

# Raforkuspá 2014-2050

Endurreikningur á spá frá 2010 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum



Orkuspárnefnd

OS-2014/01

 ORKUSTOFNUN



## Raforkuspá 2014-2050

Endurreikningur á spá frá 2010 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum

**Orkuspárnefnd**

**OS-2014/01**

ISBN  
978-9979-68-340-7

**Orkustofnun**

Orkugarður • Grensásvegji 9 • 108 Reykjavík • Sími 569 6000 • Fax: 568 8896 • [os@os.is](mailto:os@os.is) • [www.os.is](http://www.os.is)

<b>Útgáfa:</b>	<b>Dags:</b>	<b>Unnið af:</b>	<b>Upplýsingar um breytingar:</b>
1.0	15.07.2014	JV og IB	Raforkuspá 2014-2050

<b>Skýrsla nr.:</b> OS-2014/01	<b>Dags.:</b> Júlí 2014	<b>Dreifing:</b> Opin <input checked="" type="checkbox"/> Lokuð <input type="checkbox"/>
		<b>Skilmálar:</b>
<b>Heiti skýrslu / Aðal- og undirtitill:</b> Raforkuspá 2014-2050. Endurreikningur á spá frá 2010 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum.		<b>Upplag:</b> 50
		<b>Fjöldi síðna:</b> 101
<b>Höfundar:</b> Orkuspárnefnd Vinnslu efnis og frágang texta annaðist EFLA verkfræðistofa, Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson		<b>Verkefnisstjóri:</b> Magnús Júlíusson
<b>Gerð skýrslu / Verkstig:</b> Raforkuspá		<b>Verknúmer:</b> 416-7001
<b>Unnið fyrir:</b> Orkustofnun og Landsnet		
<b>Samvinnuaðilar:</b>		
<b>Útdráttur:</b> Í skýrslunni er fjallað um raforkunotkun fram til ársins 2050. Hún er unnin á vegum Orkuspárnefndar og er endurreikningur á spá frá 2010 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. Notkuninni er þar að auki skipt eftir því frá hvaða kerfishluta notkunin er afhent, þ.e. beint frá virkjun, frá flutningskerfinu eða frá dreifikerfum. Fyrir stóriðju er miðað við samninga sem þegar hafa verið gerðir. Samkvæmt endurreikningnum mun almenn notkun forgangsorku aukast um 6% fram til 2015 og um 87% alls til 2050. Aukning þessarar notkunar er að meðaltali 1,7% á ári. Áætluð forgangsorka dregst saman um 20 GWh fram til ársins 2030 og um tæp 30 GWh árið 2050 við þennan endurreikning frá spánni frá 2010.		
<b>Lykilorð:</b> Ísland, raforkuspá, raforkunotkun, raforkuvinnsla, forgangsorka, ótryggð orka, álag		<b>ISBN-númer:</b> 978-9979-68-340-7
		<b>Undirskrift verkefnisstjóra:</b> 
		<b>Yfirfarið af:</b> Raforkuhópi Orkuspárnefndar



## EFNISYFIRLIT

1	ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR.....	9
2	FORSENDUR.....	11
3	ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN.....	17
4	SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2010.....	29
	RITASKRÁ.....	33
	VIÐAUKI 1 RAFORKUVINNSLA ÁRSINS 2013 GREIND NIÐUR Á VINNSLUFYRIRTÆKI OG MÁNUÐI.....	35
	VIÐAUKI 2 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2013 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR.....	39
	VIÐAUKI 3 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2013 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA.....	45
	VIÐAUKI 4 NOTKUN SKIPT NIÐUR Á AFHENDINGARSTAÐI FRÁ MEGINFLUTNINGSKERFINU.....	51
	VIÐAUKI 5 AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 2013.....	67
	VIÐAUKI 6 INN- OG ÚTMÖTUN INN Á KERFI LANDSNETS ÁRIN 2005-2020.....	87
	VIÐAUKI 7 RAFORKUNOTKUN EFTIR VEITUSVÆÐUM ÁRIN 2011-2013.....	91
	VIÐAUKI 8 TAFLA 2 Á SAMA SNIÐI OG Í RAFORKUSPÁ 2009. SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEG ORKA.....	99



## TÖFLUSKRÁ

TAFLA 1	ÚTTEKT FRÁ FLUTNINGSKERFINU NÆSTU ÁRIN (*RAUNTÖLUR).....	18
TAFLA 2	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEG ORKA. ALMENN NOTKUN AÐ MEÐTÖLDUM DREIFITÖPUM OG NÚVERANDI OG SAMBYKKT NÝ STÓRIÐJA (*RAUNTÖLUR).....	19
TAFLA 3	SPÁ UM ALMENNA NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).....	20
TAFLA 4	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ FLUTNINGSKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).....	21
TAFLA 5	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER BEINT FRÁ VIRKJUNUM GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).....	22
TAFLA 6	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR).....	23
TAFLA 7	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR).....	24
TAFLA 8	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	25
TAFLA 9	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU, SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	26
TAFLA 10	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	27
TAFLA 11	BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU FRÁ SPÁNNI 2010, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).....	29
TAFLA 12	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU FRÁ SPÁNNI 2010, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	30
TAFLA 13	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU FRÁ SPÁNNI 2010, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á FLOKKA (*RAUNTÖLUR).....	31

## MYNDASKRÁ

MYND 1	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, TÍMABILÐ 2014–2050 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2013.....	28
MYND 2	AUKNING ALMENNRRAR RAFORKUNOTKUNAR, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, ÁRIN 2014–2050 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2013 (LEIÐRÉTT FYRIR HITASTIG).....	28
MYND V1.3	RAFORKUVINNSLA EFTIR FYRIRTÆKJUM ÁRIÐ 2013.....	38
MYND V1.4	RAFORKUVINNSLA EFTIR TEGUND VIRKJUNAR ÁRIÐ 2013.....	38
MYND V5.5	SUÐURNES, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	81
MYND V5.6	HÖFUÐBORGARSVÆÐI, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	81
MYND V5.7	VESTURLAND, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	82
MYND V5.8	VESTFIRÐIR, HEILDAR ÁLAG (A1), FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	82
MYND V5.9	NORÐURLAND, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	83
MYND V5.10	AUSTURLAND, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	83
MYND V5.11	SUÐURLAND, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	84
MYND V5.12	LANDIÐ Í HEILD, FORGANGSÁLAG (F1) OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (O1) ÁRIÐ 2013.....	84
MYND V5.13	LANDIÐ Í HEILD, ALMENN NOTKUN, HEILDAR ÁLAG (A1) ÁRIÐ 2013.....	85
MYND V5.14	HEILDARORKUVINNSLA ÁRIÐ 2013, SKIPT NIÐUR Á ÚTTEKT FRÁ FLUTNINGSKERFINU, AFHENT INN Á DREIFIKERFIÐ, FRÁ VIRKJUNUM OG FLUTNINGSTÖP.....	85
MYND V5.15	FLUTNINGSTÖP ÁRIÐ 2013.....	86



## 1 ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR

Raforkuhópur Orkuspárnefndar hefur farið yfir forsendur síðustu raforkuspár, frá 2010, 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 í spánni 2010 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 sem afhending beint frá vinnslufyrirtækjum en var áður ekki greind frá afhendingu dreifiveitna og var þá flokkuð með veitum.

Raforkuvinnsla rafveitna árið 2013 var alls 18.116 GWh eða 286 GWh meiri en spáin frá 2010 gerði ráð fyrir og heildarálag á kerfið var 71 MW meira en áætlað var. Stafar þetta frávík aðallega af meiri notkun stóriðju en minni flutningstöpum en gert var ráð fyrir árið 2010. Notkun stóriðju var 220 GWh meiri en spáin frá 2010 gerði ráð fyrir og flutningstöp voru 37 GWh minni en spáin. Úttekt vinnslufyrirtækja var 52 GWh umfram spá. Skerðanleg orka til almennra nota var 79 GWh meiri en spáð var. Ef einungis er litið á forgangsortku almenns markaðar var hún 29 GWh minni en spáin gerði ráð fyrir.

Mesta aflþörf raforkukerfisins árið 2013 varð þann 5. mars milli klukkan 10 og 11 og var þá meðalálag á orkuver kerfisins 2.320 MW og hafði aukist um 99 MW frá árinu á undan. Aflþörf almenningsveitna var á þeim tímapunkti 599 MW, þörf stóriðjufyrirtækja var 1.638 MW, vinnslufyrirtækja 61 MW og töp í flutningskerfinu námu 62 MW eða 2,6%. (Sjá nánar í viðauka 5, töflu 4 og 5 og mynd V5.14 á bls. 85).

Samkvæmt þessari spá mun almenn notkun forgangsortku aukast um 6% fram til 2015 og um 87% alls til 2050 og eru dreifitöp meðtalin. Árleg aukning þessarar notkunar er 1,7% að meðaltali næstu 37 árin.

Áætluð almenn forgangsortka hefur við þennan endurreikning dregist saman um 20 GWh fram til ársins 2030 og um tæp 30 GWh árið 2050 frá því sem fram kemur í spánni frá 2010, sjá töflu 11 á bls. 29. Í iðnaði, landbúnaði, veitum og fiskveiðum er notkun meiri yfir allt spátímabilið og þjónustu við lok tímabilsins, á móti kemur minni notkun heimila og í þjónustu fram til ársins 2045. Meginskýring minni notkunar heimila er að forsendu um raforkunotkun heimila er breytt frá því sem miðað var við í spánni frá 2010. Einnig er fólksfjöldi minni í lok tímabilsins, sem dregur úr raforkunotkun heimila. Einnig er ýmsum öðrum forsendum spálíkansins breytt í samræmi við nýjar rauntölur og þjóðhagsspár.

Í viðauka 1 hér að aftan er sýnd raforkuvinnsla á landinu árið 2013. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 2013 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. Teknar eru saman upplýsingar um aflþörf í raforkukerfinu á árinu 2013 í viðauka 5. Viðauki 6 birtir upplýsingar um inn- og útmötun inn á flutningskerfið og í viðauka 7 er sýnd raforkunotkun á veitusvæðum dreifiveitna síðustu þrjú ár.

Eftirtaldir eiga sæti í raforkuhópi orkuspárnefndar sem tekið hefur saman þessa skýrslu:

<i>Landsnet:</i>	<i>Sverrir Jan Norðfjörð, formaður Ásgeir Sigtryggsson</i>
<i>Norðurorka:</i>	<i>Baldur Dýrfjörð</i>
<i>Orkustofnun:</i>	<i>Magnús Júlíusson</i>
<i>Orkuveita Reykjavíkur:</i>	<i>Rúnar Svavar Svavarsson</i>
<i>Rafmagnsveitur ríkisins:</i>	<i>Pétur Þórðarson</i>
<i>Samorka:</i>	<i>Sigurður Ágústsson</i>
<i>Starfsmenn raforkuhóps:</i>	<i>Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson, EFLA verkfræðistofa</i>

Sigurður Elías Hjaltason frá Orkustofnun hefur setið fundi raforkuhóps.

Vinnslu efnis og frágang texta hafa Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson hjá EFLU verkfræðistofu annast. Skýrslan er einnig birt á vef orkuspárnefndar/Orkustofnun, sjá [www.orkuspa.is](http://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 hefur breyst mikið undanfarin ár fyrst samhliða miklum framkvæmdum í orkumannvirkjum, iðjuverum og húsbyggingum sem leiddu af sér mikinn aðflutning erlendra ríkisborgara til landsins. Eftir þetta mikla hagvaxtarskeið, en því fylgdi veruleg aukning raforkunotkunar, kom haustið 2008 mesta samdráttarskeið sem sést hefur hér á landi áratugum saman. Afleiðing samdráttarins var m.a. minnkuð raforkunotkun. Að undanfögnu hefur síðan hagvöxtur verið að taka við sér að nýju. Eftirtaldir breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinnar:

- 1) **Hagvöxtur:** Eins og fram kemur í Almennum forsendum orkuspáa 2014 er í nýjustu þjóðhagsspá Hagstofu Íslands og spám annarra aðila er gert ráð fyrir verulegum hagvexti næstu ár. Allar spárnar gera ráð fyrir framkvæmdum við iðjuver á Bakka við Húsavík og tengdum jarðgufuvirkjunum og auk þess er yfirleitt gert ráð fyrir frekari fjárfestingum í orkufrekum iðnaði. Ef ekki verður af þessum framkvæmdum eða þeim seinkar munu spár um hagvöxt næstu ára lækka.

Hagvaxtarspár Hagstofu Íslands, Seðlabankans og ASÍ.

Ár	Hagstofa Íslands %	Seðlabanki %	ASÍ %
2013	3,3	3,0	3,3
2014	2,7	2,6	3,2
2015	3,0	3,7	3,4
2016	2,9	3,0	3,5
2017	2,8		
2018	2,9		

*Hér er tekið mið af hagvaxtarspám Hagstofu Íslands fyrir næstu ár þó með þeirri breytingu að ekki er tekið tillit til hugsanlegra nýrra stóriðjuverkefna. Síðan er miðað við 2,4-2,6% á árunum til 2030 í samræmi við áætlaðan jafnvæghagvöxt en síðan er gert ráð fyrir að heldur hægi á hagvexti og hann verði kominn í 2,0% á árinu 2050. Sjá nánar kafla 2.1 í Almennum forsendum orkuspáa 2014.*

- 2) **Mannfjöldi og fjöldi heimila:** Í þessum endurreikningi er notuð fólksfjöldaspá Hagstofu Íslands frá ágúst 2013, fyrir árabilið 2013–2060. Forsendur spárinnar eru í aðalatriðum þær sömu og lýst var í Hag tíðindum 13. júlí 2010. Nokkrar breytingar voru þó gerðar árið 2011 hjá Hagstofunni á reiknilíkönum fyrir búferlaflutninga og gilda þær einnig í spánni í ár. Síðustu árin hafa orðið verulegar breytingar hvað varðar aðflutning og brottflutning fólks og af þeim sökum hefur fjölgun fólks verið mjög mismikil undanfarin ár. Árið 2010 var mannfjöldi á landinu (um mitt ár) rúmlega 318 þúsund manns, 319 þúsund árið 2011, tæplega 321 þúsund árið 2012 og tæplega 324 þúsund árið 2013.

Spáin nú er mjög svipuð og sú frá 2010 en árið 2050 er miðað við um 4.000 færri íbúa á landinu. Í fólksfjöldaspánni er mest óvissa í forsendunni um aðflutning fólks.

Þróun síðustu ára hvað varðar aðflutning fólks hefur verið þannig að í fjögur ár tímabilið 2009 til 2012 fluttu fleiri frá landinu en til þess en á síðasta ári fluttu að nýju fleiri til landsins. Árið 2013 fluttu um 1.600 fleiri til landsins en frá því, en um 300 fleiri fluttu frá landinu en til þess árið 2012 og árið 2011 var brottflutningur um 1.400 manns. Árið 2010 fluttu um 2.100 fleiri frá landinu en til þess og árið 2009 fluttu 4.800 fleiri frá landinu. Næstu ár þar á undan fluttu fleiri til landsins en frá því eða 1.100 árið 2008, 5.100 árið 2007, 5.300 árið 2006 og árið 2005 voru flutningarnir á sama veg og var fjöldinn 3.860. Síðustu fimm árin fluttu að meðaltali um 1.400 fleiri frá landinu en til þess en ef horft er til síðustu tuttugu ára hafa að meðaltali um 530 fleiri flutt til landsins á ári en frá því. Síðustu fimm ár fluttu að meðaltali tæplega 1.300 Íslendingar frá landinu á ári umfram þá sem fluttu til landsins, en rúmlega 100 erlendir ríkisborgarar fluttu að meðaltali á ári frá landinu þetta tímabil.

- 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.
- 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 verið uppfærðar. Árið 2009 var lítil aukning í íbúðarhúsnæði miðað við næstu ár á undan og þessi þróun hefur síðan haldið áfram þannig að ekki hefur sést minni aukning áratugum saman. Eins og fram kemur í kafla 4 í Almennum forsendum orkuspáa 2014, „Á síðustu þremur árum hefur íbúðum því fjölgað að meðaltali um 0,4% á ári eða um 570 íbúðir að meðaltali á ári. Ef skoðaðar eru tölur fyrir tímabilið 2004 til 2009 að þá fjölgaði íbúðum að meðaltali um 2,7% á ári sem eru 3.200 íbúðir á ári. Hafa þarf í huga að byggt var mikið af íbúðum á árunum 2006 til 2009 og í kjölfarið var umframframboð af íbúðum sem leiddi af sér að lítið var byggt næstu ár á eftir.“ Gert er ráð fyrir að húsbyggingar taki að nýju við sér á næstu árum og verði í samræmi við þörfina sem reiknuð er út frá fólksfjöldanum.
- 5) **Raforkunotkun heimila:** Á árinu 2013 var raforkunotkun heimila 837 GWh sem er 15 GWh minni en árið áður. Notkunin er svipuð og árið 2007. Heildarfjöldi íbúða er um 132.400 í lok ársins 2013 og hafði þeim fjölgað um 750 íbúðir frá fyrra ári og þar af voru um 640 nýjar íbúðir á höfuðborgarsvæðinu. Raforkunotkun á íbúð hefur dregist saman frá árinu 2009 úr 4,9 MWh í um 4,4 MWh árið 2013. Í Raforkuspá 2010-2050 var gert ráð fyrir að raforkunotkun verði 5,4 MWh/heimili árið 2020 og hefur þessari forsendu verið breytt í endurreikningi 2011, 2012 og 2013. Í síðasta endurreikningi var forsendan 4,8 MWh/heimili og nú er gert ráð fyrir að ný heimili noti 4,5 MWh/heimili og að notkunin haldist eftir það óbreytt út spátímabilið. Raforkunotkun sumarbústaða var tæpar 83 GWh á síðasta ári. Notkun sumarbústaða drógst saman um 2% milli áranna 2012 og 2013. Á síðustu tíu árum hefur alltaf verið aukning á milli ára fyrir utan árin

2011 og 2013. Mest var aukningin um 17% á ári milli árána 2006 og 2008 í lok góðæristímabilsins.

- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Raforkunotkun í landbúnaði var 2 GWh meiri en spáð var árið 2010. Alls voru notaðar 221 GWh í landbúnaði á árinu 2013. Á árunum 2003-2008 jókst raforkunotkun gróðurhúsa að meðaltali um 7,2 GWh á ári. Milli árána 2008 og 2009 dróst raforkunotkun gróðurhúsa saman um 3,4 GWh. Á síðasta ári var aukning rúmar 2 GWh og nota gróðurhús nú um 79 GWh á ári sem er um þriðjungur af raforkunotkun landbúnaðar. Gert er ráð fyrir að notkunin í gróðurhúsum aukist um 2 GWh á ári næstu 10 ár og er áætlað að hún verði um 140 GWh við lok spátímabilsins. Hér hefur ekki verið tekið tillit til nýrrar lýsingatækni sem vænta má að verði innleidd í gróðurhúsum fyrir lok tímabilsins og mundi minnka raforkuþörf gróðurhúsa. 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 dróst saman um 84 GWh frá 2007 til 2010 en jókst að nýju árið 2011. Frá árinu 2010 til 2013 hefur notkun aukist um 150 GWh. Samtals var notkun í almennum iðnaði 696 GWh á árinu 2013 og jókst um 30 GWh frá árinu 2012, sem stafar aðallega í meiri notkun fiskimjölverksmiðja. Spáð er að notkunin verði um 580 GWh árið 2014 og dregst hún saman vegna minni uppsjávarafla. Á árinu 2015 verður notkunin um 725 GWh. Forsendur vegna raforkunotkunar í byggingarstarfsemi eru óbreyttar. Notkun var 28 GWh árið 2013 og hér er gert ráð fyrir að notkunin verði um 24 GWh árið 2016 og haldist síðan óbreytt út spátímabilið.

Notkun forgangsorku í fiskiðnaði minnkaði jafn og þétt tímabilið 2002 til 2008 úr 207 GWh niður í 167 GWh. Frá árinu 2008 hefur notkunin aukist um 47 GWh og var um 214 GWh árið 2013. Veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar fyrir fiskveiðiárið 2014 til 2015 gerir ráð fyrir aukningu í þorskveiðum úr 215 þúsund tonn yfir í 218 þúsund tonn. Á móti kemur að ýsuafli dregst saman um 7 þúsund tonn. Við endurreikning raforkuspár er tekið mið af veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar.

Á loðnuvertíð 2012 veiddust um 580 þúsund tonn og er það mesti afli síðan árið 2005. Loðnuveiði var slök árin 2008 til 2010 og veiddust að meðaltali um 90 þúsund tonn á ári en til samanburðar er meðaltal árána 1984-2007 um 760 þúsund tonn. Loðnuveiði í janúar – mars í ár var um 110 þúsund tonn, sem er um 340 þúsund tonna minni afli en í fyrra. Veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar fyrir veiðiárið 2014/2015 er 225 þúsund tonn í upphafi vertíðar en það er 160 þúsund tonn fyrir núverandi vertíð. Gert er ráð fyrir að loðnuveiði í ár verði um 110 þúsund tonn.

Fiskimjölverksmiðjum hefur fækkað á undanförunum árum, árið 1999 var starfrækt 21 verksmiðja, árið 2006 voru þær 15 og á síðasta ári var vinnsla í 11 verksmiðjum. Á sama tíma hafa þær verið að skipta yfir í að nýta rafmagn í stað olíu. HB Grandi á Vopnafirði var fyrsta verksmiðjan sem notar raforku við þurrkun og notar þar með alfarið raforku við vinnsluna. Síldarvinnslan á Norðfirði hefur komið upp búnaði til þurrkunar, þannig að hún notar eingöngu raforku í vinnslunni. Sama á við verksmiðju Eskju á Eskfirði og

verksmiðju Loðnuvinnslunnar á Fáskrúðsfirði. Verksmiðjur á Akranesi og Höfn í Hornafirði fóru í ár yfir á rafmagn í stað olíu en afhending verður þó takmörkuð á Akranesi uns búið verður að styrkja raforkuflutning til bæjarins. Eftir verða þrjár verksmiðjur sem nota olíu að stærstum hluta í vinnslunni, en þær eru á Þórshöfn og tvær í Vestmannaeyjum. Verksmiðjur í Vestmannaeyjum nota að hluta rafmagn en með nýjum sæstreng til Vestmannaeyja aukast möguleikar á nýtingu raforku en það mun þó ekki gerast fyrr en búið er að hækka spennu á strengnum sem mun væntanlega vera gert á næstu árum. Ekki verður hægt að rafvæða verksmiðjuna á Þórshöfn á næstu árum sökum takmarkana í flutnings-/dreifikerfi raforku. Hlutur raforku af orkunotkun verksmiðjanna hefur aukist hratt á undanförmum árum en hann var árið 2013 um 70% en fyrir tíu árum síðan var þetta hlutfall um 30%. Hátt olíuverð hefur stuðlað að þessari þróun en einnig hefur krafa um minni losun gróðurhúsalofttegunda og tilkomu kolefniskvóta einhver áhrif. Jafnframt hefur raforkuverð áhrif, en fram til ársins 2012 keyptu fiskimjölverksmiðjur svo nefnda ótryggða orku, sem var á hagstæðari kjörum en forgangsortka. Landsvirkjun hefur hætt sölu á ótryggðri orku en áfram hafa verksmiðjurnar geta keypt skerðanlegan flutning. Í gjaldskrá Landsnets frá 1. febrúar 2014 er verð á skerðanlegum flutningi háð nýtingartíma. Lægst er verðið ef nýtingartími er að lágmarki 4500 klukkustundir. Í þessum endurreikningi er gert ráð fyrir að allar fiskimjölverksmiðjur verði búnar að taka upp notkun raforku í stað olíu árið 2023. Jafnframt er gert ráð fyrir að nýting orku batni um 10% fram til ársins 2050. Á næstu árum mun eitthvað þurfa að skerða flutninga raforku til þessara verksmiðja vegna flöskuhálsa í flutningskerfinu. Í þessum endurreikningi er dregið aðeins úr raforkunotkun fiskimjölverksmiðja.

Búið er að reisa nýtt þurrkhús við Kalkþörungaverksmiðjuna á Bildudal, sem hefur 3,6 MW þurrkara. Vonast er til að ársframleiðsla verksmiðjunnar aukist úr 35 þúsund tonnum í 50 þúsund tonn, sem starfsleyfi er fyrir. Í þessum endurreikningi er tekið mið af aukinni afl- og orkuþörf verksmiðjunnar.

Í júní 2012 skrifaði GMR Endurvinnslan ehf (Geothermal Metal Recycling) undir raforkusamning vegna kaupa á 10 MW til 7 ára vegna verksmiðju á Grundartanga. Verksmiðjan hóf starfsemi seinni hluta ársins 2013. GMR Endurvinnslan mun nota orkuna til að endurvinna straumteina og tindaeftni sem notað er við álframleiðslu. Verksmiðjan mun jafnframt endurvinna og framleiða stálstangir til útflutnings. Í fyrstu er gert ráð fyrir framleiðslu á um 30.000 tonnum á ári en framleiðslugeta verksmiðjunnar er um 100.000 tonn á ári samkvæmt frétt frá Landsvirkjun. Raforkan verður afhent frá dreifikerfi RARIK.

Lyfjafyrirtækið Alvogen er að byggja þrettán þúsund fermetra hátækni-setur sem mun hýsa alþjóðlegar skrifstofur Alvogen og þróun- og framleiðslu líftækni-lyfja. Hátækni-setur Alvogen verður í Vatnsmýrinni í Reykjavík og búið er við að 200 starfi þar. Gert er ráð fyrir að bygging hússins taki um tvö og hálf ár. Raforkunotkun hátækni-seturs er talin með almennri aukningu í iðnaði.



- 8) **Raforkunotkun við þjónustustarfsemi:** Notkun í þjónustu dróst saman á árunum 2009 og 2010 um 40 GWh en jókst síðan að nýju árin 2011 til 2013. Á árinu 2013 var aukning um 2 GWh. Heildarnotkun í þjónustu á árinu 2013 var 1.040 GWh. Þjónustustarfsemin er skipt í sjö flokka og var um 1-2 GWh samdráttur í tveimur flokkum á árinu 2013, það var í flokkunum Heild- og smásala og Fræðslustarfsemi. Mesta aukning var í flokknum Önnur þjónusta, þar var notkunin 2,5 GWh meiri eða um 0,7% aukning á árinu.

Tveir aðilar undirbúa að reisa ný gagnaver í Reykjanesbæ. Annars vegar er það Advania að undirbúa byggingu 2500 fermetra gangavars, en fyrir rekur það og á Thor Data Center í Hafnafirði og hins vegar er fyrirtækið Borealis Data Center sem hefur fengið framkvæmdaleyfi á 21 þúsund fermtra lóð. Ef þessi áform ganga eftir verða 3 gangaver starfrækt í Reykjanesbæ, en fyrir er gagnaver Verne.

Hér er gert ráð fyrir að notkunin aukist um 3% á þessu ári eða um tæpar 30 GWh og er mesta aukning í flokknum Heild og smásala. Forsendur vegna raforkunotkunar í samgöngum eru óbreyttar.

- 9) **Veitur:** Veitufyrirtækin notuðu 750 GWh á árinu 2013. Í raforkuspá 2010 var notkun fædd frá virkjunum aðgreind frá annarri notkun veitna. Þessi úttekt var 439 GWh á árinu 2013 á meðan notkun á veitusvæðum dreifiveitna var 311 GWh. Búðarhálsvirkjun hóf rekstur í lok ársins 2013. Litlar breytingar hafa verið gerðar á forsendum varðandi veitustarfsemi.
- 10) **Fiskveiðar (áður Annað):** Í hópnum Fiskveiðar eru notkunarflokkarnir 109 Fiskirækt, 122 Fiskveiðar og 123 Sportveiðar Notkun í fiskveiðum var 45 GWh árið 2013.
- 11) **Flutnings- og dreifitöp:** Flutningstöp árið 2013 voru 374 GWh sem er um 2,1% af orku sem fer inn á flutningskerfi Landsnets eða 2,06% af vinnslu virkjana þar sem nokkrar smávirðjanir afhenda orku beint inn á dreifikerfin. Töpin hafa aukist frá fyrra ári og ástæða þess er meðal annars auknir orkuflutningar á milli landssvæða um þætti kerfisins sem eru mikið lestaðir. 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 smávirðjana 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) **Ótryggð orka og skerðanlegur flutningur.** Landsvirkjun sagði á árinu 2011 upp öllum samningum um ótryggða orku. Í staðin var boðin jafnorka (jafnorka er orka með fullan nýtingartíma). Jafnorka til kyndistöðva hitaveitna er áfram rjúfanleg orka og er hún á lægra verði en jafnorka sem er í boði vegna annarrar notkunar. Landsnet er með í sinni gjaldskrá taxa fyrir skerðanlegan flutning og því var talið rétt að halda þessari sundurgreiningu. Ef aðstæður eru þannig í flutningskerfinu er Landsneti heimilt að skerða flutning raforku til þeirra viðskiptavina sem eru á þessum samningum, skerðing fer eftir þeim tilvikum sem tilgreind er í skilmálum um skerðanlegan flutning. Hluti af ótryggðri orku, það er aðilar sem voru undir 1 MW í uppsettu afli, færðust við þessa breytingu yfir í forgangorku frá því sem skilgreint var ótryggð orka. Þessi tilflutningur



var aðallega í notkunarhópnum þjónusta og var metin um 7 GWh á árinu 2012. Í þessum endurreikningi er miðað við að orka sem er með skerðanlegan flutning hjá Landsneti teljist sem ótryggð orka.

- 13) **Orkunotkun stóriðju og nýrra orkufrekra fyrirtækja:** Úttekt frá flutningskerfinu var 220 GWh yfir þeim tölum sem gert var ráð fyrir í Raforkuspá 2010. Orkunotkunin var 13.980GWh en spáð var 13.760 GWh. Samningar við fyrirtæki sem fá afhenta orku frá flutningskerfinu hafa hækkað um 550 GWh árið 2018 miðað við Raforkuspá 2010. Samtals verður orkuafhending 14.800 GWh og 1.717 MW í afli árið 2018, sjá nánar töflu 1 á bls. 18.

Í maí tilkynnti Rio Tinto Alcan breytingar á umfangi straumhækkunarverkefnis álversins í Straumsvík. Áætlanir um að auka framleiðsluna úr 190 þúsund tonnum á ári í um 230 þúsund tonn hafa breyst og er núna gert ráð fyrir að framleiða 205 þúsund tonn af áli á ári. Samningar Landsvirkjunar og Rio Tinto Alcan til ársins 2036 gera ráð fyrir að Landsvirkjun afhendi álverinu árlega um 3.590 GWh af raforku og 410 MW í afli. Ekki hefur komið fram hvort breytingar séu á samningum. Hér verður tekið mið af orkuþörf sem þarf til að framleiða 205 þúsund tonn á ári.

Í frétt frá Norðurál í lok árs 2012 kemur fram að í gangi er fimm ára fjárfestingarverkefni Norðuráls þar sem markmiðið er að auka framleiðni, bæta rekstraröryggi og auka framleiðslu um allt að 50 þúsund tonn af áli á ári. Í frétt Morgunblaðsins frá 5. júní 2014 kemur fram að framleiðsla Norðuráls á árinu 2013 var 294 þúsund tonn. Stefnt er að 330-340 þúsund tonn framleiðslu. Fengnar voru nýjar upplýsingar um orku- og aflþörf Norðuráls á næstu árum og jafnframt er gert ráð fyrir umræddri framleiðslugetu.

