



ORKUSTOFNUN  
Vatnsorkudeild

EFSTADALSVIRKJUN Í BRÚARÁ  
Forathugun

Borbergur Þorbergsson  
Hörður Svavarsson

OS-85118/VOD-25 B

Desember 1985

ORKUSTOFNUN  
Vatnsorkudeild

Verknr.: 876

EFSTADALSVIRKJUN í BRÚARÁ  
Forathugun

Borbergur Borbergsson  
Hörður Sveavarsson

OS-85118/VOD-25 B

Desember 1985

EFNISYFIRLIT

bls.

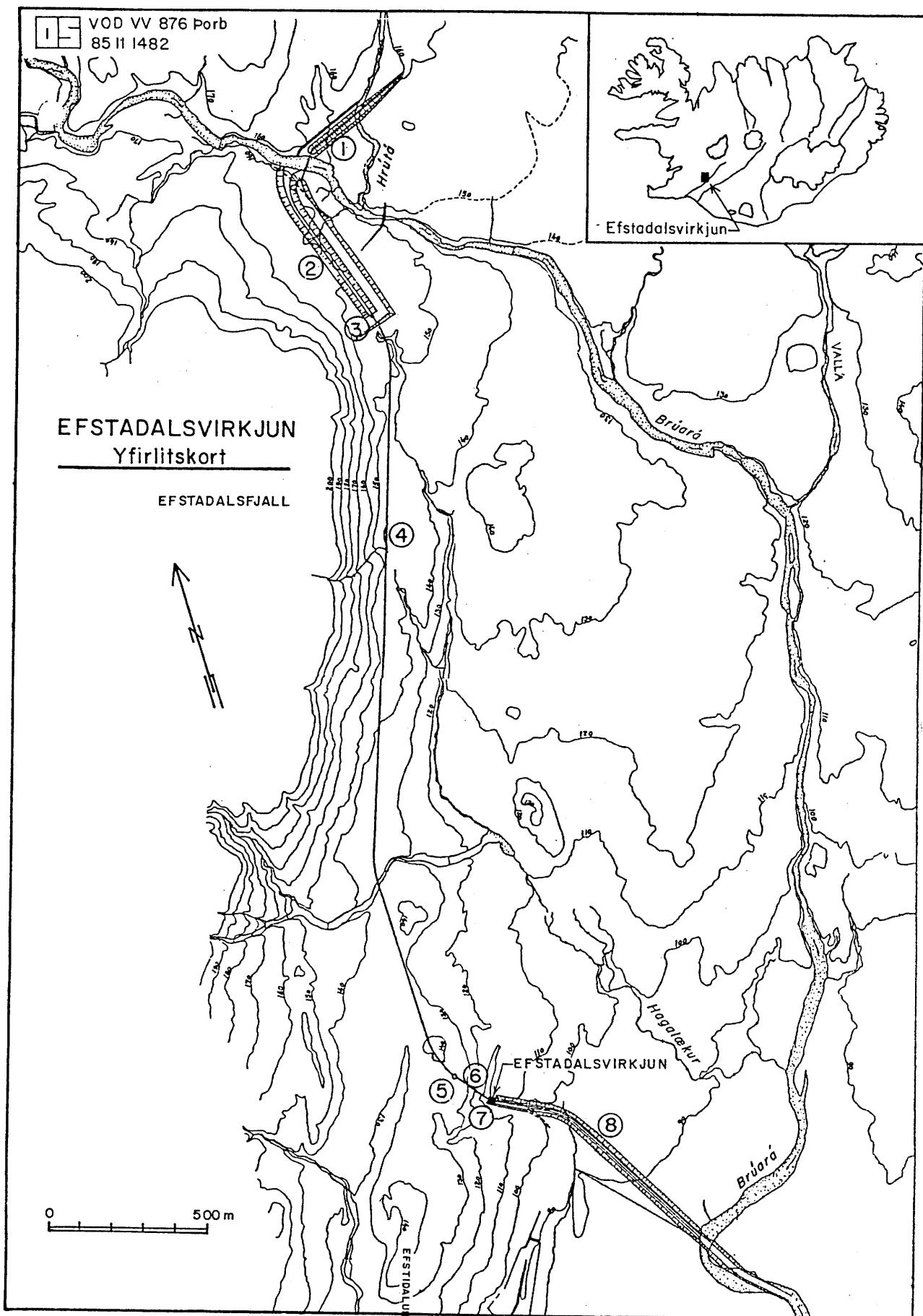
1	INNGANGUR	4
2	VATNAFRÆÐI	4
3	TILHÖGUN VIRKJANA	7
4	FORSENDUR REIKNINGA	7
5	NIÐURSTÖÐUR	8
6	STAÐA RANNSÓKNA	9
7	RITASKRÁ	9

