

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101482

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Nacka Energi AB Postadress: Box 753  
 Postnr / Ort: 131 24 / NACKA Redovisningsenhet: REL00130  
 Rapportör: Johan Söderqvist Rapport Inskickad datum: 2011-05-23  
 Områdeskoncessioner: 3646AP  
 Linjekoncessioner

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 658427

## 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	1 188	633 810	843	261 207	26 736	51 734	946 751
2. Anskaffningsvärde	0	0	2	1 358	267	3 863	5 221
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 188	633 810	845	262 565	27 003	55 597	951 972

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	1	612	2	414	0	0	1 026
2. 2011 H2	36	20 557	11	5 801	37	420	26 777
3. 2012 H1	25	13 867	7	1 711	52	747	16 325
4. 2012 H2	28	17 398	4	820	316	1 258	19 476
5. 2013 H1	25	14 291	6	1 442	132	452	16 184
6. 2013 H2	21	13 058	7	9 331	655	1 664	24 053
7. 2014 H1	23	12 692	13	3 218	334	646	16 557
8. 2014 H2	14	9 092	2	406	461	892	10 390
9. 2015 H1	8	4 604	9	2 297	51	99	7 000
10. 2015 H2	14	5 905	0	0	332	690	6 596



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	11	2 290	2	3 296	1	200	5 786
3. 2012 H1	9	2 138	0	0	0	0	2 138
4. 2012 H2	10	4 042	2	414	0	0	4 457
5. 2013 H1	5	970	1	290	0	0	1 260
6. 2013 H2	12	5 220	1	7 657	0	0	12 877
7. 2014 H1	5	1 307	3	954	0	0	2 261
8. 2014 H2	10	4 244	0	0	0	0	4 244
9. 2015 H1	0	0	3	954	0	0	954
10. 2015 H2	6	2 486	0	0	0	0	2 486

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	53	20	5	62
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	286	87	281	211

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	3 710	2 804	2 553	2 089	
2. Årets avskrivningar	1 141	912	894	935	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	26 736
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	7



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101482

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	33 164	35 531	35 537	37 964
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	678	827	697	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	20 331	25 198	22 008	26 190
4. Personalkostnader	RR73140	19 116	20 201	19 712	19 842
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	137
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	7 129	3 066	4 381	2 832
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	25 727	27 961	27 915	31 142
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 826	6 056	6 111	5 307
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 500	1 514	1 511	1 516
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		8 963	9 098	9 628	10 087
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		41 940	46 157	51 248	55 302
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 577	1 609	1 641	1 674

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Tilläggskommentarer 2012-2015.pdf		2011-03-30 13:31:49