Í endurreikningi 2012 kom fram að Landsvirkjun hafi gert samninga um raforkusölu við PCC BakkiSilicon hf. vegna kísilmálmverksmiðju við Húsavík. Samningur við PCC BakkiSilicon hf. er vegna fyrirhugaðrar kísilmálmverksmiðju með 32 þúsund tona framleiðslugetu sem gæti hafið starfsemi í lok ársins 2016 eða í byrjun árs 2017. Í frétt Landsvirkjunar kemur fram að það þurfi 52 MW eða um 456 GWh orku á ári og að samningar séu með fyrirvörum um að samningar náist við íslenska ríkið og um fjármögnun verkefnisins. Nú er miðað við að ákvörðun verði tekið um verkefnið haustið 2014. Þar sem fyrirvarar eru í samningum Landsvirkjunar og Landsnets við PCC BakkiSilicon er hann ekki tekinn með hér.

Þrír aðrir aðilar stefna að reisa kísilver á næstu árum. Það eru Silicor Materials sem fyrirhugar að reisa sólarkísilverksmiðju á Grundartanga, United Silicon með kísilverksmiðju í Helguvík og Thorsil í samstarfi við Hunter Douglas Metals með kísilver í Helguvík. Aflþörf þessara verkefna er um 207 MW. Ekki er búið að ljúka við fjármögnun verkefnanna og fyrirvarar eru í raforkusamningum eða þeim ekki lokið og því er þessi notkun ekki tekin með í endurreikningnum.

### 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 2005 en þeir sem vilja sjá tölur lengra aftur í tímann geta fundið þær í eldri raforkuspám Orkuspárnefndar. Í Raforkuspá 2010 var gerð sú breyting á framsetningu raforkuspár að notkunin er greind eftir því frá hvaða kerfishluta raforkukerfisins hún er afhent, þ.e. frá dreifikerfinu, frá flutningskerfinu eða beint frá virkjun. Tafla 2 sýnir notkunina á landinu næstu árin samkvæmt spánni þar sem hún er greind í notkun sem afhent er frá dreifikerfinu ásamt dreifitöpum, notkun sem afhent er frá flutningskerfinu, flutningstöp og notkun sem afhent er beint frá virkjunum. Orkunotkun stóriðju er ekki skipt í töflunni á milli forgangsorku og ótryggðar 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. Í þessum endurreikningi er miðað við að orka sem er með skerðanlegum flutningi hjá Landsneti teljist sem ótryggð orka.

Tafla 3 sýnir almenna notkun frá dreifikerfinu greinda niður á einstaka þætti og nær hún einungis til forgangsorku. Þar kemur fram að forgangsorka dróst saman um 2,3% árið 2009 og 0,6% árið 2010, sem skýrist af hruni fjármálakerfisins haustið 2008, en viðsnúningur varð á árinu 2011 og var aukning í forgangsorku 1,5%. Á árinu 2013 er aukning í forgangsorku 1,8% og spáð er 3,4% aukningu á árinu 2015. Þegar til lengri tíma er litið er búist við að notkunin aukist um rúmlega 1,5% á ári.

Tafla 4 sýnir úttekt frá flutningskerfinu greinda niður á einstaka þætti. Tafla 5 sýnir úttekt frá vinnslufyrirtækjum greinda niður á einstaka þætti. (Athugasemd: úttekt frá vinnslufyrirtækjum mætti að hluta til flokkast sem töp, en það er ekki gert að þessu sinni).

Tafla 6 sýnir notkun á skerðanlegri orku frá dreifikerfinu greinda niður á þætti. Rauntölur fram til ársins 2011 eru teknar saman út frá þeirri skilgreiningu sem notuð var árið 2010. Frá árinu 2012 er miðað við skerðanlegan flutning hjá Landsneti. Engin skerðanlegur flutningur eða ótryggð orka er í úttekt frá flutningskerfinu eða í úttekt frá vinnslufyrirtækjum.

Öll almenn raforkunotkun er síðan greind niður á flokka í töflum 7, 8 og 9 og er sér tafla fyrir úttekt frá dreifikerfinu, flutningskerfinu og virkjunum. Almennri notkun frá dreifikerfinu, að meðtöldum dreifitöpum, er skipt niður á landshluta í töflum 10 til 12 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), Fjarðaál (í eigu Alcoa) og Becromal. Fjarðaál hóf álframleiðslu á Reyðarfirði vorið 2007 og Becromal hóf starfsemi aflþynnuverksmiðju á árinu 2009. Gagnaverið Verne hóf starfsemi á árinu 2011 og tekur það orku frá flutningskerfinu. Í töflu 1 sést samtals orkunotkun samkvæmt þegar gerðum orkusamningum fyrirtækja sem taka orku frá flutningskerfinu fram til ársins 2020. Heildarafl fyrirtækjanna er reiknað með því að leggja saman aflþörf þeirra og síðan margfaldað

með samlögunarstuðli sem er metinn vera 0,985. Þessa aðferð var fyrst notuð í Endurreikningi raforkuspár 2009, en í eldri spám hefur hámarksafli fyrirtækjanna verið lagt saman sem hefur gefið hærri tölu en raunin er. Að þessu sinni eru ekki birtar upplýsingar einstakra fyrirtækja.

**Tafla 1 Úttekt frá flutningskerfinu næstu árin (\*Rauntölur).**

Ár	Samtals	
	GWh	MW+
2013*	13.980	1.638
2014	14.047	1.661
2015	14.379	1.668
2016	14.533	1.686
2017	14.666	1.701
2018	14.800	1.717
2019	14.800	1.717
2020	14.800	1.717

+ Samtals afl: Aflþörf einstakra fyrirtæka lögð saman og margfaldað með 0,985.

Fyrir árin 2013-2020 er orkuþörf álfyrirtækja áætluðu út frá umsömdu hámarksafli með nýtingartíma á bilinu 8.500 til 8.600 tíma, mismunandi eftir fyrirtækjum.

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

Ár	Úttekt frá dreifikerfinu forgangs- og skerðanleg orka með dreifitöpum		Úttekt frá flutningskerfinu		Flutningstöp		Úttekt frá vinnslufyrirtækjum		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2005*	2.958	528	5.191	617	254	45	278	47	8.681	1.201
2006*	3.049	538	6.265	830	269	45	342	51	9.925	1.436
2007*	3.150	550	8.113	1.222	330	54	383	59	11.976	1.825
2008*	3.235	546	12.434	1.502	400	63	398	61	16.467	2.135
2009*	3.169	542	12.925	1.523	356	60	385	59	16.834	2.147
2010*	3.140	562	13.209	1.555	330	52	381	59	17.059	2.181
2011*	3.203	558	13.284	1.561	323	54	400	62	17.210	2.189
2012*	3.268	566	13.545	1.586	339	54	396	61	17.549	2.221
2013*	3.318	599	13.980	1.638	374	62	445	61	18.116	2.320
2014	3.269	573	14.047	1.661	383	62	431	66	18.130	2.314
2015	3.474	608	14.379	1.668	396	63	435	67	18.684	2.358
2016	3.543	611	14.533	1.686	402	63	440	68	18.917	2.378
2017	3.636	627	14.666	1.701	408	63	444	68	19.154	2.410
2018	3.694	637	14.800	1.717	413	63	448	69	19.355	2.436
2019	3.770	650	14.800	1.717	416	63	453	70	19.440	2.449
2020	3.854	664	14.800	1.717	419	63	457	70	19.531	2.463
2025	4.345	749	14.800	1.717	436	61	481	74	20.061	2.549
2030	4.726	815	14.800	1.717	451	60	505	78	20.481	2.615
2035	5.010	864	14.800	1.717	447	61	531	82	20.788	2.668
2040	5.319	917	14.800	1.717	444	62	558	86	21.121	2.725
2045	5.664	977	14.800	1.717	441	63	587	90	21.492	2.789
2050	6.060	1.045	14.800	1.717	438	64	617	95	21.915	2.862

**Tafla 3 Spá um almenna notkun sem afhent er frá dreifikerfinu greind niður á flokka, forgangsorka (\*Rauntölur).**

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2005*	295.864	743	204	418	895	96	38	2.395	172	2.567	-5,5	457
2006*	304.334	797	210	431	940	98	35	2.511	141	2.653	3,3	479
2007*	311.396	827	224	440	973	99	38	2.601	160	2.760	4,1	503
2008*	319.355	860	224	403	1.030	111	38	2.668	170	2.838	2,8	491
2009*	319.246	882	218	387	1.008	103	36	2.634	144	2.778	-2,1	499
2010*	318.006	879	218	382	992	103	39	2.613	150	2.763	-0,5	499
2011*	319.014	863	216	391	1.004	104	42	2.620	173	2.792	1,1	505
2012*	320.716	852	223	425	1.029	107	43	2.679	140	2.819	0,9	484
2013*	323.764	837	221	415	1.028	101	45	2.647	183	2.831	0,4	499
2014	325.684	845	226	423	1.054	111	45	2.704	189	2.893	2,2	514
2015	328.470	859	228	470	1.085	113	46	2.801	195	2.996	3,5	532
2016	331.593	869	230	484	1.117	114	46	2.860	197	3.058	2,1	543
2017	334.813	882	232	489	1.149	116	47	2.916	199	3.115	1,9	553
2018	338.017	895	235	495	1.183	118	47	2.972	201	3.173	1,9	564
2019	341.185	911	237	501	1.218	119	47	3.033	203	3.236	2,0	575
2020	344.325	928	239	507	1.255	121	48	3.098	205	3.303	2,1	587
2025	359.395	1.007	254	558	1.443	128	50	3.439	218	3.657	1,9	649
2030	373.162	1.078	267	599	1.625	133	51	3.753	229	3.982	1,6	707
2035	385.640	1.125	276	616	1.802	138	53	4.010	243	4.253	1,4	755
2040	396.999	1.188	284	629	2.000	141	54	4.296	259	4.555	1,4	809
2045	407.303	1.268	292	638	2.220	144	55	4.618	277	4.894	1,5	869
2050	416.552	1.369	299	646	2.470	147	56	4.986	297	5.283	1,6	938

Tafla 4 Spá um notkun sem afhent er frá flutningskerfinu greind niður á flokka, forgangsorka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2005*		0	0	5.191	0	0	0	5.191		5.191	-0,8	617
2006*		0	0	6.265	0	0	0	6.265		6.265	20,7	830
2007*		0	0	8.113	0	0	0	8.113		8.113	29,5	1.222
2008*		0	0	12.434	0	0	0	12.434		12.434	53,3	1.502
2009*		0	0	12.925	0	0	0	12.925		12.925	3,9	1.523
2010*		0	0	13.209	0	0	0	13.209		13.209	2,2	1.555
2011*		0	0	13.284	0	0	0	13.284		13.284	0,6	1.561
2012*		0	0	13.544	1	0	0	13.545		13.545	2,0	1.586
2013*		0	0	13.975	5	0	0	13.980		13.980	3,2	1.638
2014		0	0	14.011	36	0	0	14.047		14.047	0,5	1.661
2015		0	0	14.321	58	0	0	14.379		14.379	2,4	1.668
2016		0	0	14.455	78	0	0	14.533		14.533	1,1	1.686
2017		0	0	14.588	78	0	0	14.666		14.666	0,9	1.701
2018		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,9	1.717
2019		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2020		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2025		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2030		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2035		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2040		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2045		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717
2050		0	0	14.722	78	0	0	14.800		14.800	0,0	1.717

Tafla 5 Spá um notkun sem afhent er beint frá virkjunum greind niður á flokka, forgangsorka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2005*		0	0	76	0	202	0	278		278		47
2006*		0	0	94	0	248	0	342		342	23,2	51
2007*		0	0	73	0	310	0	383		383	11,8	59
2008*		0	0	29	0	370	0	398		398	4,1	61
2009*		0	0	7	0	378	0	385		385	-3,4	59
2010*		0	0	0	0	381	0	381		381	-1,0	59
2011*		0	0	0	0	400	0	406		406	6,7	62
2012*		0	0	0	0	396	0	411		411	1,1	61
2013*		0	0	0	0	427	0	445		445	8,2	61
2014		0	0	0	0	431	0	431		431	-3,1	66
2015		0	0	0	0	435	0	435		435	1,0	67
2016		0	0	0	0	440	0	440		440	1,0	68
2017		0	0	0	0	444	0	444		444	1,0	68
2018		0	0	0	0	448	0	448		448	1,0	69
2019		0	0	0	0	453	0	453		453	1,0	70
2020		0	0	0	0	457	0	457		457	1,0	70
2025		0	0	0	0	481	0	481		481	1,0	74
2030		0	0	0	0	505	0	505		505	1,0	78
2035		0	0	0	0	531	0	531		531	1,0	82
2040		0	0	0	0	558	0	558		558	1,0	86
2045		0	0	0	0	587	0	587		587	1,0	90
2050		0	0	0	0	617	0	617		617	1,0	95



**Tafla 6 Spá um notkun sem afhent er frá dreifikerfinu greind niður á flokka, skerðanleg orka (\*Rauntölur).**

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
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*	319.355	0	0	190	18	184	0	392	5,8	397	1,9	88
2009*	319.246	0	0	182	17	186	0	386	5,6	391	-1,6	83
2010*	318.006	0	0	166	15	189	0	371	5,4	377	-3,7	87
2011*	319.014	0	0	193	15	197	0	405	6,0	411	9,0	93
2012*	320.716	0	0	239	8	196	0	443	6,4	450	9,5	113
2013*	323.165	0	0	267	8	205	0	480	6,8	487	8,2	133
2014	325.684	0	0	155	10	206	0	370	5,7	376	-22,7	90
2015	328.470	0	0	253	10	209	0	472	6,8	479	27,3	114
2016	331.593	0	0	257	11	211	0	479	6,9	486	1,4	116
2017	334.813	0	0	290	11	213	0	514	7,3	521	7,3	124
2018	338.017	0	0	287	11	215	0	513	7,4	520	-0,1	124
2019	341.185	0	0	298	12	216	0	527	7,6	534	2,6	127
2020	344.325	0	0	313	12	218	0	543	7,8	551	3,1	131
2025	359.395	0	0	436	14	228	0	678	9,6	688	3,7	164
2030	373.162	0	0	483	16	234	0	734	10,3	744	0,7	177
2035	385.640	0	0	491	16	239	0	746	10,5	757	0,2	180
2040	396.999	0	0	493	16	244	0	753	10,6	764	0,2	182
2045	407.303	0	0	495	16	249	0	759	10,8	770	0,2	183
2050	416.552	0	0	497	16	253	0	766	10,9	777	0,2	185

Fram til ársins 2012 er ótryggð orka eins og hún var skilgreind í Raforkuspá 2010. Frá og með árinu 2012 er það orka með skerðanlegum flutningi.

**Tafla 7 Spá um notkun sem afhent er frá dreifikerfinu greind niður á flokka, forgangs- og skerðanleg orka (\*Rauntölur).**

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2005*	295.864	743	204	608	913	271	38	2.778	180	2.958	-5,7	528
2006*	304.334	797	210	632	957	271	35	2.902	147	3.049	3,1	538
2007*	311.396	827	224	628	991	277	38	2.985	166	3.150	3,3	550
2008*	319.355	860	224	593	1.048	295	38	3.059	176	3.235	2,7	546
2009*	319.246	882	218	569	1.025	289	36	3.020	149	3.169	-2,0	542
2010*	318.006	879	218	548	1.008	292	39	2.985	155	3.140	-0,9	562
2011*	319.014	863	216	584	1.019	301	42	3.024	179	3.203	2,0	558
2012*	320.716	852	223	663	1.037	303	43	3.122	146	3.268	2,0	566
2013	323.764	837	221	682	1.036	306	45	3.127	190	3.318	1,5	599
2014	325.684	845	226	578	1.064	317	45	3.075	194	3.269	-1,5	573
2015	328.470	859	228	723	1.095	321	46	3.273	202	3.474	6,3	608
2016	331.593	869	230	741	1.128	325	46	3.339	204	3.543	2,0	611
2017	334.813	882	232	779	1.160	329	47	3.430	206	3.636	2,6	627
2018	338.017	895	235	782	1.194	332	47	3.485	208	3.694	1,6	637
2019	341.185	911	237	799	1.230	336	47	3.560	210	3.770	2,1	650
2020	344.325	928	239	820	1.267	339	48	3.641	213	3.854	2,2	664
2025	359.395	1.007	254	994	1.457	356	50	4.117	227	4.345	2,1	749
2030	373.162	1.078	267	1.082	1.641	368	51	4.487	239	4.726	1,4	815
2035	385.640	1.125	276	1.107	1.818	377	53	4.757	254	5.010	1,2	864
2040	396.999	1.188	284	1.122	2.015	385	54	5.049	270	5.319	1,2	917
2045	407.303	1.268	292	1.133	2.236	393	55	5.377	287	5.664	1,3	977
2050	416.552	1.369	299	1.144	2.486	400	56	5.753	308	6.060	1,4	1.045

**Tafla 8 Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu, forgangsorka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2005*	203,4	1.122,1	196,3	131,6	362,0	253,4	298,3	2.567
2006*	195,8	1.182,3	206,5	130,5	364,5	259,5	313,4	2.653
2007*	187,6	1.248,1	217,2	127,5	378,9	264,8	336,2	2.760
2008*	197,1	1.308,1	221,8	129,9	380,6	250,5	349,7	2.838
2009*	193,1	1.271,7	217,1	134,2	376,2	242,1	343,4	2.778
2010*	192,8	1.258,0	209,4	129,3	374,5	251,0	348,1	2.763
2011*	193,1	1.258,4	214,6	127,1	378,4	254,1	366,6	2.792
2012*	195,2	1.263,9	208,6	126,9	377,7	264,9	381,5	2.819
2013*	192,5	1.266,4	221,4	132,3	388,6	260,8	368,9	2.831
2014	200,3	1.300,3	234,6	133,4	395,2	257,0	372,3	2.893
2015	206,3	1.339,4	257,4	139,1	407,6	266,0	379,8	2.996
2016	208,7	1.380,2	268,7	139,6	412,7	267,4	380,5	3.058
2017	211,1	1.423,7	270,9	140,2	414,4	268,7	386,0	3.115
2018	213,6	1.465,3	273,1	140,8	419,2	270,1	390,9	3.173
2019	216,1	1.510,4	275,3	141,7	424,0	271,8	397,0	3.236
2020	218,8	1.559,0	277,6	142,6	429,0	274,0	402,1	3.303
2025	233,2	1.808,0	289,4	149,3	456,8	290,1	430,0	3.657
2030	245,0	2.043,8	299,2	155,2	480,5	304,0	454,0	3.982
2035	258,8	2.250,1	310,5	159,7	491,1	310,7	472,5	4.253
2040	271,5	2.490,4	321,2	163,6	503,2	315,7	489,6	4.555
2045	283,1	2.773,0	331,6	167,2	514,0	319,7	505,6	4.894
2050	294,0	3.109,1	341,7	170,5	524,0	323,3	520,7	5.283

Skýringar:

SN: Suðurnes

NL: Norðurland

HS: Höfuðborgarsvæðið

AL: Austurland

VL: Vesturland

SL: Suðurland

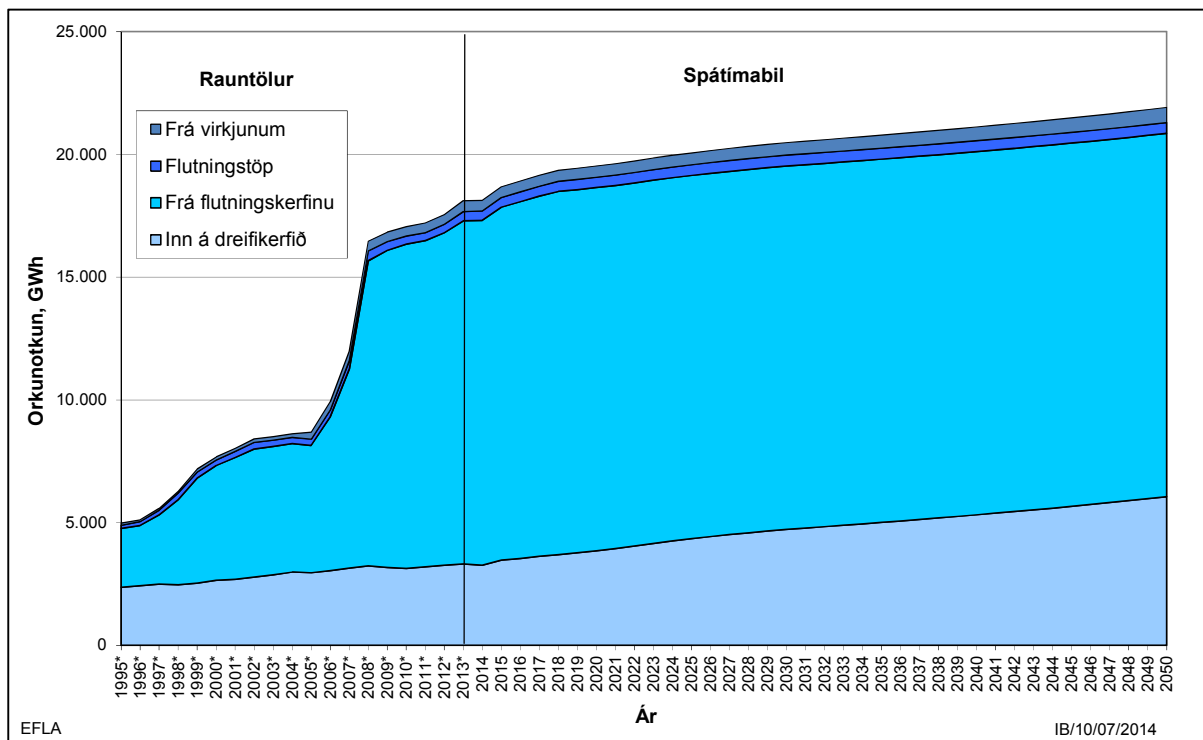
VF: Vestfirðir

**Tafla 9 Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu, skerðanleg orka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

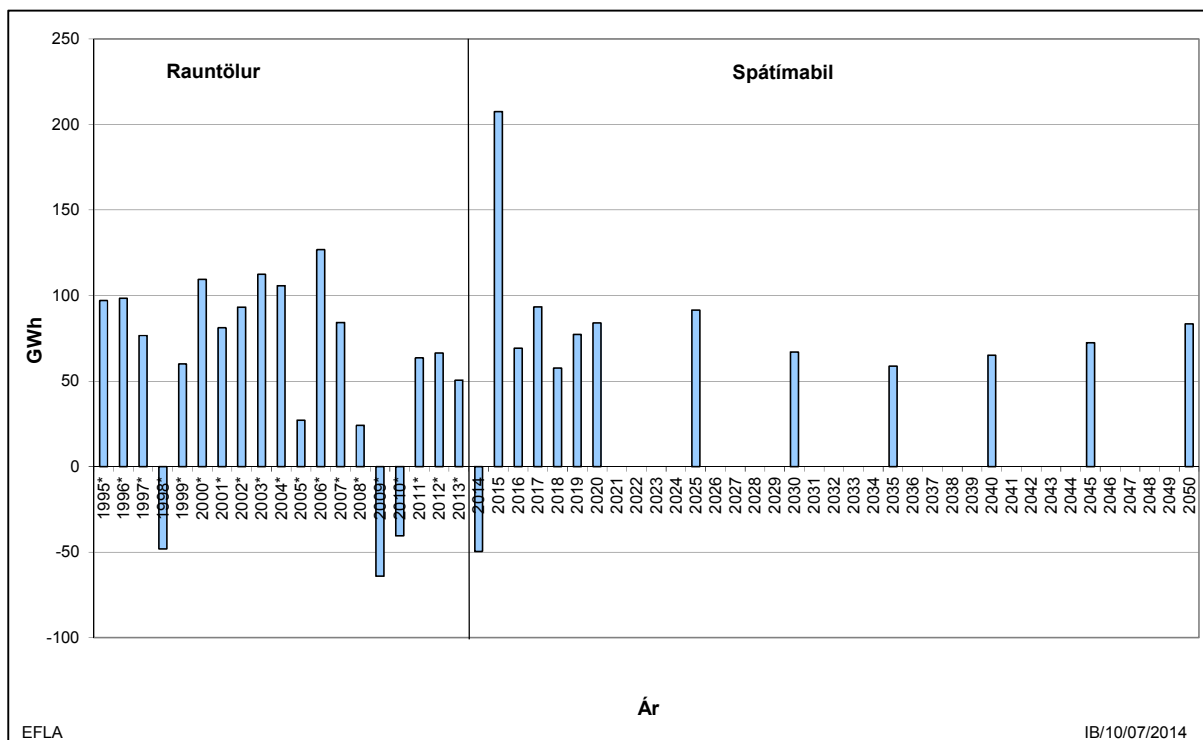
Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2005*	8,7	16,2	4,7	84,5	59,0	135,1	82,8	391
2006*	5,4	21,3	13,8	83,9	53,7	133,7	84,4	396
2007*	10,0	26,0	17,2	85,3	47,8	113,6	90,1	390
2008*	7,3	26,9	17,2	87,0	39,7	131,2	88,1	397
2009*	6,6	27,2	18,0	88,6	31,2	127,3	92,2	391
2010*	6,6	28,1	17,1	85,1	29,3	119,4	91,0	377
2011*	11,2	29,6	19,0	101,3	29,8	127,2	92,4	411
2012*	16,3	30,0	19,3	97,0	28,7	157,7	100,6	450
2013*	14,6	31,6	20,4	98,5	30,5	186,2	104,7	487
2014	8,8	32,3	20,6	101,9	31,0	85,1	96,4	376
2015	12,7	32,9	24,3	104,9	32,7	166,5	104,8	479
2016	12,8	33,7	26,1	105,3	32,9	168,6	106,1	486
2017	13,0	34,6	26,8	108,3	33,2	171,6	133,5	521
2018	13,3	35,4	29,2	108,7	33,4	175,8	124,6	520
2019	13,7	36,2	31,7	109,1	33,7	181,7	128,0	534
2020	14,2	37,1	34,4	109,6	34,0	189,6	132,0	551
2025	22,6	41,3	41,1	111,9	55,3	255,7	159,8	688
2030	25,5	45,1	45,4	113,3	59,9	282,0	172,7	744
2035	26,1	46,9	47,5	114,7	61,4	282,1	178,0	757
2040	26,3	48,7	49,3	116,0	62,6	278,7	182,2	764
2045	26,4	50,4	51,0	117,5	63,7	275,0	186,1	770
2050	26,6	52,2	52,7	118,9	64,9	271,9	189,9	777

**Tafla 10 Spá um notkun sem afhent er frá dreifikerfinu með dreifitöpum, forgangs- og skerðanleg orka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2005*	212,1	1.138,3	201,0	216,0	420,9	388,6	381,1	2.958
2006*	201,2	1.203,6	220,3	214,4	418,3	393,2	397,8	3.049
2007*	197,6	1.274,1	234,4	212,8	426,8	378,5	426,3	3.150
2008*	204,4	1.335,0	239,0	216,9	420,2	381,8	437,8	3.235
2009*	199,7	1.298,9	235,1	222,8	407,5	369,3	435,7	3.169
2010*	199,4	1.286,1	226,5	214,4	403,8	370,5	439,1	3.140
2011*	204,3	1.288,1	233,6	228,4	408,1	381,4	459,0	3.203
2012*	211,5	1.293,9	227,9	224,0	406,3	422,5	482,1	3.268
2013*	207,1	1.298,0	241,8	230,8	419,1	447,0	473,7	3.318
2014	209,1	1.332,6	255,2	235,3	426,2	342,1	468,7	3.269
2015	219,0	1.372,3	281,7	244,0	440,3	432,5	484,5	3.474
2016	221,5	1.413,9	294,7	244,9	445,7	436,0	486,5	3.543
2017	224,1	1.458,2	297,7	248,4	447,6	440,4	519,5	3.636
2018	226,9	1.500,7	302,3	249,5	452,6	445,9	515,5	3.694
2019	229,9	1.546,6	307,0	250,8	457,7	453,5	525,0	3.770
2020	233,0	1.596,1	312,0	252,2	463,0	463,6	534,1	3.854
2025	255,8	1.849,3	330,5	261,2	512,2	545,9	589,8	4.345
2030	270,5	2.088,9	344,6	268,5	540,3	586,0	626,7	4.726
2035	284,9	2.297,0	358,0	274,5	552,6	592,8	650,5	5.010
2040	297,7	2.539,0	370,4	279,6	565,8	594,4	671,8	5.319
2045	309,6	2.823,4	382,6	284,7	577,8	594,7	691,7	5.664
2050	320,5	3.161,3	394,4	289,4	588,9	595,2	710,6	6.060



**Mynd 1** Spá um raforkunotkun, forgangs- og skerðanleg orka, tímabilið 2014–2050 ásamt rauntölum árunna 1995–2013.



**Mynd 2** Aukning almennrar raforkunotkunar, forgangs- og skerðanleg orka, árin 2014–2050 ásamt rauntölum árunna 1995–2013 (leiðrétt fyrir hitastig).

## 4 SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2010

Áætluð notkun forgangsorku hefur lækkað frá spánni frá 2010, eins og fram kemur í töflum 11 til 13. Notkunin eykst í iðnaði og hjá veitum allt spátímabilið, á móti kemur minni notkun í þjónustu og á heimilum. Meginskýring á lækkun spár um heimilisnotkun er að rauntölur um raforkunotkun heimila síðustu þriggja ára eru lægri en gert var ráð fyrir og er því notkunin nú áætluð minni en gert var í spánni frá 2010. Einnig er fólksfjöldi minni í lok tímabilsins, sem dregur úr raforkunotkun heimila. Spá um aukinn fiskafla skýrir aukningu í iðnaði fram til ársins 2015.