MYNDASKRÁ

Mynd 1	Efstadalsvirkjun. Yfirlitskort	3
Mynd 2	Úrkoma og rennsli áranna 1961-1981	6
Mynd 3	Dreifing ársrennslis (2-ja vikna gildi)	6
Mynd 4	Jafnaðarlegur stofnkostnaður virkjana	9

TÖFLUSKRÁ

Tafla 1	Efstadalsvirkjun, rennslisröð	5
---------	-------------------------------	---



Mynd 1 Efstadalsvirkjun. Yfirlitskort.

## 1 INNGANGUR

Til er skýrsla frá Verkfræðistofu Sigurðar Thoroddsen "Mat á virkjunaraðstöðu í Efri Brúará" dags. í maí 1962.

Harza Engineering Company International endurskoðaði það mat sbr. skýrslu þeirra dags. í des. 1962.

Síðan í sept. 1961 hefur síriti (vhm 108) verið starfræktur í Brúará rétt ofan við brúna á móts við bæinn Efstadal. Samkvæmt þeim rennslismælingum er hér endurmetin orkuframleiðsla virkjunarinnar.

Þar eð rádgjafar (VST og HARZA) eru í meginatriðum sammála um tilhögun Efstadalsvirkjunar í Brúará er sú lausn reiknuð hér í reiknilíkani Orkustofnunar (HYDRO) og er niðurstaðan þessi: Afl 15 MW, Orka 130 GWh/a (við 8676 nýtingartíma) og kostnaður á orkueiningu 5,6 kr/kWh/a miðað við verðlag í des. 1983. (Stofnkostnaður í des. 1983 reiknast um 750 Mkr).

Ef reiknað er með nýtingarhlutfalli 0,6 (5256 klst/a) verður orkuframleiðsla 80 GWh/a og kostnaður á orkueiningu 9,2 kr/kWh/a. Nauðsynlegt er að kanna orkuvinnslugetu virkjunarinnar nánar.

Skylt er að geta þess að reiknilíkan OS gildir vårt fyrir svo litla virkjun sem þessa.

## 2 VATNAFRÆÐI

Brúará er lindá með jöfnu rennsli, sjá myndir 2 og 3. Upptök hennar eru í Brúaráskörðun undir Rótarsandi í um 440 m h.y.s. Vatnasvið hennar ofan vhm 108 er talið um 225 km<sup>2</sup>.

Til eru rennslisskýrslur um Brúará niður við Dynjanda frá árinu 1948, og 1961 voru settir upp síritandi vatnshæðarmálar bæði þar (vhm 43) og við brúna á móts við Efstadal (vhm 108).

Meðalrennsli við brúna, vhm 108, reiknast 39 kl/s (eða 47,2 Gl/2v). Mesta flóð mældist 15.apríl 1962 og reiknaðist það 156 kl/s eða um 700 l/s/km<sup>2</sup>. Stíflustæði er áætlað um ármót Brúará/Hrútár. Þann 28. sept. 1961 mældist rennslið þar 32,5 kl/s eða um 89% af rennsli við vhm 108 og 5.apríl 1962 mældist rennslið 29,3 kl/s eða um 84% af rennsli við vhm 108. Hér verður rennsli til virkjunar reiknað sem 86% af rennsli vhm 108.

Ef litið er á mynd 2 og töflu 1 sést glöggt að ekki er þörf á miðlun að heitið geti, enda væri slíkt erfitt, bæði dýrt (áin er brött) og líklega mjög lekt lón. Einnig kemur í ljós að vetrar- og vorrennsli er meira en sumarrennsli og er það einnig til bóta ef litið er á samrekstur með öðrum virkjunum.

Á mynd 3 sést glöggt hve vatnasviðið deyfir afrennslissveiflur. Hlutfall há- og lággildis ársúrkому er um 2,7, en afrennslis 1,3. Einnig sést á mynd 3 að grunnvatnsrennslið miðlar vatni á milli ára.

