

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Karlskoga Elnät AB	Postadress:	Box 42
Postnr / Ort:	691 21 / KARLSKOGA	Redovisningsenhet:	RELO0090
Rapportör	Annica Otter Remmegård	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	130CC		
Linjekoncessioner	130CB, 130CD, 130CE, 130CF, 130CG		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 643868

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	2 004	737 791	2 350	631 789	14 797	28 632	1 398 212
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	5	4 154	4 154
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	2 004	737 791	2 350	631 789	14 802	32 786	1 402 366

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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	4	1 067	0	0	0	0	1 067
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	8	2 263	4	569	0	0	2 832
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	15	5 182	13	5 643	0	0	10 824
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	4	1 067	0	0	0	0	1 067
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	4	1 067	0	0	0	0	1 067



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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	4	827	0	0	0	0	827
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	4	827	0	0	0	0	827
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	4	827	0	0	0	0	827
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	4	827	0	0	0	0	827
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	4	827	0	0	0	0	827

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	0	0	0	0

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	7 917	7 558	8 906	8 417	
2. Årets avskrivningar		793	817	1 002	1 079

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	15 018
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	4



Datum

Dnr

2011-10-20

2011-101458

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	26 569	27 505	31 682	32 054
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	548	462	1 161	841
3. Övriga externa kostnader	RR73130	13 680	13 651	13 070	14 498
4. Personalkostnader	RR73140	12 587	12 774	14 320	15 214
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	38	442	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	19 815	20 048	20 755	22 723
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 824	6 525	10 004	8 387
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	930	932	923	944
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		9 250	9 250	9 250	9 250
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		29 031	29 902	30 799	31 723
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 001	1 001	1 001	1 001

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Intäktsramansökan.pdf	2011-03-31 16:30:36
Bilaga 5 Prognoser för opåverkbara kostnader.pdf	2011-03-31 16:31:51
Bilaga 1 Beräkning av intäktsram 2012-2015.pdf	2011-03-31 16:32:24



Datum

Dnr

2011-10-20

2011-101458

Bilaga 2 Fövärv av elnätet inom industriområdet Bofors.pdf	2011-03-31 16:32:29
Bilaga 3 Kommentarer till redovisningen enligt handboken.pdf	2011-03-31 16:32:51
Bilaga 4 Kommentarer till kapitalbasen.pdf	2011-03-31 16:33:28