**Tafla 11 Breytingar á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu frá spánni 2010, forgangsorka (\*Rauntölur).**

Ár	Úttekt frá dreifikerfinu forgangsnotkun með dreifitöpum		Úttekt frá flutningskerfinu		Flutningstöp		Úttekt frá vinnslufyrirtækjum		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2010*	2	6	-84	-17	-65	-17	-1	0	-147	-29
2011*	1	7	-299	-22	-79	-17	15	2	-362	-30
2012*	7	-19	-47	3	-65	-17	7	1	-98	-31
2013*	-29	-11	220	36	-37	-10	52	1	206	14
2014	-17	-6	-203	2	-40	-12	34	5	-226	-11
2015	34	3	129	9	-30	-11	34	5	167	5
2016	37	3	283	26	-26	-11	35	5	328	23
2017	34	3	416	42	-22	-11	35	5	464	37
2018	27	2	550	57	-18	-12	35	5	594	51
2019	18	0	550	57	-18	-12	36	5	586	49
2020	7	-2	550	57	-17	-13	36	6	576	46
2025	-8	-5	550	57	-12	-16	38	6	568	40
2030	-22	-8	550	57	-7	-19	40	6	561	35
2035	-50	-13	550	57	-18	-20	42	6	524	29
2040	-61	-16	550	57	-29	-20	44	7	504	27
2045	-55	-15	550	57	-40	-21	46	7	501	28
2050	-26	-10	550	57	-51	-21	49	7	521	32



**Tafla 12 Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu frá spánni 2010, forgangsorka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2010*	-2,5	-5,4	-10,4	-4,3	-0,2	13,4	11,9	2
2011*	-3,2	-34,3	-6,3	-4,8	3,0	17,8	28,3	1
2012*	-0,2	-52,3	-10,7	-3,6	0,3	29,9	43,4	7
2013	-4,6	-87,5	0,0	1,3	8,9	25,8	27,1	-29
2014	1,2	-91,8	11,0	1,7	10,7	21,4	28,5	-17
2015	5,2	-93,9	31,5	6,6	20,4	31,3	33,0	34
2016	4,8	-96,0	38,9	6,5	15,9	30,1	36,7	37
2017	4,1	-93,3	37,7	6,2	12,7	29,9	37,0	34
2018	3,1	-95,6	36,2	5,6	12,0	29,1	36,8	27
2019	1,9	-98,6	34,6	5,0	11,0	27,9	36,4	18
2020	0,6	-102,0	32,7	4,1	9,6	26,4	35,7	7
2025	-4,1	-102,9	25,6	2,7	8,7	26,3	35,5	-8
2030	-8,5	-110,4	19,3	2,9	9,2	29,7	35,8	-22
2035	-10,4	-127,4	18,5	2,7	3,8	28,1	34,9	-50
2040	-11,6	-135,5	18,6	2,7	2,8	27,0	34,6	-61
2045	-11,8	-132,2	20,0	3,3	3,4	26,7	35,5	-55
2050	-10,7	-113,7	22,6	4,4	6,0	27,8	37,7	-26

**Tafla 13 Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifikerfinu frá spánni 2010, forgangsocka, greind niður á flokka (\*Rauntölur).**

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2010*	915	0	1	3	7	4	3	18	-16	2		6
2011*	2.188	-21	-2	16	-8	5	6	-5	5	1		7
2012*	2.436	-39	5	49	7	6	6	35	-28	7		-19
2013	2.997	-66	2	39	-23	0	8	-42	13	-29		-11
2014	2.088	-71	5	44	-26	8	8	-33	15	-17		-6
2015	1.815	-69	5	88	-26	9	8	15	19	34		3
2016	1.737	-75	5	96	-25	9	9	19	18	37		3
2017	1.752	-78	6	97	-24	10	9	18	16	34		3
2018	1.743	-82	6	94	-24	10	9	13	14	27		2
2019	1.692	-87	6	89	-23	11	9	6	12	18		0
2020	1.625	-91	7	84	-22	11	10	-3	10	7		-2
2025	1.024	-97	10	76	-22	12	11	-10	2	-8		-5
2030	-61	-102	13	80	-31	13	11	-16	-6	-22		-8
2035	-1355	-117	12	78	-42	15	12	-42	-8	-50		-13
2040	-2448	-128	12	77	-43	17	13	-52	-9	-61		-16
2045	-3183	-135	12	78	-33	19	13	-45	-10	-55		-15
2050	-3183	-135	12	78	-33	19	13	-45	-10	-55		-15



## RITASKRÁ

ASÍ, 2013 Hagspá.

Hafrannsóknastofnun. 2014. *Nytjastofnar sjávar 2013/2014. Aflahorfur fiskveiðiárið 2014/2015.*

Hagstofa Íslands, 2010: Hagtíðindi. *Spá um mannfjölda 2010-2060.*

Hagstofa Íslands. 2012a. *Uppfærð mannfjöldaspá frá 2010 fyrir árabilið 2012-2060.*  
Fengnar af [www.hagstofa.is](http://www.hagstofa.is).

Hagstofa Íslands. 2014. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.hagstofa.is](http://www.hagstofa.is).

Hagstofa Íslands, 2014a: Hagtíðindi. *Þjóðhagsspá, vor 2014.*

Hagstofa Íslands, 2014b: Hagtíðindi. *Þjóðhagsspá, sumar 2014.*

Hagstofa Íslands, 2013c: Spá um mannfjölda 2013-2060.

Landsvirkjun. 2014. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.landsvirkjun.is](http://www.landsvirkjun.is)

Morgunblaðið

Norðurál 2014. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.nordural.is](http://www.nordural.is)

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

Orkuspárnefnd. 2013. *Raforkuspá 2013–2050.* OS-2013/02.

Orkuspárnefnd. 2014. *Almennar forsendur orkuspáa 2014. Samantekt fyrir vinnuhópa Orkuspárnefndar.* Birt á vef Orkuspárnefndar, [www.orkuspa.is](http://www.orkuspa.is).

Seðlabanki Íslands, 2014. *Peningamál 2014-1.* Febrúar 2014. Fengnar af [www.sedlabanki.is](http://www.sedlabanki.is).



## **VIÐAUKI 1**

**Raforkuvinnsla ársins 2013 greind niður á  
vinnslufyrirtæki og mánuði**

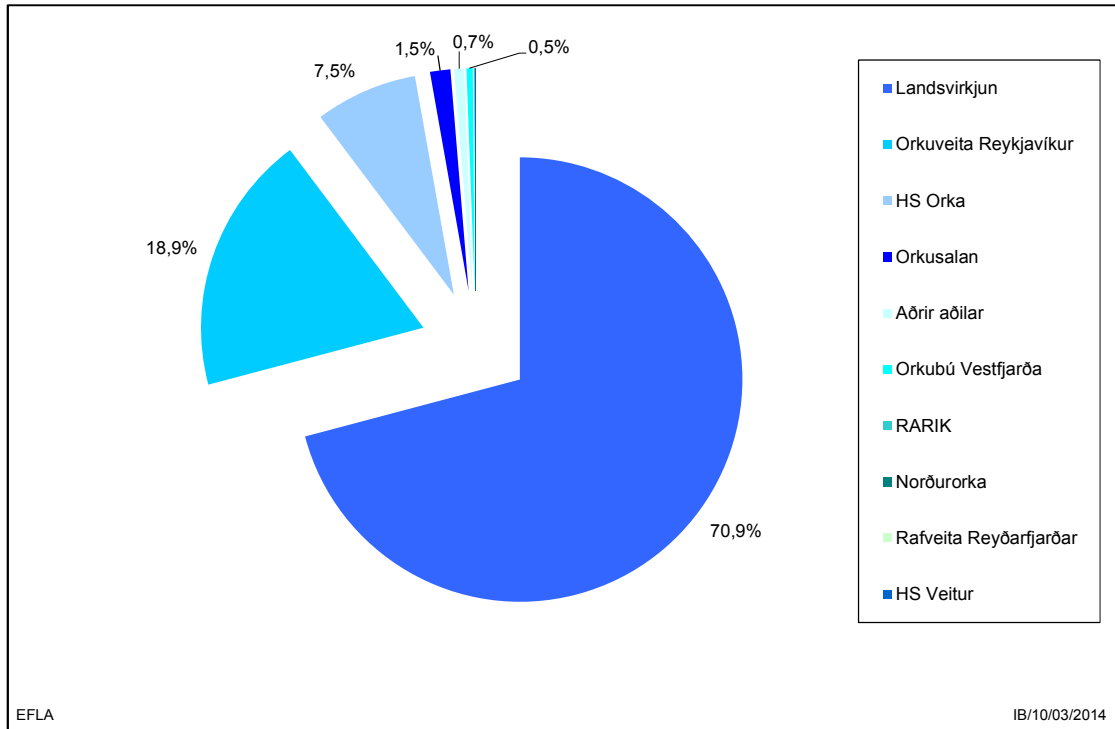




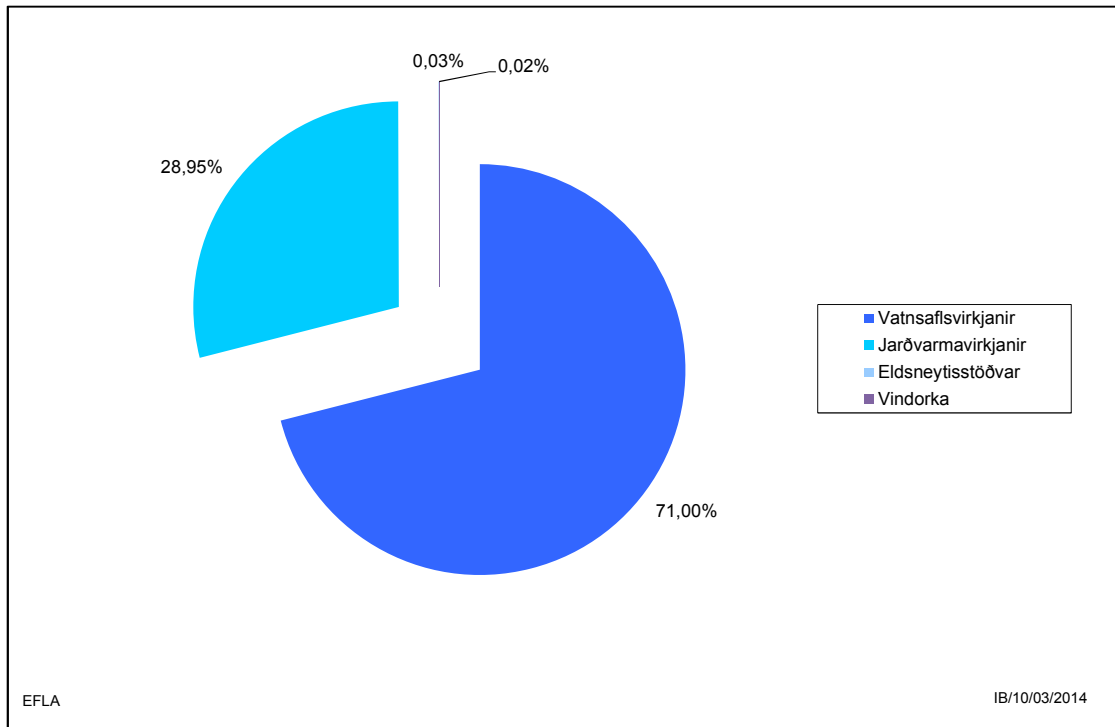
## RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI ÁRIÐ 2013

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	Skipting %
Landsvirkjun	1.109.117	1.018.638	1.127.747	1.062.436	1.066.820	1.015.148	1.047.752	1.053.022	1.025.512	1.086.949	1.087.391	1.137.704	12.838.236	70,9
Orkuveita Reykjavíkur	305.684	274.167	299.934	286.111	281.194	258.245	271.443	275.312	284.293	296.456	290.272	298.660	3.421.772	18,9
HS Orka	118.459	108.599	119.712	112.514	114.603	94.838	110.945	105.722	110.118	118.086	115.006	121.142	1.349.743	7,5
HS Veitur	7	6	8	8	7	7	7	8	48	57	7	8	177	0,0
Orkusalan	25.314	22.420	21.845	16.897	22.052	23.628	24.398	23.551	23.015	23.315	18.861	21.105	266.402	1,5
RARIK	540	311	156	299	426	370	444	407	347	403	433	435	4.569	0,0
Orkubú Vestfjarða	5.730	4.804	8.738	6.134	5.437	8.823	9.463	9.500	8.777	6.762	5.916	5.575	85.658	0,5
Norðurorka	978	932	1.205	704	1.449	1.764	1.828	1.937	1.830	1.846	1.395	1.480	17.348	0,1
Rafveita Reyðarfjarðar	134	125	106	0	0	0	2	163	152	159	122	66	1.029	0,0
Aðrir aðilar	8.669	9.430	9.439	8.131	7.302	13.105	13.834	14.519	14.490	11.879	10.523	9.847	131.166	0,7
<b>SAMTALS</b>	<b>1.574.631</b>	<b>1.439.431</b>	<b>1.588.889</b>	<b>1.493.233</b>	<b>1.499.290</b>	<b>1.415.928</b>	<b>1.480.115</b>	<b>1.484.141</b>	<b>1.468.582</b>	<b>1.545.911</b>	<b>1.529.925</b>	<b>1.596.024</b>	<b>18.116.099</b>	<b>100</b>

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	Skipting %
Vatnsaflsvirkjanir	1.108.042	1.020.482	1.126.783	1.051.690	1.060.893	1.023.139	1.057.945	1.073.075	1.034.701	1.087.894	1.084.243	1.133.957	12.862.843	71,0
Jarðvarmavirkjanir	465.248	418.299	461.317	441.002	437.983	392.360	421.836	410.500	433.317	457.253	444.855	461.049	5.245.021	29,0
Eldsneytisstöðvar	369	532	664	430	296	290	196	399	407	451	676	774	5.485	0,0
Vindorka	973	118	124	110	117	138	139	168	157	313	151	244	2.750	0,0
<b>SAMTALS</b>	<b>1.574.631</b>	<b>1.439.431</b>	<b>1.588.889</b>	<b>1.493.233</b>	<b>1.499.290</b>	<b>1.415.928</b>	<b>1.480.115</b>	<b>1.484.141</b>	<b>1.468.582</b>	<b>1.545.911</b>	<b>1.529.925</b>	<b>1.596.024</b>	<b>18.116.099</b>	<b>100</b>



Mynd V1.3 Raforkuvinnsla eftir fyrirtækjum árið 2013.



Mynd V1.4 Raforkuvinnsla eftir tegund virkjunar árið 2013.

## **VIÐAUKI 2**

**Raforkunotkun ársins 2013 greind niður á  
notkunarflokkum og rafveitur**



## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2013 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	OR	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
0	Öflokkað	0	3	1	0	0	0	4	0	0	4
101	Búrekstur og hitun	0	0	101.221	2.156	52	0	103.429	0	0	103.429
102	Búrekstur og súgurrkun	0	0	0	58	3	0	61	0	0	61
103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	58	11	0	69	0	0	69
104	Búrekstur, hitun og súgurrkun	0	0	0	818	0	0	818	0	0	818
105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	506	0	0	506	0	0	506
106	Búrekstur, súgb. og mjólkurk.	0	0	0	54	0	0	54	0	0	54
107	Búr., hitun, súgb. og kæling	0	0	0	1.263	0	0	1.263	0	0	1.263
108	Búrekstur	107	265	19.963	2.537	580	0	23.453	0	0	23.453
109	Fiskrækt	18.421	126	16.510	849	0	0	35.907	0	0	35.907
112	Alifuglabú	647	1.706	4.606	0	0	0	6.959	0	0	6.959
113	Svínabú	850	353	2.800	3	0	0	4.007	0	0	4.007
115	Loðdýrabú	11	144	960	6	0	0	1.121	0	0	1.121
116	Garðyrkja og ylrækt	1.570	4.554	72.467	12	98	0	78.700	0	0	78.700
117	Fóðurframleiðsla	404	5.326	2.562	41	2.593	0	10.926	0	0	10.926
118	Grasmjólsværksmiðjur	0	47	189	0	0	0	236	0	0	236
121	Skógræktarstöðvar	24	169	522	0	1	0	716	0	0	716
122	Fiskveiðar	0	596	3.659	1.368	166	170	5.959	0	0	5.959
123	Sportveiði	0	3	2.904	0	0	0	2.908	0	0	2.908
300	Grjótnám, malarnám o.s.frv.	597	0	647	35	0	0	1.280	0	0	1.280
410	Sláturhús og kjótiðnaður	3.364	3.244	14.432	0	2.903	0	23.944	0	0	23.944
420	Mjólkuriðnaður	16.541	3.019	5.679	183	9.520	0	34.942	0	0	34.942
431	Fiskfrýsting	34.348	4.510	58.048	21.255	6.112	900	125.173	0	0	125.173
432	Saltfisk- og skreiðarf.	9.222	322	33.380	3.952	48	0	46.924	0	0	46.924
440	Sildarsöltunarstöðvar	0	0	725	0	0	0	725	0	0	725
450	Niðurlagningarverksmiðjur	25	1.457	566	0	1.673	0	3.721	0	0	3.721
460	Brauð- og kókugerð	1.478	13.362	2.011	316	1.779	0	18.947	0	0	18.947
480	Sælgætisgerð	1.026	3.367	15	0	158	0	4.566	0	0	4.566
491	Drykkjarvöruíðnaður	74	10.032	1.002	0	5.144	23	16.276	0	0	16.276
492	Annar matvæleiðnaður	2.145	669	7.191	0	0	208	10.213	0	0	10.213
510	Vefjaríðnaður	0	726	307	0	66	0	1.100	0	0	1.100
520	Fataíðnaður	212	382	1.066	0	102	0	1.763	0	0	1.763
530	Leður- og skóiðnaður	21	18	100	0	10	0	148	0	0	148
540	Veiðafæragerð	249	26	20	0	21	47	362	0	0	362
610	Timbur- og korkiðnaður	182	1.482	1.812	0	62	137	3.675	0	0	3.675
620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	3.792	27	0	0	0	3.819	0	0	3.819
630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	1.656	10.457	212	12	441	0	12.778	0	0	12.778
700	Gummivöruíðnaður	0	320	1	0	167	0	488	0	0	488
820	Plastiðnaður	12.488	2.608	2.755	0	461	85	18.396	0	0	18.396
821	Framl. úr olíu og kolum	1.882	67	86	0	0	0	2.036	0	0	2.036
831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.537	0	0	1.538	0	0	1.538
832	Hvalvinnsla	585	0	637	0	0	0	1.222	0	0	1.222

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2013 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	OR	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
833	Lifrabræðsla og fl.	0	14.471	338	0	0	0	14.809	0	0	14.809
834	Fiskimjölsverksmiðjur	36.035	2.104	178.456	14	445	0	217.054	0	0	217.054
835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	235	0	0	57	0	292	0	0	292
839	Efnaiðnaður ótalinn a. staðar	7.557	9.420	2.475	11.266	85	0	30.802	5.578	0	36.380
920	Gleriðnaður	99	556	415	0	74	0	1.144	0	0	1.144
930	Leirsmíði og postulínsiðnaður	32	277	21	5	18	0	353	0	0	353
940	Sementsgerð	114	2.024	0	0	27	0	2.165	0	0	2.165
950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	341	0	0	0	341	0	0	341
960	Steinullargerð	0	0	14.282	0	0	0	14.282	0	0	14.282
990	Steinsteypuagerð	1.569	1.372	984	121	835	0	4.880	0	0	4.880
1010	Jámblendiðnaður	0	0	1.684	0	0	0	1.684	0	1.060.172	1.061.856
1020	Undirstöðui. úr járn og stáli	1.812	9	1.493	0	840	0	4.155	0	0	4.155
1110	Áliðnaður	41	0	549	0	0	10	600	0	12.398.962	12.399.562
1111	Framleiðsla álþynna							0		515.848	515.848
1120	Undirstöðui. úr ójárnkenndum m	2.795	0	0	0	2	0	2.797	0	0	2.797
1210	Framleiðsla véla og tækja	7.035	1.445	786	675	0	0	9.941	0	0	9.941
1220	Framleiðsla raftækja	42	131	28	20	0	0	220	0	0	220
1230	Skípasmiði	769	1.393	655	0	1.970	0	4.787	0	0	4.787
1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	54	100	0	0	0	154	0	0	154
1300	Framleiðslui., ótalinn a.s.	5.719	185	4.125	576	317	0	10.923	0	0	10.923
1400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	3.298	5.616	6.319	180	109	141	15.663	12.425	0	28.089
1501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	2.508	0	0	0	2.508	0	0	2.508
1502	Rarik	0	0	764	0	0	0	764	0	0	764
1511	Rafveitur	808	4.950	3.420	2.691	303	0	12.171	321.702	890	334.763
1512	Hitaveitur	4.971	38.106	23.316	464	3.511	0	70.369	104.936	0	175.305
1513	Rafhitaðveitur	73.685	32	47.711	80.840	0	0	202.269	0	0	202.269
1521	Vatnsveitur	1.424	6.996	7.881	644	352	195	17.491	0	0	17.491
1522	Sjúkrahús og elliheimili	5.097	26.960	12.321	1.719	4.086	88	50.270	0	0	50.270
1523	Skólar	8.912	33.834	18.613	2.563	4.146	150	68.218	0	0	68.218
1524	Sundlaugar og íþróttahús	10.512	15.472	14.610	3.745	2.863	1.739	48.941	0	0	48.941
1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	3.659	0	1.686	797	0	0	6.142	0	0	6.142
1527	Félagshemili	1.386	3.407	6.647	933	691	13	13.078	0	0	13.078
1528	Kirkjur	877	2.244	3.342	587	123	99	7.271	0	0	7.271
1529	Dagheimili, leikskólar	2.013	4.070	1.704	324	413	33	8.556	0	0	8.556
1540	Önnur op. þjónusta	12.454	27.031	10.231	2.783	3.971	1.310	57.781	0	0	57.781
1600	Óflokkað	1.355	90	0	0	0	0	1.445	0	0	1.445
1611	Heildverslun	2.417	8.944	1.118	60	574	218	13.332	0	0	13.332
1612	Smásöluverslun	27.505	84.856	25.063	3.332	8.438	2.166	151.359	0	0	151.359
1621	Veitingastaðir	7.749	24.441	4.858	902	2.443	120	40.512	0	0	40.512
1622	Gististaðir	1.432	12.609	16.346	1.190	1.172	363	33.112	0	0	33.112
1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	18.132	12.251	2.596	929	1.630	204	35.741	0	0	35.741
1632	Póstur og sími	3.671	13.696	6.016	872	863	189	25.308	0	0	25.308
1641	Peningastofnanir	1.685	17.080	2.383	456	672	75	22.350	0	0	22.350

## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2013 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	OR	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
1642	Tryggingar	115	2.941	55	29	112	0	3.253	0	0	3.253
1643	Þjónusta við atvinnurekstur	13.991	5.714	7.623	394	718	303	28.742	0	4.540	33.282
1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	600	2.616	1.161	0	413	50	4.839	0	0	4.839
1660	Menningarmál	3.606	18.084	11.171	931	544	97	34.432	0	0	34.432
1670	Önnur þjónusta og handið	14.880	252.761	11.191	4.294	11.330	2.078	296.535	0	0	296.535
1700	Rafknúin farartæki	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1811	Götu- og hafnalýsing	15.107	32.534	12.457	2.697	2.744	221	65.759	0	0	65.759
1812	Rafmagn til skipa	4.752	2.709	7.676	2.799	1.036	0	18.972	0	0	18.972
1910	Almenn heimilissn. án rafhita	128.981	326.436	74.667	7.310	33.010	2.196	572.600	0	0	572.600
1920	Almenn heimilissn. með rafhita	227	3	42.101	33.175	0	2.630	78.135	0	0	78.135
1930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	6.468	1.867	81.602	4.749	1.204	8.128	104.018	0	0	104.018
1940	Sumarbústaðir	821	3.257	74.965	3.153	345	0	82.540	0	0	82.540
Afhending til endanlegra notenda		554.340	1.098.433	1.109.938	215.239	124.654	24.383	3.126.988	444.640	13.980.411	17.552.039
Vinnsla inná kerfi veitu		7.949	1.509	195.932	34.584	17.348	1.029	258.351		17.857.748	18.116.099
Flæði frá veitu inn á Landsnet		0	224	61.317	6.212	0	0	67.752		17.425.496	17.493.249
Flæði til veitu frá Landsneti		580.101	1.142.841	1.064.978	200.433	113.371	25.116	3.126.840		13.992.836	17.119.676
Orkuöflun		588.050	1.144.126	1.199.593	228.805	130.718	26.145	3.317.439		14.425.088	17.742.527
Töp og ómæld notkun í dreifikerfum		33.710	45.693	89.655	13.566	6.064	1.763	190.451		36	190.487
Töp og ómæld notkun í Landsneti											373.572
Töp og ómæld notkun alls											564.023
Töp og ómæld notkun, %		5,7	4,0	7,5	5,9	4,6	6,7	5,7			3,1

HS V.: HS Veitur  
 OR: Orkuveita Reykjavíkur  
 RARIK: RARIK  
 OV: Orkubú Vestfjarða  
 NO: Norðurorka  
 RRE: Rafveita Reyðarfjarðar  
 Úttekt frá vinnsluf. Notkun fædd frá virkjunum  
 Úttekt frá flutningsk. Notkun frá flutningskerfinu





### **VIÐAUKI 3**

**Raforkunotkun ársins 2013 greind niður á  
notkunarflokkum og landshluta**



## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2013

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Fiskveiðar	109	Fiskrækt	18.257	140	103	849	10.349	483	5.725	35.907
	122	Fiskveiðar	0	415	1.495	1.368	1.199	764	718	5.959
	123	Sportveiði	0	191	1.159	0	1.016	443	98	2.908
Fiskveiðar alls			18.257	747	2.757	2.217	12.564	1.690	6.541	44.773
Heimili	1910	Almenn heimilís. án rafhita	43.256	376.087	24.196	7.258	61.245	18.659	41.899	572.600
	1920	Almenn heimilís. með rafhita	197	1.513	9.497	32.916	6.127	19.126	8.760	78.135
	1930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	1.260	1.986	21.955	4.712	17.330	46.757	10.018	104.018
	1940	Sumarbústaðir	375	8.643	20.477	3.116	7.394	2.564	39.971	82.540
Heimili alls			45.088	388.228	76.126	48.002	92.096	87.106	100.647	837.293
Íðnaður	117	Fóðurframleiðsla	30	5.326	1.484	41	3.522	148	375	10.926
	118	Grasmjölsverksmiðjur	0	47	12	0	23	0	154	236
	300	Grjótnám, malarnám o.s.frv.	559	38	105	35	273	5	263	1.280
	410	Sláturhús og kjötiðnaður	0	4.747	472	0	10.030	756	7.939	23.944
	420	Mjólkuriðnaður	0	3.375	3.704	183	10.111	424	17.145	34.942
	431	Fiskfrysting	16.447	5.180	9.254	21.255	23.028	28.861	21.147	125.173
	432	Saltfisk- og skreiðarf.	6.874	2.242	21.526	3.952	6.704	3.662	1.965	46.924
	440	Síldarsöltunarstöðvar	0	0	0	0	0	725	0	725
	450	Niðurlagningarverksmiðjur	25	1.450	328	0	1.919	0	0	3.721
	460	Brauð- og kökugerð	439	13.588	603	316	2.542	473	987	18.947
	470	Kexgerð	0	0	0	0	0	0	0	0
	480	Sælgætisgerð	0	4.394	0	0	158	15	0	4.566
	491	Drykkjarvöruíðnaður	0	10.062	527	0	5.449	23	214	16.276
	492	Annar matvælaíðnaður	897	1.746	537	0	1.836	356	4.841	10.213
	510	Vefjaríðnaður	0	726	0	0	343	21	9	1.100
	520	Fataíðnaður	0	558	57	0	819	37	293	1.763
	530	Leður- og skóíðnaður	0	18	3	0	106	1	21	148
	540	Veiðarfæragerð	-8	227	31	0	36	47	30	362

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2013

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
	610	Timbur- og korkiðnaður	75	1.471	88	0	551	485	1.005	3.675
	620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	3.792	0	0	27	0	0	3.819
	630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	28	11.976	54	12	507	122	79	12.778
	700	Gúmmivöruiðnaður	0	320	0	0	168	0	0	488
	820	Plastiðnaður	4.716	9.720	9	0	2.860	127	964	18.396
	821	Framl. úr olíu og kolum	108	1.841	0	0	0	86	0	2.036
	831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.537	0	0	0	1.538
	832	Hvalvinnsla	0	585	637	0	0	0	0	1.222
	833	Lifrabræðsla o.fl.	0	14.471	0	0	20	-2	319	14.809
	834	Fiskimjölsverksmiðjur	16.402	246	2.413	14	13.545	164.788	19.646	217.054
	835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	235	0	0	57	0	0	292
	839	Efnaiðnaður, ótalinn a. staðar	5.890	16.664	0	11.266	1.130	2	1.428	36.380
	920	Gleriðnaður	0	649	0	0	74	2	418	1.144
	930	Leirsmíði og postulínsiðnaður	1	297	3	5	21	0	26	353
	940	Sementsgerð	114	331	1.693	0	27	0	0	2.165
	950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	0	0	341	0	0	341
	960	Steinullargerð	0	0	0	0	14.282	0	0	14.282
	990	Steinsteypugerð	128	2.353	877	121	941	263	197	4.880
	1010	Járbliendiðnaður	0	0	1.061.856	0	0	0	0	1.061.856
	1020	Undirstöðu. úr járn og stáli	67	1.749	1.459	0	869	6	4	4.155
	1110	Áliðnaður	0	3.100.307	4.364.238	0	0	4.935.017	0	12.399.562
	1111	Framleiðsla álþynna	0	0	0	0	515.848	0	0	515.848
	1120	Undirstöðu. úr ójárnkenndum málm	74	2.721	0	0	2	0	0	2.797
	1210	Framleiðsla véla og tækja	601	7.653	46	675	295	280	391	9.941
	1220	Framleiðsla raftækja	0	172	0	20	28	0	0	220
	1230	Skipasmiði	530	527	1.380	0	2.011	132	208	4.787
	1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	54	0	0	0	99	1	154
	1300	Framleiðslu., ótalinn a.s.	2.556	2.345	1.739	576	1.151	40	2.516	10.923
	1400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	1.115	6.987	622	180	2.167	4.008	13.011	28.089
	Iðnaður alls		57.668	3.241.190	5.475.755	40.188	623.821	5.141.010	95.596	14.675.228

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2013

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	1.533	15.795	1.777	40.699	15.066	28.559	103.429
	102	Búrekstur og súgburrkun	0	0	0	58	3	0	0	61
	103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	58	11	0	0	69
	104	Búrekstur, hitun og súgburrkun	0	0	0	818	0	0	0	818
	105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	401	104	0	0	506
	106	Búrekstur, súgb. og mjólkurk.	0	0	0	54	0	0	0	54
	107	Búr., hitun, súgb. og kæling	0	0	0	1.263	0	0	0	1.263
	108	Búrekstur	25	400	3.245	2.171	7.702	1.105	8.805	23.453
	112	Alifuglabú	581	1.940	452	0	692	202	3.091	6.959
	113	Svinabú	850	353	1.794	3	677	0	329	4.007
	115	Loðdýrabú	11	144	75	0	392	311	188	1.121
	116	Garðyrkja og ylrækt	1.558	4.555	4.796	12	5.868	270	61.642	78.700
	121	Skógræktarstöðvar	0	183	70	0	112	93	258	716
Landbúnaður alls			3.025	9.109	26.227	6.616	56.260	17.047	102.871	221.155
Veitur	1501	Rarík, notkun í stöðvum	0	0	402	0	689	1.038	380	2.508
	1502	Rarík	0	0	121	0	122	445	76	764
	1511	Rafveitur	24.820	137.212	3.267	3.424	43.643	21.826	100.572	334.763
	1512	Hitaveitur	46.724	48.251	4.531	430	13.613	1.786	59.970	175.305
	1513	Rafhiteveitur	0	32	0	80.840	0	47.547	73.849	202.269
	1521	Vatnsveitur	520	7.568	1.265	644	2.920	1.277	3.298	17.491
Veitur alls			72.063	193.063	9.586	85.337	60.987	73.919	238.144	733.099