Loks má greina glöggt að úrkoma og afrennsli hafa verið mun minni síðustu árin (1977-81 er afrennsli um 960 Gl/ár, en meðaltalið 1961-76

er um 1086 Gl/ár, þ.e. ca. 10% minnkun).

Eins og áður segir er hér reiknað með að virkja 86% af rennsli við vhm 108 sem árin 1961-81 var 1056 Gl/ár eða 33,6 kl/s.

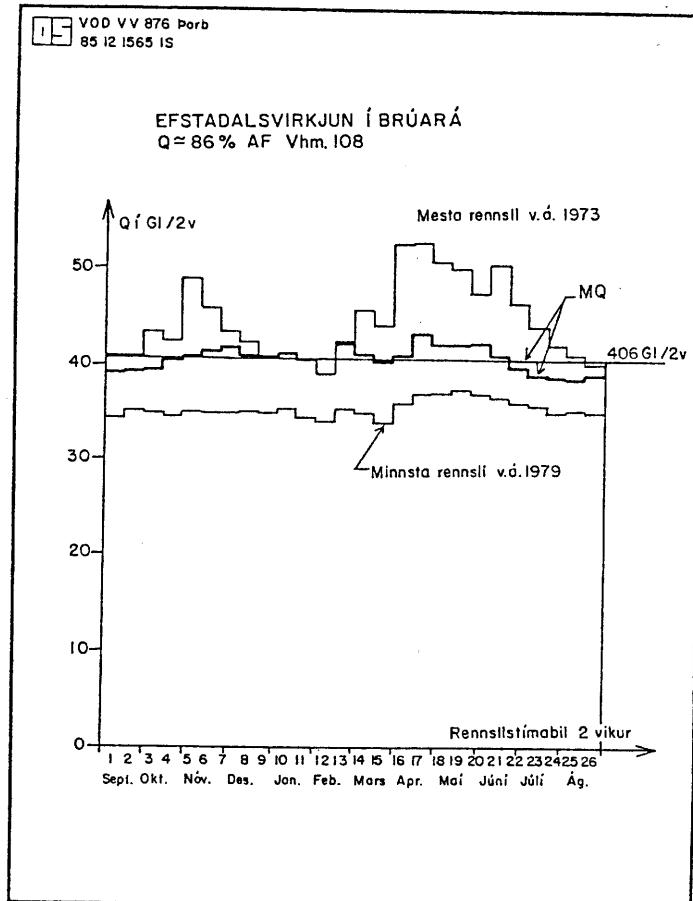
Flóðrennsli er hér metið 200 kl/s. Til frekara öryggis má hafa hluta af jarðstíflu 0,5 m lægri sem flóðskard.

TAFLA 1 Efstadalsvirkjun, rennslisröd.

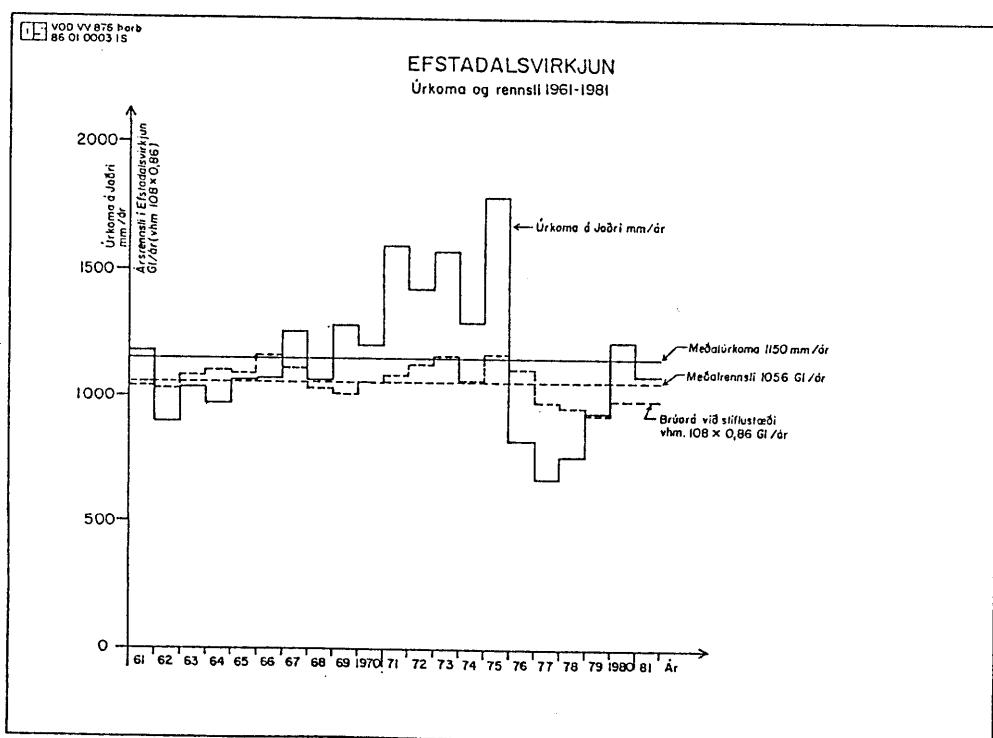
ORKUSTOFNUN 7- 1-1986 VATNSAFL.REN  
Vatnsarkudeild Rennslisröd nr. 61 EFSTADALSVIRKJUN 61-81 21ær 86% af VHM108 21 Vatnsar

