 66 kV | 12,2 | 13,8 | 16,3 | 15,4 | 14,8 | 14,5 | 14,4 | 14,2 | 14,0 | 13,8 | 13,7 | 13,3 | 12,7 | 11,7 |
| Húsavík, 33 kV | 17,9 | 17,2 | 17,4 | 17,2 | 16,6 | 16,5 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,7 | 18,2 | 19,4 | 20,4 |
| Lindarbrekka, 66 kV | 3,8 | 3,7 | 3,9 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 5,1 | 5,6 | 6,2 |
| Silfurstjarnan, 66 kV | | 5,8 | 7,4 | 6,5 | 6,4 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,5 | 6,7 | 6,8 |
| Kópasker, 66 kV | 43,1 | 34,1 | 34,5 | 36,0 | 35,8 | 36,0 | 36,7 | 37,2 | 37,8 | 38,4 | 39,1 | 44,0 | 49,0 | 53,7 |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 3,5 | 3,9 | 4,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 4,1 | 4,5 | 4,8 |
| Vopnafjörður, 66 kV | 23,7 | 20,7 | 22,4 | 35,6 | 40,4 | 44,1 | 44,0 | 43,8 | 43,7 | 43,6 | 43,4 | 44,5 | 45,2 | 45,1 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

| Svæði | 2005* GWh | 2006* GWh | 2007* GWh | 2008 GWh | 2009 GWh | 2010 GWh | 2011 GWh | 2012 GWh | 2013 GWh | 2014 GWh | 2015 GWh | 2020 GWh | 2025 GWh | 2030 GWh |
|------------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Lagarfoss, 66 kV | 11,5 | 9,6 | 9,2 | 11,6 | 10,9 | 10,7 | 10,5 | 10,4 | 10,2 | 10,1 | 9,9 | 9,9 | 9,6 | 8,8 |
| Eyvindará, 132 kV | 23,9 | 27,8 | 29,0 | 30,5 | 29,0 | 28,5 | 28,3 | 28,1 | 27,9 | 27,8 | 27,4 | 28,7 | 29,3 | 28,8 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 57,2 | 43,6 | 39,0 | 34,4 | 32,7 | 34,9 | 35,5 | 35,9 | 36,3 | 36,8 | 37,2 | 41,1 | 45,1 | 48,5 |
| Bessastaðir, 132 kV | 73,9 | 92,2 | 72,7 | 10,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 4,3 | 4,3 | 4,5 | 5,2 | 5,0 | 5,0 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,8 | 4,9 | 4,8 | 4,6 |
| Stuðlar, 66 kV | 23,1 | 24,0 | 27,0 | 26,4 | 25,4 | 25,3 | 25,5 | 25,6 | 25,6 | 25,8 | 25,6 | 26,5 | 27,7 | 28,2 |
| Fjarðaál, 220 kV ** | 9,2 | 24,2 | 680,6 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 |
| Eskifjörður, 66 kV | 49,6 | 34,7 | 27,2 | 37,0 | 38,5 | 42,1 | 42,6 | 43,0 | 43,4 | 43,9 | 44,2 | 48,8 | 53,5 | 56,5 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 76,4 | 99,3 | 86,4 | 87,8 | 91,8 | 100,9 | 100,8 | 100,7 | 100,6 | 100,6 | 100,4 | 105,4 | 109,2 | 111,8 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 23,7 | 27,8 | 31,7 | 28,9 | 27,7 | 27,5 | 27,6 | 27,7 | 27,8 | 28,0 | 27,9 | 31,3 | 34,4 | 36,3 |
| Teigarhorn, 132 kV | 22,6 | 16,2 | 13,3 | 15,6 | 14,8 | 14,7 | 14,7 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,5 | 15,9 | 17,0 | 17,5 |
| Hólar, 132 kV | 63,3 | 60,9 | 65,0 | 64,1 | 63,8 | 63,7 | 64,2 | 64,5 | 64,9 | 65,3 | 65,5 | 72,1 | 78,1 | 82,0 |
| Prestbakki, 132 kV | 11,1 | 11,9 | 12,4 | 12,3 | 12,0 | 12,0 | 12,1 | 12,2 | 12,3 | 12,4 | 12,4 | 13,4 | 13,8 | 13,9 |
| Búrfell, 66 kV | 2,2 | 2,2 | 2,0 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 23,7 | 24,9 | 26,0 | 26,9 | 26,4 | 26,6 | 27,1 | 27,6 | 28,0 | 28,4 | 28,8 | 31,9 | 33,7 | 35,1 |
| Rimakot, 66 kV | 18,6 | 17,0 | 18,7 | 17,4 | 17,0 | 17,1 | 17,3 | 17,6 | 17,8 | 18,1 | 18,3 | 20,2 | 21,3 | 22,0 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 110,9 | 111,3 | 117,3 | 118,2 | 118,4 | 118,9 | 120,5 | 121,7 | 123,0 | 124,5 | 125,9 | 136,6 | 145,1 | 152,0 |
| Hella, 66 kV | 21,7 | 23,7 | 25,6 | 26,6 | 25,9 | 26,0 | 26,3 | 26,7 | 26,9 | 27,2 | 27,4 | 29,5 | 30,2 | 30,4 |
| Flúðir, 66 kV | 53,6 | 62,2 | 70,3 | 71,6 | 69,4 | 69,7 | 70,6 | 71,5 | 72,1 | 72,9 | 73,4 | 78,1 | 78,9 | 78,3 |
| Selfoss, 66 kV | 71,7 | 75,0 | 82,0 | 79,9 | 78,8 | 78,6 | 79,3 | 80,1 | 80,6 | 81,5 | 82,2 | 90,1 | 94,8 | 98,4 |
| Sog, 66 kV | 19,0 | 25,8 | 29,0 | 30,1 | 29,5 | 29,7 | 30,2 | 30,7 | 31,1 | 31,7 | 32,1 | 36,2 | 38,9 | 41,0 |
| Hveragerði, 66 kV | 24,6 | 24,9 | 24,2 | 26,7 | 26,6 | 27,0 | 27,8 | 28,6 | 29,3 | 30,2 | 30,9 | 36,8 | 41,5 | 45,8 |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 20,1 | 18,8 | 18,7 | 19,9 | 19,9 | 20,2 | 20,8 | 21,4 | 22,0 | 22,6 | 23,2 | 27,5 | 31,1 | 34,4 |
| Nesjavellir, 66 kV + | 3,7 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Annað | 4,9 | 3,1 | 3,4 | 3,7 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 2,9 |
| Vinnslufyrirtæki | 210,3 | 258,9 | 310,0 | 363,9 | 348,8 | 347,2 | 350,7 | 354,2 | 357,7 | 361,3 | 364,9 | 383,5 | 403,1 | 423,6 |
| Flutningstöp | 254,4 | 268,6 | 330,2 | 416,3 | 428,3 | 434,8 | 438,0 | 440,8 | 442,3 | 444,0 | 445,6 | 457,2 | 469,9 | 482,6 |
| SAMTALS | 8.681,1 | 9.924,9 | 11.975,8 | 16.653,6 | 17.131,5 | 17.393,2 | 17.520,6 | 17.633,9 | 17.692,0 | 17.759,0 | 17.825,6 | 18.289,7 | 18.797,2 | 19.304,1 |

** Fjarðaál hóf starfsemi árið 2007. Notkun á Sömastöðum vegna byggingar álvers árin 2005 - 2007 er talin með.

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsrorka

| Svæði | 2005* GWh | 2006* GWh | 2007* GWh | 2008 GWh | 2009 GWh | 2010 GWh | 2011 GWh | 2012 GWh | 2013 GWh | 2014 GWh | 2015 GWh | 2020 GWh | 2025 GWh | 2030 GWh |
|---------------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Fítjar, 132 kV | 163,2 | 157,2 | 159,2 | 158,5 | 172,1 | 215,2 | 260,5 | 311,4 | 313,4 | 315,8 | 318,4 | 339,2 | 358,9 | 375,8 |
| Svartsengi, 132 kV | 31,6 | 29,2 | 28,4 | 29,0 | 34,9 | 43,7 | 53,0 | 63,4 | 63,7 | 64,0 | 64,4 | 67,7 | 70,7 | 73,0 |
| Hamranes, 220 kV | 2.846,0 | 2.696,2 | 2.863,4 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 | 2.759,0 |
| Hamranes, 132 kV | 0,0 | 0,7 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Öldugata, 132 kV | 129,7 | 142,3 | 158,1 | 160,5 | 159,9 | 161,8 | 166,3 | 167,9 | 170,6 | 173,7 | 177,0 | 196,1 | 218,9 | 242,1 |
| Hnoðrahoit, 132 kV | 291,9 | 208,4 | 255,6 | 231,9 | 233,2 | 237,9 | 247,3 | 253,6 | 260,8 | 268,9 | 277,4 | 327,0 | 389,5 | 458,3 |
| Rauðavatn, 132 kV | 330,1 | 479,7 | 423,0 | 527,6 | 530,4 | 540,9 | 561,9 | 576,2 | 592,5 | 610,7 | 629,8 | 741,2 | 881,6 | 1.035,6 |
| Korpa, 132 kV | 363,8 | 344,3 | 402,4 | 380,2 | 383,1 | 391,5 | 407,5 | 418,8 | 431,5 | 445,6 | 460,5 | 547,5 | 657,8 | 780,3 |
| Brennimelur, 220 kV | 2.345,0 | 3.569,2 | 4.592,5 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 | 4.853,0 |
| Brennimelur, 132 kV | 16,9 | 19,3 | 21,6 | 20,7 | 20,6 | 20,7 | 20,9 | 21,1 | 21,2 | 21,4 | 21,6 | 22,9 | 24,0 | 25,2 |
| Akranes, 66 kV | 49,0 | 52,3 | 56,3 | 55,5 | 54,1 | 53,6 | 53,9 | 54,0 | 54,3 | 54,7 | 55,1 | 60,3 | 64,9 | 68,3 |
| Vatnshamrar, 132 kV | 47,2 | 50,2 | 53,8 | 53,2 | 53,9 | 54,4 | 55,3 | 56,0 | 56,6 | 57,4 | 58,1 | 60,7 | 63,2 | 65,7 |
| Vegamót, 66 kV | 8,5 | 10,4 | 9,9 | 10,9 | 10,7 | 10,6 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 11,0 | 11,1 | 11,1 |
| Ólafsvík, 66 kV | 37,0 | 37,7 | 39,1 | 39,3 | 39,1 | 39,2 | 39,7 | 40,1 | 40,6 | 41,0 | 41,6 | 44,9 | 48,1 | 50,8 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 19,7 | 19,9 | 21,0 | 20,9 | 20,6 | 20,4 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,6 | 20,6 | 21,2 | 21,6 | 21,6 |
| Vogaskeið, 66 kV | 12,0 | 11,3 | 11,4 | 11,0 | 11,2 | 11,5 | 11,9 | 12,3 | 12,7 | 13,2 | 13,6 | 16,3 | 19,0 | 21,8 |
| Glerárskógar, 132 kV | 12,6 | 13,0 | 13,0 | 13,2 | 13,2 | 13,3 | 13,6 | 13,9 | 14,1 | 14,4 | 14,7 | 16,5 | 18,2 | 19,9 |
| Geiradalur, 132 kV | 22,9 | 23,2 | 23,1 | 22,1 | 21,7 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,6 | 21,7 | 23,1 | 24,1 | 24,4 |
| Mjólka, 132 kV | 10,5 | 11,1 | 10,1 | 10,8 | 10,6 | 10,5 | 10,5 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,7 | 11,4 | 11,9 | 12,1 |
| Keldeyri, 66 kV | 26,0 | 25,0 | 25,8 | 25,2 | 24,7 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,5 | 25,9 | 26,9 | 27,0 |
| Breiðadalur, 66 kV | 6,4 | 6,1 | 5,7 | 5,5 | 5,3 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 5,0 | 5,1 | 5,0 | 4,8 |
| Bolungarvík, 66 kV | 17,3 | 16,1 | 15,1 | 15,6 | 15,5 | 15,5 | 15,7 | 15,9 | 16,1 | 16,4 | 16,6 | 18,8 | 20,8 | 22,3 |
| Ísafjörður, 66 kV | 44,8 | 44,3 | 44,2 | 45,6 | 45,0 | 44,8 | 45,2 | 45,5 | 45,8 | 46,2 | 46,7 | 51,3 | 55,3 | 57,8 |
| Hrútatunga, 132 kV | 17,8 | 17,6 | 16,5 | 18,4 | 18,0 | 17,7 | 17,7 | 17,6 | 17,6 | 17,5 | 17,5 | 17,9 | 18,1 | 18,0 |
| Laxárvatn, 132 kV | 29,0 | 29,1 | 31,0 | 29,9 | 29,6 | 29,6 | 30,0 | 30,4 | 30,7 | 31,2 | 31,6 | 35,2 | 38,9 | 42,3 |
| Blanda, 132 kV | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,5 | 2,9 | 3,4 | 3,8 |
| Varmahlíð, 132 kV | 9,8 | 9,3 | 10,6 | 10,1 | 9,9 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,9 | 10,4 | 10,8 | 11,0 |
| Sauðárkrúkur, 66 kV | 38,0 | 39,8 | 39,9 | 41,4 | 41,2 | 41,3 | 41,5 | 41,8 | 42,0 | 42,2 | 42,5 | 44,5 | 46,4 | 48,1 |
| Akureyri, 66 / 132 kV | 133,7 | 137,1 | 141,2 | 143,2 | 616,6 | 777,6 | 779,0 | 779,9 | 780,9 | 782,3 | 783,7 | 797,3 | 810,4 | 821,9 |
| Dalvík, 66 kV | 54,8 | 54,6 | 57,5 | 57,4 | 56,6 | 56,3 | 56,9 | 57,4 | 57,9 | 58,5 | 59,2 | 65,2 | 70,9 | 75,9 |
| Laxá, 66 kV | 12,2 | 13,8 | 16,3 | 15,4 | 14,8 | 14,5 | 14,4 | 14,2 | 14,0 | 13,8 | 13,7 | 13,3 | 12,7 | 11,7 |
| Húsavík, 33 kV | 17,9 | 17,2 | 17,4 | 17,2 | 16,6 | 16,5 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,7 | 18,2 | 19,4 | 20,4 |
| Lindarbrekka, 66 kV | 3,8 | 3,7 | 3,9 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 5,1 | 5,6 | 6,2 |
| Silfurstjarnan, 66 kV | | 5,8 | 7,4 | 6,5 | 6,4 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,5 | 6,7 | 6,8 |
| Kópasker, 66 kV | 40,4 | 31,6 | 32,9 | 34,3 | 34,0 | 34,1 | 34,6 | 35,0 | 35,5 | 36,0 | 36,6 | 41,0 | 45,5 | 49,6 |
| Krafla/Bjarnarfla, 132 kV | 3,5 | 3,9 | 4,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 4,1 | 4,5 | 4,8 |
| Vopnafjörður, 66 kV | 23,7 | 20,7 | 22,4 | 20,5 | 19,4 | 19,0 | 18,9 | 18,8 | 18,6 | 18,5 | 18,3 | 19,4 | 20,0 | 19,9 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsrorka

| Svæði | 2005* GWh | 2006* GWh | 2007* GWh | 2008 GWh | 2009 GWh | 2010 GWh | 2011 GWh | 2012 GWh | 2013 GWh | 2014 GWh | 2015 GWh | 2020 GWh | 2025 GWh | 2030 GWh |
|------------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Lagarfoss, 66 kV | 11,0 | 9,2 | 8,8 | 11,0 | 10,4 | 10,1 | 9,9 | 9,7 | 9,6 | 9,4 | 9,2 | 9,2 | 8,8 | 8,1 |
| Eyvindará, 132 kV | 22,6 | 26,6 | 27,8 | 28,9 | 27,4 | 26,8 | 26,6 | 26,3 | 26,1 | 25,9 | 25,5 | 26,6 | 27,2 | 26,5 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 12,9 | 12,0 | 12,3 | 7,4 | 7,4 | 7,6 | 8,0 | 8,3 | 8,6 | 9,0 | 9,3 | 12,1 | 15,1 | 17,8 |
| Bessastaðir, 132 kV | 73,9 | 92,2 | 72,7 | 10,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 3,4 | 3,5 | 3,7 | 4,1 | 3,8 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,0 |
| Stuðlar, 66 kV | 22,0 | 22,8 | 25,7 | 25,2 | 24,2 | 24,1 | 24,3 | 24,3 | 24,4 | 24,6 | 24,4 | 25,3 | 26,5 | 27,0 |
| Fjarðaál, 220 kV ** | 9,2 | 24,2 | 680,6 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 | 5.031,2 |
| Eskifjörður, 66 kV | 25,6 | 19,1 | 15,3 | 20,7 | 20,2 | 20,4 | 20,8 | 21,2 | 21,6 | 22,1 | 22,4 | 26,9 | 31,6 | 34,5 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 39,2 | 40,5 | 41,1 | 37,0 | 35,0 | 34,4 | 34,2 | 34,1 | 33,9 | 33,8 | 33,6 | 38,1 | 41,5 | 43,7 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 23,7 | 27,8 | 31,7 | 28,9 | 27,7 | 27,5 | 27,6 | 27,7 | 27,8 | 28,0 | 27,9 | 31,3 | 34,4 | 36,3 |
| Teigarhorn, 132 kV | 22,1 | 15,7 | 12,8 | 15,1 | 14,4 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,1 | 15,4 | 16,5 | 17,0 |
| Hólar, 132 kV | 38,1 | 37,5 | 40,6 | 38,0 | 36,5 | 36,2 | 36,4 | 36,6 | 36,8 | 37,0 | 37,0 | 41,7 | 46,1 | 48,8 |
| Prestbakki, 132 kV | 11,1 | 11,9 | 12,4 | 12,3 | 12,0 | 12,0 | 12,1 | 12,2 | 12,3 | 12,4 | 12,4 | 13,4 | 13,8 | 13,9 |
| Búrfell, 66 kV | 2,2 | 2,2 | 2,0 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 21,1 | 22,5 | 23,5 | 24,3 | 23,7 | 24,0 | 24,4 | 24,9 | 25,3 | 25,8 | 26,2 | 29,2 | 31,0 | 32,4 |
| Rimakot, 66 kV | 18,6 | 17,0 | 18,7 | 17,4 | 17,0 | 17,1 | 17,3 | 17,6 | 17,8 | 18,1 | 18,3 | 20,2 | 21,3 | 22,0 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 42,4 | 42,1 | 45,0 | 43,6 | 42,9 | 42,7 | 43,2 | 43,6 | 44,1 | 44,8 | 45,4 | 52,9 | 58,5 | 62,9 |
| Hella, 66 kV | 21,2 | 22,1 | 23,9 | 25,1 | 24,4 | 24,5 | 24,8 | 25,1 | 25,4 | 25,7 | 25,9 | 27,9 | 28,6 | 28,9 |
| Flúðir, 66 kV | 53,6 | 62,2 | 70,3 | 71,6 | 69,4 | 69,7 | 70,6 | 71,5 | 72,1 | 72,9 | 73,4 | 78,1 | 78,9 | 78,3 |
| Selfoss, 66 kV | 60,6 | 63,8 | 69,4 | 65,7 | 64,5 | 64,2 | 64,8 | 65,5 | 65,9 | 66,7 | 67,3 | 74,8 | 78,9 | 82,1 |
| Sog, 66 kV | 19,0 | 25,8 | 29,0 | 30,1 | 29,5 | 29,7 | 30,2 | 30,7 | 31,1 | 31,7 | 32,1 | 36,2 | 38,9 | 41,0 |
| Hveragerði, 66 kV | 24,6 | 24,9 | 24,2 | 26,7 | 26,6 | 27,0 | 27,8 | 28,6 | 29,3 | 30,2 | 30,9 | 36,8 | 41,5 | 45,8 |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 20,1 | 18,8 | 18,7 | 19,9 | 19,9 | 20,2 | 20,8 | 21,4 | 22,0 | 22,6 | 23,2 | 27,5 | 31,1 | 34,4 |
| Nesjavellir, 66 kV + | 3,7 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Annað | 4,9 | 3,1 | 3,4 | 3,7 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 2,9 |
| Vinnslufyrirtæki | 210,3 | 258,9 | 310,0 | 363,9 | 348,8 | 347,2 | 350,7 | 354,2 | 357,7 | 361,3 | 364,9 | 383,5 | 403,1 | 423,6 |
| Flutningstöp | 242,5 | 257,6 | 319,1 | 405,6 | 417,1 | 423,1 | 426,3 | 429,0 | 430,4 | 432,0 | 433,6 | 444,9 | 457,2 | 469,6 |
| SAMTALS | 8.278,4 | 9.517,7 | 11.579,8 | 16.224,2 | 16.685,7 | 16.925,7 | 17.050,0 | 17.161,1 | 17.216,9 | 17.281,3 | 17.345,4 | 17.794,4 | 18.288,7 | 18.785,6 |

** Fjarðaál hóf starfsemi árið 2007. Notkun á Sómastöðum vegna byggingar álvers árin 2005 - 2007 er talin með.

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Ótryggð orka

| Svæði | 2005* GWh | 2006* GWh | 2007* GWh | 2008 GWh | 2009 GWh | 2010 GWh | 2011 GWh | 2012 GWh | 2013 GWh | 2014 GWh | 2015 GWh | 2020 GWh | 2025 GWh | 2030 GWh |
|------------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Vopnafjörður, 66 kV | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,1 | 21,0 | 25,0 | 25,0 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,2 | 25,2 |
| Lagarfoss, 66 kV | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 |
| Eyvindará, 132 kV | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,2 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 44,3 | 31,6 | 26,7 | 27,0 | 25,3 | 27,3 | 27,5 | 27,6 | 27,7 | 27,8 | 27,9 | 29,0 | 29,9 | 30,6 |
| Bessastaðir, 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 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,5 | 1,6 | 1,6 |
| Stuðlar, 66 kV | 1,1 | 1,2 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Fjarðaál, 220 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 |
| Eskifjörður, 66 kV | 24,0 | 15,6 | 11,8 | 16,3 | 18,3 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 37,2 | 58,8 | 45,3 | 50,8 | 56,7 | 66,5 | 66,6 | 66,7 | 66,7 | 66,8 | 66,9 | 67,3 | 67,7 | 68,1 |
| Fáskrúðsfjörður, 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 |
| Teigarhorn, 132 kV | 0,6 | 0,5 | 0,6 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Hólar, 132 kV | 25,2 | 23,4 | 24,4 | 26,1 | 27,4 | 27,5 | 27,8 | 28,0 | 28,1 | 28,3 | 28,5 | 30,4 | 32,0 | 33,3 |
| 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 |
| Búrfell, 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 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 2,7 | 2,4 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Rimakot, 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 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 68,4 | 69,2 | 72,3 | 74,6 | 75,6 | 76,3 | 77,3 | 78,1 | 78,9 | 79,7 | 80,6 | 83,8 | 86,6 | 89,1 |
| Hella, 66 kV | 0,5 | 1,6 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Flúðir, 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 |
| Selfoss, 66 kV | 11,1 | 11,2 | 12,6 | 14,2 | 14,3 | 14,4 | 14,5 | 14,6 | 14,7 | 14,8 | 14,9 | 15,4 | 15,8 | 16,3 |
| Sog, 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 |
| Hveragerði, 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 |
| Þorlákshöfn, 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 |
| 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 |
| 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 |
| Vinnslufyrirtæki | 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 |
| Flutningstöp | 11,9 | 11,0 | 11,1 | 10,7 | 11,1 | 11,7 | 11,8 | 11,8 | 11,9 | 11,9 | 12,0 | 12,4 | 12,7 | 13,0 |
| SAMTALS | 402,7 | 407,2 | 395,8 | 429,4 | 445,8 | 467,5 | 470,6 | 472,8 | 475,2 | 477,7 | 480,2 | 495,3 | 508,4 | 518,5 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