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2013

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Þjónusta	0	Óflokkað	0	0	2	0	0	0	1	4
	1522	Sjúkrahús og elliheimili	1.541	27.179	3.557	1.719	8.050	3.119	5.106	50.270
	1523	Skólar	2.747	37.089	3.403	2.546	10.182	6.787	5.465	68.218
	1524	Sundlaugar og íþróttahús	5.225	18.589	3.925	3.745	7.114	5.012	5.330	48.941
	1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	3.659	0	139	797	842	705	0	6.142
	1527	Félagsheimili	804	3.598	1.283	933	3.160	1.402	1.897	13.078
	1528	Kirkjur	250	2.640	749	558	1.208	857	1.010	7.271
	1529	Dagheimili, leikskólar	541	5.017	612	324	853	627	582	8.556
	1540	Önnur op. þjónusta	6.413	30.561	2.687	2.783	6.767	5.083	3.486	57.781
	1600	Óflokkað	741	664	0	0	0	0	40	1.445
	1611	Heildverslun	232	10.812	127	60	600	1.183	318	13.332
	1612	Smásöluverslun	6.556	97.860	6.672	3.332	16.056	9.774	11.110	151.359
	1621	Veitingastaðir	3.336	26.437	1.277	902	3.506	979	4.075	40.512
	1622	Gististaðir	932	12.916	2.765	1.190	3.816	3.774	7.719	33.112
	1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	14.881	13.231	503	929	2.456	1.222	2.519	35.741
	1632	Póstur og sími	695	15.608	1.552	869	2.636	1.339	2.609	25.308
	1641	Peningastofnanir	785	17.404	748	456	1.368	802	787	22.350
	1642	Tryggingar	23	2.956	45	29	124	3	72	3.253
	1643	Þjónusta við atvinnurekstur	11.534	11.302	2.355	394	2.394	3.513	1.790	33.282
	1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	487	2.604	87	0	449	85	1.126	4.839
	1660	Menningarmál	951	19.601	2.885	931	3.824	2.972	3.268	34.432
	1670	Önnur þjónusta og handið	1.999	256.084	9.052	4.271	14.426	5.914	4.789	296.535
	1700	Rafknúin farartæki	0	0	0	0	0	0	0	0
	1811	Götu- og hafnalýsing	7.279	37.085	2.835	2.671	7.265	3.622	5.002	65.759
	1812	Rafmagn til skipa	950	4.073	2.418	2.799	3.755	2.630	2.346	18.971
Þjónusta alls			72.559	653.311	49.678	32.237	100.852	61.405	70.449	1.040.491
SAMTALS			268.661	4.485.647	5.640.130	214.598	946.579	5.382.177	614.249	17.552.039

**Skýringar:** Hópur "Annað" er ekki lengur til. Færast notkunflokkar 109, 122 og 123 yfir í 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	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Fítjar, 132 kV	168,9	162,1	166,0	171,7	177,2	208,9	239,5	262,1	264,3	266,7	269,3	272,1	292,9	306,0	318,7	330,1	340,7	350,7
Svartsengi, 132 kV	31,3	32,1	32,9	33,2	33,4	36,1	37,1	37,5	37,8	38,2	38,5	38,9	40,9	42,4	44,2	45,6	46,8	47,8
Hamranes, 220 kV	2.926,0	2.916,2	2.867,4	2.940,6	3.100,3	3.238,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0
Hamranes, 132 kV	2,2	1,9	1,9	1,9	2,2	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1
Öldugata, 132 kV	171,4	172,0	173,1	177,8	181,0	185,8	187,9	190,1	192,9	194,6	196,5	198,7	230,0	235,4	257,4	283,4	314,3	351,5
Hnoðraholt, 132 kV	295,3	311,9	323,5	222,8	257,1	275,2	284,1	293,4	303,2	312,8	323,2	334,3	369,5	422,0	464,0	512,8	570,2	638,2
Rauðavatn, 132 kV	228,1	428,5	418,6	515,7	471,1	489,8	505,8	522,7	540,5	557,9	576,7	596,9	701,2	801,8	879,4	969,4	1.074,7	1.199,2
Korpa, 132 kV	593,0	361,9	361,8	365,9	377,5	369,4	382,0	395,2	409,1	422,7	437,5	453,4	536,0	617,0	682,4	758,6	848,3	955,0
Brennimerur, 220 kV	5.071,2	5.073,3	5.107,0	5.302,4	5.423,9	5.390,0	5.559,6	5.693,2	5.826,9	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5
Brennimerur, 132 kV	24,5	24,9	25,9	26,5	34,4	49,2	63,4	68,3	68,0	68,5	68,9	69,4	71,5	72,9	75,1	77,1	79,1	81,2
Akranes, 66 kV	48,2	44,7	44,6	39,8	38,4	41,7	48,3	50,3	51,2	53,7	56,3	59,1	66,6	71,4	74,9	78,1	81,2	84,4
Vatnshamrar, 132 kV	56,6	55,8	56,2	55,1	57,7	53,6	55,4	56,1	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,3	55,3	54,0	52,3	50,6
Vegamót, 66 kV	11,6	10,9	12,9	13,9	12,6	12,6	13,0	13,4	13,4	13,5	13,5	13,5	13,6	13,6	14,1	14,4	14,8	15,2
Ólafsvík, 66 kV	54,5	52,4	54,8	53,6	57,4	57,5	59,3	61,8	62,7	63,7	64,6	65,6	70,5	75,2	80,0	84,8	89,6	94,4
Grundarfjörður, 66 kV	23,1	22,1	22,8	22,4	22,7	22,6	23,4	24,4	24,5	24,6	24,8	24,9	25,6	26,0	26,4	26,7	27,0	27,2
Vogaskeið, 66 kV	11,6	11,3	11,4	11,6	12,1	12,2	12,7	13,4	13,7	14,0	14,4	14,7	16,4	18,1	20,5	23,0	25,6	28,3
Glerárskógar, 132 kV	14,9	14,5	14,9	14,5	15,5	16,1	16,6	17,5	17,8	18,1	18,4	18,7	20,2	21,7	23,4	25,0	26,7	28,3
Geiradalur, 132 kV	29,0	29,2	29,1	27,3	27,4	28,2	29,2	29,3	29,4	29,5	29,6	29,8	31,0	32,0	32,8	33,5	34,1	34,7
Mjólka, 132 kV	11,3	11,1	17,2	20,4	18,7	22,1	22,7	22,6	22,5	22,4	22,4	22,3	19,2	19,0	18,6	18,0	17,4	16,7
Keldeyri, 66 kV	41,1	43,1	52,2	54,1	52,0	59,6	63,0	63,0	65,5	65,5	65,6	65,6	66,3	66,6	66,8	66,7	66,6	66,3
Breiðadalur, 66 kV	10,5	9,8	5,8	0,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Bolungarvík, 66 kV	31,5	26,8	26,8	25,3	27,6	27,2	28,0	28,1	28,3	28,5	28,7	28,9	30,3	31,6	32,7	33,7	34,8	35,8
Ísafjörður, 66 kV	94,6	89,6	94,6	92,3	96,2	95,9	98,8	99,6	100,4	101,3	102,2	103,2	109,0	113,9	118,3	122,4	126,6	130,7
Hrútatunga, 132 kV	16,4	15,7	18,5	17,5	18,5	18,7	19,2	19,3	19,2	19,3	19,4	19,5	20,1	20,4	20,1	19,8	19,4	19,0
Laxárvatn, 132 kV	33,1	32,8	30,5	30,5	30,3	30,1	31,2	31,8	32,1	32,6	33,2	33,7	36,9	39,7	41,7	43,7	45,8	47,7
Blanda, 132 kV	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,2	2,5	2,7	2,9	3,1	3,4
Varmahlíð, 132 kV	10,5	10,2	9,5	10,0	11,2	11,4	11,7	11,8	11,9	11,9	12,0	12,1	12,7	13,0	13,1	13,1	13,1	13,0
Sauðárkrúkur, 66 kV	45,1	43,8	45,4	44,9	46,6	48,7	50,7	51,1	51,4	51,9	52,3	52,8	52,8	54,6	55,8	57,1	58,3	59,5
Rangárvellir, 132 kV	26,7	260,0	512,2	408,4	515,8	515,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0
Rangárvellir, 66 kV	164,2	160,4	161,9	159,3	163,7	167,4	173,5	175,8	176,5	178,6	180,8	183,1	195,6	206,1	210,7	215,9	220,6	224,9
Dalvík, 66 kV	52,8	52,4	53,0	51,8	53,4	54,4	57,0	58,1	58,6	59,6	60,7	61,7	67,9	73,6	77,1	80,9	84,5	88,0
Laxá, 66 kV	17,9	17,8	17,7	18,1	18,6	18,5	18,9	18,9	18,8	18,7	18,7	18,7	18,6	18,2	17,2	16,2	15,1	16,1
Húsavík, 33 kV	17,1	17,3	17,4	17,8	18,0	18,3	17,7	17,8	17,9	18,0	18,1	18,2	18,8	19,3	19,7	20,2	20,6	21,1
Lindarbrekka, 66 kV	4,0	4,0	4,1	4,0	3,8	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	5,3	6,0	6,5	7,0	7,6	8,2
Silfurstjarnan, 66 kV	7,4	8,3	8,6	7,1	8,8	8,5	8,7	8,7	8,6	8,7	8,7	8,7	8,8	8,7	8,4	8,1	7,7	7,3
Kópasker, 66 kV	35,0	35,9	35,9	39,5	39,2	39,2	40,4	40,8	40,9	41,3	41,8	42,2	66,6	72,1	73,6	74,7	75,8	74,3
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4,3	4,1	4,5	4,5	4,7	4,5	4,6	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	5,1	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

### Heildarorka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Vopnafjörður, 66 kV	32,6	40,8	48,7	61,9	60,8	31,0	56,6	56,8	57,1	57,8	58,8	60,3	73,4	78,6	77,4	75,3	72,9	70,6
Lagarfoss, 66 kV	8,8	8,9	9,0	8,9	9,7	8,4	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8	9,2	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6
Eyvindará, 132 kV	30,2	29,2	30,1	26,7	29,2	29,1	29,8	29,9	30,0	30,1	30,2	30,4	31,7	32,8	33,1	33,2	33,1	33,0
Seyðisfjörður, 66 kV	36,0	29,0	34,8	44,0	35,4	33,4	34,3	34,7	35,1	35,5	35,9	36,4	43,4	45,3	46,5	47,7	48,8	49,9
Bessastaðir, 132 kV	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	4,1	4,8	4,3	4,9	1,8	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
Stuðlar, 66 kV	29,8	33,4	32,7	33,7	32,1	30,5	31,0	31,0	31,2	31,3	31,4	31,4	32,0	32,5	33,1	33,6	34,0	34,3
Fjarðaál, 220 kV	4.904,0	4.959,3	4.797,6	4.892,2	4.935,0	4.868,0	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6
Eskifjörður, 66 kV	22,0	20,4	20,7	34,5	44,9	17,0	36,8	36,8	36,9	37,2	37,8	38,8	47,8	50,6	51,0	50,8	50,4	50,2
Neskaupstaður, 66 kV	90,5	87,9	83,4	89,7	107,5	77,4	97,9	108,0	101,1	103,3	106,4	110,7	142,5	158,6	159,0	157,3	155,4	153,8
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	27,2	26,8	27,8	28,3	30,2	24,6	33,8	34,4	35,0	35,8	36,7	37,8	45,9	51,1	53,7	55,8	57,9	60,0
Teigarhorn, 132 kV	16,7	18,1	16,4	16,3	19,9	16,8	17,4	17,5	17,6	17,7	17,8	17,9	19,0	19,8	20,3	20,6	20,8	21,1
Hólar, 132 kV	68,3	71,1	73,3	74,4	73,9	73,9	85,4	86,1	87,0	87,9	89,0	90,4	100,2	106,4	108,4	109,8	110,9	112,1
Prestbakki, 132 kV	13,2	13,4	14,0	14,1	14,7	14,3	14,5	14,4	14,6	14,7	14,8	14,9	15,5	16,0	16,1	16,2	16,3	16,2
Búrfell, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0
Hvolsvöllur, 66 kV	28,9	29,3	29,7	29,4	30,1	29,9	30,2	30,1	30,4	30,6	30,8	31,0	32,0	32,7	33,9	35,0	36,1	37,1
Rimakot, 66 kV	19,9	20,2	20,7	20,0	21,4	20,5	20,8	20,7	20,9	21,1	21,4	21,6	22,5	23,3	24,0	24,7	25,3	25,9
Vestmannaeyjar, 33 kV	119,0	119,9	123,0	133,1	137,4	129,1	139,4	140,9	169,0	160,9	165,2	170,1	202,7	219,7	227,1	233,1	238,6	243,9
Hella, 66 kV	27,4	27,4	28,1	28,5	29,6	26,4	26,6	26,5	26,6	26,7	26,9	27,0	27,4	27,4	28,0	28,5	28,9	29,2
Flúðir, 66 kV	66,5	71,0	77,2	78,8	79,4	78,4	78,6	77,8	78,0	78,0	78,2	78,1	77,5	75,3	76,2	76,7	76,8	76,7
Selfoss, 66 kV	83,9	81,1	82,1	82,7	85,5	88,9	91,2	92,2	94,3	96,3	98,6	100,8	112,4	124,3	129,6	134,6	139,4	144,1
Sog, 66 kV	32,2	32,2	32,2	32,8	33,1	32,6	33,4	33,5	34,0	34,5	35,1	35,6	38,3	40,8	42,7	44,6	46,4	48,1
Hveragerði, 66 kV	21,4	21,3	21,2	21,9	22,7	22,5	21,3	21,5	22,0	22,5	23,0	23,5	26,2	28,7	31,0	33,3	35,6	38,0
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	20,2	21,4	22,7	24,2	23,0	23,7	24,0	24,7	25,3	25,9	26,6	30,0	33,3	36,4	39,5	42,6	45,8
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,1	0,1	0,1	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	0,0
Annað *	3,6	3,3	13,2	28,8	5,4	0,1	2,9	0,0	2,9	2,9	3,0	3,1	6,1	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7
Vinnslufyrirtæki	375,4	386,4	399,8	396,4	444,6	430,9	435,2	439,6	444,0	448,4	452,9	457,4	480,7	505,3	531,0	558,1	586,6	616,5
Flutningstöp	355,5	329,6	323,3	336,6	371,4	382,7	395,6	401,6	407,7	413,1	415,9	418,9	436,0	450,4	446,7	443,3	440,4	438,1
<b>SAMTALS</b>	<b>16.834</b>	<b>17.059</b>	<b>17.210</b>	<b>17.549</b>	<b>18.116,0</b>	<b>18.130</b>	<b>18.684</b>	<b>18.923</b>	<b>19.154</b>	<b>19.355</b>	<b>19.440</b>	<b>19.531</b>	<b>20.061</b>	<b>20.481</b>	<b>20.788</b>	<b>21.121</b>	<b>21.492</b>	<b>21.915</b>

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

**SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU**

Forgangsorka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Fitjar, 132 kV	162,5	155,6	155,0	155,8	162,9	200,1	226,8	249,2	251,3	253,4	255,6	257,9	270,2	280,5	292,7	303,9	314,4	324,2
Svartsengi, 132 kV	31,3	32,1	32,9	33,2	33,4	36,1	37,1	37,5	37,8	38,2	38,5	38,9	40,9	42,4	44,2	45,6	46,8	47,8
Hamranes, 220 kV	2.926,0	2.916,2	2.867,4	2.940,6	3.100,3	3.238,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0	3.230,0
Hamranes, 132 kV	0,9	0,7	0,8	0,8	1,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8
Öldugata, 132 kV	167,4	167,5	168,4	172,3	174,9	179,7	181,8	184,0	186,8	188,5	190,4	192,6	223,9	229,3	251,3	277,3	308,2	345,4
Hnoðraholt, 132 kV	295,3	311,9	323,5	222,8	257,1	275,2	284,1	293,4	303,2	312,8	323,2	334,3	369,5	422,0	464,0	512,8	570,2	638,2
Rauðavatn, 132 kV	207,9	408,0	397,1	494,4	448,9	466,4	481,8	497,9	514,8	531,4	549,3	568,6	668,6	765,5	841,4	929,6	1.033,1	1.155,9
Korpa, 132 kV	591,7	360,5	360,1	364,3	376,0	367,9	380,5	393,7	407,5	421,2	436,0	451,9	534,5	615,5	680,9	757,1	846,8	953,5
Brennimelur, 220 kV	5.071,2	5.073,3	5.107,0	5.302,4	5.423,9	5.390,0	5.559,6	5.693,2	5.826,9	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5	5.960,5
Brennimelur, 132 kV	24,5	24,9	25,9	26,5	34,4	49,2	63,4	68,3	68,0	68,5	68,9	69,4	71,5	72,9	75,1	77,1	79,1	81,2
Akranes, 66 kV	48,2	44,7	44,6	39,8	38,4	41,4	44,6	45,3	45,8	46,4	46,9	47,5	50,2	52,6	55,7	58,8	61,8	65,0
Vatnshamrar, 132 kV	56,6	55,8	56,2	55,1	57,7	53,6	55,4	56,1	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,3	55,3	54,0	52,3	50,6
Vegamót, 66 kV	10,8	10,5	12,0	12,0	10,5	10,5	10,9	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	12,0	12,3	12,7	13,1
Ólafsvík, 66 kV	39,8	38,1	39,3	38,7	42,2	42,3	43,8	45,9	46,4	47,0	47,6	48,1	51,2	54,0	57,2	60,3	63,5	66,6
Grundarfjörður, 66 kV	22,8	21,8	22,5	22,4	22,7	22,6	23,4	24,3	24,5	24,6	24,7	24,8	25,5	25,9	26,3	26,7	26,9	27,1
Vogaskeið, 66 kV	11,6	11,3	11,4	11,6	12,1	12,2	12,7	13,4	13,7	14,0	14,4	14,7	16,4	18,1	20,5	23,0	25,6	28,3
Glerárskógar, 132 kV	13,1	12,8	13,0	12,5	12,8	13,2	13,7	14,5	14,7	15,0	15,3	15,6	17,0	18,5	20,1	21,7	23,4	25,0
Geiradalur, 132 kV	24,6	24,4	24,4	23,5	23,8	23,7	24,6	24,7	24,7	24,8	24,9	25,0	25,9	26,7	27,3	27,7	28,1	28,5
Mjólka, 132 kV	9,8	9,6	15,8	16,1	16,8	17,0	17,5	17,5	17,4	17,3	17,3	17,2	17,3	17,1	16,7	16,2	15,7	15,0
Keldeyri, 66 kV	26,6	29,0	27,1	28,0	28,5	30,4	31,5	31,5	31,4	31,4	31,4	31,5	32,1	32,4	32,6	32,5	32,4	32,1
Breiðadalur, 66 kV	5,1	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bolungarvík, 66 kV	17,9	14,8	14,6	13,7	15,4	14,7	15,5	15,7	15,9	16,1	16,3	16,5	18,0	19,4	20,7	21,8	23,0	24,1
Ísafjörður, 66 kV	46,0	43,7	43,8	43,7	43,9	45,4	47,6	48,0	48,4	48,9	49,5	50,0	53,7	57,2	60,3	63,1	66,0	68,8
Hrútatunga, 132 kV	16,4	15,7	18,5	17,5	18,5	18,7	19,2	19,3	19,2	19,3	19,4	19,5	20,1	20,4	20,1	19,8	19,4	19,0
Laxárvatn, 132 kV	32,8	32,4	30,1	30,5	30,3	30,1	31,2	31,8	32,1	32,6	33,2	33,7	36,8	39,7	41,6	43,7	45,7	47,7
Blanda, 132 kV	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,2	2,5	2,7	2,9	3,1	3,4
Varmahlíð, 132 kV	10,5	10,2	9,5	10,0	11,2	11,4	11,7	11,8	11,9	11,9	12,0	12,1	12,7	13,0	13,1	13,1	13,1	13,0
Sauðárkrúkur, 66 kV	34,0	34,7	35,5	34,8	35,2	36,7	37,1	37,3	37,3	37,5	37,7	37,9	38,9	39,7	40,2	40,7	41,2	41,6
Rangárvellir, 132 kV	26,7	260,0	512,2	408,4	515,8	515,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0
Rangárvellir, 66 kV	144,8	142,5	144,3	141,6	146,6	149,9	156,0	158,3	159,0	161,1	163,3	165,5	177,8	188,3	192,8	198,0	202,7	207,0
Dalvík, 66 kV	52,4	52,0	52,4	51,5	51,9	52,9	55,5	56,6	57,1	58,1	59,1	60,2	66,4	72,1	75,5	79,3	83,0	86,5
Laxá, 66 kV	17,9	17,8	17,7	18,1	18,6	18,5	18,9	18,9	18,8	18,7	18,7	18,7	18,6	18,2	17,2	16,2	15,1	16,1
Húsavík, 33 kV	17,1	17,3	17,4	17,8	18,0	18,3	17,7	17,8	17,9	18,0	18,1	18,2	18,8	19,3	19,7	20,2	20,6	21,1
Lindarbrekka, 66 kV	4,0	4,0	4,1	4,0	3,8	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	5,3	6,0	6,5	7,0	7,6	8,2
Silfurstjarnan, 66 kV	7,4	8,3	8,6	7,1	8,8	8,5	8,7	8,7	8,6	8,7	8,7	8,7	8,8	8,7	8,4	8,1	7,7	7,3
Kópasker, 66 kV	34,2	35,0	35,0	39,5	39,2	39,2	40,4	40,8	40,9	41,3	41,7	42,2	44,6	46,5	47,2	48,0	48,6	46,8
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4,3	4,1	4,5	4,5	4,7	4,5	4,6	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	5,1	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4

**SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU**

Forgangsorka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Vopnafjörður, 66 kV	21,1	25,6	27,8	30,4	29,5	29,0	29,7	29,6	29,4	29,2	29,1	29,0	29,0	28,6	27,4	26,0	24,4	22,8
Lagarfoss, 66 kV	8,4	8,5	8,7	8,9	9,7	8,4	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8	9,2	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6
Eyvindará, 132 kV	28,9	28,0	28,9	26,7	29,2	29,1	29,8	29,9	30,0	30,1	30,2	30,3	31,7	32,8	33,1	33,1	33,1	33,0
Seyðisfjörður, 66 kV	12,8	12,0	12,8	13,3	12,7	12,4	13,0	13,2	13,4	13,6	13,9	14,1	15,8	17,4	18,6	19,8	21,0	22,2
Bessastaðir, 132 kV	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	3,3	4,8	4,3	4,9	1,8	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
Stuðlar, 66 kV	28,5	31,9	31,3	32,4	30,7	30,5	31,0	31,0	31,1	31,3	31,4	31,4	32,0	32,5	33,0	33,6	34,0	34,3
Fjarðaál, 220 kV	4.904,0	4.959,3	4.797,6	4.892,2	4.935,0	4.868,0	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6
Eskifjörður, 66 kV	12,0	11,4	11,2	13,8	13,1	15,3	15,5	15,2	14,9	14,7	14,4	14,1	13,0	11,5	12,1	12,6	13,0	13,5
Neskaupstaður, 66 kV	40,1	42,3	42,2	46,1	43,0	46,0	49,2	58,5	50,5	51,2	51,9	52,9	59,2	65,0	66,0	66,6	67,0	67,3
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	27,2	26,8	27,8	28,3	24,2	23,8	23,8	24,3	24,7	25,2	25,7	26,2	29,6	32,9	35,5	38,1	40,6	43,0
Teigarhorn, 132 kV	16,1	17,6	15,9	16,3	19,9	16,8	17,4	17,5	17,6	17,7	17,8	17,9	19,0	19,8	20,3	20,6	20,8	21,1
Hólar, 132 kV	41,7	43,2	44,5	44,9	45,8	45,6	47,1	47,4	47,6	47,8	48,0	48,4	51,0	53,3	54,2	54,9	55,4	55,8
Prestbakki, 132 kV	13,2	13,4	14,0	14,1	14,7	14,3	14,5	14,4	14,6	14,7	14,8	14,9	15,5	16,0	16,1	16,2	16,3	16,2
Búrfell, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0
Hvolsvöllur, 66 kV	26,4	26,7	26,9	26,7	27,4	27,3	27,5	27,5	27,7	27,9	28,2	28,4	29,4	30,0	31,2	32,4	33,4	34,4
Rimakot, 66 kV	19,9	20,2	20,7	20,0	21,4	20,5	20,8	20,7	20,9	21,1	21,4	21,6	22,5	23,3	24,0	24,7	25,3	25,9
Vestmannaeyjar, 33 kV	44,7	46,1	48,5	51,3	52,2	52,3	54,2	54,4	55,4	56,2	57,3	58,3	63,8	68,7	71,3	73,6	75,7	77,7
Hella, 66 kV	25,7	25,7	26,3	26,5	27,6	26,2	26,4	26,2	26,3	26,5	26,6	26,7	27,2	27,2	27,8	28,3	28,7	29,0
Flúðir, 66 kV	66,5	71,0	77,2	78,8	79,4	78,4	78,6	77,8	78,0	78,0	78,2	78,1	77,5	75,3	76,2	76,7	76,8	76,7
Selfoss, 66 kV	71,2	69,2	69,8	70,6	72,8	72,2	74,6	75,5	77,4	79,3	81,4	83,4	94,4	105,6	110,3	114,8	119,1	123,3
Sog, 66 kV	32,2	32,2	32,2	32,8	33,1	32,6	33,4	33,5	34,0	34,5	35,1	35,6	38,3	40,8	42,7	44,6	46,4	48,1
Hveragerði, 66 kV	21,4	21,3	21,2	21,9	22,7	22,5	21,3	21,5	22,0	22,5	23,0	23,5	26,2	28,7	31,0	33,3	35,6	38,0
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	20,2	21,4	22,7	24,2	23,0	23,7	24,0	24,7	25,3	25,9	26,6	30,0	33,3	36,4	39,5	42,6	45,8
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,1	0,1	0,1	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	0,0
Annað	3,6	3,3	7,1	21,0	2,3	3,2	6,0	0,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6
Vinnslufyrirtæki	375,4	380,8	399,8	396,4	444,6	430,9	435,2	439,6	444,0	448,4	452,9	457,4	480,7	505,3	531,0	558,1	586,6	616,5
Flutningstöp	347,1	322,2	315,4	330,6	363,3	373,7	384,2	390,1	395,4	400,8	403,4	406,1	420,2	433,9	430,3	427,1	424,5	422,4
SAMTALS	16.437,7	16.675,0	16.792	17.092	17.625	17.745	18.194	18.423	18.621	18.822	18.893	18.967	19.358	19.721	20.015	20.341	20.705	21.122

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

**SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU**

Skerðanleg orka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Fítjar, 132 kV	6,5	6,4	11,0	16,0	14,3	8,8	12,7	12,8	13,0	13,3	13,7	14,2	22,6	25,5	26,1	26,3	26,4	26,6
Svartsengi, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hamranes, 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Hamranes, 132 kV	1,3	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Öldugata, 132 kV	4,0	4,6	4,8	5,4	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Hnoðraholt, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rauðavatn, 132 kV	20,2	20,5	21,5	21,3	22,2	23,4	24,0	24,9	25,7	26,5	27,4	28,2	32,6	36,3	38,0	39,8	41,5	43,3
Korpa, 132 kV	1,2	1,3	1,7	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Brennimelur, 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Brennimelur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akranes, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,6	5,0	5,4	7,3	9,4	11,7	16,4	18,8	19,2	19,3	19,4	19,4
Vatnshamrar, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vegamót, 66 kV	0,7	0,4	0,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Ólafsvík, 66 kV	14,7	14,3	15,6	14,9	15,2	15,2	15,6	15,9	16,3	16,7	17,1	17,5	19,3	21,2	22,8	24,5	26,1	27,7
Grundarfjörður, 66 kV	0,4	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Vogaskeið, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Glerárskógar, 132 kV	1,9	1,8	1,9	2,1	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3
Geiradalur, 132 kV	4,4	4,9	4,7	3,8	3,6	4,5	4,5	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	5,1	5,3	5,5	5,8	6,0	6,2
Mjólka, 132 kV	1,5	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Keldeyri, 66 kV	14,5	14,1	25,1	26,1	23,4	29,2	31,5	31,5	34,0	34,1	34,1	34,1	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Breiðadalur, 66 kV	5,4	5,2	5,0	4,9	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	4,8	4,8
Bolungarvík, 66 kV	13,6	12,0	12,2	11,6	12,2	12,5	12,5	12,5	12,4	12,4	12,4	12,4	12,3	12,1	12,0	11,9	11,8	11,7
Ísafjörður, 66 kV	48,6	45,9	50,8	48,6	52,3	50,5	51,2	51,6	52,0	52,4	52,8	53,1	55,3	56,7	58,0	59,2	60,6	61,9
Hrútatunga, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Laxárvatn, 132 kV	0,3	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Blanda, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Varmahlöð, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sauðárkrókur, 66 kV	11,1	9,1	9,9	10,0	11,3	12,0	13,7	13,9	14,1	14,3	14,6	14,9	13,9	14,9	15,7	16,4	17,2	17,9
Rangárvellir, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rangárvellir, 66 kV	19,3	17,9	17,5	17,7	17,1	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,8	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Dalvík, 66 kV	0,4	0,5	0,5	0,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Laxá, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Húsavík, 33 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lindarbrekka, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Silfurstjarnan, 66 kV	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kópasker, 66 kV	0,8	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	25,6	26,4	26,8	27,1	27,6

**SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU**

Skerðanleg orka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vopnafjörður, 66 kV	11,6	15,2	20,9	31,6	31,3	2,0	26,9	27,2	27,7	28,5	29,7	31,3	44,4	50,0	50,0	49,3	48,5	47,8
Lagarfoss, 66 kV	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eyvindará, 132 kV	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Seyðisfjörður, 66 kV	23,2	17,0	22,0	30,7	22,7	21,0	21,3	21,5	21,7	21,9	22,1	22,3	27,6	28,0	27,9	27,8	27,8	27,7
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	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Stuðlar, 66 kV	1,3	1,4	1,5	1,4	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Eskifjörður, 66 kV	10,0	9,0	9,4	20,8	31,8	1,7	21,3	21,5	21,9	22,5	23,4	24,7	34,9	39,0	38,9	38,2	37,4	36,7
Neskaupstaður, 66 kV	50,4	45,7	41,3	43,6	64,4	31,4	48,7	49,4	50,5	52,1	54,5	57,7	83,4	93,7	92,9	90,7	88,4	86,5
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,8	10,0	10,1	10,3	10,6	11,0	11,6	16,3	18,2	18,1	17,8	17,3	17,0
Teigarhorn, 132 kV	0,5	0,5	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	0,0	0,0
Hólar, 132 kV	26,5	27,9	28,8	29,4	28,0	28,4	38,2	38,8	39,4	40,1	41,0	42,0	49,2	53,1	54,1	54,9	55,6	56,3
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Hvolsvöllur, 66 kV	2,4	2,6	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	74,3	73,8	74,5	81,8	85,3	76,9	85,2	86,4	113,6	104,6	107,9	111,8	138,9	151,0	155,9	159,5	162,9	166,2
Hella, 66 kV	1,7	1,8	1,8	2,0	2,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Selfoss, 66 kV	12,7	11,9	12,3	12,1	12,6	16,6	16,6	16,8	16,9	17,1	17,2	17,3	18,0	18,7	19,2	19,7	20,2	20,7
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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Flutningsstöp	8,4	7,4	7,9	6,0	8,0	9,0	11,4	11,5	12,3	12,3	12,5	12,8	15,8	16,5	16,4	16,2	15,9	15,7
<b>SAMTALS</b>	<b>396</b>	<b>379</b>	<b>412</b>	<b>450</b>	<b>487</b>	<b>385</b>	<b>490</b>	<b>497</b>	<b>533</b>	<b>533</b>	<b>547</b>	<b>564</b>	<b>704</b>	<b>761</b>	<b>773</b>	<b>780</b>	<b>786</b>	<b>793</b>