Rennslis (Gl/2vikum)												Ársrennsli (Gl)	
38,2	38,3	38,0	39,2	38,3	42,4	40,1	40,0	39,8	39,1	42,2	39,2	40,8	
37,3	36,8	36,0	33,9	44,8	40,6	40,6	39,1	39,0	38,3	38,4	38,4	37,3	1046,3 1961
37,4	39,8	39,8	41,8	40,9	41,2	43,6	42,9	43,4	40,1	42,7	38,8	41,0	
43,2	40,5	40,4	38,7	39,7	37,8	39,1	37,7	37,2	36,4	36,4	35,9	35,0	1031,4 1962
35,8	37,0	36,7	37,9	37,5	36,7	44,8	39,7	40,5	51,2	46,3	53,5	45,9	
44,2	45,5	42,3	41,6	41,0	40,5	39,9	39,4	39,3	38,9	41,9	40,2	39,3	1077,6 1963
39,9	39,2	41,4	41,4	43,3	44,7	43,7	43,6	43,4	43,2	42,2	47,5	48,1	
45,4	43,3	43,6	42,1	41,5	41,2	40,9	40,5	40,1	39,3	38,3	38,0	38,4	1094,1 1964
36,2	38,3	39,1	46,8	46,1	43,9	42,6	42,1	40,9	43,3	40,2	39,5	39,0	
40,4	40,4	39,2	39,1	42,0	45,0	50,6	47,6	41,3	40,9	41,0	39,9	41,4	1088,7 1965
40,4	40,6	39,9	39,4	41,2	48,2	45,7	43,8	42,8	51,9	47,4	47,6	46,8	
44,9	44,3	45,9	51,2	45,1	44,2	44,7	46,2	43,8	43,0	42,1	41,6	43,4	1156,2 1966
43,2	44,3	43,5	42,7	41,8	46,4	46,4	45,4	44,1	41,6	42,1	40,1	56,2	
47,0	41,0	41,1	44,1	40,3	39,2	43,8	41,1	38,6	37,4	37,7	38,0	39,7	1106,9 1967
41,1	39,5	38,6	38,6	38,1	41,5	40,8	40,6	40,2	38,4	38,5	38,0	39,3	
41,8	44,0	42,4	45,7	39,9	40,9	40,6	38,5	37,2	37,0	36,9	36,9	37,6	1032,5 1968
39,1	40,7	40,2	41,0	39,8	38,9	38,3	38,5	38,2	37,4	39,1	37,9	37,1	
36,4	38,4	36,2	37,8	39,1	39,8	41,7	40,4	39,4	39,0	38,3	38,3	39,1	1010,0 1969
38,5	38,1	39,6	42,3	40,5	39,4	39,6	46,6	40,5	39,9	38,9	45,4	41,2	
43,9	38,9	41,1	43,8	52,3	42,3	40,8	38,1	36,8	37,0	36,2	35,7	36,3	1052,6 1970
37,0	37,6	38,9	40,3	41,1	40,1	40,3	40,6	45,3	42,1	41,5	39,7	48,3	
44,0	45,6	42,2	42,0	42,6	42,1	41,2	40,4	40,0	40,3	41,0	40,3	42,0	1076,4 1971
