

Rammaáætlun 2

Háspennustrengir og háspennulínur

30/10/2009/ÓÖI/Mannvit

Kostnaður er heildarverð með öllum yfirkostnaði og fjármagnskostnaði á byggingartíma

Fjármagnskostnaður á byggingartíma er áætlaður **5%**

Kostnaður er miðaður við verðlag í janúar 2009 án **VSK**

Verðlag er miðað við vísitölu byggingarkostnaðar **492,5**

Kostnaðartölur hér að neðan eru meðaltöl úr ýmsum eldri áætlunum. Kostnaður við tengingu í tengivirki getur verið mjög breytilegur þar sem aðstæður geta verið mjög mismunandi en hér er miðað við að tengjast tengivirki sem verður til staðar þegar virkjunin verður byggð.

Mannvirki	Spenna kV	Mesti flutningur MW	Strengur/loftlína Mkr/km	Tenging í tengivirki Mkr	Athugasemd við strengi og línur	Athugasemd við tengivirki*
Jarðstrengur	66 kV	50	15	100	Strengur er 800 mm ² (3 einleiðarar)	M.v. AIS innandyra (útdraganlegt)
Loftlína	132 kV	150	30	200	1/3 stálmöstur, 2/3 trémöstur, simplex	M.v. GIS tengivirki
Loftlína	220 kV	500	50	300	M-möstur, simplex	M.v. GIS tengivirki
Loftlína	(400 kV)	1.300	75	600	V-möstur, duplex	M.v. GIS tengivirki

* Eðlilegast er á þessu stigi að tengja inn á tengivirkið á þeirri spennu sem þar er áætlað að verði fyrir hendi til að losna við kostnað við spennubreytingu.

Dæmi: Virkjun 120 MW. Lína frá virkjun að tengivirki 90 km.
Tengivirkið með þrjú spennufelt 66 kV, 132 kV og 220 kV.
Ódýrast er að tengjast 132 kV feltinu.
Kostnaður við línu og tengingu = $90 \cdot 30 + 200 = 2.900$ Mkr.