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Fitjar, 132 kV	38,5	35,8	36,9	38,5	39,2	44,4	49,3	51,8	52,2	52,7	53,2	56,1	57,9	59,5	61,3	62,9	64,5	65,9
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,5	5,4	5,8	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,6	6,8	7,1	7,3	7,5	7,7
Hamranes, 220 kV	344,2	343,1	344,2	350,0	376,6	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0
Hamranes, 132 kV	1,3	1,3	1,4	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4
Öldugata, 132 kV	33,7	33,7	34,2	34,5	34,3	35,2	35,6	36,0	36,5	36,8	37,2	37,6	43,5	44,5	48,7	53,6	59,5	66,5
Hnoðraholt, 132 kV	92,1	76,2	70,9	104,9	57,2	61,2	63,2	65,3	67,5	69,6	71,9	74,4	82,2	93,9	103,2	114,1	126,9	142,0
Rauðavatn, 132 kV	107,8	102,4	105,8	103,3	105,7	109,9	113,5	117,3	121,3	125,2	129,4	133,9	157,3	179,9	197,3	217,5	241,2	269,1
Korpa, 132 kV	110,1	100,1	99,7	99,9	100,3	99,2	102,5	106,0	109,7	113,3	117,3	121,5	143,4	165,0	182,3	202,6	226,4	254,8
Brennimelur, 220 kV	613,7	616,3	616,9	630,3	646,6	655,3	659,7	675,4	691,1	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,5	5,4	5,2	13,9	19,9	25,7	24,4	24,3	24,4	24,6	24,8	25,5	26,0	26,8	27,6	28,3	29,0
Akranes, 66 kV	8,9	8,9	8,4	8,6	8,1	8,8	10,2	10,6	19,5	19,6	19,7	19,8	20,3	20,8	21,4	22,0	22,5	23,1
Vatnshamrar, 132 kV	10,5	10,4	11,1	10,0	11,3	10,5	10,9	11,0	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,0	10,9	10,6	10,3	9,9
Vegamót, 66 kV	2,4	2,4	2,8	2,8	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
Ólafsvík, 66 kV	9,8	9,7	9,9	10,0	10,1	10,1	10,4	10,9	11,0	11,2	11,3	11,5	12,4	13,2	14,0	14,9	15,7	16,6
Grundarfjörður, 66 kV	5,1	4,4	4,4	5,5	4,6	4,6	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5
Vogaskeið, 66 kV	2,4	2,3	3,5	2,2	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,6	4,0	4,5	5,0	5,6	6,2
Glerárskógar, 132 kV	3,3	3,2	3,2	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,6	5,0	5,4	5,7	6,1	6,5
Geiradalur, 132 kV	6,0	6,0	6,3	6,1	5,8	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,6	6,8	6,9	7,1	7,2	7,3
Mjólka, 132 kV	7,4	3,7	3,8	6,4	8,3	9,8	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	10,0	8,6	8,5	8,3	8,0	7,8	7,5
Keldeyri, 66 kV	7,4	8,5	9,2	8,9	10,7	12,2	12,9	12,9	13,4	13,4	13,5	13,5	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,6
Breiðadalur, 66 kV	3,2	2,7	2,9	3,1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Bolungarvík, 66 kV	6,5	6,7	5,3	4,7	5,4	5,3	5,4	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,9	6,1	6,3	6,5	6,8	7,0
Ísafjörður, 66 kV	16,8	17,5	17,9	16,2	18,3	18,3	18,8	19,0	19,1	19,3	19,5	19,7	20,8	21,7	22,5	23,3	24,1	24,9
Hrútatunga, 132 kV	3,6	3,7	3,6	3,3	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,3	5,8	5,4	5,4	5,4	5,6	5,7	5,7	5,8	5,9	6,0	6,6	7,1	7,5	7,8	8,2	8,6
Blanda, 132 kV	0,5	0,8	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8
Varmahlíð, 132 kV	2,3	2,1	2,2	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Sauðárkrókur, 66 kV	9,9	10,3	10,3	10,0	10,3	10,7	11,2	11,3	11,3	11,4	11,5	11,6	11,6	12,0	12,3	12,6	12,9	13,1
Rangárvellir, 132 kV	16,8	52,0	70,2	58,1	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	32,7	32,6	33,3	31,8	31,8	32,5	33,7	34,2	34,3	34,7	35,1	35,6	38,0	40,1	40,9	42,0	42,9	43,7
Dalvík, 66 kV	10,9	10,5	10,9	10,3	10,9	11,1	11,7	11,9	12,0	12,2	12,4	12,6	13,9	15,1	15,8	16,6	17,3	18,0
Laxá, 66 kV	3,5	3,3	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,1	2,9	2,7	2,9
Húsavík, 33 kV	3,5	3,4	3,4	3,3	3,4	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,8	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,1	1,3	1,1	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2
Kópasker, 66 kV	6,2	6,7	6,7	7,2	7,8	7,9	8,1	8,2	8,2	8,3	8,4	11,4	21,5	21,8	22,0	22,1	22,2	21,9
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Vopnafjörður, 66 kV	13,6	12,5	15,8	16,7	18,8	19,0	19,1	19,1	19,1	19,0	19,0	19,0	19,0	18,9	18,7	18,4	18,1	17,8
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,7	1,7	1,6	2,0	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,3	5,2	4,9	5,5	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	6,0	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2
Seyðisfjörður, 66 kV	17,6	16,6	17,8	17,9	16,5	15,6	16,0	16,2	16,4	16,6	16,8	17,0	22,5	22,9	23,2	23,4	23,7	24,0
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	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Stuðlar, 66 kV	6,6	7,0	7,0	6,2	6,8	6,7	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,1	7,3	7,4	7,5	7,5
Fjarðaál, 220 kV	577,6	591,8	558,6	569,3	584,6	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	9,9	10,0	12,0	13,0	20,9	22,6	23,0	23,1	23,0	23,0	22,9	22,8	22,8	22,5	22,2	22,3	22,4	22,5
Neskaupstaður, 66 kV	19,9	19,9	19,8	21,1	30,9	27,4	28,0	29,7	28,2	28,3	28,5	28,7	29,8	30,9	31,1	31,2	31,2	31,3
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,5	5,6	6,1	7,0	16,5	18,9	18,9	19,0	19,1	19,2	19,3	19,5	20,2	21,0	21,6	22,1	22,7	23,3
Teigarhorn, 132 kV	5,6	3,5	3,6	4,1	6,8	5,7	5,9	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,5	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2
Hólar, 132 kV	13,1	13,5	14,1	14,0	15,1	15,1	28,1	28,1	28,1	28,2	28,2	28,3	28,7	29,1	29,3	29,4	29,5	29,6
Prestbakki, 132 kV	3,6	3,3	3,8	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1
Búrfell, 66 kV	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	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	5,8	6,1	6,0	5,7	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,6	6,7	7,0	7,2	7,4	7,6
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	4,4	4,0	3,8	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,2	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8
Vestmannaeyjar, 33 kV	23,7	23,6	23,0	23,0	22,0	20,6	22,3	22,5	27,0	42,0	42,2	42,4	43,4	44,3	44,8	45,2	45,6	46,0
Hella, 66 kV	5,9	5,8	6,0	6,0	6,4	5,7	5,8	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	6,1	6,2	6,3	6,3
Flúðir, 66 kV	12,9	13,9	14,4	14,7	15,3	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	14,9	14,5	14,7	14,8	14,8	14,8
Selfoss, 66 kV	17,0	17,5	17,0	16,9	17,5	18,2	18,7	18,9	19,3	19,7	20,2	20,7	23,0	25,5	26,6	27,6	28,6	29,5
Sog, 66 kV	6,4	7,4	6,0	5,9	6,0	5,9	6,0	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,9	7,4	7,7	8,0	8,4	8,7
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,4	4,3	4,1	4,0	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,7	5,2	5,6	6,0	6,4	6,8
Þorlákshöfn, 66 kV	3,6	3,7	3,8	3,9	4,2	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	5,2	5,8	6,3	6,9	7,4	8,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,6	0,5	2,1	4,5	1,0	0,6	1,2	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

+ 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	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV	27,0	27,0	26,5	25,7	35,8	42,2	44,8	48,2	48,6	49,1	49,5	48,0	46,4	47,6	49,0	50,3	51,5	52,6
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	4,9	5,2	4,8	5,2	5,4	5,4	5,5	5,5	8,6	5,6	5,9	6,1	6,4	6,6	6,8	6,9
Hamranes, 220 kV	333,6	336,4	338,5	340,0	357,6	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0
Hamranes, 132 kV	0,4	0,2	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Öldugata, 132 kV	31,6	33,3	33,1	32,6	27,0	27,8	28,1	28,4	28,8	29,1	29,4	29,7	34,4	35,2	38,5	42,3	47,0	52,5
Hnoðraholt, 132 kV	53,6	65,6	24,8	51,8	43,3	57,9	59,8	61,7	63,8	65,8	68,0	70,3	77,7	88,8	97,6	107,9	119,9	134,2
Rauðavatn, 132 kV	51,4	70,8	72,7	76,2	68,8	80,9	83,6	86,4	89,3	92,2	95,3	98,6	115,9	132,5	145,3	160,2	177,6	198,1
Korpa, 132 kV	91,0	62,7	99,7	60,7	58,6	57,4	59,3	61,4	63,5	65,7	67,9	70,4	83,2	95,8	106,0	117,8	131,7	148,3
Brennimelur, 220 kV	601,9	581,9	602,6	623,6	628,3	655,3	659,7	675,4	691,1	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
Brennimelur, 132 kV	4,5	5,5	5,2	5,1	5,5	7,8	10,1	10,9	10,9	10,9	11,0	11,1	11,4	11,6	12,0	12,3	12,6	13,0
Akranes, 66 kV	6,9	8,2	7,1	6,4	7,6	8,6	9,9	10,3	15,0	15,1	15,1	15,2	15,5	15,8	16,2	16,6	17,0	17,4
Vatnshamrar, 132 kV	10,2	10,1	10,3	9,4	9,8	9,1	9,4	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,5	9,4	9,1	8,9	8,6
Vegamót, 66 kV	1,9	2,4	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4
Ólafsvík, 66 kV	9,1	9,7	8,7	7,5	9,6	9,6	9,9	10,3	10,5	10,6	10,8	10,9	11,8	12,5	13,3	14,1	14,9	15,7
Grundarfjörður, 66 kV	4,0	4,2	3,9	3,5	3,9	3,8	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6
Vogaskeið, 66 kV	2,1	2,2	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,6	2,9	3,3	3,7	4,1	4,5
Glerárskógar, 132 kV	2,6	2,4	2,3	3,2	3,2	3,3	3,4	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,2	4,5	4,8	5,2	5,5	5,9
Geiradalur, 132 kV	4,7	5,3	4,7	3,8	5,7	5,9	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,4	6,7	6,8	7,0	7,1	7,2
Mjólka, 132 kV	2,0	2,1	2,0	1,8	2,7	3,2	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4
Keldeyri, 66 kV	7,3	7,0	8,7	6,5	8,8	10,1	10,7	10,7	11,1	11,1	11,1	11,1	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Breiðadalur, 66 kV	1,9	1,7	1,8	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Bolungarvík, 66 kV	5,1	5,0	4,5	4,2	5,1	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4	6,6
Ísafjörður, 66 kV	16,1	17,3	15,7	14,4	18,0	17,9	18,5	18,6	18,8	18,9	19,1	19,3	20,4	21,3	22,1	22,9	23,7	24,4
Hrútatunga, 132 kV	2,9	2,9	3,2	3,0	3,1	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,5	3,4	3,4	3,3	3,2
Laxárvatn, 132 kV	6,0	6,2	5,5	5,1	4,8	4,8	5,0	5,1	5,1	5,2	5,3	5,4	5,9	6,4	6,7	7,0	7,3	7,6
Blanda, 132 kV	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8
Varmahlíð, 132 kV	1,9	1,7	2,0	1,8	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Sauðárkrókur, 66 kV	9,5	9,4	9,0	9,8	9,1	9,5	9,9	10,0	10,0	10,1	10,2	10,3	10,3	10,7	10,9	11,1	11,4	11,6
Rangárvellir, 132 kV	11,8	48,1	56,6	48,0	64,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	31,6	30,6	30,4	31,6	28,4	29,0	30,1	30,5	30,6	31,0	31,3	31,7	33,9	35,7	36,5	37,4	38,2	39,0
Dalvík, 66 kV	9,6	8,8	9,5	9,1	6,4	6,5	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,4	8,1	8,8	9,2	9,6	10,1	10,5
Laxá, 66 kV	3,4	3,0	3,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	2,3	2,4
Húsavík, 33 kV	3,4	3,2	3,2	3,3	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,2	3,3

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,0	0,9	0,9	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9
Kópasker, 66 kV	5,2	5,5	5,3	5,5	6,7	6,7	6,9	7,0	7,0	7,1	7,1	7,2	16,5	16,7	16,7	16,8	16,9	16,7
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Vopnafjörður, 66 kV	3,1	3,6	4,4	13,3	16,6	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	13,9	13,8
Lagarfoss, 66 kV	1,5	1,53	1,5	1,4	1,4	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Eyvindará, 132 kV	4,9	5,1	5,0	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2
Seyðisfjörður, 66 kV	4,3	4,5	4,3	3,9	15,6	14,7	15,1	15,3	15,4	15,6	15,8	16,0	18,1	18,3	18,5	18,6	18,7	18,9
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	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	0,9	0,9	0,8	0,2	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
Stuðlar, 66 kV	6,6	6,6	5,6	5,6	5,6	5,3	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	5,9	6,0
Fjarðaál, 220 kV	565,2	557,7	547,3	561,4	562,3	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	1,8	1,8	1,7	8,0	16,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,6	18,5	18,3	18,4	18,4	18,5	18,6
Neskaupstaður, 66 kV	8,4	17,3	8,3	12,5	28,3	21,3	21,7	22,7	21,8	21,9	22,0	22,1	22,8	23,5	23,6	23,6	23,7	23,7
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,5	4,7	5,6	4,7	9,7	16,0	16,0	16,1	16,1	16,2	16,3	16,4	17,0	17,7	18,1	18,6	19,1	19,5
Teigarhorn, 132 kV	3,1	3,3	2,1	1,7	3,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4
Hólar, 132 kV	12,5	13,5	12,3	10,7	14,8	14,8	22,5	22,5	22,6	22,6	22,6	22,7	23,0	23,2	23,3	23,4	23,5	23,5
Prestbakki, 132 kV	2,2	2,4	2,6	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9
Búrfell, 66 kV	0,5	0,5	0,5	0,0	0,4	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
Hvolsvöllur, 66 kV	5,7	5,7	5,6	5,5	5,7	5,6	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	6,0	6,2	6,4	6,6	6,8	7,0
Rimakot, 66 kV	3,7	3,9	3,5	3,1	3,3	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	16,5	20,4	20,0	18,8	21,5	20,2	21,8	22,0	26,4	32,6	32,7	32,8	33,4	33,8	34,1	34,3	34,5	34,7
Hella, 66 kV	5,3	5,4	5,4	5,1	5,6	5,0	5,1	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6
Flúðir, 66 kV	11,9	9,7	11,8	14,4	13,8	13,6	13,7	13,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,5	13,1	13,2	13,3	13,4	13,3
Selfoss, 66 kV	17,0	16,4	15,7	16,5	15,4	16,0	16,4	16,6	17,0	17,3	17,7	18,1	20,2	22,3	23,3	24,2	25,1	25,9
Sog, 66 kV	5,8	5,5	5,5	4,9	5,5	5,4	5,6	5,6	5,7	5,7	5,8	5,9	6,4	6,8	7,1	7,4	7,7	8,0
Hveragerði, 66 kV	4,0	3,9	3,9	3,9	3,6	3,5	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	4,1	4,5	4,9	5,2	5,6	6,0
Þorlákshöfn, 66 kV	3,0	3,0	3,3	3,7	3,4	3,2	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	4,2	4,6	5,0	5,5	5,9	6,3
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,8	0,7	2,9	6,3	1,2	0,0	0,6	0,0	0,6	0,6	0,7	0,7	1,3	1,4	1,5	1,4	1,5	1,5

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Fitjar, 132 kV	28,3	26,9	26,6	27,0	28,6	34,8	38,6	40,9	41,3	41,6	42,0	42,3	44,4	46,1	48,1	49,9	51,6	53,2
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,5	5,4	5,8	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,6	6,8	7,1	7,3	7,5	7,7
Hamranes, 220 kV	344,2	343,1	344,2	350,0	376,6	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0
Hamranes, 132 kV	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Öldugata, 132 kV	33,7	33,4	33,3	33,3	33,8	34,4	34,7	35,1	35,6	35,9	36,3	36,7	42,7	43,7	47,9	52,9	58,8	65,9
Hnoðraholt, 132 kV	92,1	76,2	70,9	104,9	57,2	61,2	63,2	65,3	67,5	69,6	71,9	74,4	82,2	93,9	103,2	114,1	126,9	142,0
Rauðavatn, 132 kV	101,5	97,0	103,8	101,2	102,8	106,8	110,3	114,0	117,8	121,6	125,7	130,2	153,0	175,2	192,6	212,8	236,5	264,6
Korpa, 132 kV	109,7	99,8	99,2	99,5	100,3	98,2	101,5	105,0	108,7	112,4	116,3	120,6	142,6	164,2	181,7	202,0	225,9	254,4
Brennimelur, 220 kV	613,7	616,3	616,9	630,3	646,6	655,3	659,7	675,4	691,1	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,5	5,4	5,2	13,9	19,9	25,7	24,4	24,3	24,4	24,6	24,8	25,5	26,0	26,8	27,6	28,3	29,0
Akranes, 66 kV	8,9	8,9	8,4	8,6	8,1	8,7	9,4	9,6	9,7	9,8	9,9	10,0	10,6	11,1	11,7	12,4	13,0	13,7
Vatnshamrar, 132 kV	10,5	10,4	11,1	10,0	11,3	10,5	10,9	11,0	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,0	10,9	10,6	10,3	9,9
Vegamót, 66 kV	2,0	2,3	2,3	2,4	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
Ólafsvík, 66 kV	7,6	7,5	7,6	7,7	9,0	9,0	9,3	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,9	11,5	12,2	12,8	13,5	14,2
Grundarfjörður, 66 kV	5,0	4,4	4,4	5,5	4,6	4,6	4,7	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,2	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5
Vogaskeið, 66 kV	2,4	2,3	3,5	2,2	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,6	4,0	4,5	5,0	5,6	6,2
Glerárskógar, 132 kV	2,8	2,5	2,4	2,3	2,4	2,4	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3,1	3,4	3,7	4,0	4,3	4,6
Geiradalur, 132 kV	4,4	4,4	5,4	4,4	4,3	4,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,8	4,9	5,0	5,0	5,1
Mjólka, 132 kV	7,4	3,7	3,6	6,4	8,3	8,2	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,0	7,8	7,5	7,2
Keldeyri, 66 kV	4,7	6,1	5,0	5,5	5,7	6,0	6,3	6,3	6,2	6,2	6,2	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,4	6,4
Breiðadalur, 66 kV	2,5	2,1	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Bolungarvík, 66 kV	3,6	4,4	2,9	3,2	2,9	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,4	3,7	3,9	4,1	4,3	4,6
Ísafjörður, 66 kV	8,3	8,2	8,1	7,7	8,1	8,4	8,8	8,9	9,0	9,1	9,2	9,3	10,0	10,6	11,2	11,7	12,2	12,8
Hrútatunga, 132 kV	3,6	3,7	3,6	3,3	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,3	5,8	5,4	5,4	5,4	5,6	5,7	5,7	5,8	5,9	6,0	6,6	7,1	7,4	7,8	8,2	8,5
Blanda, 132 kV	0,5	0,8	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8
Varmahlíð, 132 kV	2,3	2,1	2,2	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Sauðárkrókur, 66 kV	6,9	7,4	7,0	7,2	7,2	7,4	7,5	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,9	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5
Rangárvellir, 132 kV	16,8	52,0	70,2	58,1	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	28,2	28,2	28,5	27,6	28,6	29,2	30,4	30,9	31,0	31,4	31,9	32,3	34,7	36,7	37,6	38,6	39,5	40,4
Dalvík, 66 kV	10,9	10,5	10,9	9,9	10,6	10,8	11,3	11,6	11,6	11,9	12,1	12,3	13,5	14,7	15,3	16,1	16,8	17,5
Laxá, 66 kV	3,5	3,3	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,1	2,9	2,7	2,9
Húsavík, 33 kV	3,5	3,4	3,4	3,3	3,4	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,8	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,1	1,3	1,1	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2
Kópasker, 66 kV	6,2	6,6	6,7	7,2	7,8	7,8	8,0	8,1	8,1	8,2	8,3	8,4	8,9	9,3	9,4	9,6	9,7	9,3
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Vopnafjörður, 66 kV	4,8	5,2	5,8	5,9	6,2	6,1	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	5,8	5,5	5,1	4,8
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,7	1,7	1,6	2,0	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,3	5,0	4,9	5,5	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	6,0	6,2	6,2	6,3	6,3	6,2
Seyðisfjörður, 66 kV	2,6	2,9	3,1	3,1	3,2	3,1	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	4,0	4,4	4,7	5,0	5,3	5,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Stuðlar, 66 kV	6,4	6,8	6,8	6,0	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4
Fjarðaál, 220 kV	577,6	591,8	558,6	569,3	584,6	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	2,7	2,6	2,6	3,6	3,1	3,6	3,6	3,6	3,5	3,4	3,4	3,3	3,0	2,7	2,8	2,9	3,1	3,2
Neskaupstaður, 66 kV	8,1	8,4	8,1	9,4	8,8	9,4	10,1	12,0	10,4	10,5	10,6	10,8	12,1	13,3	13,5	13,6	13,7	13,8
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,5	5,6	6,1	7,0	6,1	6,0	6,0	6,1	6,2	6,4	6,5	6,6	7,5	8,3	9,0	9,6	10,2	10,9
Teigarhorn, 132 kV	5,6	3,5	3,6	4,1	6,8	5,7	5,9	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,5	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2
Hólar, 132 kV	8,0	8,4	8,4	8,4	8,9	8,9	9,2	9,2	9,3	9,3	9,3	9,4	9,9	10,4	10,6	10,7	10,8	10,9
Prestbakki, 132 kV	3,6	3,3	3,8	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1
Búrfell, 66 kV	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	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	5,3	5,5	5,6	5,2	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	5,8	5,8	6,0	6,1	6,4	6,6	6,8	7,1
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	4,4	4,0	3,8	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,2	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8
Vestmannaeyjar, 33 kV	9,4	10,3	10,0	10,7	10,8	10,8	11,2	11,3	11,5	11,7	11,9	12,1	13,2	14,2	14,8	15,3	15,7	16,1
Hella, 66 kV	5,3	5,4	5,3	5,4	5,6	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,6	5,6	5,7	5,8	5,9	5,9
Flúðir, 66 kV	12,9	13,9	14,4	14,7	15,3	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	14,9	14,5	14,7	14,8	14,8	14,8
Selfoss, 66 kV	14,1	14,1	14,1	13,4	14,1	14,0	14,4	14,6	15,0	15,3	15,8	16,2	18,3	20,4	21,4	22,2	23,1	23,9
Sog, 66 kV	6,4	7,4	6,0	5,9	6,0	5,9	6,0	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,9	7,4	7,7	8,0	8,4	8,7
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,4	4,3	4,1	4,0	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,7	5,2	5,6	6,0	6,4	6,8
Þorlákshöfn, 66 kV	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,6	5,1	5,6	6,1	6,6	7,1
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,6	0,5	1,1	3,3	0,4	0,5	0,9	0,0	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

+ 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	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Fitjar, 132 kV	28,3	26,8	26,5	25,8	27,0	32,3	36,0	38,3	37,5	37,8	38,1	38,4	40,3	41,8	43,6	45,3	46,9	48,3
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,2	5,0	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5	5,6	5,9	6,1	6,4	6,6	6,7	6,9
Hamranes, 220 kV	334,2	336,4	337,3	343,4	369,9	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0
Hamranes, 132 kV	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	33,7	32,3	32,5	33,1	32,7	32,6	33,0	33,4	33,9	34,2	34,6	35,0	40,7	41,6	45,6	50,4	56,0	62,7
Hnoðraholt, 132 kV	51,0	65,6	61,9	53,6	54,9	56,2	58,0	59,9	61,9	63,8	65,9	68,2	75,4	86,1	94,7	104,6	116,3	130,2
Rauðavatn, 132 kV	48,7	68,2	73,2	75,7	74,1	75,6	78,1	80,7	83,4	86,1	89,0	92,2	108,4	124,1	136,4	150,7	167,5	187,4
Korpa, 132 kV	93,7	62,6	63,2	64,2	63,9	60,7	62,8	64,9	67,2	69,5	71,9	74,5	88,2	101,5	112,3	124,9	139,7	157,3
Brennimelur, 220 kV	596,6	581,9	565,6	609,0	638,7	655,3	659,7	675,4	691,1	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
Brennimelur, 132 kV	4,6	5,5	5,2	5,1	6,2	8,6	11,1	11,9	11,9	11,9	12,0	12,1	12,5	12,7	13,1	13,5	13,8	14,2
Akranes, 66 kV	7,8	8,2	7,2	6,8	6,5	6,7	7,3	7,4	7,5	7,5	7,6	7,7	8,2	8,6	9,1	9,6	10,1	10,6
Vatnshamrar, 132 kV	10,1	10,1	11,1	9,6	11,2	10,1	10,4	10,5	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,6	10,4	10,1	9,8	9,5
Vegamót, 66 kV	1,9	2,3	2,1	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3
Ólafsvík, 66 kV	7,3	7,4	7,6	6,5	7,7	7,5	7,7	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	9,1	9,6	10,1	10,7	11,2	11,8
Grundarfjörður, 66 kV	4,2	4,2	4,4	3,7	4,1	3,9	4,1	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7
Vogaskeið, 66 kV	2,2	2,2	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,8	3,1	3,5	3,9	4,3	4,8
Glerárskógar, 132 kV	2,3	2,3	2,4	2,0	2,3	2,3	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,9	3,2	3,4	3,7	4,0	4,3
Geiradalur, 132 kV	4,0	4,2	4,4	3,8	4,0	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6
Mjólka, 132 kV	1,8	1,9	1,9	1,5	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0
Keldeyri, 66 kV	4,7	4,5	4,8	4,4	5,2	5,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7
Breiðadalur, 66 kV	0,8	0,8	0,8	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Bolungarvík, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,3	2,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	3,2	3,5	3,7	3,9	4,1	4,3
Ísafjörður, 66 kV	7,7	7,9	7,9	7,0	7,3	7,4	7,7	7,8	7,9	7,9	8,0	8,1	8,7	9,3	9,8	10,3	10,7	11,2
Hrútatunga, 132 kV	3,0	2,9	3,6	3,0	3,5	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	3,7	3,6	3,5	3,5
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,2	5,8	5,2	5,4	5,2	5,4	5,5	5,6	5,6	5,7	5,8	6,4	6,9	7,2	7,6	7,9	8,3
Blanda, 132 kV	0,5	0,4	0,4	0,3	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
Varmahlíð, 132 kV	2,3	1,7	1,7	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Sauðárkrókur, 66 kV	5,6	6,6	5,9	6,0	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,6	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0
Rangárvellir, 132 kV	13,7	48,1	46,3	52,3	58,2	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	27,7	27,8	28,1	25,2	27,9	27,7	28,8	29,2	29,4	29,8	30,2	30,6	32,9	34,8	35,6	36,6	37,5	38,2
Dalvík, 66 kV	9,5	8,8	9,2	8,8	9,1	9,0	9,4	9,6	9,7	9,8	10,0	10,2	11,3	12,2	12,8	13,4	14,1	14,7
Laxá, 66 kV	3,5	3,0	3,2	3,2	3,3	3,2	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,0	2,8	2,6	2,8
Húsavík, 33 kV	3,1	3,2	3,1	3,0	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014 MW	2015 MW	2016 MW	2017 MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8
Kópasker, 66 kV	5,1	5,5	5,6	5,1	5,8	5,6	5,8	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	6,4	6,6	6,7	6,9	6,9	6,7
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,7	0,71	0,76	0,68	0,72	0,68	0,70	0,70	0,71	0,71	0,72	0,72	0,76	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81
Vopnafjörður, 66 kV	3,2	3,5	3,6	4,7	3,8	3,7	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,5	3,3	3,1	2,9
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,5	1,6	1,4	1,9	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,1	4,9	4,8	5,5	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,8	6,0	6,1	6,1	6,1	6,0
Seyðisfjörður, 66 kV	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,5	2,8	3,0	3,2	3,3	3,5
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	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	0,9	1,0	0,8	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
Stuðlar, 66 kV	6,1	6,4	6,7	5,5	6,6	6,3	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1
Fjarðaál, 220 kV	561,5	557,7	549,4	564,2	557,9	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	1,9	1,8	1,7	1,8	2,1	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1
Neskaupstaður, 66 kV	6,5	7,2	6,5	5,7	6,5	6,7	7,2	8,5	7,4	7,5	7,6	7,7	8,6	9,5	9,6	9,7	9,8	9,8
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,6	4,7	5,1	5,0	6,0	5,7	5,7	5,8	6,0	6,1	6,2	6,3	7,1	7,9	8,6	9,2	9,8	10,4
Teigarhorn, 132 kV	3,4	3,3	3,5	1,9	2,3	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3
Hólar, 132 kV	7,6	7,5	7,7	6,5	7,3	7,0	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,8	8,2	8,3	8,4	8,5	8,6
Prestbakki, 132 kV	2,6	2,44	2,60	2,36	2,87	2,72	2,76	2,75	2,77	2,79	2,82	2,84	2,96	3,04	3,07	3,09	3,09	3,09
Búrfell, 66 kV	0,6	0,52	0,52	0,48	0,48	0,51	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51
Hvolsvöllur, 66 kV	5,0	5,4	5,6	4,8	5,5	5,3	5,4	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5	5,7	5,8	6,1	6,3	6,5	6,7
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	3,2	3,9	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6
Vestmannaeyjar, 33 kV	7,5	7,6	7,3	7,0	7,0	6,8	7,1	7,1	7,2	7,3	7,5	7,6	8,3	8,9	9,3	9,6	9,9	10,1
Hella, 66 kV	4,9	5,1	5,2	4,7	5,5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,5	5,6	5,6
Flúðir, 66 kV	11,9	9,7	11,2	11,9	12,2	11,7	11,7	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5	11,2	11,4	11,4	11,4	11,4
Selfoss, 66 kV	14,1	13,9	14,1	13,3	14,1	13,6	14,0	14,2	14,5	14,9	15,3	15,7	17,7	19,8	20,7	21,6	22,4	23,2
Sog, 66 kV	5,8	5,5	5,8	5,1	5,8	5,5	5,6	5,7	5,7	5,8	5,9	6,0	6,5	6,9	7,2	7,5	7,8	8,1
Hveragerði, 66 kV	3,9	3,9	4,2	3,7	3,9	3,8	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	4,4	4,8	5,2	5,6	6,0	6,3
Þorlákshöfn, 66 kV	2,8	3,0	2,9	3,2	3,1	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,7	4,1	4,5	4,9	5,3	5,7
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,6	0,6	1,1	3,3	0,3	0,5	0,9	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## **VIÐAUKI 5**

### **Aflþörf raforkukerfisins á árinu 2013**





## 1. VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2013

	Fyrirtæki		Tími	Álag kW
	Landsvirkjun	Vinnsla alls	5.3.2013 10:59	1.677.612
	Orkuveita Reykjavíkur	Vinnsla alls	5.3.2013 10:59	409.357
	HS Orka og HS Veitur	Vinnsla alls	5.3.2013 10:59	165.424
	RARIK og Orkusalan *	Vinnsla alls	5.3.2013 10:59	33.834
	Orkubú Vestfjarða	Vinnsla alls	5.3.2013 10:59	12.210
	Aðrir	Vinnsla alls	5.3.2013 10:59	21.146
				-----
				2.319.582
	Virkjanir ómælt **			0
	Utan samtengds kerfis **			169
	Utan samtengds kerfis mælt			331
ALLS				2.320.082

\* Vinnsla RARIK og Orkusölnunnar. Án raforkuvinnslu í Grímsey.