41,8	42,6	43,5	44,3	43,9	42,2	42,6	43,2	42,4	48,2	44,7	44,1	42,3	
42,9	47,8	44,6	45,0	43,6	43,9	42,9	42,2	42,1	41,7	40,9	41,2	41,2	1125,6 1972
41,0	41,1	43,5	42,5	49,2	45,9	43,6	42,5	41,1	40,7	40,6	39,2	42,4	
45,7	44,2	52,5	52,8	50,7	49,9	47,6	50,6	46,6	43,9	42,0	41,1	40,2	1161,1 1973
40,1	40,2	39,5	44,1	45,3	43,2	42,1	40,5	40,1	38,7	37,8	38,5	40,1	
42,1	40,0	39,3	40,1	42,7	41,4	39,9	39,3	40,4	40,3	40,5	40,8	40,7	1057,6 1974
42,4	42,8	42,0	43,0	43,8	47,9	45,9	45,8	47,2	44,1	43,2	44,4	44,5	
43,7	44,5	41,4	42,4	44,0	43,7	44,7	46,3	44,7	44,1	43,0	48,7	51,4	1159,5 1975
49,1	46,5	45,6	44,4	42,9	44,3	45,5	41,9	46,3	43,7	41,8	41,4	40,9	
42,6	40,8	41,5	40,9	40,2	51,3	43,6	38,3	41,9	39,1	39,0	37,4	36,6	1106,4 1976
37,2	37,1	37,2	37,1	37,9	36,8	37,6	37,1	36,9	37,0	36,9	36,1	35,2	
36,0	36,3	40,0	37,4	40,5	40,9	38,9	39,1	37,4	36,4	35,5	35,1	35,0	968,7 1977
35,1	35,6	35,4	36,8	38,7	38,6	39,3	39,1	37,0	36,5	35,5	34,9	42,1	
36,8	35,2	34,9	38,8	36,1	35,1	37,2	37,5	36,1	35,6	35,1	35,0	34,8	952,6 1978
34,5	35,3	35,1	34,7	35,3	35,0	35,1	35,4	35,1	35,6	34,6	34,0	35,5	
35,0	33,9	36,1	37,1	37,2	37,5	37,1	36,7	36,1	35,8	35,1	35,4	35,1	923,3 1979
35,2	35,3	36,1	35,1	35,9	35,0	43,2	36,3	35,8	35,8	37,7	36,9	35,4	
34,8	34,5	38,6	39,9	38,3	42,0	44,7	42,0	40,3	37,6	37,4	37,3	37,9	979,0 1980
39,5	37,7	36,6	36,2	36,2	36,2	37,9	35,5	35,2	35,8	35,2	36,7	38,6	
35,7	36,9	39,0	46,8	40,3	44,0	45,1	38,9	35,5	34,5	35,6	34,9	33,9	978,3 1981
Medalrennsli (Gl/2vikum)												MG (Gl/ari)	
39,3	39,4	39,5	40,4	40,8	41,4	41,8	41,0	40,8	41,2	40,4	40,6	41,9	
41,1	40,6	40,9	43,4	42,0	42,1	42,2	41,0	39,7	38,9	38,7	38,6	38,9	1056,4

