

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101453

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Jämtkraft Elnät AB	Postadress:	Box 394
Postnr / Ort:	831 25 / ÖSTERSUND	Redovisningsenhet:	RELO0085
Rapportör	Bertil Andersson	Rapport Inskickad datum:	2011-10-07
Områdeskoncessioner:	4CH, 4CH(1)		
Linjekoncessioner	525At, 525Ay, 525Bc, 525Be, 525Bf, 525Bg, 525Bi, 525Bj, 525Bl, 525Bm, 525Bm(1), 525Ik		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1917155

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	8 602	2 858 649	6 111	1 244 227	58 796	113 770	4 216 646
2. Anskaffningsvärde	0	628	108	17 652	0	0	18 280
3. Bokfört värde	8	6 590	4	2 954	1 572	13 286	22 830
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	8 610	2 865 867	6 223	1 264 833	60 368	127 056	4 257 756

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

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	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
2. 2011 H2	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
3. 2012 H1	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
4. 2012 H2	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
5. 2013 H1	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
6. 2013 H2	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
7. 2014 H1	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
8. 2014 H2	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
9. 2015 H1	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000
10. 2015 H2	110	36 000	82	17 000	803	2 000	55 000



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	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
2. 2011 H2	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
3. 2012 H1	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
4. 2012 H2	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
5. 2013 H1	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
6. 2013 H2	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
7. 2014 H1	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
8. 2014 H2	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
9. 2015 H1	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000
10. 2015 H2	42	14 000	42	7 000	31	1 000	22 000

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	9 374	510	173	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	1 720	1 720	1 789	1 789

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	32 555	37 668	35 696	36 638	
2. Årets avskrivningar	5 997	6 397	6 522	6 465	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	60 598
2. Antal gränspunkter	14
3. Antal inmatningspunkter	57



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101453

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	34 501	43 898	36 752	34 958
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	9 104	6 523	5 117	2 008
3. Övriga externa kostnader	RR73130	125 758	132 138	131 682	140 933
4. Personalkostnader	RR73140	543	431	603	646
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	12 703	19 199	13 655	16 900
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	18 689	21 600	19 602	14 580
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	3 109	3 099	3 495	3 478
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		27 064	27 064	27 064	27 064
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		19 076	22 120	22 381	22 394
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		750	750	750	750
5. Kostnad för myndighetsavgifter		3 532	3 532	3 532	3 532

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Övriga upplysningar i ansökan om intäktsram Jämtkraft Elnät AB.pdf	2011-03-31 22:18:20
Bilaga A Kartskiss förlagd jordkabel.pdf	2011-03-31 22:18:29
Bilaga B Bedömning landsbygd svår per ombyggnadsträcka.pdf	2011-03-31 22:18:39



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101453

20110428_REL00085_Svar_pa_begaran_Dnr_2011-101453_20110418_om_kompletterande_upplysningar.pdf

2011-05-27 22:36:07

20110426_REL00085_Svar_pa_begaran_778-11-101453.pdf

2011-05-27 22:36:19

20111007 Övriga upplysningar i ansökan om intäktsram Jämkraft Elnät AB.pdf

2011-10-07 16:32:16