| Svæði | 2005* MW | 2006* MW | 2007* MW | 2008 MW | 2009 MW | 2010 MW | 2011 MW | 2012 MW | 2013 MW | 2014 MW | 2015 MW | 2020 MW | 2025 MW | 2030 MW |
|-----------------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Fitjar, 132 kV | 32,8 | 31,7 | 34,2 | 34,1 | 36,9 | 45,6 | 54,7 | 65,0 | 65,5 | 66,0 | 66,5 | 70,8 | 74,9 | 78,3 |
| Svartsengi, 132 kV | 16,9 | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 6,1 | 7,7 | 9,4 | 11,2 | 11,2 | 11,3 | 11,3 | 11,9 | 12,5 | 12,9 |
| Hamranes, 220 kV | 334,3 | 336,3 | 339,4 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 |
| Hamranes, 132 kV | 1,1 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Öldugata, 132 kV | 27,9 | 30,0 | 33,4 | 33,9 | 33,8 | 34,2 | 35,1 | 35,4 | 36,0 | 36,6 | 37,3 | 41,2 | 45,9 | 50,7 |
| Hnoðraholt, 132 kV | 107,9 | 99,1 | 101,1 | 91,7 | 92,2 | 94,1 | 97,8 | 100,3 | 103,1 | 106,3 | 109,7 | 129,3 | 154,0 | 181,2 |
| Rauðavatn, 132 kV | 106,0 | 117,8 | 104,5 | 129,4 | 130,2 | 132,8 | 137,9 | 141,4 | 145,4 | 149,8 | 154,5 | 181,2 | 214,9 | 251,7 |
| Korpa, 132 kV | 104,9 | 94,4 | 91,9 | 86,8 | 87,5 | 89,4 | 93,0 | 95,6 | 98,5 | 101,7 | 105,1 | 124,9 | 150,0 | 177,9 |
| Brennimelur, 220 kV | 289,1 | 504,7 | 589,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Brennimelur, 132 kV | 3,3 | 4,2 | 4,3 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,5 | 4,8 | 5,0 |
| Akranes, 66 kV | 9,6 | 9,8 | 10,2 | 10,1 | 9,8 | 9,7 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,9 | 10,0 | 10,9 | 11,8 | 12,4 |
| Vatnshamrar, 132 kV | 8,6 | 9,6 | 9,9 | 9,8 | 10,0 | 10,1 | 10,2 | 10,3 | 10,5 | 10,6 | 10,7 | 11,2 | 11,7 | 12,1 |
| Vegamót, 66 kV | 1,8 | 1,9 | 2,0 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,3 |
| Ólafsvík, 66 kV | 7,5 | 8,5 | 9,0 | 9,1 | 9,1 | 9,2 | 9,3 | 9,3 | 9,4 | 9,5 | 9,6 | 10,3 | 10,9 | 11,4 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 4,7 | 3,8 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Vogaskeið, 66 kV | 3,0 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 3,0 | 3,5 | 4,0 |
| Glerárskógar, 132 kV | 3,6 | 4,1 | 4,2 | 4,1 | 4,1 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 5,0 | 5,4 | 5,8 |
| Geiradalur, 132 kV | 5,1 | 5,7 | 5,4 | 4,8 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 5,1 | 5,4 | 5,5 |
| Mjólka, 132 kV | 6,0 | 7,9 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | 2,7 | 2,8 |
| Keldeyri, 66 kV | 7,1 | 7,2 | 7,4 | 7,3 | 7,2 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,4 | 7,5 | 7,5 |
| Breiðadalur, 66 kV | 2,3 | 2,2 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,4 |
| Bolungarvík, 66 kV | 5,6 | 5,6 | 5,7 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 6,0 | 6,0 | 6,1 | 6,5 | 6,9 | 7,2 |
| Ísafjörður, 66 kV | 19,4 | 16,2 | 16,5 | 17,0 | 17,0 | 16,9 | 17,0 | 17,1 | 17,2 | 17,3 | 17,4 | 19,0 | 20,3 | 20,9 |
| Hrútatunga, 132 kV | 3,2 | 3,4 | 3,3 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,7 |
| Laxárvatn, 132 kV | 5,2 | 5,3 | 6,0 | 5,8 | 5,7 | 5,7 | 5,8 | 5,9 | 6,0 | 6,0 | 6,1 | 6,8 | 7,5 | 8,2 |
| Blanda, 132 kV | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,2 |
| Varmahlíð, 132 kV | 1,9 | 1,8 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 |
| Sauðárkrókur, 66 kV | 10,3 | 10,7 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,6 | 10,6 | 10,7 | 10,7 | 10,8 | 10,9 | 11,3 | 11,7 | 12,0 |
| Akureyri, 66 / 132 kV | 43,4 | 37,0 | 34,0 | 34,7 | 109,1 | 109,0 | 109,3 | 109,5 | 109,7 | 109,9 | 110,2 | 113,0 | 115,7 | 118,1 |
| Dalvík, 66 kV | 10,7 | 10,6 | 10,3 | 10,3 | 10,2 | 10,1 | 10,2 | 10,3 | 10,4 | 10,5 | 10,6 | 11,7 | 12,7 | 13,6 |
| Laxá, 66 kV | 2,3 | 2,5 | 3,0 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,1 |
| Húsavík, 33 kV | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,4 | 3,7 | 3,9 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

| Svæði | 2005* MW | 2006* MW | 2007* MW | 2008 MW | 2009 MW | 2010 MW | 2011 MW | 2012 MW | 2013 MW | 2014 MW | 2015 MW | 2020 MW | 2025 MW | 2030 MW |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Lindarbrekka, 66 kV | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,1 |
| Silfurstjarnan, 66 kV | | 0,8 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Kópasker, 66 kV | 8,4 | 6,3 | 7,0 | 7,3 | 7,2 | 7,3 | 7,4 | 7,5 | 7,6 | 7,8 | 7,9 | 8,9 | 9,9 | 10,8 |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 0,6 | 0,7 | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,5 | 1,6 | 1,8 |
| Vopnafjörður, 66 kV | 4,9 | 4,7 | 4,8 | 7,6 | 8,6 | 9,4 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,2 | 9,5 | 9,6 | 9,6 |
| Lagarfoss, 66 kV | 2,6 | 1,8 | 1,8 | 2,3 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,8 |
| Eyvindará, 132 kV | 4,7 | 5,5 | 5,7 | 6,0 | 5,7 | 5,6 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,4 | 5,4 | 5,6 | 5,7 | 5,6 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 18,2 | 17,6 | 18,3 | 16,1 | 15,3 | 16,3 | 16,6 | 16,8 | 17,0 | 17,2 | 17,4 | 19,2 | 21,1 | 22,7 |
| Bessastaðir, 132 kV | 14,1 | 17,5 | 11,5 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,9 |
| Stuðlar, 66 kV | 4,2 | 4,8 | 5,0 | 4,9 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 5,0 | 5,2 | 5,3 |
| Fjarðaál, 220 kV ** | 2,8 | 5,5 | 317,7 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Eskifjörður, 66 kV | 12,4 | 11,0 | 11,0 | 15,0 | 15,6 | 17,1 | 17,3 | 17,4 | 17,6 | 17,8 | 17,9 | 19,8 | 21,7 | 22,9 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 17,9 | 19,9 | 20,3 | 20,6 | 21,5 | 23,7 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 24,7 | 25,6 | 26,2 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 6,7 | 7,8 | 7,2 | 6,6 | 6,3 | 6,2 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,4 | 6,3 | 7,1 | 7,8 | 8,2 |
| Teigarhorn, 132 kV | 4,5 | 7,3 | 6,6 | 7,7 | 7,4 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,2 | 7,9 | 8,4 | 8,7 |
| Hólar, 132 kV | 13,0 | 12,3 | 12,6 | 12,5 | 12,4 | 12,4 | 12,5 | 12,5 | 12,6 | 12,7 | 12,7 | 14,0 | 15,2 | 15,9 |
| Prestbakki, 132 kV | 4,1 | 4,5 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 4,0 | 4,2 | 4,2 |
| Búrfell, 66 kV | 0,5 | 0,8 | 0,5 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 4,4 | 5,8 | 5,2 | 5,4 | 5,3 | 5,3 | 5,4 | 5,5 | 5,6 | 5,7 | 5,7 | 6,3 | 6,7 | 7,0 |
| Rímakot, 66 kV | 3,5 | 3,4 | 4,6 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 5,0 | 5,2 | 5,4 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 23,2 | 24,2 | 23,4 | 23,5 | 23,6 | 23,7 | 24,0 | 24,2 | 24,5 | 24,8 | 25,1 | 27,2 | 28,9 | 30,3 |
| Hella, 66 kV | 4,3 | 4,8 | 5,1 | 5,3 | 5,1 | 5,2 | 5,2 | 5,3 | 5,3 | 5,4 | 5,4 | 5,8 | 6,0 | 6,0 |
| Flúðir, 66 kV | 10,1 | 11,7 | 12,7 | 13,0 | 12,6 | 12,6 | 12,8 | 12,9 | 13,0 | 13,2 | 13,3 | 14,1 | 14,3 | 14,2 |
| Selfoss, 66 kV | 14,8 | 15,4 | 16,5 | 16,1 | 15,8 | 15,8 | 15,9 | 16,1 | 16,2 | 16,4 | 16,5 | 18,1 | 19,0 | 19,8 |
| Sog, 66 kV | 3,6 | 5,5 | 5,8 | 6,0 | 5,9 | 5,9 | 6,0 | 6,1 | 6,2 | 6,3 | 6,4 | 7,2 | 7,8 | 8,2 |
| Hveragerði, 66 kV | 4,7 | 4,6 | 4,5 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,2 | 5,3 | 5,5 | 5,6 | 5,8 | 6,9 | 7,7 | 8,5 |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 3,9 | 3,2 | 3,3 | 3,5 | 3,5 | 3,6 | 3,7 | 3,8 | 3,9 | 4,0 | 4,1 | 4,9 | 5,5 | 6,1 |
| Nesjavellir, 66 kV + | 0,9 | 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 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 |