Medalrennsli 21 ar: 33,6 m3/s



Mynd 2 Úrkoma og rennsli áranna 1961-1981.



Mynd 3 Dreifing ársrennslis (2-ja vikna gildi).

### 3 TILHÖGUN VIRKJANA

Tilhögun virkjunar er sýnd á yfirlitskorti.

Verkfraðistofa Sigurðar Thoroddsson og Harza Engineering Company International mátu Efstadalsvirkjun 1962 (sjá skýrslur frá maí og desember 1962). Í skýrslu VST er mannvirkjum lýst á eftirfarandi hátt:

- (1) Stífla er um 200 m öfan við ármót Hrútár og Brúarár. Þverar hún báðar árnar og tunguna á milli þeirra. Stíflan er jarðstífla, nema þar sem hún þverar Brúará, þar er steypt þungastífla, yfirfallsstífla venjulegt yfirvatn er í 157 m h.y.s. stíflukróna er í 159 m h.y.s. og mesta stífluhæð er um 10 m.
- (2) Aðrennslisskurður frá stíflu er um 550 langur,  $B \times D = 11 \times 3$  m og botn í 154 m h.y.s.,
- (3) fyrir enda skurðarins er inntaksvirkni og frá því (4) um 2,45 km aðfærslupípa (3,8 m trépípa) að
- (5) jöfnunarturni úr stáli (hæð turns verður 20 m og þvermál 15 m á steyptri 6 m hárri undirstöðu). Frá jöfnunarturni verður
- (6) fallpípa úr stáli, lengd ca. 150 m og þvermál 3,1 m að
- (7) ofanjarðarstöðvarhúsi í Byrðulágum 0,7 km norð-austur af bænum Efstadal. Frá orkuveri liggur
- (8) skurður um 1 km langur og mesta dýpi 25-30 m, en botnbreidd um 5 m. Venjulegt vatn er í 80,5 m y.s. Auk þess er reiknað með kostnaði vegna Útivirkja, háspennulínu og vegagerðar, aðkomuvegur er um 1 km, en vegur með pípustæði að stíflustæð er um 3,5 km.

### 4 FORSENDUR REIKNINGA

Samanburður virkjunarkosta er tvíþættur : stofnkostnaður og orkuframleiðsla. Við þennan samanburð er notað reiknilíkan Orkustofnunar, "HYDRO". Stofnkostnaði vatnsaflsvirkjana, K, er skipt í verktakakostnað, ófyrirséðan kostnað og verkkaupakostnað. Verktakakostnaður telst sanngjörn greiðsla til verktaka fyrir að vinna verkið. Ófyrirséður kostnaður er hér reiknaður sem 13 af hundraði verktakakostnaðar. Verkkaupakostnaður skiptist í undirbúningskostnað, hönnunar- og umsjónarkostnað og loks fjármagnskostnað. Við forathugun reiknast verkkaupakostnaður sem ákveðinn hundraðshluti af verktakakostnaði. Nánari sundurliðun:

Verktakakostnaður	100%
Ófyrirséður kostnaður	13%
Undirbúningskostnaður	3%
Hönnunar- og umsjónarkostnaður	15%
Fjármagnskostnaður	19%
samtals 150%	

Orkuframleiðsla, E, er m.a. háð rennslisháttum og stærð miðlunarrýmis og í reiknilíkani OS, "HYDRO", eru niðurstöður fengnar sem hlutfall orkuvinnslu af rennslisorku árlegs meðalrennslis til virkjunar.

Við samanburð á hagkvæmni virkjanakosta er oftast notaður stofnkostnaður á orkueiningu K/E (kr/kWh/a).

Kostnaðarjöfnur reiknilíkansins (HYDRO) miðast við:

Verðlag í des. 1982  
Reiknivextir 8%  
Afskriftatími 40 ár  
Rekstrarkostnaður á ári 1% af stofnkostnaði

## 5 NIÐURSTÖÐUR

	Yfir-vatn m y.s.	Undir-vatn m y.s.	Brúttó fall m	Nettó fall m	Rengsli m³/s	Afl MW	Orka GWh/a
Verkfraðistofa							
Sig. Thoroddson	156	80,5	75,5	71	30,0	18,2	146
Harza Engineering	159	80,5	78,5	73	35	21,8	168
Orkustofnun (HYDRO)	157	80,5	76,5	57,9x)	30,5	15,4	134

x) Athuga þarf nánar aðfærslupípu og fallpípu :

Aðfærslupípa VST er 3,8 m en samkv. HYDRO 3,0 m  
Fallpípa VST er 3,1 m en samkv. HYDRO 2,9 m

Samkvæmt "HYDRO" yrði stofnkostnaður miðað við desember 1982 um 470 Mkr, en 750 Mkr í desember 1983.

Reiknaður stofnkostnaður á orkueiningu :

Verðlag í des. 1982 3,5 kr/kWh/a  
Verðlag í des. 1983 5,6 kr/kWh/a

Ástæða er til að benda sérstaklega á að nýtingarstundir reiknast hér 8676 (í einu ári eru 8760 stundir). Ef reiknað er með notkun í 9 mánuði á ári (sleppa sumrinu þegar gnótt vatns er í öðrum virkjunum), þá væri kostnaður á orkueiningu 7,4 kr/kWh/a (verðl. í des. 1983), en ef einungis er reiknað með nýtingarhlutfallinu 0,6 (5236 klst/a) þá væri orkan 81 GWh/a og kostnaður á orkueiningu 9,2 kr/kWh/a. Á mynd 4 er sýndur jafnaðarlegur stofnkostnaður virkjana.

