

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Skellefteå Kraft Elnät AB	Postadress:	
Postnr / Ort:	931 80 / SKELLEFTEÅ	Redovisningsenhet:	RER00318
Rapportör	Susanne Ericson	Rapport Inskickad datum:	2011-05-31

Områdeskoncessioner:

Linjekoncessioner 412Ak, 412Go, 412Gr, 412Gs, 412Gs(1), 412Gt, 412Gv, 412Gx, 412Gx(1), 412Gy, 412Gy(1), 412Gy(2), 412Gy(3), 412HK, 412HI, 412Hm, 412Ho, 412Hp, 412Hq, 412Hs, 412Hu, 412Hv, 412Hx, 412Hy, 412Hz, 412Hå, 412Hö, 412Ja, 412Jc, 412Jd, 412Je, 412Jf, 412Jg, 412Jh, 412Ji, 412Jj, 412Jk, 412Jm, 412Jm(1), 412Jn, 412Jo, 412Jp, 412Jq, 412Jr, 412Js, 412Jt, 412Ju, 412Jv, 412Jz, 412Jä, 412Jö, 412Ka, 412Kb, 412Kd, 412Kf, 412Kg, 412Ki, 412Kj, 8800AA, 8800O, 8800S, Förhandsbeslut15

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 721842

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	1 062	653 268	410	656 617	0	0	1 309 885
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	2	5 660	5 660
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 062	653 268	410	656 617	2	5 660	1 315 545

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101555

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	0	0	2	687	0	0	687
2. 2011 H2	24	21 028	18	35 230	0	0	56 258
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	30	31 028	3	2 924	0	0	33 952
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	0	9	8 345	0	0	8 345
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	5	3 403	4	1 373	0	0	4 776
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	3	1 030	0	0	1 030



Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	19	7 822	0	0	0	0	7 822
2. 2011 H2	0	0	3	5 742	0	0	5 742
3. 2012 H1	0	0	2	3 828	0	0	3 828
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	0	0	3	5 742	0	0	5 742
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	7	13 399	0	0	13 399
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	7	21 298	0	0	21 298
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	232	220	118	2 299

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	1 112	2 094	1 315	1 757	
2. Årets avskrivningar		997	199	269	806

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	56
2. Antal gränspunkter	55
3. Antal inmatningspunkter	2



Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	35 477	39 458	45 782	41 930
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	4 924	10 232	7 057	5 237
3. Övriga externa kostnader	RR73130	16 808	16 396	23 856	24 677
4. Personalkostnader	RR73140	18 721	23 217	21 299	16 417
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	4 707	6 478	5 029	5 379
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	17 856	21 263	30 977	27 207
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	17 262	17 899	14 480	14 264
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	359	296	325	459
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		18 238	18 238	18 238	18 238
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		27 252	27 252	27 252	27 252
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		406	406	406	406

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Microsoft Word - SKEKRAFT1_n322884_v2_AO_Elnät_Intäktsram_ansökan_Regionnät-RER00318.docx.pdf		2011-03-31 14:53:23