** Fjarðaál hóf starfsemi árið 2007. Notkun á Sómastöðum vegna byggingar álvers árin 2005 - 2007 er talin með.

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

| Svæði | 2005* MW | 2006* MW | 2007* MW | 2008 MW | 2009 MW | 2010 MW | 2011 MW | 2012 MW | 2013 MW | 2014 MW | 2015 MW | 2020 MW | 2025 MW | 2030 MW |
|-----------------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Fitjar, 132 kV | 25,0 | 25,5 | 27,9 | 27,9 | 30,1 | 37,2 | 44,7 | 53,1 | 53,5 | 53,9 | 54,3 | 57,8 | 61,1 | 64,0 |
| Svartsengi, 132 kV | 4,4 | 4,3 | 4,6 | 4,7 | 5,7 | 7,1 | 8,7 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 10,5 | 11,0 | 11,5 | 11,9 |
| Hamranes, 220 kV | 330,6 | 322,3 | 331,5 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 |
| Hamranes, 132 kV | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Öldugata, 132 kV | 22,6 | 28,1 | 29,7 | 30,2 | 30,1 | 30,4 | 31,2 | 31,5 | 32,0 | 32,6 | 33,2 | 36,7 | 40,9 | 45,1 |
| Hnoðraholt, 132 kV | 38,7 | 42,5 | 25,7 | 23,3 | 23,5 | 23,9 | 24,9 | 25,5 | 26,2 | 27,1 | 27,9 | 32,9 | 39,2 | 46,1 |
| Rauðavatn, 132 kV | 65,9 | 76,6 | 92,8 | 114,9 | 115,6 | 117,9 | 122,4 | 125,6 | 129,1 | 133,0 | 137,1 | 160,9 | 190,8 | 223,4 |
| Korpa, 132 kV | 66,1 | 70,5 | 77,6 | 73,3 | 73,9 | 75,5 | 78,6 | 80,7 | 83,2 | 85,9 | 88,8 | 105,5 | 126,7 | 150,2 |
| Brennimelur, 220 kV | 280,0 | 503,3 | 576,1 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Brennimelur, 132 kV | 2,5 | 3,0 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,9 | 4,1 |
| Akranes, 66 kV | 7,8 | 8,1 | 8,5 | 8,4 | 8,2 | 8,1 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,3 | 8,3 | 9,1 | 9,8 | 10,3 |
| Vatnshamrar, 132 kV | 7,6 | 8,7 | 8,1 | 8,0 | 8,1 | 8,2 | 8,3 | 8,4 | 8,5 | 8,6 | 8,7 | 9,1 | 9,5 | 9,9 |
| Vegamót, 66 kV | 1,3 | 1,5 | 1,4 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Ólafsvík, 66 kV | 6,3 | 7,9 | 8,6 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 8,9 | 9,0 | 9,1 | 9,2 | 9,8 | 10,4 | 10,9 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 3,4 | 3,6 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,5 | 3,5 | 3,6 |
| Vogaskeið, 66 kV | 2,0 | 2,0 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,6 | 3,0 | 3,5 |
| Glerárskógar, 132 kV | 2,0 | 3,4 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,9 | 3,2 | 3,5 |
| Geiradalur, 132 kV | 4,3 | 5,1 | 3,8 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,6 | 3,8 | 3,9 |
| Mjólka, 132 kV | 2,2 | 1,9 | 1,6 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,8 | 1,9 |
| Keldeyri, 66 kV | 6,5 | 6,4 | 4,2 | 4,1 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,3 |
| Breiðadalur, 66 kV | 2,0 | 2,0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Bolungarvík, 66 kV | 4,6 | 5,2 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 2,7 | 2,8 |
| Ísafjörður, 66 kV | 14,6 | 15,4 | 5,1 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,8 | 6,2 | 6,4 |
| Hrútatunga, 132 kV | 2,9 | 3,3 | 2,5 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Laxárvatn, 132 kV | 4,9 | 5,2 | 5,2 | 5,0 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 5,1 | 5,2 | 5,3 | 5,9 | 6,5 | 7,0 |
| Blanda, 132 kV | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 |
| Varmahlíð, 132 kV | 1,7 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 1,7 |
| Sauðárkrúkur, 66 kV | 9,3 | 10,7 | 9,7 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,9 | 9,9 | 10,0 | 10,0 | 10,1 | 10,5 | 10,8 | 11,2 |
| Akureyri, 66 / 132 kV | 39,1 | 34,5 | 30,3 | 30,9 | 105,4 | 105,3 | 105,6 | 105,7 | 105,9 | 106,1 | 106,4 | 108,9 | 111,3 | 113,4 |
| Dalvík, 66 kV | 10,3 | 9,9 | 9,5 | 9,5 | 9,4 | 9,3 | 9,4 | 9,5 | 9,6 | 9,7 | 9,8 | 10,8 | 11,7 | 12,5 |
| Laxá, 66 kV | 2,0 | 2,4 | 2,5 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 1,9 | 1,8 |
| Húsavík, 33 kV | 2,7 | 3,1 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,3 | 3,5 | 3,7 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

| Svæði | 2005* MW | 2006* MW | 2007* MW | 2008 MW | 2009 MW | 2010 MW | 2011 MW | 2012 MW | 2013 MW | 2014 MW | 2015 MW | 2020 MW | 2025 MW | 2030 MW |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Lindarbrekka, 66 kV | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 0,9 |
| Silfurstjarnan, 66 kV | | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 |
| Kópasker, 66 kV | 8,1 | 5,2 | 4,5 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,9 | 4,9 | 5,0 | 5,1 | 5,8 | 6,4 | 7,0 |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,7 |
| Vopnafjörður, 66 kV | 4,8 | 3,0 | 4,2 | 6,7 | 7,6 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,1 | 8,3 | 8,5 | 8,4 |
| Lagarfoss, 66 kV | 1,4 | 1,7 | 1,3 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,2 |
| Eyvindará, 132 kV | 4,3 | 5,4 | 4,8 | 5,1 | 4,8 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,8 | 4,9 | 4,8 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 15,1 | 3,9 | 3,5 | 3,1 | 2,9 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,3 | 3,4 | 3,7 | 4,1 | 4,4 |
| Bessastaðir, 132 kV | 12,1 | 9,5 | 5,8 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 0,8 | 0,2 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 |
| Stuðlar, 66 kV | 3,7 | 4,6 | 4,3 | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,2 | 4,4 | 4,5 |
| Fjarðaál, 220 kV ** | 0,5 | 4,8 | 310,4 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Eskifjörður, 66 kV | 11,4 | 2,4 | 1,8 | 2,5 | 2,6 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,3 | 3,6 | 3,8 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 17,3 | 8,5 | 14,3 | 14,6 | 15,2 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,6 | 17,5 | 18,1 | 18,5 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 4,7 | 4,4 | 6,4 | 5,8 | 5,6 | 5,5 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 6,3 | 6,9 | 7,3 |
| Teigarhorn, 132 kV | 3,1 | 3,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hólar, 132 kV | 12,3 | 10,3 | 11,1 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 11,0 | 11,1 | 11,1 | 11,2 | 12,3 | 13,3 | 14,0 |
| Prestbakki, 132 kV | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Búrfell, 66 kV | 0,4 | 0,2 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 3,9 | 4,6 | 4,2 | 4,4 | 4,3 | 4,3 | 4,4 | 4,5 | 4,6 | 4,6 | 4,7 | 5,2 | 5,5 | 5,7 |
| Rímakot, 66 kV | 3,1 | 2,7 | 2,9 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 3,1 | 3,3 | 3,4 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 20,7 | 16,3 | 21,4 | 21,5 | 21,6 | 21,7 | 22,0 | 22,2 | 22,4 | 22,7 | 23,0 | 24,9 | 26,5 | 27,7 |
| Hella, 66 kV | 3,6 | 4,5 | 4,3 | 4,4 | 4,3 | 4,3 | 4,4 | 4,5 | 4,5 | 4,6 | 4,6 | 4,9 | 5,0 | 5,1 |
| Flúðir, 66 kV | 7,0 | 11,1 | 11,5 | 11,7 | 11,3 | 11,4 | 11,5 | 11,7 | 11,8 | 11,9 | 12,0 | 12,8 | 12,9 | 12,8 |
| Selfoss, 66 kV | 11,2 | 14,9 | 13,8 | 13,4 | 13,3 | 13,2 | 13,3 | 13,5 | 13,6 | 13,7 | 13,8 | 15,2 | 15,9 | 16,5 |
| Sog, 66 kV | 2,7 | 4,2 | 4,5 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,6 | 6,0 | 6,4 |
| Hveragerði, 66 kV | 3,1 | 4,1 | 4,3 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 5,0 | 5,1 | 5,3 | 5,4 | 5,5 | 6,6 | 7,4 | 8,2 |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 2,6 | 3,0 | 3,0 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 4,5 | 5,0 | 5,6 |
| Nesjavellir, 66 kV + | 0,6 | 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 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,6 |

** Fjarðaál hóf starfsemi árið 2007. Notkun á Sómastöðum vegna byggingar álvers árin 2005 - 2007 er talin með.

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

| Svæði | 2005* | 2006* | 2007* | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |
|-----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW |
| Fitjar, 132 kV | 27,5 | 27,4 | 29,4 | 29,3 | 31,8 | 39,8 | 48,2 | 57,6 | 57,9 | 58,4 | 58,9 | 62,7 | 66,4 | 69,5 |
| Svartsengi, 132 kV | 5,3 | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 6,1 | 7,7 | 9,4 | 11,2 | 11,2 | 11,3 | 11,3 | 11,9 | 12,5 | 12,9 |
| Hamranes, 220 kV | 305,0 | 336,3 | 339,4 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 |
| Hamranes, 132 kV | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Öldugata, 132 kV | 27,9 | 29,2 | 32,4 | 32,9 | 32,8 | 33,2 | 34,1 | 34,4 | 35,0 | 35,6 | 36,3 | 40,2 | 44,9 | 49,6 |
| Hnoðraholt, 132 kV | 107,9 | 99,1 | 101,1 | 91,7 | 92,2 | 94,1 | 97,8 | 100,3 | 103,1 | 106,3 | 109,7 | 129,3 | 154,0 | 181,2 |
| Rauðavatn, 132 kV | 100,2 | 111,6 | 102,6 | 127,9 | 128,6 | 131,1 | 136,2 | 139,7 | 143,7 | 148,1 | 152,7 | 179,7 | 213,8 | 251,1 |
| Korpa, 132 kV | 104,9 | 94,4 | 91,3 | 86,3 | 86,9 | 88,8 | 92,4 | 95,0 | 97,9 | 101,1 | 104,5 | 124,2 | 149,2 | 177,0 |
| Brennimelur, 220 kV | 266,0 | 504,7 | 589,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Brennimelur, 132 kV | 3,3 | 4,2 | 4,3 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,5 | 4,8 | 5,0 |
| Akranes, 66 kV | 9,6 | 9,8 | 10,2 | 10,1 | 9,8 | 9,7 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,9 | 10,0 | 10,9 | 11,8 | 12,4 |
| Vatnshamrar, 132 kV | 8,6 | 9,6 | 9,9 | 9,8 | 10,0 | 10,1 | 10,2 | 10,3 | 10,5 | 10,6 | 10,7 | 11,2 | 11,7 | 12,1 |
| Vegamót, 66 kV | 1,8 | 1,9 | 2,0 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Ólafsvík, 66 kV | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,2 | 7,1 | 7,2 | 7,2 | 7,3 | 7,4 | 7,5 | 7,6 | 8,2 | 8,8 | 9,3 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 4,6 | 3,8 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,9 | 4,0 | 4,0 |
| Vogaskeið, 66 kV | 3,0 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 3,0 | 3,5 | 4,0 |
| Glerárskógar, 132 kV | 2,8 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,1 | 3,4 | 3,8 | 4,2 |
| Geiradalur, 132 kV | 4,8 | 4,2 | 4,1 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,9 | 4,1 | 4,3 | 4,4 |
| Mjólka, 132 kV | 6,0 | 7,7 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,5 |
| Keldeyri, 66 kV | 5,0 | 4,5 | 5,0 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 5,0 | 5,2 | 5,3 |
| Breiðadalur, 66 kV | 1,4 | 1,2 | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 |
| Bolungarvík, 66 kV | 3,6 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 4,2 | 4,6 | 5,0 |
| Ísafjörður, 66 kV | 12,5 | 8,0 | 8,2 | 8,5 | 8,4 | 8,3 | 8,4 | 8,5 | 8,5 | 8,6 | 8,7 | 9,5 | 10,3 | 10,7 |
| Hrútatunga, 132 kV | 3,2 | 3,4 | 3,3 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,7 |
| Laxárvatn, 132 kV | 5,2 | 5,2 | 5,9 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,8 | 5,8 | 5,9 | 6,0 | 6,1 | 6,8 | 7,5 | 8,1 |
| Blanda, 132 kV | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,2 |
| Varmahlíð, 132 kV | 1,9 | 1,8 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 |
| Sauðárkrókur, 66 kV | 7,9 | 7,7 | 7,4 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,8 | 7,8 | 7,9 | 7,9 | 8,3 | 8,6 | 8,9 |
| Akureyri, 66 / 132 kV | 25,4 | 27,6 | 28,0 | 28,4 | 102,9 | 102,8 | 103,1 | 103,3 | 103,5 | 103,8 | 104,1 | 106,7 | 109,4 | 111,6 |
| Dalvík, 66 kV | 10,6 | 10,5 | 10,3 | 10,2 | 10,1 | 10,0 | 10,2 | 10,2 | 10,3 | 10,4 | 10,6 | 11,6 | 12,7 | 13,5 |
| Laxá, 66 kV | 2,3 | 2,5 | 3,0 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,1 |
| Húsavík, 33 kV | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,4 | 3,7 | 3,9 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