\*\* Áætlað

## 2. MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRIÐ 2013

20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

Númer topps			Tími	Álag kW
1			5.3.2013 10:59	2.319.913
2			6.3.2013 11:59	2.315.872
3			5.3.2013 13:59	2.312.737
4			6.3.2013 10:59	2.308.923
5			5.3.2013 14:59	2.307.433
6			5.3.2013 12:59	2.307.271
7			6.3.2013 13:59	2.307.002
8			5.3.2013 09:59	2.303.040
9			6.3.2013 12:59	2.302.119
10			5.3.2013 15:59	2.301.077
11			5.3.2013 19:59	2.300.130
12			6.3.2013 14:59	2.297.118
13			5.3.2013 18:59	2.292.288
14			6.3.2013 09:59	2.290.899
15			6.3.2013 15:59	2.289.047
16			5.3.2013 20:59	2.287.661
17			6.3.2013 19:59	2.286.696
18			9.12.2013 17:59	2.284.106
19			6.3.2013 18:59	2.283.978
20			4.3.2013 19:59	2.283.590

Toppur innmötunar og úttektar

## 3. SKIPTING FRAMLEIÐSLUAÐFERÐA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Framleiðsluaðferð	Tími	Álag kW
Vatnsaflsvirkjanir	5.3.2013 10:59	1.692.053
Jarðvarmavirkjanir	5.3.2013 10:59	625.859
Vindorkustöðvar	5.3.2013 10:59	1.838
Eldsneytisstöðvar og ómælt	5.3.2013 10:59	164
ALLS		2.319.913

#### 4. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2013

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	9.10.2013 03:59	1.638.143		1.638.143	0
Almenn notkun*	6.3.2013 11:59	598.555	8.478	573.312	33.721
Samtals		2.236.698	8.478	2.211.455	33.721
Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
ALLS		2.359.518	2.107.827	2.273.192	2.194.153

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

#### 5. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2013

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	9.10.2013 03:59	1.638.143		1.638.143	0
Almenn notkun forgangsorka*	5.12.2013 18:59	499.327	6.881	470.875	35.333
Almenn notkun skerðanleg orka	5.3.2013 10:59	132.781		132.781	0
Samtals		2.270.251	6.881	2.241.799	35.333
Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
ALLS		2.393.071	2.106.230	2.303.536	2.195.765

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

#### 6. ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2013

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	05.03.2013 10:59	1.612.481		1.612.481	0
HS Veitur	05.03.2013 10:59	100.210		99.299	911
Orkuveita Reykjavíkur	05.03.2013 10:59	178.306		178.306	0
RARIK	05.03.2013 10:59	241.776	9.076	223.397	27.455
Orkubú Vestfjarða	05.03.2013 10:59	41.838		37.861	3.977
Norðurorka	05.03.2013 10:59	23.065		20.500	2.565
Rafveita Reyðarfjarðar	05.03.2013 10:59	4.542		4.360	182
Annað	05.03.2013 10:59	2.880		2.880	0
Utan samtengds kerfis með Grímsey		500			500
Samtals		2.205.598	9.076	2.179.084	35.590
Vinnslufyrirtæki	05.03.2013 10:59	59.671	2.224.961	0	2.284.632
Flutningstöp	05.03.2013 10:59	54.813		54.813	
ALLS		2.320.082	2.234.037	2.233.897	2.320.222

## 7. MESTA ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	9.10.2013 03:59	1.638.143	0	1.638.143	0
HS Veitur	26.11.2013 18:59	107.018	0	105.890	1.128
Orkuveita Reykjavíkur	17.12.2013 18:59	201.493	0	201.493	0
RARIK	5.3.2013 10:59	241.776	9.076	223.397	27.455
Orkubú Vestfjarða*	6.12.2013 13:59	42.306	2	38.031	4.277
Norðurorka	18.12.2013 10:59	26.480	0	24.190	2.290
Rafveita Reyðarfjarðar	5.12.2013 18:59	5.738	0	5.556	182
Annað	18.3.2013 17:59	2.936	0	2.936	0
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		2.266.390		2.239.636	35.832
Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
ALLS		2.389.209	2.099.349	2.301.373	2.196.264

\* Vinnsla inná dreifik.: 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 dreifik. kW
HS Veitur	18.12.2013 18:59	81.774	0	80.632	1.142
Orkuveita Reykjavíkur	17.12.2013 18:59	200.954	0	200.954	0
RARIK	6.12.2013 10:59	170.842	6.926	151.467	26.301
Orkubú Vestfjarða	6.12.2013 11:59	23.564	0	19.290	4.274
Norðurorka	16.12.2013 10:59	22.985	0	20.739	2.246
Rafveita Reyðarfjarðar	5.12.2013 18:59	5.508	0	5.326	182
Annað	18.03.2013 17:59	2.936	0	2.936	0
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		509.063	6.926	481.344	34.645

## 9. MESTA ÁLAG, SKERÐANLEG ORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Hitaveita Suðurnesja	21.3.2013 13:59	31.154
Orkuveita Reykjavíkur	7.5.2013 13:59	7.907
RARIK	5.3.2013 08:59	75.999
Orkubú Vestfjarða	6.12.2013 14:59	19.264
Norðurorka	4.3.2013 10:59	5.788
Rafveita Reyðarfjarðar	4.11.2013 14:59	239
Annað		
Samtals		140.351

## 10. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	26.11.2013 18:59	43.271	0	42.143	1.128
Höfuðborgarsvæðið	16.12.2013 18:59	228.920	0	228.920	0
Vesturland	12.12.2013 10:59	47.068	16	44.263	2.821
Vestfirðir	6.12.2013 14:59	42.276	0	38.023	4.253
Norðurland	5.12.2013 10:59	77.501	1.295	65.474	13.322
Austurland	5.3.2013 10:59	116.717	6.608	108.481	14.844
Suðurland	5.12.2013 08:59	86.314	0	85.122	1.192
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		642.567	7.919	612.426	38.060
Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
ALLS		765.386	2.107.268	674.162	2.198.492

## 11. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	17.12.2013 17:59	32.107	0	30.963	1.144
Höfuðborgarsvæðið	17.12.2013 18:59	227.049	0	227.049	0
Vesturland	16.12.2013 09:59	43.921	413	41.313	3.021
Vestfirðir	6.12.2013 11:59	23.539	0	19.291	4.248
Norðurland	5.12.2013 10:59	70.496	1.295	58.469	13.322
Austurland	5.3.2013 19:59	58.761	6.544	50.355	14.950
Suðurland	6.12.2013 09:59	69.410	0	68.250	1.160
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		525.783	8.252	495.690	38.345
Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
ALLS		648.602	2.107.601	557.426	2.198.777

## 12. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, SKERÐANLEG ORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	22.3.2013 03:59	13.387		13.387	0
Höfuðborgarsvæðið	19.2.2013 11:59	9.871		9.871	0
Vesturland	21.3.2013 14:59	4.152		4.152	0
Vestfirðir	6.12.2013 14:59	19.264		19.264	0
Norðurland	4.3.2013 10:59	9.340		9.340	0
Austurland	5.3.2013 08:59	55.847		55.847	0
Suðurland	22.5.2013 08:59	20.080		20.080	0
Után samtengds kerfis		0		0	0
Samtals		131.941		131.941	0
Flutningstöp					
ALLS		131.941		131.941	0

### 13. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV	26.11.2013 18:59	39.187		38.486	701
2301	Svartsengi, 132 kV	20.12.2013 10:59	5.366		4.980	386
2050	Hamranes, 220 kV	15.12.2013 12:59	376.600		376.600	
2050	Hamranes, 132 kV	29.11.2013 14:59	1.432		1.420	12
2061	Öldugata, 132 kV	9.12.2013 18:59	34.250		34.250	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	24.10.2013 10:59	57.200	0	57.200	
2070	Rauðavatn, 132 kV	25.9.2013 18:59	105.710	0	105.710	0
2030	Korpa, 132 kV	3.10.2013 20:59	100.330		100.330	0
2100	Brennimelur, 220 kV	28.12.2013 11:59	646.600		646.600	0
2100	Brennimelur, 132 kV	20.11.2013 12:59	13.918		13.918	
2110	Akranes, 66 kV	6.3.2013 11:59	8.106		8.106	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	6.12.2013 18:59	11.336		10.818	518
3130	Vegamót, 66 kV	25.1.2013 18:59	2.538	0	556	1.982
3140	Ólafsvík, 66 kV	5.3.2013 18:59	10.080	0	9.120	960
3160	Grundarfjörður, 66 kV	2.1.2013 18:59	4.615		4.615	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	30.10.2013 14:59	2.629		2.076	553
3200	Glerárskógar, 132 kV	4.12.2013 11:59	3.560		3.560	
3210	Geiradalur, 132 kV	6.2.2013 11:59	5.787		5.787	0
3300	Mjólká, 132 kV	1.10.2013 11:59	8.329		8.329	0
3340	Keldeyri, 66 kV	6.12.2013 16:59	10.666		9.906	760
3310	Breiðadalur, 66 kV	29.12.2013 16:59	3.491		3.120	371
3330	Bolungarvík, 66 kV	5.12.2013 16:59	5.353		5.233	120
3320	Ísafjörður, 66 kV	6.12.2013 12:59	18.329		17.116	1.213
4010	Hrútatunga, 132 kV	6.12.2013 17:59	3.591		3.591	
4020	Laxárvatn, 132 kV	5.12.2013 19:59	5.430		5.081	349
4030	Blanda, 132 kV	1.2.2013 19:59	357		357	
4040	Varmahlíð, 132 kV	24.12.2013 17:59	2.168		2.168	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	12.12.2013 09:59	10.270		10.140	130
4050	Rangárvellir, 132 kV	28.9.2013 03:59	70.040		70.040	
4050	Rangárvellir, 66 kV	18.12.2013 10:59	31.824		29.490	2.334
4058	Dalvík, 66 kV	5.12.2013 09:59	10.947		5.811	5.136
4100	Laxá, 66 kV	6.12.2013 19:59	3.357		2.184	1.173
4108	Húsavík, 33 kV	17.12.2013 10:59	3.410		3.410	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	6.12.2013 18:59	660		660	
624	Silfurstjarnan	11.12.2013 10:59	1.392		1.392	
4120	Kópasker, 66 kV	6.3.2013 12:59	7.812		7.812	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4.8.2013 19:59	785	1.295	0	2.080
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	13.1.2013 19:59	18.750		18.696	54
5200	Lagarfoss, 66 kV	6.12.2013 19:59	2.010		2.010	
5016	Eyvindará, 132 kV	6.12.2013 17:59	5.511	0	4.848	663
5100	Seyðisjörður, 66 kV	8.3.2013 13:59	16.502	6.544	13.120	9.926
5010	Hryggstekkur, 132 kV	16.9.2013 20:59	954		954	
5015	Stuðlar, 66 kV	6.12.2013 10:59	6.845		6.660	185
5070	Fjarðaál, 220 kV	8.1.2013 18:59	584.600		584.600	
5090	Eskifjörður, 66 kV	17.12.2013 11:59	20.928		20.928	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	13.2.2013 15:59	30.887		30.887	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	16.12.2013 16:59	16.506		16.506	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	24.1.2013 18:59	6.780		6.780	0
5030	Hólar, 132 kV	7.3.2013 09:59	15.082		13.811	1.271
5040	Prestbakki, 132 kV	6.3.2013 15:59	3.685		3.685	
1010	Búrfell, 66 kV	24.12.2013 17:59	520		520	
1030	Hrauneyjar	5.3.2013 18:59	2.936		2.936	

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	6.12.2013 09:59	6.204		6.204	
1090	Rimakot, 66 kV	9.12.2013 23:59	4.007		3.024	983
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	19.1.2013 13:59	21.962		21.962	0
1082	Hella, 66 kV	5.12.2013 10:59	6.408		6.408	
1081	Flúðir, 66 kV	6.12.2013 08:59	15.290		15.290	
1150	Selfoss, 66 kV	5.12.2013 08:59	17.518	0	17.518	
1130	Sog, 66 kV	29.3.2013 18:59	5.972		5.377	595
1136	Hveragerði, 66 kV	6.12.2013 10:59	4.080		4.080	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	17.12.2013 10:59	4.200		4.200	
7000	Nesjavellir	18.5.2013 16:59	28		28	
	Után samtengds kerfis		500		0	500
	Samtals		2.446.120	7.839	2.421.004	32.955
	Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
	Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
	ALLS		2.568.940	2.107.188	2.482.741	2.193.387

### 14. ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fítjar, 132 kV	5.3.2013 10:59	35.827		35.319	508
2301	Svartsengi, 132 kV	5.3.2013 10:59	4.838		4.450	388
2050	Hamranes, 220 kV	5.3.2013 10:59	357.576		357.560	16
2050	Hamranes, 132 kV	5.3.2013 10:59	330		330	0
2061	Öldugata, 132 kV	5.3.2013 10:59	27.040		27.040	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	5.3.2013 10:59	43.300		43.300	
2070	Rauðavatn, 132 kV	5.3.2013 10:59	68.750		68.750	0
2030	Korpa, 132 kV	5.3.2013 10:59	58.630		58.630	0
2100	Brennimelur, 220 kV	5.3.2013 10:59	628.300		628.300	0
2100	Brennimelur, 132 kV	5.3.2013 10:59	5.484		5.484	
2110	Akranes, 66 kV	5.3.2013 10:59	7.626		7.626	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	5.3.2013 10:59	9.782		9.270	512
3130	Vegamót, 66 kV	5.3.2013 10:59	1.973	998	0	2.971
3140	Ólafsvík, 66 kV	5.3.2013 10:59	9.568		8.609	959
3160	Grundarfjörður, 66 kV	5.3.2013 10:59	3.862		3.862	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	5.3.2013 10:59	1.919		1.416	503
3200	Glerárskógar, 132 kV	5.3.2013 10:59	3.212		3.212	0
3210	Geiradalur, 132 kV	5.3.2013 10:59	5.696		4.191	1.505
3300	Mjólka, 132 kV	5.3.2013 10:59	2.695		2.695	0
3340	Keldeyri, 66 kV	5.3.2013 10:59	8.827		7.991	836
3310	Breiðadalur, 66 kV	5.3.2013 10:59	1.259		947	312
3330	Bolungarvík, 66 kV	5.3.2013 10:59	5.067		4.935	132
3320	Ísafjörður, 66 kV	5.3.2013 10:59	17.982	0	16.815	1.167
4010	Hrútatunga, 132 kV	5.3.2013 10:59	3.146		3.146	
4020	Laxárvatn, 132 kV	5.3.2013 10:59	4.849		4.849	0
4030	Blanda, 132 kV	5.3.2013 10:59	298		298	
4040	Varmahlíð, 132 kV	5.3.2013 10:59	1.548		1.548	
4045	Sauðárkrúkur, 66 kV	5.3.2013 10:59	9.084		9.084	0
4050	Rangárvellir, 132 kV	5.3.2013 10:59	64.040		64.040	
4050	Rangárvellir, 66 kV	5.3.2013 10:59	28.383		25.760	2.623
4058	Dalvík, 66 kV	5.3.2013 10:59	6.368		3.997	2.371
4100	Laxá, 66 kV	5.3.2013 10:59	2.790		1.824	966
4108	Húsavík, 33 kV	5.3.2013 10:59	2.777		2.777	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	5.3.2013 10:59	595		595	
624	Silfurstjarnan	5.3.2013 10:59	1.050		928	122
4120	Kópasker, 66 kV	5.3.2013 10:59	6.714		6.714	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	5.3.2013 10:59	586	1.470	0	2.056
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	5.3.2013 10:59	16.560		16.512	48
5200	Lagarfoss, 66 kV	5.3.2013 10:59	1.410		1.410	
5016	Eyvindará, 132 kV	5.3.2013 10:59	4.575	0	1.404	3.171
5100	Seyðisjörður, 66 kV	5.3.2013 10:59	15.558	6.608	12.000	10.166
5010	Hryggstekkur, 132 kV	5.3.2013 10:59	186		186	
5015	Stuðlar, 66 kV	5.3.2013 10:59	5.600		5.418	182
5070	Fjarðaál, 220 kV	5.3.2013 10:59	562.300		562.300	
5090	Eskifjörður, 66 kV	5.3.2013 10:59	16.836		16.836	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	5.3.2013 10:59	28.291		28.291	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	5.3.2013 10:59	9.702		9.702	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	5.3.2013 10:59	3.180		3.180	0
5030	Hólar, 132 kV	5.3.2013 10:59	14.819		13.542	1.277
5040	Prestbakki, 132 kV	5.3.2013 10:59	2.432		2.432	0
1010	Búrfell, 66 kV	5.3.2013 10:59	419		419	0
1030	Hrauneyjar	5.3.2013 10:59	2.880		2.880	

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	5.3.2013 10:59	5.676		5.676	
1090	Rimakot, 66 kV	5.3.2013 10:59	3.280		2.573	707
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	5.3.2013 10:59	21.497		21.497	0
1082	Hella, 66 kV	5.3.2013 10:59	5.640		5.640	
1081	Flúðir, 66 kV	5.3.2013 10:59	13.800		13.800	
1150	Selfoss, 66 kV	5.3.2013 10:59	15.360		15.360	
1130	Sog, 66 kV	5.3.2013 10:59	5.516		4.925	591
1136	Hveragerði, 66 kV	5.3.2013 10:59	3.576		3.576	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	5.3.2013 10:59	3.350		3.350	
7000	Nesjavellir	5.3.2013 10:59	23		23	
	Után samtengds kerfis með Grímsey		500		0	500
	Samtals		2.204.737	9.076	2.179.224	34.589
	Vinnslufyrirtæki	5.3.2013 10:59	59.671	2.224.961	0	2.284.632
	Flutningstöp	5.3.2013 10:59	54.813		54.813	
	Alls		2.319.221	2.234.037	2.234.037	2.319.221



### 15. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS FORGANGSAFL

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifk. kW
2300	Fítjar, 132 kV	17.12.2013 17:59	28.601		27.862	739
2301	Svartsengi, 132 kV	20.12.2013 10:59	5.366		4.980	386
2050	Hamranes, 220 kV	15.12.2013 12:59	376.600		376.600	
2050	Hamranes, 132 kV	7.12.2013 06:59	189		180	9
2061	Öldugata, 132 kV	24.12.2013 17:59	33.802		33.802	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	24.10.2013 10:59	57.200	0	57.200	
2070	Rauðavatn, 132 kV	25.9.2013 18:59	102.750	0	102.750	0
2030	Korpa, 132 kV	3.10.2013 20:59	100.330		100.330	0
2100	Brennimelur, 220 kV	28.12.2013 11:59	646.600		646.600	
2100	Brennimelur, 132 kV	20.11.2013 12:59	13.918		13.918	
2110	Akranes, 66 kV	6.3.2013 11:59	8.106		8.106	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	6.12.2013 18:59	11.336		10.818	518
3130	Vegamót, 66 kV	1.1.2013 00:59	2.018	0	1.694	324
3140	Ólafsvík, 66 kV	6.12.2013 17:59	8.968	0	8.968	0
3160	Grundarfjörður, 66 kV	2.1.2013 18:59	4.615		4.615	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	30.10.2013 14:59	2.629		2.076	553
3200	Glerárskógar, 132 kV	6.12.2013 10:59	2.359		2.359	
3210	Geiradalur, 132 kV	6.2.2013 11:59	4.260		4.260	0
3300	Mjólká, 132 kV	1.10.2013 11:59	8.329		8.329	0
3340	Keldeyri, 66 kV	6.12.2013 16:59	5.673		4.913	760
3310	Breiðadalur, 66 kV	22.11.2013 10:59	2.628	1	2.168	461
3330	Bolungarvík, 66 kV	5.3.2013 09:59	2.912	0	2.780	132
3320	Ísafjörður, 66 kV	6.12.2013 10:59	8.147		6.932	1.215
4010	Hrútatunga, 132 kV	6.12.2013 17:59	3.591		3.591	
4020	Laxárvatn, 132 kV	5.12.2013 19:59	5.430		5.081	349
4030	Blanda, 132 kV	1.2.2013 19:59	357		357	
4040	Varmahlíð, 132 kV	24.12.2013 17:59	2.168		2.168	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	5.12.2013 10:59	7.159		7.121	38
4050	Rangárvellir, 132 kV	28.9.2013 03:59	70.040		70.040	
4050	Rangárvellir, 66 kV	16.12.2013 10:59	28.607		26.319	2.288
4058	Dalvík, 66 kV	5.12.2013 09:59	10.603		5.467	5.136
4100	Laxá, 66 kV	6.12.2013 19:59	3.357		2.184	1.173
4108	Húsavík, 33 kV	17.12.2013 10:59	3.410		3.410	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	6.12.2013 18:59	660		660	
624	Silfurstjarnan	11.12.2013 10:59	1.392		1.392	
4120	Kópasker, 66 kV	6.3.2013 12:59	7.812		7.812	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	5.3.2013 20:59	785	1.295	0	2.080
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	5.3.2013 20:59	6.193		6.144	49
5200	Lagarfoss, 66 kV	6.12.2013 19:59	2.010		2.010	0
5016	Eyvindará, 132 kV	6.12.2013 17:59	5.511	0	4.848	663
5100	Seyðisfjörður, 66 kV	1.5.2013 01:59	3.226	0	2.590	636
5010	Hryggstekkur, 132 kV	16.9.2013 20:59	954		954	
5015	Stuðlar, 66 kV	6.12.2013 10:59	6.614		6.429	185
5070	Fjarðaál, 220 kV	8.1.2013 18:59	584.600		584.600	
5090	Eskifjörður, 66 kV	17.12.2013 18:59	3.063		3.063	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	5.3.2013 19:59	8.811		8.811	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	5.12.2013 17:59	6.102		6.102	
5020	Teigarhorn, 132 kV	24.1.2013 18:59	6.780		6.780	0
5030	Hólar, 132 kV	6.3.2013 18:59	8.916		7.643	1.273
5040	Prestbakki, 132 kV	6.3.2013 15:59	3.685		3.685	
1010	Búrfell, 66 kV	24.12.2013 17:59	520		520	
1030	Hrauneyjar	5.3.2013 18:59	2.936		2.936	

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	6.12.2013 09:59	5.616		5.616	
1090	Rimakot, 66 kV	9.12.2013 23:59	4.007		3.024	983
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	19.3.2013 11:59	10.819		10.819	0
1082	Hella, 66 kV	5.12.2013 10:59	5.644		5.644	
1081	Flúðir, 66 kV	6.12.2013 08:59	15.290		15.290	
1150	Selfoss, 66 kV	5.12.2013 18:59	14.100	0	14.100	
1130	Sog, 66 kV	29.3.2013 18:59	5.972		5.377	595
1136	Hveragerði, 66 kV	6.12.2013 10:59	4.080		4.080	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	17.12.2013 10:59	3.730		3.730	
7000	Nesjavellir	18.5.2013 16:59	28		28	
	Után samtengds kerfis		500			500
	Samtals		2.302.414	1.296	2.282.665	21.045
	Vinnslufyrirtæki	18.12.2013 15:59	61.083	2.099.349	0	2.160.432
	Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737		61.737	
	Alls		2.425.234	2.100.645	2.344.402	2.181.477

## 16. FORGANGSÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS, Á MESTA ÁLAGSTÍMA

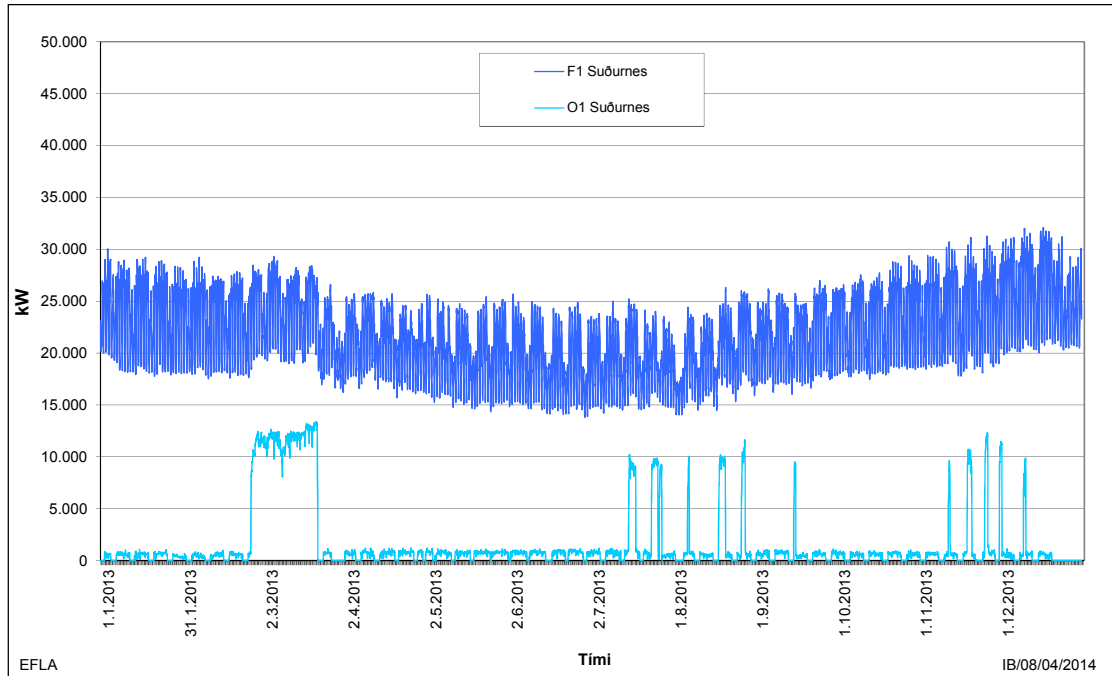
Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifk. kW
2300	Fítjar, 132 kV	5.12.2013 18:59	26.986		26.255	731
2301	Svartsengi, 132 kV	5.12.2013 18:59	4.961		4.510	451
2050	Hamranes, 220 kV	5.12.2013 18:59	369.870		369.870	
2050	Hamranes, 132 kV	5.12.2013 18:59	139		130	9
2061	Öldugata, 132 kV	5.12.2013 18:59	32.742		32.742	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	5.12.2013 18:59	54.900		54.900	
2070	Rauðavatn, 132 kV	5.12.2013 18:59	74.114		74.114	0
2030	Korpa, 132 kV	5.12.2013 18:59	63.940		63.940	0
2100	Brennimelur, 220 kV	5.12.2013 18:59	638.700		638.700	
2100	Brennimelur, 132 kV	5.12.2013 18:59	6.182		6.182	
2110	Akranes, 66 kV	5.12.2013 18:59	6.451		6.451	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	5.12.2013 18:59	11.176		10.658	518
3130	Vegamót, 66 kV	5.12.2013 18:59	1.864	17	-196	2.077
3140	Ólafsvík, 66 kV	5.12.2013 18:59	7.693		7.693	0
3160	Grundarfjörður, 66 kV	5.12.2013 18:59	4.076		4.076	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	5.12.2013 18:59	2.098		1.572	526
3200	Glerárskógar, 132 kV	5.12.2013 18:59	2.271		2.271	0
3210	Geiradalur, 132 kV	5.12.2013 18:59	3.955		2.155	1.800
3300	Mjólká, 132 kV	5.12.2013 18:59	2.292		2.292	0
3340	Keldeyri, 66 kV	5.12.2013 18:59	5.223		4.453	770
3310	Breiðadalur, 66 kV	5.12.2013 18:59	564		108	456
3330	Bolungarvík, 66 kV	5.12.2013 18:59	2.846		2.726	120
3320	Ísafjörður, 66 kV	5.12.2013 18:59	7.347		6.133	1.214
4010	Hrútatunga, 132 kV	5.12.2013 18:59	3.480		3.480	
4020	Laxárvatn, 132 kV	5.12.2013 18:59	5.411		5.062	349
4030	Blanda, 132 kV	5.12.2013 18:59	0		0	
4040	Varmahlíð, 132 kV	5.12.2013 18:59	1.956		1.956	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	5.12.2013 18:59	5.266		5.228	38
4050	Rangárvellir, 132 kV	5.12.2013 18:59	58.160		58.160	
4050	Rangárvellir, 66 kV	5.12.2013 18:59	27.936		25.451	2.485
4058	Dalvík, 66 kV	5.12.2013 18:59	9.073		3.953	5.120
4100	Laxá, 66 kV	5.12.2013 18:59	3.299		2.126	1.173
4108	Húsavík, 33 kV	5.12.2013 18:59	3.233		1.279	1.954
4110	Lindarbrekka, 66 kV	5.12.2013 18:59	641		641	
624	Silfurstjarnan	5.12.2013 18:59	1.040		1.040	
4120	Kópasker, 66 kV	5.12.2013 18:59	5.778		5.778	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	5.12.2013 18:59	724	1.200	0	1.924
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	5.12.2013 18:59	3.844		3.816	28
5200	Lagarfoss, 66 kV	5.12.2013 18:59	1.930	0	1.930	
5016	Eyvindará, 132 kV	5.12.2013 18:59	5.508	0	5.088	420
5100	Seyðisjörður, 66 kV	5.12.2013 18:59	2.080	5.664	-2.268	10.012
5010	Hryggstekkur, 132 kV	5.12.2013 18:59	0		0	
5015	Stuðlar, 66 kV	5.12.2013 18:59	6.558		6.376	182
5070	Fjarðaál, 220 kV	5.12.2013 18:59	557.900		557.900	
5090	Eskifjörður, 66 kV	5.12.2013 18:59	2.103		2.103	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	5.12.2013 18:59	6.457		6.457	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	5.12.2013 18:59	6.012		6.012	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	5.12.2013 18:59	2.275		2.275	0
5030	Hólar, 132 kV	5.12.2013 18:59	7.251		5.974	1.277
5040	Prestbakki, 132 kV	5.12.2013 18:59	2.873		2.873	0
1010	Búrfell, 66 kV	5.12.2013 18:59	484		484	0
1030	Hrauneyjar	5.12.2013 18:59	2.880		2.880	