Kanna þyrfti nánar hver orkumáttur virkjunarinnar væri í samtengdu landskerfi.

## 6 STADA RANNSÓKNA

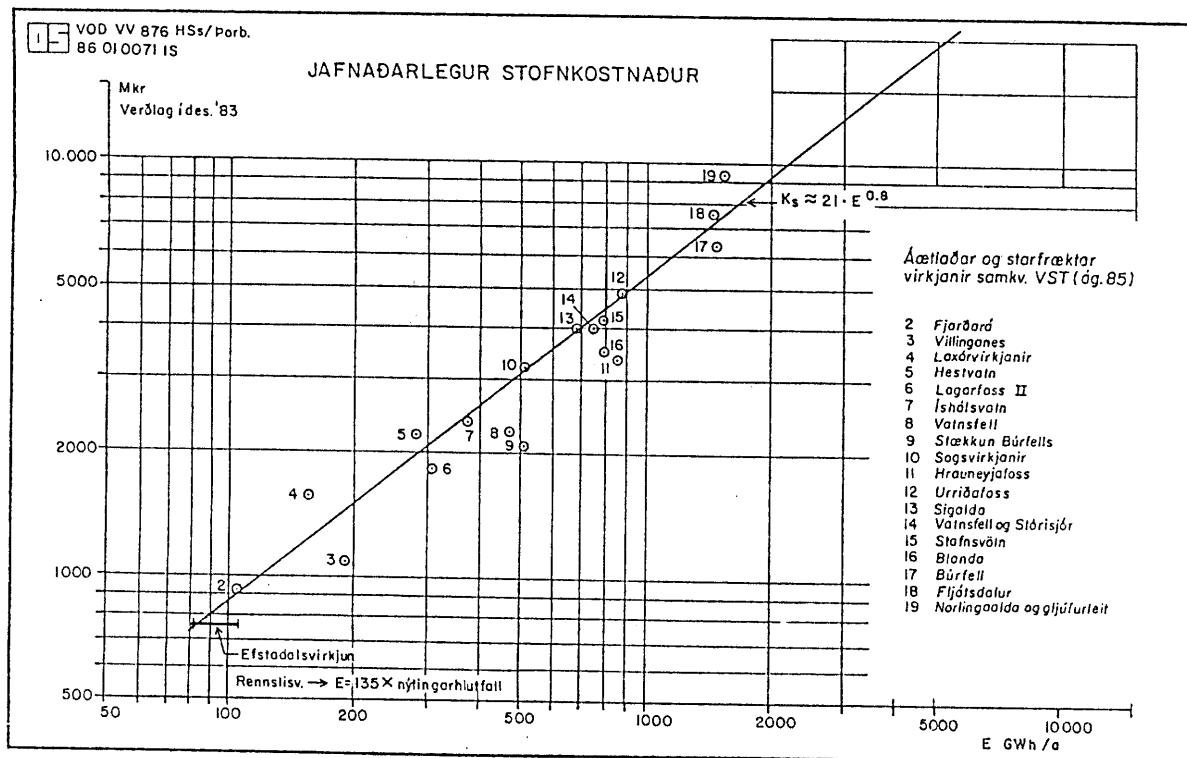
1. Síriti hefur verið starfræktur frá sept. 1961 (vhm 108).
2. Forhönnun gerð og endurmetin af tveimur aðilum 1962.
3. Jarðfræðiathugun og boranir sbr. skýrslu Hauks Tómassonar frá 1962.

## 7 RITASKRA

Harza Engineering Company International 1962: A REVIEW REPORT FOR THE STATE ELECTRICITY AUTHORITY GOVERNMENT OF ICELAND. Unnið fyrir Raforkumálastjóra.

Haukur Tómasson 1962: Brúará - Jarðfræðiyfirlit (uppkast) 24.1 1962. Raforkumálastjóri.

Verkfræðistofa Sigurðar Thoroddsen 1962 : EFRI BRÚARÁ, MAT Á VIRKJUNARAÐSTÖÐU, maí 1962. Unnið fyrir Raforkumálastjóra.



Mynd 4 Jafnaðarlegur stofnkostnaður virkjana.