| Svæði | 2005* | 2006* | 2007* | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW |
| Lindarbrekka, 66 kV | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,1 |
| Silfurstjarnan, 66 kV | | 0,8 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Kópasker, 66 kV | 8,3 | 5,9 | 6,7 | 7,0 | 6,9 | 6,9 | 7,1 | 7,1 | 7,2 | 7,3 | 7,5 | 8,4 | 9,3 | 10,1 |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 0,6 | 0,7 | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,5 | 1,6 | 1,8 |
| Vopnafjörður, 66 kV | 4,9 | 4,7 | 4,8 | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,9 | 3,9 | 4,1 | 4,3 | 4,2 |
| Lagarfoss, 66 kV | 2,6 | 1,8 | 1,8 | 2,2 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,6 |
| Eyvindará, 132 kV | 4,6 | 5,3 | 5,5 | 5,7 | 5,4 | 5,3 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 5,0 | 5,2 | 5,4 | 5,2 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 7,1 | 2,6 | 3,1 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 3,1 | 3,8 | 4,5 |
| Bessastaðir, 132 kV | 14,1 | 17,5 | 11,5 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 |
| Stuðlar, 66 kV | 4,1 | 4,7 | 4,9 | 4,8 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,7 | 4,7 | 4,6 | 4,8 | 5,1 | 5,1 |
| Fjarðaál, 220 kV ** | 2,8 | 5,5 | 317,7 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Eskifjörður, 66 kV | 6,3 | 4,2 | 3,5 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,7 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 6,1 | 7,1 | 7,8 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 8,6 | 8,1 | 8,5 | 7,7 | 7,3 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,9 | 8,6 | 9,1 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 6,7 | 7,8 | 7,2 | 6,6 | 6,3 | 6,2 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,4 | 6,3 | 7,1 | 7,8 | 8,2 |
| Teigarhorn, 132 kV | 4,5 | 7,2 | 6,6 | 7,8 | 7,4 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,9 | 8,5 | 8,8 |
| Hólar, 132 kV | 8,1 | 7,6 | 6,0 | 5,7 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 6,2 | 6,9 | 7,3 |
| Prestbakki, 132 kV | 4,1 | 4,5 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 4,0 | 4,2 | 4,2 |
| Búrfell, 66 kV | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 3,9 | 5,2 | 4,6 | 4,8 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,1 | 5,2 | 5,8 | 6,1 | 6,4 |
| Rímakot, 66 kV | 3,5 | 3,4 | 4,6 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 5,0 | 5,2 | 5,4 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 10,4 | 10,0 | 10,8 | 10,5 | 10,3 | 10,2 | 10,4 | 10,5 | 10,6 | 10,7 | 10,9 | 12,7 | 14,0 | 15,1 |
| Hella, 66 kV | 4,1 | 4,3 | 4,6 | 4,9 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 5,4 | 5,6 | 5,6 |
| Flúðir, 66 kV | 10,1 | 11,7 | 12,7 | 13,0 | 12,6 | 12,6 | 12,8 | 12,9 | 13,0 | 13,2 | 13,3 | 14,1 | 14,3 | 14,2 |
| Selfoss, 66 kV | 11,7 | 12,3 | 13,2 | 12,5 | 12,3 | 12,2 | 12,3 | 12,4 | 12,5 | 12,7 | 12,8 | 14,2 | 15,0 | 15,6 |
| Sog, 66 kV | 3,6 | 5,5 | 5,8 | 6,0 | 5,9 | 5,9 | 6,0 | 6,1 | 6,2 | 6,3 | 6,4 | 7,2 | 7,8 | 8,2 |
| Hveragerði, 66 kV | 4,7 | 4,6 | 4,5 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,2 | 5,3 | 5,5 | 5,6 | 5,8 | 6,9 | 7,7 | 8,5 |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 3,9 | 3,2 | 3,3 | 3,5 | 3,5 | 3,6 | 3,7 | 3,8 | 3,9 | 4,0 | 4,1 | 4,9 | 5,5 | 6,1 |
| Nesjavellir, 66 kV + | 0,9 | 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 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 |

** Fjarðaál hóf starfsemi árið 2007. Notkun á Sómastöðum vegna byggingar álvers árin 2005 - 2007 er talin með.

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

| Svæði | 2005* | 2006* | 2007* | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2020 | 2025 | 2030 |
|-----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW |
| Fitjar, 132 kV | 26,8 | 24,1 | 27,6 | 26,1 | 28,3 | 35,4 | 42,9 | 51,3 | 51,6 | 52,0 | 52,4 | 55,9 | 59,1 | 61,9 |
| Svartsengi, 132 kV | 4,6 | 4,1 | 4,9 | 4,7 | 5,7 | 7,1 | 8,6 | 10,3 | 10,3 | 10,4 | 10,5 | 11,0 | 11,5 | 11,9 |
| Hamranes, 220 kV | 305,0 | 321,3 | 332,4 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 | 335,0 |
| Hamranes, 132 kV | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Öldugata, 132 kV | 26,6 | 28,5 | 32,4 | 31,3 | 31,1 | 31,5 | 32,4 | 32,7 | 33,2 | 33,8 | 34,5 | 38,2 | 42,6 | 47,2 |
| Hnoðraholt, 132 kV | 22,8 | 87,0 | 47,6 | 41,0 | 41,3 | 42,1 | 43,8 | 44,9 | 46,2 | 47,6 | 49,1 | 57,9 | 68,9 | 81,1 |
| Rauðavatn, 132 kV | 66,5 | 73,1 | 74,1 | 87,8 | 88,2 | 90,0 | 93,5 | 95,9 | 98,6 | 101,6 | 104,8 | 123,3 | 146,7 | 172,3 |
| Korpa, 132 kV | 92,2 | 29,2 | 79,8 | 71,7 | 72,2 | 73,8 | 76,8 | 78,9 | 81,3 | 84,0 | 86,8 | 103,2 | 124,0 | 147,0 |
| Brennimelur, 220 kV | 251,5 | 481,2 | 568,8 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Brennimelur, 132 kV | 2,9 | 3,7 | 3,7 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,9 | 4,1 |
| Akranes, 66 kV | 7,3 | 8,7 | 8,9 | 8,4 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,2 | 8,2 | 8,3 | 9,1 | 9,8 | 10,3 |
| Vatnshamrar, 132 kV | 7,6 | 9,1 | 9,0 | 8,4 | 8,6 | 8,6 | 8,8 | 8,9 | 9,0 | 9,1 | 9,2 | 9,6 | 10,0 | 10,4 |
| Vegamót, 66 kV | 1,4 | 1,5 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Ólafsvík, 66 kV | 5,8 | 6,3 | 6,9 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,7 | 6,7 | 6,8 | 6,9 | 7,0 | 7,5 | 8,1 | 8,5 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 3,2 | 3,6 | 3,6 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,5 |
| Vogaskeið, 66 kV | 2,2 | 1,8 | 2,0 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,3 | 2,7 | 3,2 | 3,7 |
| Glerárskógar, 132 kV | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,5 | 2,8 | 3,1 |
| Geiradalur, 132 kV | 3,4 | 3,7 | 4,0 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,9 | 4,0 |
| Mjólka, 132 kV | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,9 | 1,9 |
| Keldeyri, 66 kV | 4,0 | 4,1 | 4,4 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,2 | 4,4 | 4,4 |
| Breiðadalur, 66 kV | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Bolungarvík, 66 kV | 2,5 | 2,6 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 3,1 | 3,7 |
| Ísafjörður, 66 kV | 7,4 | 7,6 | 7,1 | 7,0 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 7,0 | 7,0 | 7,1 | 7,2 | 7,9 | 8,5 | 8,9 |
| Hrútatunga, 132 kV | 2,9 | 3,1 | 2,6 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Laxárvatn, 132 kV | 4,9 | 5,0 | 5,8 | 5,4 | 5,3 | 5,3 | 5,4 | 5,4 | 5,5 | 5,6 | 5,7 | 6,3 | 7,0 | 7,6 |
| Blanda, 132 kV | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,7 |
| Varmahlíð, 132 kV | 1,8 | 1,5 | 1,9 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,8 | 1,8 |
| Sauðárkrókur, 66 kV | 6,6 | 6,9 | 7,0 | 6,9 | 6,8 | 6,8 | 6,9 | 6,9 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,4 | 7,7 | 8,0 |
| Akureyri, 66 / 132 kV | 24,5 | 26,2 | 28,0 | 27,0 | 101,5 | 101,4 | 101,7 | 101,9 | 102,1 | 102,3 | 102,6 | 105,2 | 107,6 | 109,8 |
| Dalvík, 66 kV | 8,9 | 9,9 | 10,0 | 9,4 | 9,3 | 9,3 | 9,4 | 9,4 | 9,5 | 9,6 | 9,7 | 10,7 | 11,7 | 12,5 |
| Laxá, 66 kV | 2,1 | 2,4 | 2,6 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 1,9 | 1,8 |
| Húsavík, 33 kV | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,2 | 3,4 | 3,6 |

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

| Svæði | 2005* MW | 2006* MW | 2007* MW | 2008 MW | 2009 MW | 2010 MW | 2011 MW | 2012 MW | 2013 MW | 2014 MW | 2015 MW | 2020 MW | 2025 MW | 2030 MW |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Lindarbrekka, 66 kV | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 1,0 |
| Silfurstjarnan, 66 kV | | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Kópasker, 66 kV | 5,8 | 4,8 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,9 | 4,9 | 5,5 | 6,1 | 6,7 |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 0,5 | 0,7 | 0,7 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 |
| Vopnafjörður, 66 kV | 4,5 | 3,0 | 4,6 | 4,0 | 3,8 | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,8 | 3,9 | 3,9 |
| Lagarfoss, 66 kV | 1,7 | 1,6 | 1,4 | 1,7 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,2 |
| Eyvindará, 132 kV | 3,0 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 4,8 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,5 | 4,5 | 4,7 | 4,8 | 4,6 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,6 | 2,0 | 2,4 |
| Bessastaðir, 132 kV | 11,3 | 10,0 | 6,2 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hryggstekkur, 132 kV | 0,8 | 0,1 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 |
| Stuðlar, 66 kV | 3,7 | 4,4 | 4,7 | 4,4 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,2 | 4,4 | 4,6 | 4,7 |
| Fjarðaál, 220 kV ** | 2,4 | 4,8 | 280,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 | 615,0 |
| Eskifjörður, 66 kV | 3,2 | 2,5 | 2,1 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,6 | 4,2 | 4,6 |
| Neskaupstaður, 66 kV | 6,5 | 7,5 | 7,7 | 6,6 | 6,2 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,8 | 7,4 | 7,8 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 2,8 | 4,1 | 5,8 | 5,0 | 4,8 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 5,4 | 5,9 | 6,2 |
| Teigarhorn, 132 kV | 3,5 | 3,0 | 1,9 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,3 | 2,4 |
| Hólar, 132 kV | 5,8 | 6,6 | 7,7 | 6,8 | 6,6 | 6,5 | 6,5 | 6,6 | 6,6 | 6,7 | 6,6 | 7,5 | 8,3 | 8,8 |
| Prestbakki, 132 kV | 1,8 | 2,1 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 2,1 | 2,2 | 2,2 |
| Búrfell, 66 kV | 0,4 | 0,2 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 3,4 | 4,4 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,1 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,9 | 5,2 | 5,4 |
| Rimakot, 66 kV | 3,0 | 2,9 | 3,2 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,3 | 3,5 | 3,6 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 7,9 | 7,6 | 8,5 | 7,8 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,8 | 7,9 | 8,0 | 8,1 | 9,5 | 10,5 | 11,3 |
| Hella, 66 kV | 3,5 | 4,0 | 4,4 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 4,5 | 4,8 | 5,0 | 5,0 |
| Flúðir, 66 kV | 8,4 | 10,1 | 10,6 | 10,2 | 9,9 | 10,0 | 10,1 | 10,2 | 10,3 | 10,4 | 10,5 | 11,2 | 11,3 | 11,2 |
| Selfoss, 66 kV | 11,2 | 12,1 | 13,0 | 11,7 | 11,5 | 11,4 | 11,5 | 11,6 | 11,7 | 11,9 | 12,0 | 13,3 | 14,0 | 14,6 |
| Sog, 66 kV | 2,8 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,6 | 6,0 | 6,4 |
| Hveragerði, 66 kV | 3,4 | 4,0 | 3,7 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 4,0 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,5 | 5,3 | 6,0 | 6,7 |
| Porlákshöfn, 66 kV | 3,1 | 2,7 | 3,0 | 3,1 | 3,0 | 3,1 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,6 | 4,2 | 4,8 | 5,3 |
| Nesjavellir, 66 kV + | 0,5 | 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 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 |

** Fjarðaál hóf starfsemi árið 2007. Notkun á Sómastöðum vegna byggingar álvers árin 2005 - 2007 er talin með.

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

VIÐAUKI 5

Aflþörf raforkukerfisins á árinu 2007

1. VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2007

| | Fyrirtæki | | Tími | Álag kW |
|------|----------------------------|--------------|------------------|------------|
| | Landsvirkjun | Vinnsla alls | 13.12.2007 16:59 | 1.393.833 |
| | Orkuveita Reykjavíkur | Vinnsla alls | 13.12.2007 16:59 | 245.952 |
| | Hitaveita Suðurnesja | Vinnsla alls | 13.12.2007 16:59 | 148.173 |
| | Rafmagnsveitur ríkisins* | Vinnsla alls | 13.12.2007 16:59 | 13.223 |
| | Orkubú Vestfjarða | Vinnsla alls | 13.12.2007 16:59 | 15.979 |
| | Aðrir | Vinnsla alls | 13.12.2007 16:59 | 7.393 |
| | | | | ----- |
| | | | | 1.824.552 |
| | Virkjanir ómælt ** | | | 170 |
| | Utan samtengds kerfis ** | | | 500 |
| | Utan samtengds kerfis mælt | | | 202 |
| ALLS | | | | 1.825.425 |

* Vinnsla Rafmagnsveitna ríkisins og Orkusölnnar. An raforkuvinnslu í Grímsey.