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	5.12.2013 18:59	5.495		5.495	
1090	Rimakot, 66 kV	5.12.2013 18:59	3.949		3.304	645
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	5.12.2013 18:59	7.001		7.001	0
1082	Hella, 66 kV	5.12.2013 18:59	5.510		5.510	
1081	Flúðir, 66 kV	5.12.2013 18:59	12.200		12.200	
1150	Selfoss, 66 kV	5.12.2013 18:59	14.100		14.100	
1130	Sog, 66 kV	5.12.2013 18:59	5.764		5.180	584
1136	Hveragerði, 66 kV	5.12.2013 18:59	3.912		3.912	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	5.12.2013 18:59	3.100		3.100	
7000	Nesjavellir	5.12.2013 18:59	23		23	
	Utan samtengds kerfis		500			500
	Samtals		2.126.096	6.881	2.097.614	35.363
	Vinnslufyrirtæki	5.12.2013 18:59	50.225	2.066.513	80	2.116.658
	Flutningstöp	5.12.2013 18:59	46.756		46.756	
	Alls		2.223.077	2.073.394	2.144.450	2.152.021

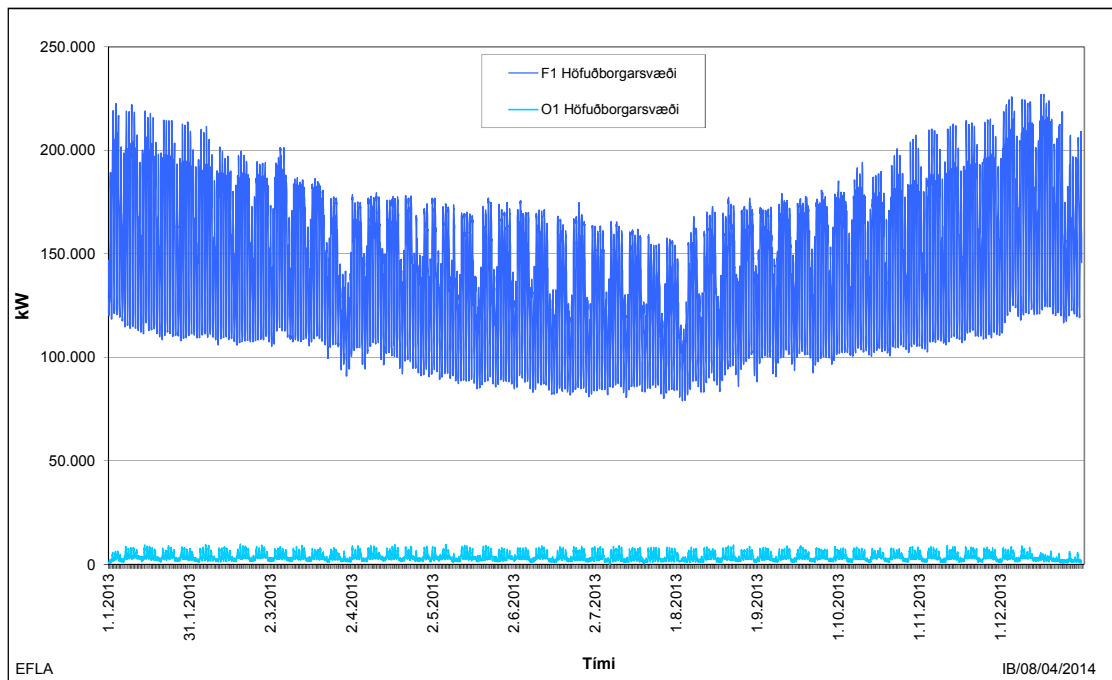
## 17. MESTA ÁLAG Á FLUTNINGSKERFIÐ

	Tími	Álag kW
Innmötun	6.3.2013 11:59	2.235.856
Úttekt	6.3.2013 11:59	2.184.698
Flutningstöp	23.1.2013 12:59	61.737

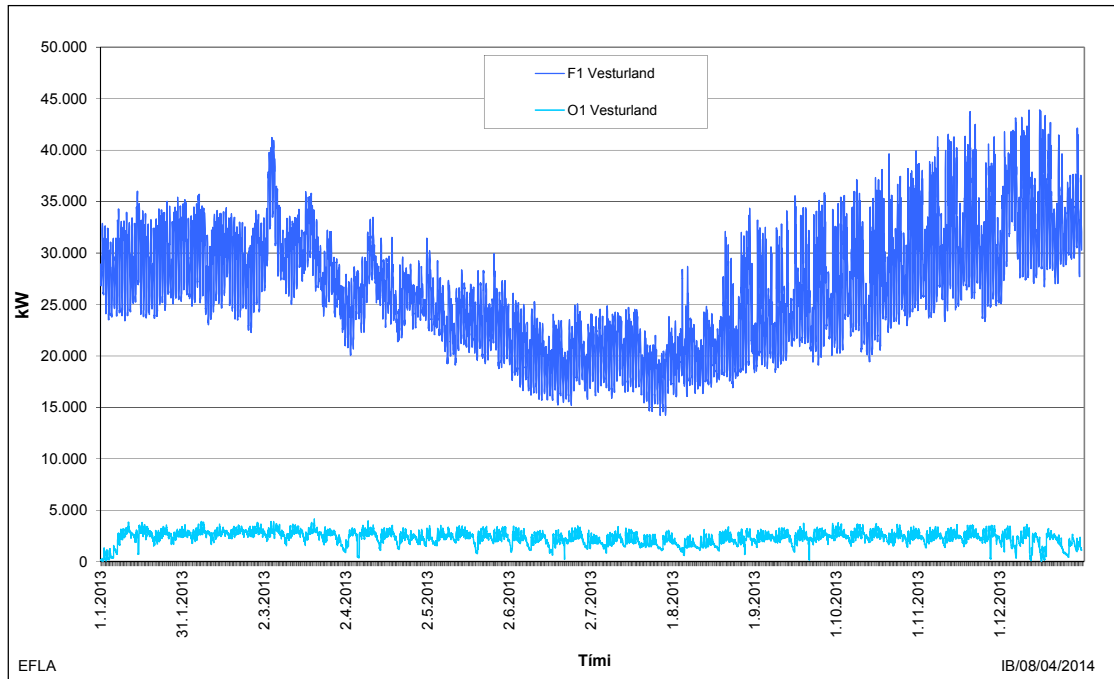
Hér á eftir koma nokkrar myndir sem eru notaðar við úrvinnslu gagna í viðaukanum. Á myndum 5.5 – 5.11 er álag einstakra landshluta sýnt, annars vegar forgangsorka (merkt F1) og hins vegar skerðanlegur flutningur (merkt O1). Heildarálag er fengið með því að leggja saman F1 og O1, en þær álagskúrfur eru sýndar fyrir Vestfirði og Austurland. Myndir 5.12 og 5.13 sýna notkunina fyrir landið í heild. Orkuvinnsla á landinu er birt á mynd 5.14 og flutningstöp á mynd 5.15.



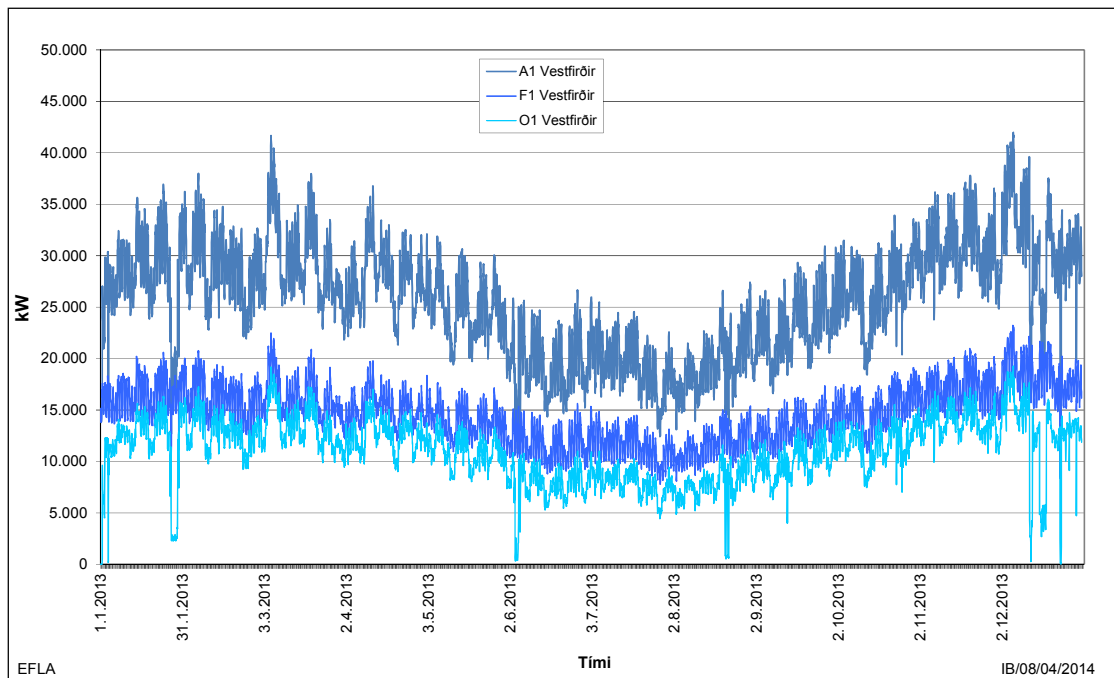
**Mynd V5.5 Suðurnes, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.**



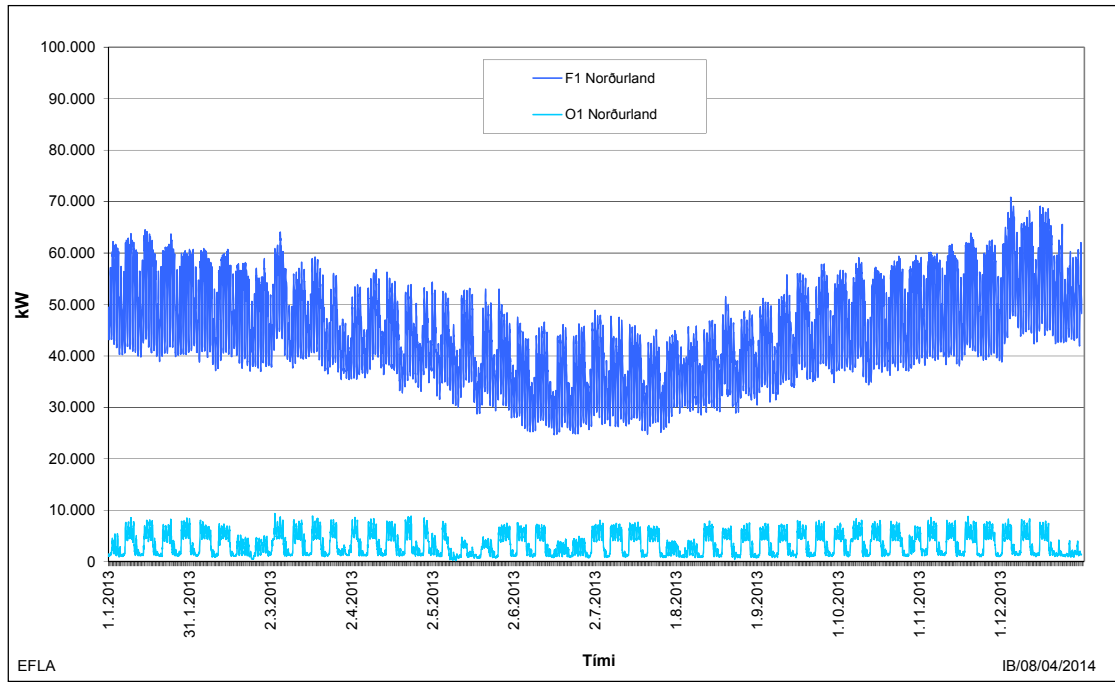
**Mynd V5.6 Höfuðborgarsvæði, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.**



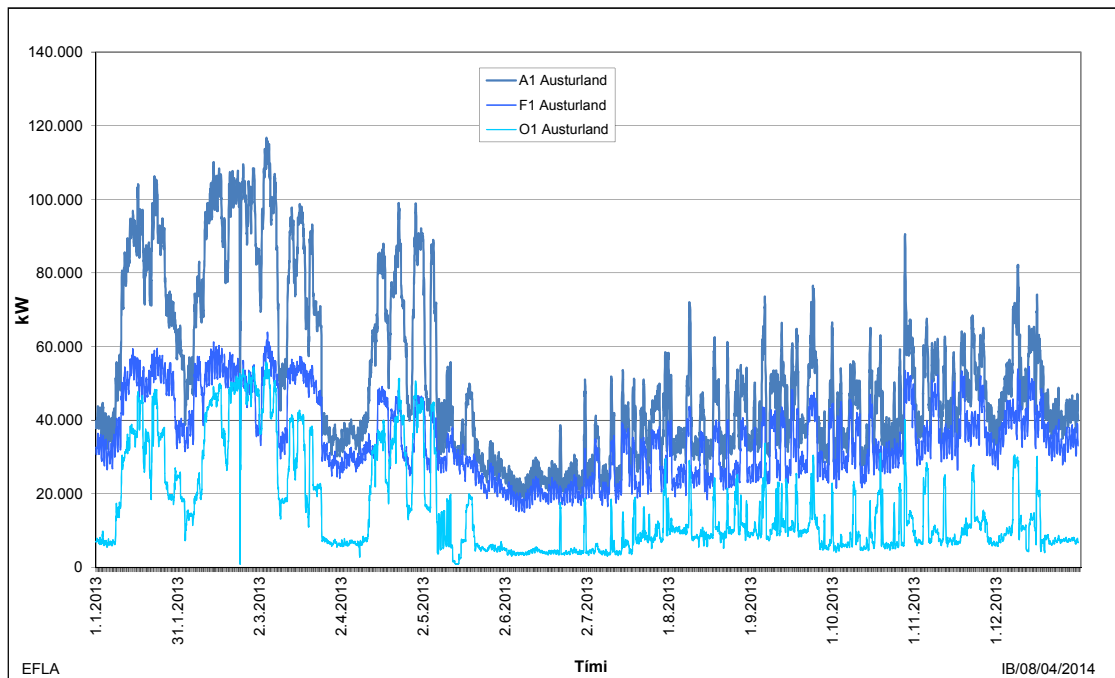
**Mynd V5.7 Vesturland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.**



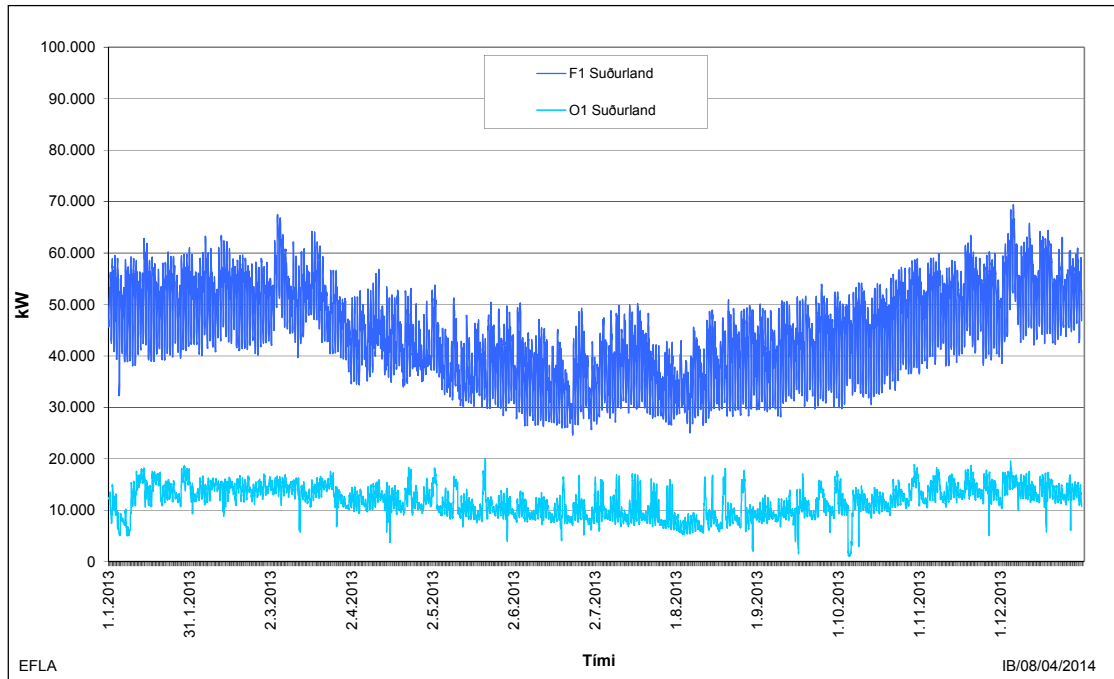
**Mynd V5.8 Vestfirðir, heildar álag (A1), forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.**



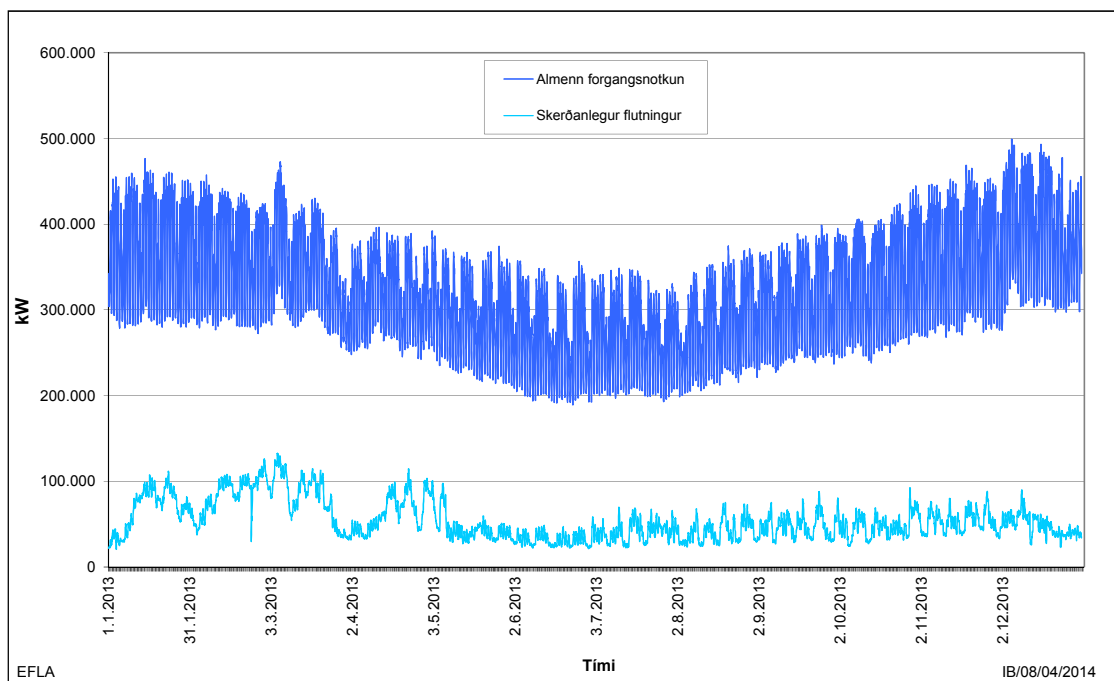
**Mynd V5.9** Norðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.



**Mynd V5.10** Austurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.

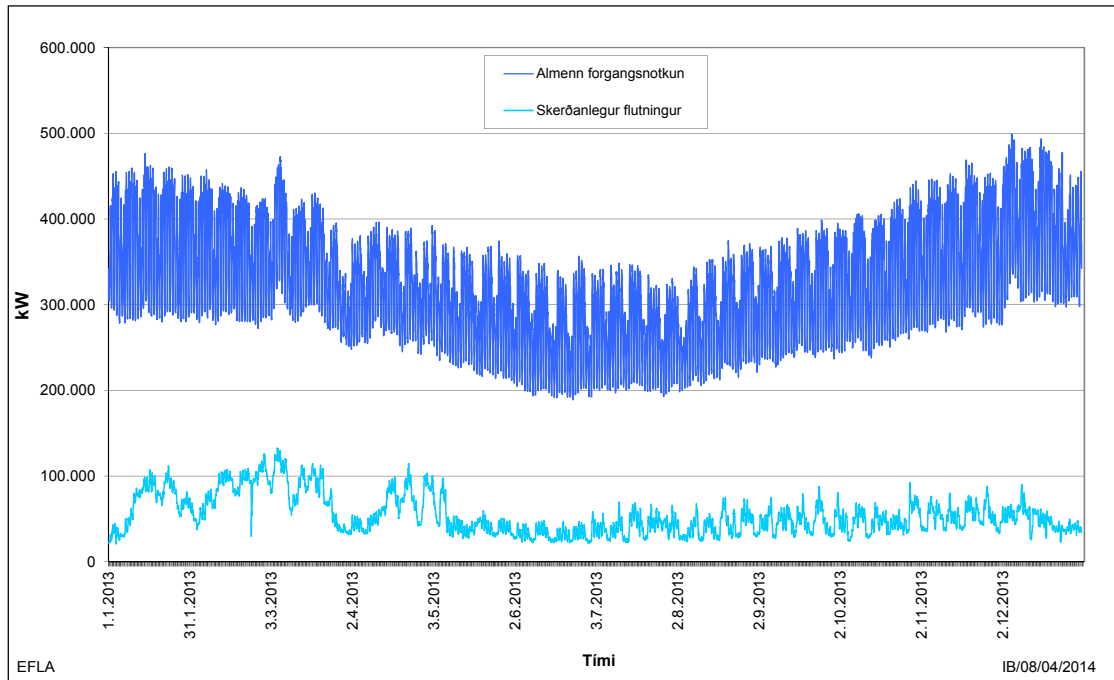


Mynd V5.11 Suðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.

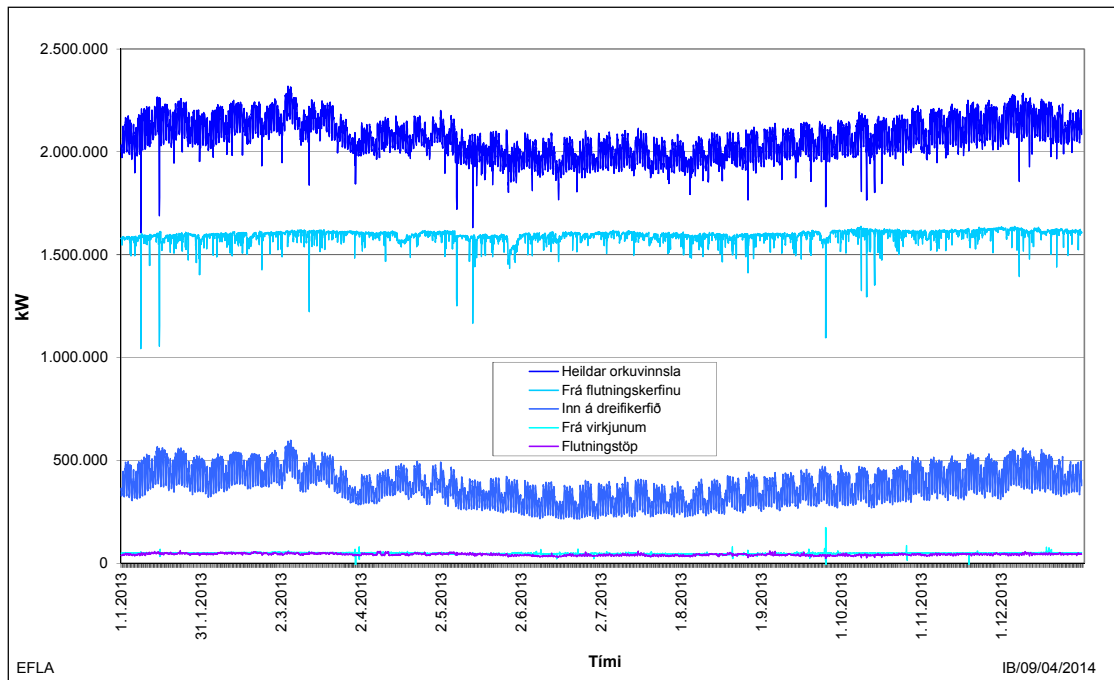


Mynd V5.12 Landið í heild, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2013.

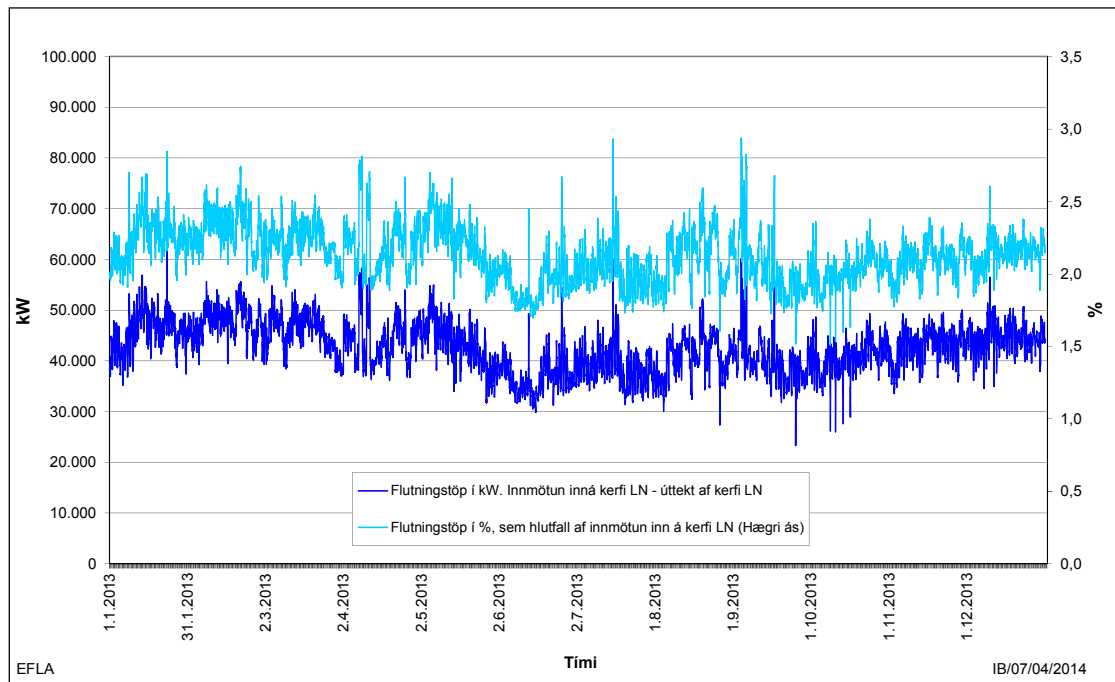




Mynd V5.13 Landið í heild, almenn notkun, heildar álag (A1) árið 2013.



Mynd V5.14 Heildarorkuvinnsla árið 2013, skipt niður á úttekt frá flutningskerfinu, afhent inn á dreifikerfið, frá virkjunum og flutningstöp.



**Mynd V5.15 Flutningstöp árið 2013.**

## **VIÐAUKI 6**

**Inn- og útmötun inn á kerfi Landsnets árin 2005-2020**



## INN- OG ÚTMÖTUN INN Á KERFI LANDSNET ÁRIN 2005-2020

	Tími afltopps	Frá Raforkuspá		Fyrir utan kerfi LN		Vinnslufyrirtæki		Inn á kerfi LN		Flutningstöp		Útaf kerfi LN		Nýtingartími	
		Heildarorka ársins GWh	Heildarafli vinnslu MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Fyrir utan kerfi LN	Inn á kerfi LN
2005*	18.1.2005 18:59	8.681	1.201	136	21	211	29	8.335	1.151	254	45	8.080	1.106	6.600	7.242
2006*	18.12.2006 12:59	9.925	1.435	154	23	248	34	9.523	1.378	269	45	9.254	1.333	6.600	6.911
2007*	13.12.2007 16:59	11.976	1.825	167	25	310	43	11.499	1.757	330	54	11.169	1.704	6.600	6.543
2008*	2.12.2008 18:59	16.468	2.135	157	24	371	51	15.940	2.060	400	63	15.540	2.014	6.600	7.738
2009*	23.12.2009 11:59	16.834	2.147	170	26	378	52	16.286	2.073	356	60	15.930	2.027	6.600	7.857
2010*	21.12.2010 18:59	17.059	2.181	166	25	387	51	16.507	2.108	330	52	16.177	2.062	6.600	7.829
2011*	7.12.2011 18:59	17.210	2.189	192	29	400	55	16.618	2.114	323	54	16.295	2.070	6.600	7.861
2012*	17.12.2012 10:59	17.549	2.221	195	30	398	53	16.956	2.151	339	54	16.616	2.100	6.600	7.881
2013*	5.3.2013 10:59	18.116	2.320	196	30	427	61	17.493	2.236	374	62	17.120	2.185	6.600	7.824
2014		18.130	2.314	201	30	431	59	17.498	2.235	383	62	17.115	2.191	6.600	7.830
2015		18.684	2.358	209	32	435	60	18.040	2.304	396	63	17.644	2.259	6.600	7.830
2016		18.917	2.378	239	36	440	61	18.239	2.329	402	63	17.837	2.285	6.600	7.830
2017		19.154	2.410	248	38	444	61	18.463	2.358	408	63	18.055	2.314	6.600	7.830
2018		19.355	2.436	256	39	448	62	18.651	2.382	413	63	18.238	2.338	6.600	7.830
2019		19.440	2.449	269	41	453	62	18.718	2.390	416	63	18.302	2.347	6.600	7.830
2020		19.531	2.463	284	43	457	63	18.789	2.400	419	63	18.370	2.356	6.600	7.830

### Forsendur og skýringar:

#### Fyrir utan kerfi LN

Orkuframleiðsla á veitusvæði OV án Mjólkár + RARIK án Lagarfoss + RRE + OR (Elliðaár) + HS Veitur + Norðurorka + Smávirkanir  
 Hér er gert ráð fyrir að orkuvinnsla fyrir utan kerfi LN aukist um 22 GWh á árunum 2014-2015 og  
 á tímabilinu 2015-2020 er gert ráð fyrir að við bætist 11,5 MW í afli eða tæp 75 GWh í orku.

Aflþörf 2014-2020 er áætluð eftir nýtingartíma (miðað við 6.600 tíma).

**Inn á kerfi LN** er orkan rauntölur fyrir árin 2005-2013. Frá 2014 er reiknað: Inn á kerfi LN = Frá Raforkuspá - Fyrir utan kerfi LN - Vinnslufyrirtæki  
 Aflþörf 2014-2020 er áætluð eftir nýtingartíma (Tekið er mið af tölum fyrir árið 2008 til 2013, notað er 7.830 tímar).

#### Út af kerfi LN

Frá 2014 er reiknað fyrir orku: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN - Flutningstöp  
 Frá 2014 er reiknað fyrir afl: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN/0,992 - Flutningstöp

**Vinnslufyrirtæki:** Eignnotkun LV + eignnotkun HS Orka (Svartsengi og Fitjar) + eignnotkun OR (Nesjavellir og Hellisheiði)  
 Aflþörf vinnslufyrirtækja er áætluð eftir nýtingartíma (7.250 tímar).

Fyrir árið 2005 tilheyrðu spennar í virkjun Landsvirkjunar flutningskerfinu og voru töpin reiknuð með flutningstöpum.  
 66 kV kerfi Rarik og OV færðust yfir til Landsnets árið 2005 og reiknast frá þeim tíma sem flutningstöp.  
 Gert er ráð fyrir að hámarksafi í kerfi LN hafi komið á sama tíma og mesta álagstíma orkuvinnslu (útreikningar fyrir árin 2005-2006).