** Áætlað

2. MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRIÐ 2007

20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

| Númer topps | | | Tími | Álag kW |
|----------------|--|--|------------------|------------|
| 1 | | | 13.12.2007 16:59 | 1.824.755 |
| 2 | | | 27.12.2007 18:59 | 1.822.963 |
| 3 | | | 24.12.2007 17:59 | 1.819.699 |
| 4 | | | 18.12.2007 17:59 | 1.817.902 |
| 5 | | | 10.12.2007 18:59 | 1.817.734 |
| 6 | | | 10.12.2007 17:59 | 1.817.647 |
| 7 | | | 13.12.2007 17:59 | 1.817.280 |
| 8 | | | 27.12.2007 17:59 | 1.816.922 |
| 9 | | | 12.12.2007 18:59 | 1.816.591 |
| 10 | | | 18.12.2007 10:59 | 1.816.167 |
| 11 | | | 18.12.2007 16:59 | 1.815.816 |
| 12 | | | 13.12.2007 15:59 | 1.815.010 |
| 13 | | | 10.12.2007 16:59 | 1.814.840 |
| 14 | | | 11.12.2007 18:59 | 1.814.468 |
| 15 | | | 17.12.2007 18:59 | 1.814.327 |
| 16 | | | 10.12.2007 12:59 | 1.813.992 |
| 17 | | | 17.12.2007 15:59 | 1.812.551 |
| 18 | | | 18.12.2007 18:59 | 1.811.891 |
| 19 | | | 24.12.2007 16:59 | 1.810.586 |
| 20 | | | 11.12.2007 17:59 | 1.810.073 |

3. SKIPTING FRAMLEIÐSLUAÐFERÐA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

| Framleiðsluaðferð | Tími | Álag kW |
|----------------------------|------------------|------------|
| Vatnsaflsvirkjanir | 13.12.2007 16:59 | 1.370.195 |
| Jarðvarmavirkjanir | 13.12.2007 16:59 | 447.804 |
| Eldsneytisstöðvar og ómælt | 13.12.2007 16:59 | 6.755 |
| ALLS | | 1.824.755 |

4. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2007

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|---------------------------|
| Stóriðja | 28.12.2007 15:59 | 1.221.767 | | 1.221.767 | 0 |
| Almenn notkun* | 10.12.2007 18:59 | 550.036 | 4.326 | 531.551 | 22.811 |
| Samtals | | 1.771.803 | 4.326 | 1.753.317 | 22.811 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 51.222 | 1.732.654 | 7.856 | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 17.12.2007 21:59 | 53.610 | | 53.610 | |
| ALLS | | 1.876.635 | 1.736.980 | 1.814.783 | 1.798.832 |

* Vinnsla inná dreifik.: Notaðar eru aftölur úr töflu 1 fyrir þær virkjanir sem ekki eru aflmældar.

5. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2007

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|-----------------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|---------------------------|
| Stóriðja | 28.12.2007 15:59 | 1.221.767 | | 1.221.767 | 0 |
| Almenn notkun forgangsorka* | 10.12.2007 18:59 | 502.946 | 4.326 | 484.461 | 22.811 |
| Almenn notkun ótryggð orka | 23.3.2007 08:59 | 87.598 | | 87.598 | 0 |
| Samtals | | 1.812.311 | 4.326 | 1.793.825 | 22.811 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 51.222 | 1.732.654 | 7.856 | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 17.12.2007 21:59 | 53.610 | | 53.610 | |
| ALLS | | 1.917.143 | 1.736.980 | 1.855.291 | 1.798.832 |

* Vinnsla inná dreifik.: Notaðar eru aftölur úr töflu 1 fyrir þær virkjanir sem ekki eru aflmældar.

6. ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2007

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|-----------------------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|---------------------------|
| Stóriðja | 13.12.2007 16:59 | 1.216.283 | | 1.216.283 | 0 |
| Hitaveita Suðurnesja | 13.12.2007 16:59 | 94.519 | | 92.735 | 1.784 |
| Orkuveita Reykjavíkur | 13.12.2007 16:59 | 204.597 | | 201.642 | 2.955 |
| Rafmagnsveitur ríkisins | 13.12.2007 16:59 | 161.141 | 4.746 | 152.158 | 13.729 |
| Orkubú Vestfjarða | 13.12.2007 16:59 | 17.930 | 200 | 6.145 | 11.985 |
| Norðurorka | 13.12.2007 16:59 | 26.066 | | 24.810 | 1.256 |
| Orkuveita Húsavíkur | 13.12.2007 16:59 | 2.998 | | 1.495 | 1.503 |
| Rafveita Reyðarfjarðar | 13.12.2007 16:59 | 4.232 | | 4.090 | 142 |
| Annað | 13.12.2007 16:59 | 130 | | 130 | 0 |
| Utan samtengds kerfis með Grímsey | | 702 | | | 702 |
| Samtals | | 1.728.599 | 4.946 | 1.699.489 | 34.056 |
| Vinnslufyrirtæki | 13.12.2007 16:59 | 48.192 | 1.750.806 | 5.863 | 1.793.135 |
| Flutningstöp | 13.12.2007 16:59 | 48.634 | | 48.634 | |
| ALLS | | 1.825.425 | 1.755.752 | 1.753.985 | 1.827.191 |

7. MESTA ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifík. kW |
|-------------------------|------------------|------------|--------------|--------------|------------------------------|
| Stóriðja | 28.12.2007 15:59 | 1.221.767 | 0 | 1.221.767 | 0 |
| Hitaveita Suðurnesja | 19.12.2007 10:59 | 98.216 | 0 | 96.142 | 2.074 |
| Orkuveita Reykjavíkur | 10.12.2007 18:59 | 210.879 | 0 | 210.381 | 498 |
| Rafmagnsveitur ríkisins | 08.02.2007 8:59 | 187.382 | 5.956 | 175.816 | 17.522 |
| Orkubú Vestfjarða* | 11.01.2007 10:59 | 38.856 | 0 | 34.606 | 4.251 |
| Norðurorka | 17.01.2007 9:59 | 29.162 | 0 | 28.965 | 197 |
| Orkuveita Húsavíkur | 17.12.2007 11:59 | 3.159 | 0 | 1.632 | 1.527 |
| Rafveita Reyðarfjarðar | 19.01.2007 18:59 | 4.975 | 0 | 4.975 | 0 |
| Annað | 28.09.2007 11:59 | 1.210 | 0 | 1.210 | 0 |
| Utan samtengds kerfis | | 936 | 0 | 0 | 936 |
| Samtals | | 1.796.541 | | 1.775.493 | 27.004 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 51.222 | 1.732.654 | 7.856 | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 17.12.2007 21:59 | 53.610 | | 53.610 | |
| ALLS | | 1.901.372 | 1.732.654 | 1.836.958 | 1.803.025 |

* Vinnsla inná dreifík.: Notaðar eru aftölur úr töflu 1 fyrir þær virkjanir sem ekki eru aflmældar.

8. MESTA ÁLAG, FORGANGSORKA HJÁ DREIFIVEITUM

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifík. kW |
|-------------------------|------------------|------------|--------------|--------------|------------------------------|
| Hitaveita Suðurnesja | 12.12.2007 18:59 | 83.545 | 0 | 82.053 | 1.492 |
| Orkuveita Reykjavíkur | 10.12.2007 18:59 | 210.464 | 0 | 209.966 | 498 |
| Rafmagnsveitur ríkisins | 19.1.2007 18:59 | 155.080 | 2.385 | 144.066 | 13.398 |
| Orkubú Vestfjarða | 17.1.2007 11:59 | 23.412 | 0 | 20.160 | 3.253 |
| Norðurorka | 10.12.2007 18:59 | 22.859 | 0 | 21.821 | 1.038 |
| Orkuveita Húsavíkur | 17.12.2007 11:59 | 3.159 | 0 | 1.632 | 1.527 |
| Rafveita Reyðarfjarðar | 19.01.2007 18:59 | 4.834 | 0 | 4.834 | 0 |
| Annað | 28.09.2007 11:59 | 1.210 | 0 | 1.210 | 0 |
| Utan samtengds kerfis | | 856 | 0 | 0 | 856 |
| Samtals | | 505.419 | 2.385 | 485.741 | 22.062 |

9. MESTA ÁLAG, ÓTRYGGÐ ORKA HJÁ DREIFIVEITUM

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW |
|-------------------------|------------------|------------|
| Hitaveita Suðurnesja | 13.3.2007 12:59 | 27.941 |
| Orkuveita Reykjavíkur | 23.10.2007 14:59 | 8.097 |
| Rafmagnsveitur ríkisins | 26.5.2007 03:59 | 42.588 |
| Orkubú Vestfjarða | 11.1.2007 09:59 | 16.147 |
| Norðurorka | 17.1.2007 13:59 | 8.360 |
| Rafveita Reyðarfjarðar | 28.4.2007 03:59 | 169 |
| Annað | 28.9.2007 11:59 | 1.210 |
| Samtals | | 104.512 |

10. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA ÁN STÓRIÐJU

| Landshluti | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|-----------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|---------------------------|
| Suðurnes | 28.2.2007 20:59 | 38.577 | 0 | 34.610 | 3.967 |
| Höfuðborgarsvæðið | 10.12.2007 18:59 | 235.478 | 0 | 234.980 | 498 |
| Vesturland | 19.1.2007 09:59 | 40.508 | 1.209 | 37.189 | 4.528 |
| Vestfirðir | 11.1.2007 10:59 | 38.856 | 0 | 34.606 | 4.251 |
| Norðurland | 17.1.2007 09:59 | 76.565 | 0 | 68.814 | 7.750 |
| Austurland | 8.2.2007 18:59 | 87.956 | 2.268 | 86.638 | 3.586 |
| Suðurland | 3.12.2007 09:59 | 75.626 | 0 | 74.259 | 1.367 |
| Stóriðja | 28.12.2007 15:59 | 1.221.767 | 0 | 1.221.767 | 0 |
| Után samtengds kerfis | | 910 | 0 | 0 | 910 |
| Samtals | | 1.816.242 | 3.477 | 1.792.862 | 26.857 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 51.222 | 1.732.654 | 7.856 | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 17.12.2007 21:59 | 53.610 | | 53.610 | |
| ALLS | | 1.921.074 | 1.736.131 | 1.854.328 | 1.802.877 |

11. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

| Landshluti | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|-----------------------|------------------|---------|-----------|-----------|---------------------------|
| Suðurnes | 17.12.2007 15:59 | 34.163 | 0 | 31.305 | 2.858 |
| Höfuðborgarsvæðið | 10.12.2007 18:59 | 233.990 | 0 | 233.492 | 498 |
| Vesturland | 28.12.2007 18:59 | 38.876 | 453 | 35.677 | 3.652 |
| Vestfirðir | 17.1.2007 11:59 | 23.413 | 0 | 20.160 | 3.253 |
| Norðurland | 10.12.2007 18:59 | 67.964 | 1.770 | 60.701 | 9.033 |
| Austurland | 8.2.2007 18:59 | 61.527 | 2.268 | 60.208 | 3.586 |
| Suðurland | 12.12.2007 16:59 | 58.897 | 0 | 57.491 | 1.406 |
| Után samtengds kerfis | | 888 | 0 | 0 | 887,6 |
| Samtals | | 519.717 | 4.491 | 499.034 | 25.174 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 51.222 | 1.732.654 | 7.856 | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 17.12.2007 21:59 | 53.610 | | 53.610 | |
| ALLS | | 624.549 | 1.737.145 | 560.499 | 1.801.194 |

12. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, ÓTRYGG ORKA ÁN STÓRIÐJU

| Landshluti | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|-----------------------|------------------|---------|-----------|-----------|---------------------------|
| Suðurnes | 28.10.1907 07:40 | 8.872 | | 8.872 | 0 |
| Höfuðborgarsvæðið | 2.5.2007 13:59 | 10.360 | | 10.360 | 0 |
| Vesturland | 11.5.2007 07:59 | 3.934 | | 3.934 | 0 |
| Vestfirðir | 11.1.2007 09:59 | 16.147 | | 16.147 | 0 |
| Norðurland | 17.1.2007 13:59 | 11.651 | | 11.651 | 0 |
| Austurland | 26.5.2007 03:59 | 37.183 | | 37.183 | 0 |
| Suðurland | 27.3.2007 07:59 | 20.096 | | 20.096 | 0 |
| Után samtengds kerfis | | 0 | | 0 | 0 |
| Samtals | | 108.243 | | 108.243 | 0 |
| Flutningstöp | | | | | |
| ALLS | | 108.243 | | 108.243 | 0 |

13. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS

| Aðveitustöð | Tími | Álag kW | Til LN | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|----------------------------|------------------|---------|--------|-----------|---------------------------|
| Fitjar, 132 kV | 28.2.2007 20:59 | 34.205 | | 30.600 | 3.605 |
| Svartsengi, 132 kV | 30.12.2007 18:59 | 5.004 | | 4.680 | 324 |
| Hamranes, 220 kV | 31.12.2007 17:59 | 339.440 | | 339.440 | |
| Hamranes, 132 kV | 28.9.2007 11:59 | 1.210 | | 1.210 | |
| Öldugata, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 33.380 | | 33.380 | |
| Hnoðraholt, 132 kV | 5.12.2007 14:59 | 101.056 | | 101.056 | |
| Rauðavatn, 132 kV | 30.10.2007 16:59 | 104.482 | | 101.300 | 3.182 |
| Korpa, 132 kV | 25.5.2007 14:59 | 91.875 | | 91.875 | 0 |
| Brennimelur, 220 kV | 23.12.2007 13:59 | 588.950 | | 588.950 | 0 |
| Brennimelur, 132 kV | 28.12.2007 18:59 | 4.272 | | 4.272 | |
| Akranes, 66 kV | 6.3.2007 19:59 | 10.219 | | 10.219 | |
| Vatnshamrar, 132 kV | 19.1.2007 08:59 | 9.938 | | 9.396 | 542 |
| Vegamót, 66 kV | 21.2.2007 11:59 | 2.013 | 1.128 | 0 | 3.141 |
| Ólafsvík, 66 kV | 12.12.2007 14:59 | 8.993 | | 8.028 | 965 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 19.1.2007 10:59 | 3.924 | | 3.924 | |
| Vogaskeið, 66 kV | 24.12.2007 17:59 | 2.124 | | 2.124 | |
| Glerárskógar, 132 kV | 15.1.2007 09:59 | 4.160 | | 4.160 | |
| Geiradalur, 132 kV | 11.12.2007 10:59 | 5.380 | | 5.380 | |
| Mjólká, 132 kV | 17.1.2007 18:59 | 2.369 | | 2.369 | |
| Keldeyri, 66 kV | 16.1.2007 18:59 | 7.358 | | 6.555 | 803 |
| Breiðadalur, 66 kV | 30.11.2007 16:59 | 3.742 | | 3.742 | |
| Bolungarvík, 66 kV | 2.3.2007 11:59 | 5.749 | | 5.688 | 61 |
| Ísafjörður, 66 kV | 10.1.2007 17:59 | 16.549 | | 15.300 | 1.250 |
| Hrútatunga, 132 kV | 18.12.2006 11:59 | 3.345 | | 3.345 | |
| Laxárvatn, 132 kV | 24.12.2007 17:59 | 6.017 | | 5.610 | 407 |
| Blanda, 132 kV | 29.11.2007 20:59 | 620 | | 620 | |
| Varmahlíð, 132 kV | 25.2.2007 19:59 | 2.112 | | 2.112 | |
| Sauðárkrúkur, 66 kV | 10.1.2007 10:59 | 10.452 | | 9.384 | 1.068 |
| Akureyri, 66 kV | 17.1.2007 09:59 | 33.975 | | 33.755 | 220 |
| Dalvík, 66 kV | 10.12.2007 16:59 | 10.322 | | 7.016 | 3.306 |
| Laxá, 66 kV | 24.12.2007 17:59 | 2.957 | | 2.480 | 477 |
| Húsavík, 33 kV | 17.12.2007 11:59 | 3.296 | | 1.769 | 1.527 |
| Lindarbrekka, 66 kV | 24.12.2007 16:59 | 689 | | 689 | |
| Silfurstjarnan | 1.11.2007 16:59 | 912 | | 912 | |
| Kópasker, 66 kV | 2.3.2007 11:59 | 6.966 | | 6.966 | |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 20.3.2007 17:59 | 1.473 | 980 | 0 | 2.453 |
| Vopnarfjörður, 66 kV | 7.2.2007 18:59 | 4.764 | | 4.764 | |
| Lagarfoss, 66 kV | 19.1.2007 18:59 | 1.842 | | 1.842 | |
| Eyvindará, 132 kV | 18.1.2007 18:59 | 5.685 | 2.286 | 5.628 | 2.343 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 18.4.2007 08:59 | 18.256 | | 18.103 | 153 |
| Bessastaðir, 132 kV | | | | | |
| Hryggstekkur, 132 kV | 9.2.2007 18:59 | 894 | | 894 | |
| Stuðlar, 66 kV | 19.1.2007 18:59 | 5.040 | | 5.040 | |
| Sómastaðir, 66 kV | 14.1.2007 19:59 | 6.230 | | 6.230 | |
| Eskifjörður, 66 kV | 23.1.2007 10:59 | 11.004 | | 11.004 | |
| Neskaupstaður, 66 kV | 2.3.2007 18:59 | 20.260 | | 20.260 | |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 8.3.2007 19:59 | 7.218 | | 7.218 | |
| Teigarhorn, 132 kV | 10.3.2007 09:59 | 6.613 | | 6.613 | |
| Hólar, 132 kV | 2.3.2007 11:59 | 12.623 | | 12.340 | 283 |
| Prestbakki, 132 kV | 17.1.2007 13:59 | 3.720 | | 3.720 | |
| Búrfell, 66 kV | 24.12.2007 17:59 | 525 | | 525 | |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 16.1.2007 10:59 | 5.184 | | 5.184 | |

| | | | | | |
|-----------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Rimakot, 66 kV | 20.3.2007 19:59 | 4.596 | | 4.132 | 464 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 2.3.2007 10:59 | 23.364 | | 23.364 | |
| Hella, 66 kV | 17.1.2007 09:59 | 5.064 | | 5.064 | |
| Flúðir, 66 kV | 18.1.2007 08:59 | 12.706 | | 12.706 | |
| Selfoss, 66 kV | 10.12.2007 11:59 | 16.473 | | 16.473 | |
| Sog, 66 kV | 28.12.2007 19:59 | 5.779 | | 5.162 | 617 |
| Hveragerði, 66 kV | 13.12.2007 15:59 | 4.524 | | 4.524 | |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 18.12.2007 17:59 | 3.310 | | 3.310 | |
| Nesjavellir | 17.11.2007 18:59 | 24 | | 24 | |
| Fjarðaál, 220 kV | 13.12.2007 14:59 | 311.500 | | 311.500 | |
| Utan samtengds kerfis | | 500 | | 0 | 500 |
| Samtals | | 1.967.228 | 4.394 | 1.943.930 | 27.692 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 43.366 | 1.732.654 | | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 17.12.2007 21:59 | 53.610 | | 53.610 | |
| ALLS | | 2.064.204 | 1.737.048 | 1.997.540 | 1.803.712 |

14. ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS Á MESTA ÁLAGSTÍMA

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifik. kW |
|----------------------------|------------------|------------|--------------|--------------|------------------------------|
| Fitjar, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 27.942 | | 26.490 | 1.452 |
| Svartsengi, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.634 | | 4.320 | 314 |
| Hamranes, 220 kV | 13.12.2007 16:59 | 331.450 | | 331.450 | |
| Hamranes, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 148 | | 130 | 18 |
| Öldugata, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 29.700 | | 29.700 | |
| Hnoðraholt, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 25.712 | | 25.712 | |
| Rauðavatn, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 92.755 | | 89.800 | 2.955 |
| Korpa, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 77.595 | | 77.595 | |
| Brennimelur, 220 kV | 13.12.2007 16:59 | 576.133 | | 576.133 | |
| Brennimelur, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 3.516 | | 3.516 | |
| Akranes, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 8.535 | | 8.535 | |
| Vatnshamrar, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 8.078 | | 7.536 | 542 |
| Vegamót, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.410 | | 1.410 | 0 |
| Ólafsvík, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 8.580 | | 7.614 | 966 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 3.460 | | 3.460 | |
| Vogaskeið, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.829 | | 1.829 | |
| Glerárskógar, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 2.470 | | 2.470 | |
| Geiradalur, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 3.797 | | 0 | 3.797 |
| Mjólka, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.582 | | 1.582 | |
| Keldeyri, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.169 | | 1.356 | 2.813 |
| Breiðadalur, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 788 | | 788 | |
| Bolungarvík, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 2.243 | | 182 | 2.061 |
| Ísafjörður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 5.082 | 200 | 1.968 | 3.314 |
| Hrútatunga, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 2.495 | | 2.495 | |
| Laxárvatn, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 5.192 | | 4.930 | 262 |
| Blanda, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 320 | | 320 | |
| Varmahlíð, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.648 | | 1.648 | |
| Sauðárkrókur, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 9.720 | | 9.720 | 0 |
| Akureyri, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 30.275 | | 28.990 | 1.285 |
| Dalvík, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 9.493 | | 6.165 | 3.328 |
| Laxá, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 2.454 | | 1.980 | 474 |
| Húsavík, 33 kV | 13.12.2007 16:59 | 3.162 | | 1.659 | 1.503 |
| Lindarbrekka, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 597 | | 597 | |
| Silfurstjarnan | 13.12.2007 16:59 | 844 | | 844 | |
| Kópasker, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.518 | | 4.518 | |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 583 | 1.830 | 0 | 2.413 |
| Vopnarfjörður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.190 | | 4.128 | 62 |
| Lagarfoss, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.290 | | 1.290 | |
| Eyvindará, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.828 | 2.916 | 4.728 | 3.016 |
| Seyðisjörður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 3.522 | | 3.522 | |
| Bessastaðir, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 0 | | | |
| Hryggstekkur, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 712 | | 712 | |
| Stuðlar, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.282 | | 4.140 | 142 |
| Sómastaðir, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.680 | | 1.680 | |
| Eskifjörður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.836 | | 1.836 | |
| Neskaupstaður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 14.317 | | 14.317 | |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 6.408 | | 6.408 | |
| Teigarhorn, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 0 | | 0 | |
| Hólar, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 11.077 | | 9.790 | 1.287 |
| Prestbakki, 132 kV | 13.12.2007 16:59 | 1.820 | | 1.820 | |
| Búrfell, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 425 | | 425 | |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.236 | | 4.236 | |

| | | | | | |
|-----------------------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Rimakot, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 2.862 | | 2.061 | 801 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 13.12.2007 16:59 | 21.389 | | 21.389 | |
| Hella, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.272 | | 4.272 | |
| Flúðir, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 11.484 | | 11.484 | |
| Selfoss, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 13.785 | | 13.785 | |
| Sog, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.499 | | 3.950 | 549 |
| Hveragerði, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 4.344 | | 4.344 | |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 13.12.2007 16:59 | 3.020 | | 3.020 | |
| Nesjavellir | 13.12.2007 16:59 | 10 | | 10 | |
| Fjarðaál, 220 kV | 13.12.2007 16:59 | 308.700 | | 308.700 | |
| Útan samtengds kerfis með Grímsey | | 702 | | 0 | 702 |
| Samtals | | 1.728.599 | 4.946 | 1.699.489 | 34.056 |
| Vinnslufyrirtæki | 13.12.2007 16:59 | 48.192 | 1.750.806 | 5.863 | 1.793.135 |
| Flutningstöp | 13.12.2007 16:59 | 48.634 | | 48.634 | |
| Alls | | 1.825.425 | 1.755.752 | 1.753.985 | 1.827.191 |

15. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS FORGANGSAFL

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifík. kW |
|----------------------------|------------------|------------|--------------|--------------|------------------------------|
| Fitjar, 132 kV | 17.12.2007 15:59 | 29.444 | | 26.965 | 2.479 |
| Svartsengi, 132 kV | 30.12.2007 18:59 | 5.004 | | 4.680 | 324 |
| Hamranes, 220 kV | 31.12.2007 17:59 | 339.440 | | 339.440 | |
| Hamranes, 132 kV | 18.1.2007 15:59 | 0 | | 0 | |
| Öldugata, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 32.407 | | 32.407 | |
| Hnoðraholt, 132 kV | 5.12.2007 14:59 | 101.056 | | 101.056 | |
| Rauðavatn, 132 kV | 10.10.2007 18:59 | 102.562 | | 102.562 | 0 |
| Korpa, 132 kV | 25.5.2007 14:59 | 91.290 | | 91.290 | 0 |
| Brennimelur, 220 kV | 23.12.2007 13:59 | 588.950 | | 588.950 | |
| Brennimelur, 132 kV | 28.12.2007 18:59 | 4.272 | | 4.272 | |
| Akranes, 66 kV | 6.3.2007 19:59 | 10.219 | | 10.219 | |
| Vatnshamrar, 132 kV | 19.1.2007 08:59 | 9.938 | | 9.396 | 542 |
| Vegamót, 66 kV | 21.2.2007 11:59 | 2.000 | 1.128 | -13 | 3.141 |
| Ólafsvík, 66 kV | 28.12.2007 18:59 | 7.133 | | 6.171 | 962 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 17.1.2007 10:59 | 3.876 | | 3.876 | |
| Vogaskeið, 66 kV | 24.12.2007 17:59 | 2.124 | | 2.124 | |
| Glerárskógar, 132 kV | 9.3.2007 02:59 | 2.727 | | 2.727 | |
| Geiradalur, 132 kV | 17.1.2007 11:59 | 4.127 | | 2.431 | 1.696 |
| Mjólká, 132 kV | 17.1.2007 18:59 | 2.078 | | 2.078 | |
| Keldeyri, 66 kV | 26.1.2007 09:59 | 5.021 | | 3.024 | 1.997 |
| Breiðadalur, 66 kV | 3.12.2007 09:59 | 2.756 | | 2.756 | |
| Bolungarvík, 66 kV | 12.1.2007 11:59 | 3.375 | | 3.238 | 137 |
| Ísafjörður, 66 kV | 17.1.2007 11:59 | 8.222 | | 7.556 | 666 |
| Hrútatunga, 132 kV | 18.12.2006 11:59 | 3.345 | | 3.345 | |
| Laxárvatn, 132 kV | 24.12.2007 17:59 | 5.949 | | 5.542 | 407 |
| Blanda, 132 kV | 29.11.2007 20:59 | 620 | | 620 | |
| Varmahlíð, 132 kV | 25.2.2007 19:59 | 2.112 | | 2.112 | |
| Sauðárkrúkur, 66 kV | 11.1.2007 10:59 | 7.433 | | 6.753 | 680 |
| Akureyri, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 28.039 | | 26.971 | 1.068 |
| Dalvík, 66 kV | 10.12.2007 16:59 | 10.266 | | 6.961 | 3.306 |
| Laxá, 66 kV | 24.12.2007 17:59 | 2.957 | | 2.480 | 477 |
| Húsavík, 33 kV | 17.12.2007 11:59 | 3.296 | | 1.769 | 1.527 |
| Lindarbrekka, 66 kV | 24.12.2007 16:59 | 689 | | 689 | |
| Silfurstjarnan | 1.11.2007 16:59 | 912 | | 912 | |
| Kópasker, 66 kV | 2.3.2007 11:59 | 6.714 | | 6.714 | |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 20.3.2007 17:59 | 1.473 | 980 | 0 | 2.453 |
| Vopnarfjörður, 66 kV | 7.2.2007 18:59 | 4.764 | | 4.764 | |
| Lagarfoss, 66 kV | 19.1.2007 18:59 | 1.784 | | 1.784 | 0 |
| Eyvindará, 132 kV | 18.1.2007 18:59 | 5.479 | 2.286 | 5.422 | 2.343 |
| Seyðisfjörður, 66 kV | 8.2.2007 18:59 | 3.110 | | 3.110 | 0 |
| Bessastaðir, 132 kV | | | | | |
| Hryggstekkur, 132 kV | 24.12.2007 17:59 | 773 | | 773 | |
| Stuðlar, 66 kV | 19.1.2007 18:59 | 4.899 | | 4.899 | |
| Sómastaðir, 66 kV | 14.1.2007 19:59 | 6.230 | | 6.230 | |
| Eskifjörður, 66 kV | 5.2.2007 08:59 | 3.457 | | 3.457 | |
| Neskaupstaður, 66 kV | 22.1.2007 18:59 | 8.511 | | 8.511 | |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 8.3.2007 19:59 | 7.218 | | 7.218 | |
| Teigarhorn, 132 kV | 10.3.2007 09:59 | 6.563 | | 6.563 | |
| Hólar, 132 kV | 17.1.2007 15:59 | 6.035 | | 4.720 | 1.315 |
| Prestbakki, 132 kV | 17.1.2007 13:59 | 3.720 | | 3.720 | |
| Búrfell, 66 kV | 24.12.2007 17:59 | 525 | | 525 | |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 28.12.2007 18:59 | 4.645 | | 4.645 | |

| | | | | | |
|-----------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Rimakot, 66 kV | 20.3.2007 19:59 | 4.596 | | 4.132 | 464 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 19.2.2007 18:59 | 10.803 | | 10.803 | |
| Hella, 66 kV | 28.12.2007 18:59 | 4.632 | | 4.632 | |
| Flúðir, 66 kV | 18.1.2007 08:59 | 12.706 | | 12.706 | |
| Selfoss, 66 kV | 3.12.2007 18:59 | 13.175 | | 13.175 | |
| Sog, 66 kV | 28.12.2007 19:59 | 5.779 | | 5.162 | 617 |
| Hveragerði, 66 kV | 13.12.2007 15:59 | 4.524 | | 4.524 | |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 18.12.2007 17:59 | 3.310 | | 3.310 | |
| Nesjavellir | 17.11.2007 18:59 | 24 | | 24 | |
| Fjarðaál, 220 kV | 13.12.2007 16:59 | 311.500 | | 311.500 | |
| Utan samtengds kerfis | | 500 | | | 500 |
| Samtals | | 1.871.090 | 4.394 | 1.848.384 | 27.099 |
| Vinnslufyrirtæki | 28.12.2007 17:59 | 43.366 | 1.732.654 | | 1.776.021 |
| Flutningstöp | 19.12.2006 15:59 | 42.087 | | 42.087 | |
| Alls | | 1.956.543 | 1.737.048 | 1.890.471 | 1.803.120 |

16. FORGANGSÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS, Á MESTA ÁLAGSTÍMA

| Viðskiptavinur | Tími | Álag kW | Til LN kW | Frá LN kW | Vinnsla inn á dreifík. kW |
|----------------------------|------------------|------------|--------------|--------------|------------------------------|
| Fitjar, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 27.600 | | 26.407 | 1.193 |
| Svartsengi, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.855 | | 4.520 | 335 |
| Hamranes, 220 kV | 10.12.2007 18:59 | 332.350 | | 332.350 | |
| Hamranes, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 17 | | 0 | 17 |
| Öldugata, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 32.407 | | 32.407 | |
| Hnoðraholt, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 47.616 | | 47.616 | |
| Rauðavatn, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 74.085 | | 74.085 | 0 |
| Korpa, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 79.832 | | 79.334 | 498 |
| Brennimelur, 220 kV | 10.12.2007 18:59 | 568.750 | | 568.750 | |
| Brennimelur, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.660 | | 3.660 | |
| Akranes, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 8.931 | | 8.931 | |
| Vatnshamrar, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 8.980 | | 8.436 | 544 |
| Vegamót, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 1.629 | 1.530 | -8 | 3.167 |
| Ólafsvík, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 6.903 | | 5.939 | 964 |
| Grundarfjörður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.576 | | 3.576 | 0 |
| Vogaskeið, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.025 | | 1.548 | 477 |
| Gleráskógar, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.121 | | 2.121 | 0 |
| Geiradalur, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.956 | | 3.956 | 0 |
| Mjólka, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 1.679 | | 1.679 | 0 |
| Keldeyri, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.433 | | 3.314 | 1.119 |
| Breiðadalur, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 854 | | 854 | 0 |
| Bolungarvík, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.658 | | 2.482 | 176 |
| Ísafjörður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 7.149 | | 5.524 | 1.624 |
| Hrútatunga, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.630 | | 2.630 | |
| Laxárvatn, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 5.841 | | 5.454 | 387 |
| Blanda, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 380 | | 380 | |
| Varmahlíð, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 1.856 | | 1.856 | |
| Sauðárkrókur, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 6.966 | | 6.966 | 0 |
| Akureyri, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 28.039 | | 26.971 | 1.068 |
| Dalvík, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 9.960 | | 6.709 | 3.251 |
| Laxá, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.614 | | 2.140 | 474 |
| Húsavík, 33 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.240 | | 1.727 | 1.513 |
| Lindarbrekka, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 659 | | 659 | |
| Silfurstjarnan | 10.12.2007 18:59 | 848 | | 848 | |
| Kópasker, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.674 | | 4.674 | 0 |
| Krafla/Bjarnarflag, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 650 | 1.770 | 0 | 2.420 |
| Vopnarfjörður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.580 | | 4.524 | 56 |
| Lagarfoss, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 1.401 | 0 | 1.401 | 0 |
| Eyvindará, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 5.120 | 1.026 | 5.083 | 1.063 |
| Seyðisjörður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 1.711 | | 1.711 | 0 |
| Bessastaðir, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 0 | | | |
| Hryggstekkur, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 710 | | 710 | |
| Stuðlar, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.687 | | 4.585 | 101 |
| Sómastaðir, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.120 | | 2.120 | |
| Eskifjörður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.147 | | 2.147 | |
| Neskaupstaður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 7.682 | | 7.682 | 0 |
| Fáskrúðsfjörður, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 5.760 | | 5.760 | 0 |
| Teigarhorn, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 1.863 | | 1.863 | 0 |
| Hólar, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 7.675 | | 6.835 | 840 |
| Prestbakki, 132 kV | 10.12.2007 18:59 | 2.040 | | 2.040 | 0 |
| Búrfell, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 475 | | 475 | |
| Hvolsvöllur, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.131 | | 4.131 | |

| | | | | | |
|-----------------------|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Rimakot, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.222 | | 2.452 | 770 |
| Vestmannaeyjar, 33 kV | 10.12.2007 18:59 | 8.505 | | 8.505 | |
| Hella, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.356 | | 4.356 | |
| Flúðir, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 10.580 | | 10.580 | |
| Selfoss, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 12.983 | | 12.983 | |
| Sog, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 4.727 | | 4.110 | 617 |
| Hveragerði, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.708 | | 3.708 | |
| Þorlákshöfn, 66 kV | 10.12.2007 18:59 | 3.020 | | 3.020 | |
| Nesjavellir | 10.12.2007 18:59 | 12 | | 12 | |
| Fjarðaál, 220 kV | 10.12.2007 18:59 | 277.900 | | 277.900 | |
| Utan samtengds kerfis | | 636 | | | 636 |
| Samtals | | 1.676.171 | 4.326 | 1.657.185 | 23.311 |
| Vinnslufyrirtæki | 10.12.2007 18:59 | 49.680 | 1.753.143 | 6.276 | 1.796.548 |
| Flutningstöp | 10.12.2007 18:59 | 45.290 | | 45.290 | |
| Alls | | 1.771.141 | 1.757.469 | 1.708.751 | 1.819.859 |