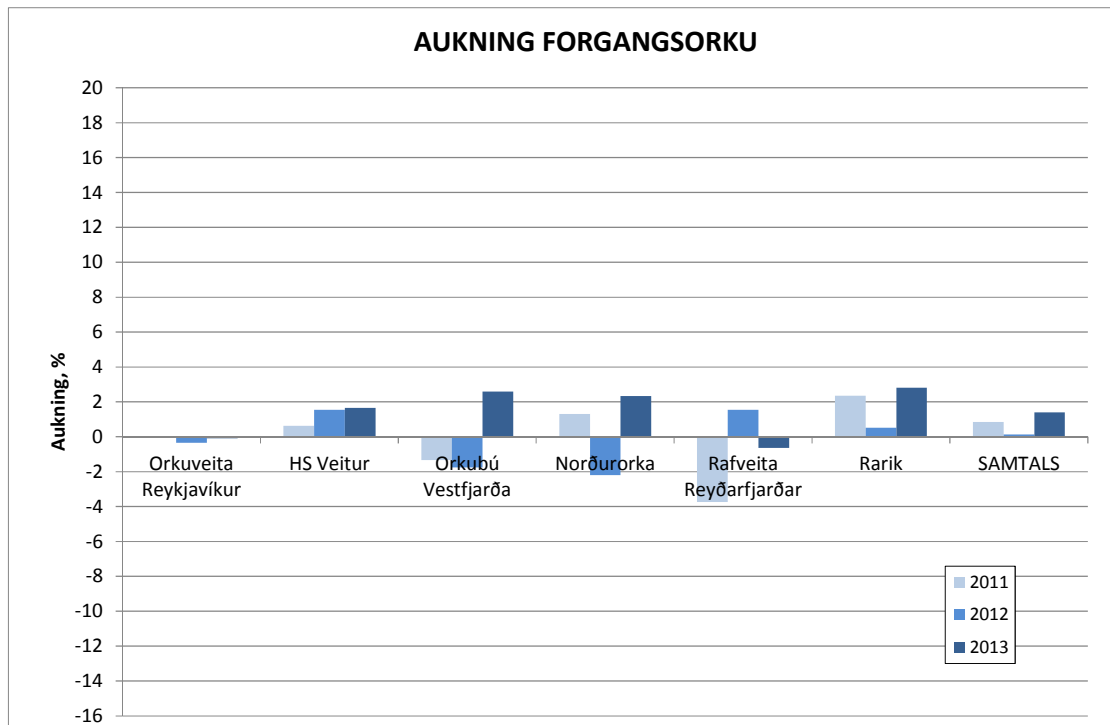


## **VIÐAUKI 7**

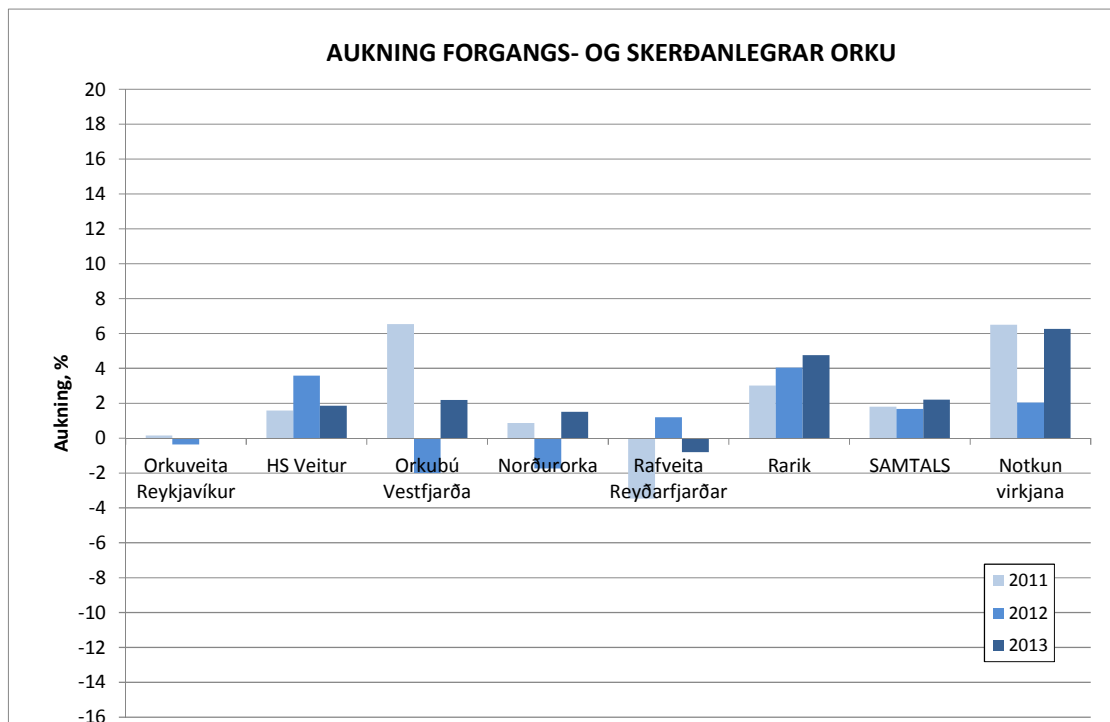
**Raforkunotkun eftir veitusvæðum árin 2011-2013**



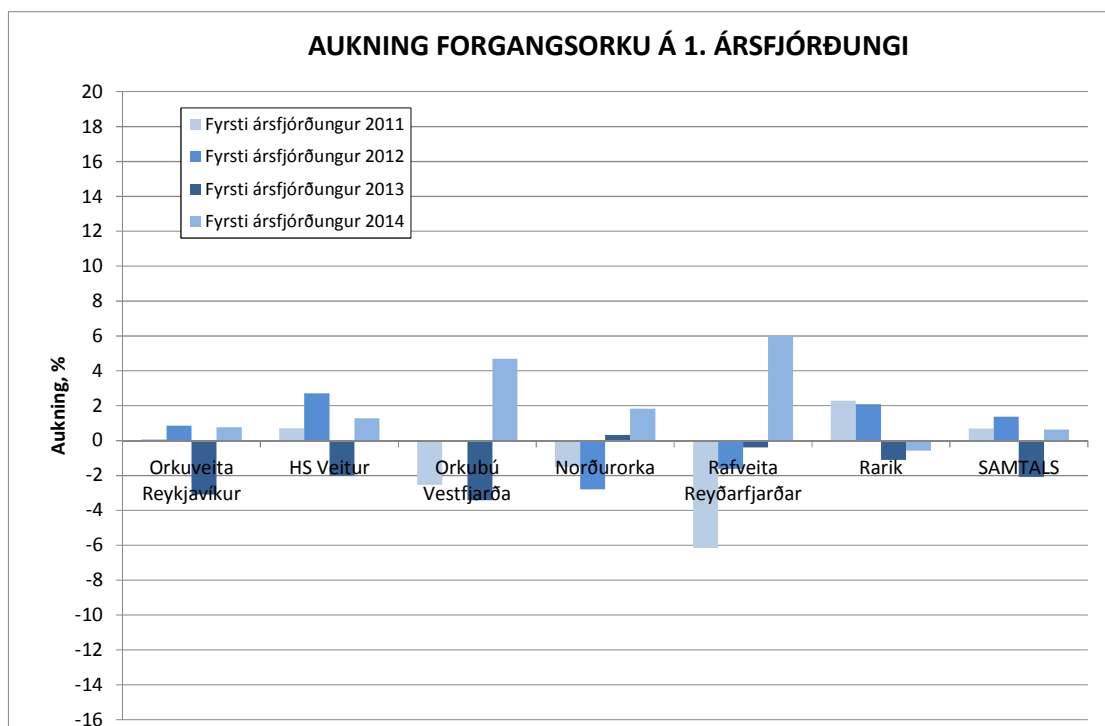




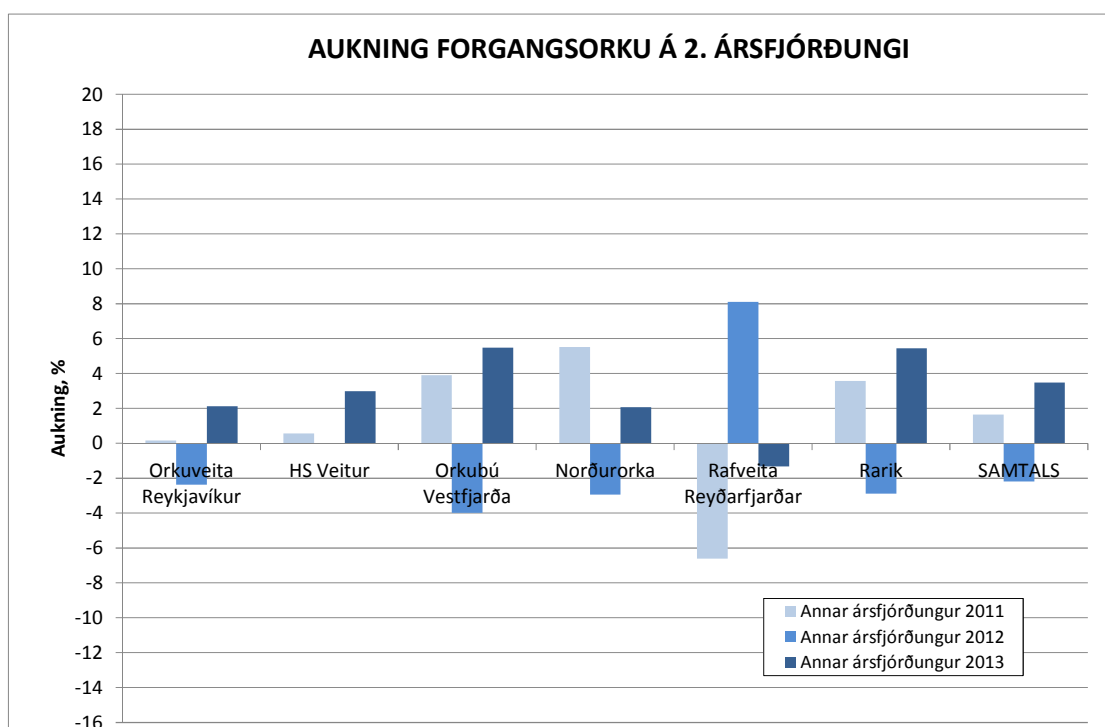
**Mynd V7.1 Aukning almennrar forgangsorku eftir veitusvæðum.**



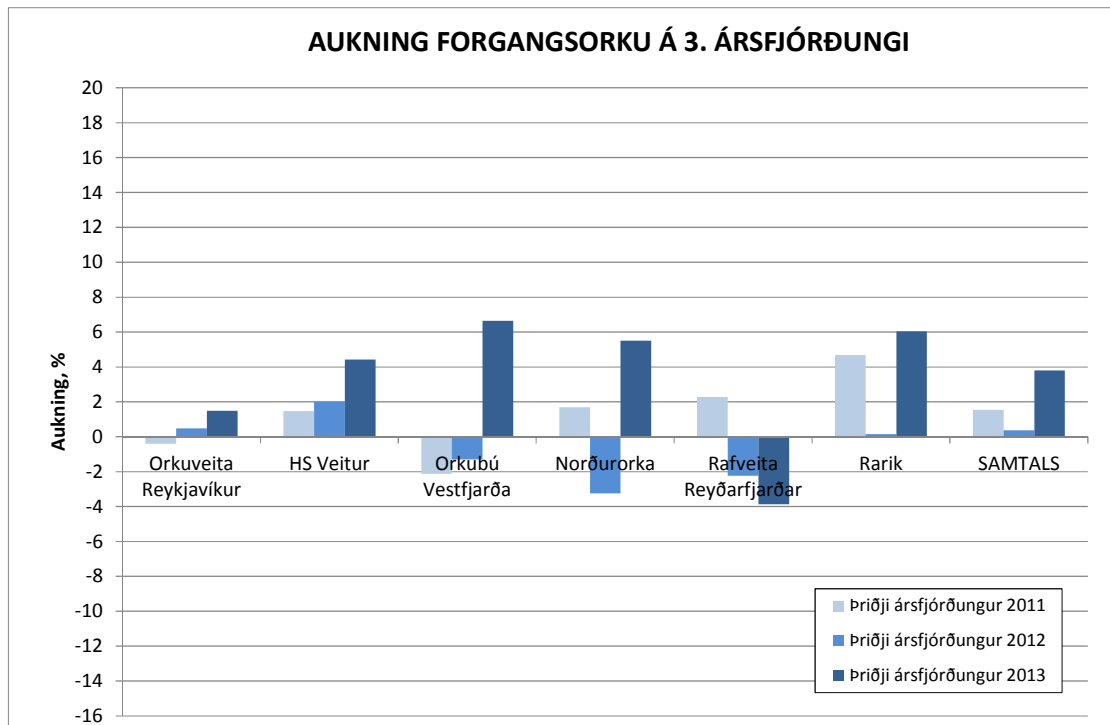
**Mynd V7.2 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku eftir veitusvæðum.**



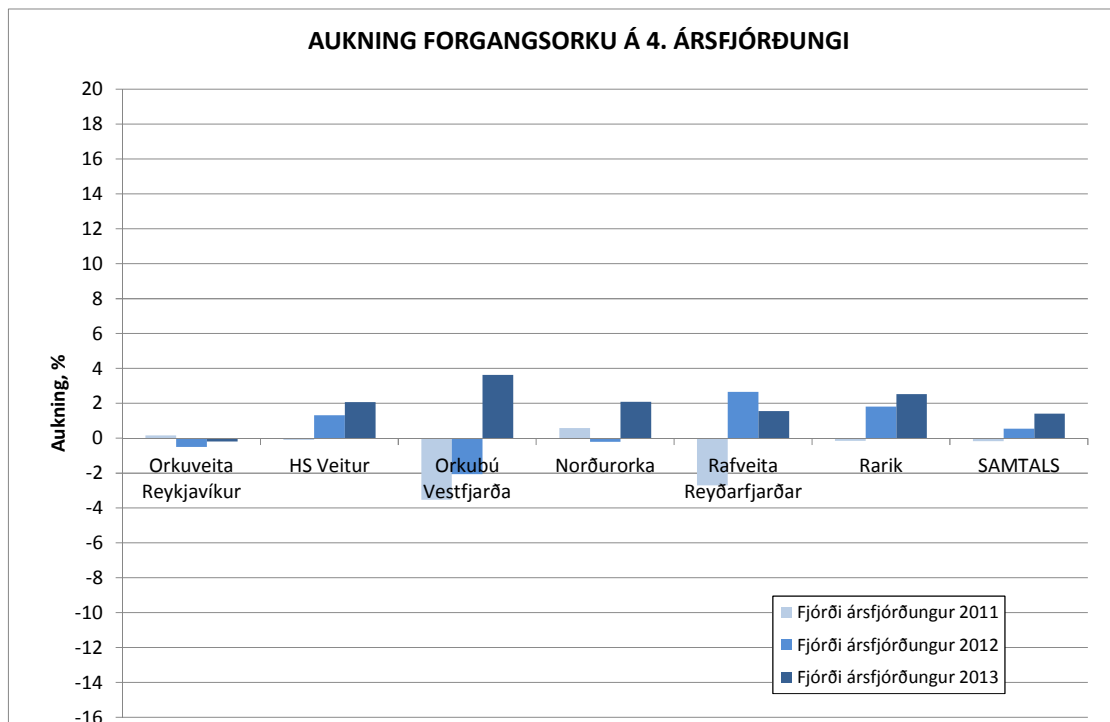
**Mynd V7.3** Aukning almennrar forgangsorku á fyrsta ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



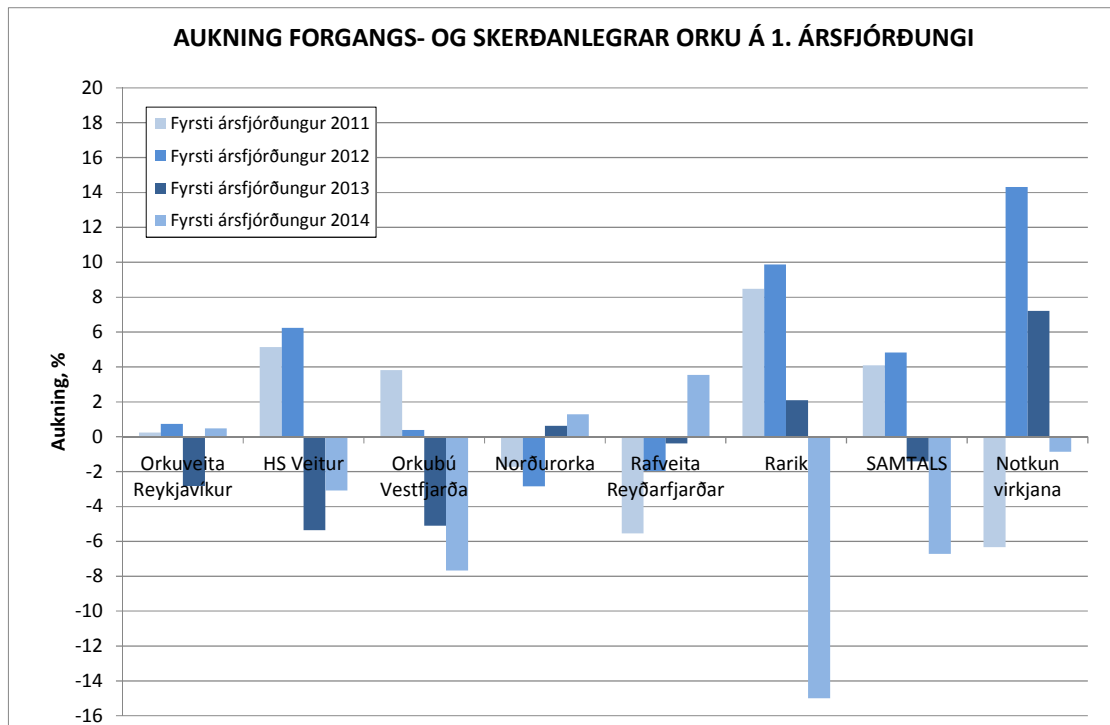
**Mynd V7.4** Aukning almennrar forgangsorku á öðrum ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



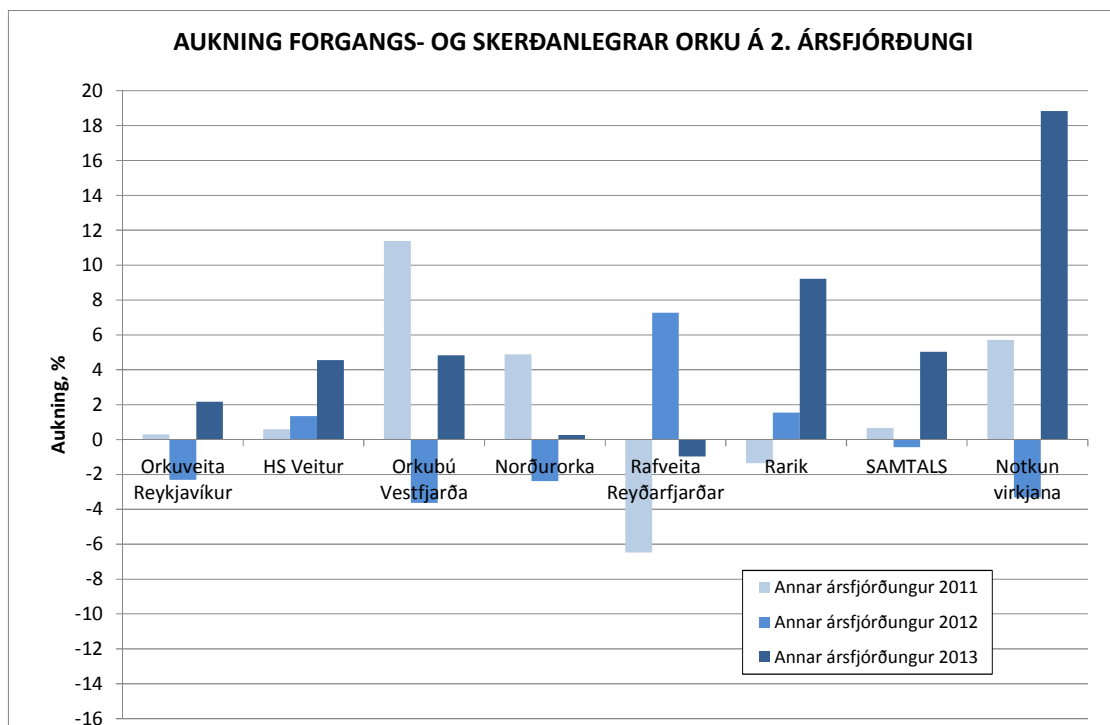
**Mynd V7.5** Aukning almennrar forgangsorku á þriðja ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



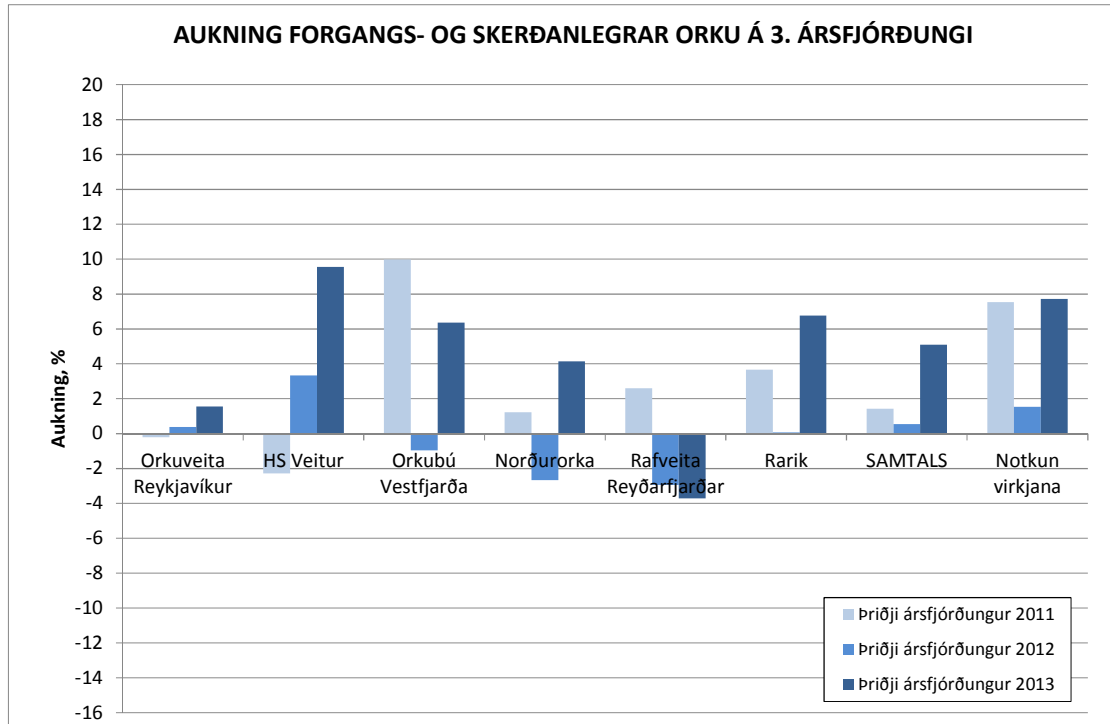
**Mynd V7.6** Aukning almennrar forgangsorku á fjórða ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



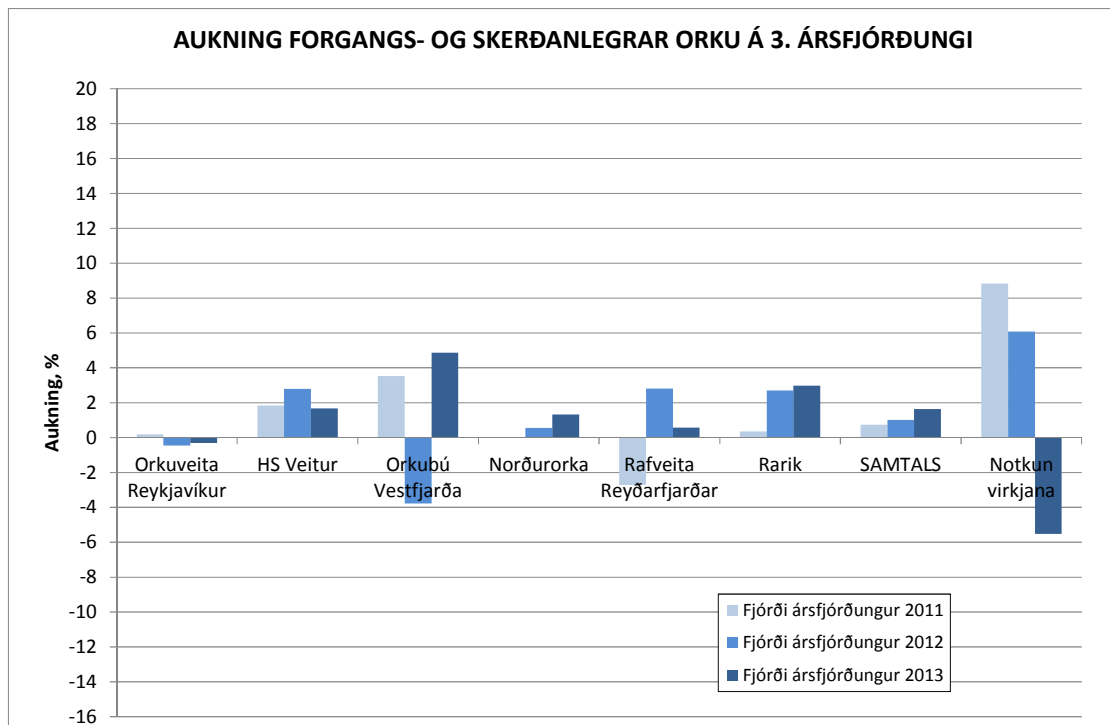
**Mynd V7.7** Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á fyrsta ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



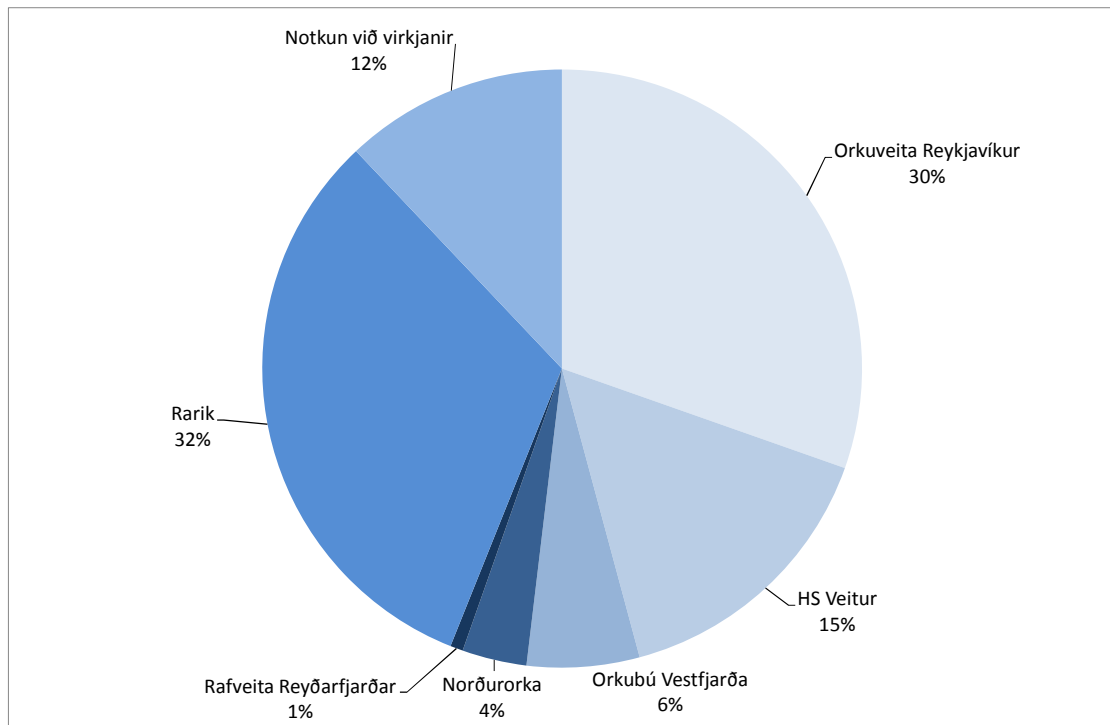
**Mynd V7.8** Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á öðrum ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



**Mynd V7.9 Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á þriðja ársfjórðungi eftir veitusvæðum.**



**Mynd V7.10 Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á fjórða ársfjórðungi eftir veitusvæðum.**



**Mynd V7.11 Skipting almennrar forgang- og skerðanlegrar orku árið 2013 eftir veitusvæðum.**

## **VIÐAUKI 8**

**Tafla 2 á sama sniði og í Rafkuspá 2009. Spá um raforkunotkun, forgangsorka og skerðanleg orka.**





**Viðauki 8 Tafla 2 á svipuðu sniði og í Raforkuspá 2009. Spá um raforkunotkun, forgangsorka og skerðanleg orka (\*Rauntölur).**

Ár	Úttekt frá dreifikerfinu forgangsnotkun með dreifitöpum		Úttekt frá dreifikerfinu skerðanleg orka með dreifitöpum		Úttekt frá flutningskerfinu		Flutnings-töp		Úttekt frá vinnslu-fyrirtækjum		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2005*	2.567	457	391	93	5.191	617	254	45	278	47	8.681	1.201
2006*	2.653	479	396	82	6.265	830	269	45	342	51	9.925	1.436
2007*	2.760	503	390	88	8.113	1.222	330	54	383	59	11.976	1.825
2008*	2.838	491	397	88	12.434	1.502	400	63	398	61	16.467	2.135
2009*	2.778	499	391	83	12.925	1.523	356	60	385	59	16.834	2.147
2010*	2.763	499	377	87	13.209	1.555	330	52	381	59	17.059	2.181
2011*	2.792	505	411	93	13.284	1.561	323	54	400	62	17.210	2.189
2012*	2.819	484	450	113	13.545	1.586	339	54	396	61	17.549	2.221
2013*	2.831	499	487	133	13.980	1.638	374	62	445	61	18.116	2.320
2014	2.893	514	376	90	14.047	1.661	383	62	431	66	18.130	2.314
2015	2.996	532	479	114	14.379	1.668	396	63	435	67	18.684	2.358
2016	3.058	543	486	116	14.533	1.686	402	63	440	68	18.917	2.378
2017	3.115	553	521	124	14.666	1.701	408	63	444	68	19.154	2.410
2018	3.173	564	520	124	14.800	1.717	413	63	448	69	19.355	2.436
2019	3.236	575	534	127	14.800	1.717	416	63	453	70	19.440	2.449
2020	3.303	587	551	131	14.800	1.717	419	63	457	70	19.531	2.463
2025	3.657	649	688	164	14.800	1.717	436	61	481	74	20.061	2.549
2030	3.982	707	744	177	14.800	1.717	451	60	505	78	20.481	2.615
2035	4.253	755	757	180	14.800	1.717	447	61	531	82	20.788	2.668
2040	4.555	809	764	182	14.800	1.717	444	62	558	86	21.121	2.725
2045	4.894	869	770	183	14.800	1.717	441	63	587	90	21.492	2.789
2050	5.283	938	777	185	14.800	1.717	438	64	617	95	21.915	2.862

 ORKUSTOFNUN

