

Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101450

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Härryda Energi AB Postadress:
 Postnr / Ort: 435 80 / MÖLNLYCKE Redovisningsenhet: REL00078
 Rapportör: Micael Kry Rapport Inskickad datum: 2011-05-19
 Områdeskoncessioner: 7212BR
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 438000

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	1 056	401 595	841	145 320	12 853	24 871	571 786
2. Anskaffningsvärde	4	8 451	0	0	301	3 414	11 865
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 060	410 046	841	145 320	13 154	28 285	583 651

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	16	2 186	0	0	1	937	3 123
2. 2011 H2	32	10 852	21	5 637	101	1 230	17 719
3. 2012 H1	19	7 193	16	8 270	101	3 013	18 476
4. 2012 H2	9	3 269	8	18 244	100	125	21 638
5. 2013 H1	12	3 398	15	28 917	100	125	32 439
6. 2013 H2	12	3 846	12	3 165	100	125	7 136
7. 2014 H1	14	4 505	11	2 051	100	125	6 680
8. 2014 H2	8	2 087	5	985	100	125	3 197
9. 2015 H1	18	5 249	8	1 768	100	125	7 143
10. 2015 H2	17	5 293	9	1 285	100	125	6 703



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	8	2 217	0	0	0	0	2 217
2. 2011 H2	10	2 692	23	1 565	0	0	4 257
3. 2012 H1	5	1 320	3	130	0	0	1 450
4. 2012 H2	3	482	3	7 479	0	0	7 961
5. 2013 H1	3	554	4	156	0	0	709
6. 2013 H2	1	145	3	7 400	0	0	7 545
7. 2014 H1	6	1 221	4	354	0	0	1 575
8. 2014 H2	5	897	4	140	0	0	1 037
9. 2015 H1	2	390	3	802	0	0	1 192
10. 2015 H2	16	3 276	10	381	0	0	3 658

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	1 859	21	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	8 781	9 211	9 675	9 748	
2. Årets avskrivningar		934	1 111	1 347	1 521

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	13 124
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	5



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101450

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	24 148	23 407	24 630	27 749
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	8 905	9 489	11 120	12 424
4. Personalkostnader	RR73140	15 081	17 294	17 001	17 811
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	4 613	4 069	4 821	3 749
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	18 099	18 431	18 065	20 317
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	2	4	3	3
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 420	4 849	6 733	7 719
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	627	636	643	731
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	513	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		7 900	8 000	8 200	8 300
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		24 700	25 200	25 700	26 200
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		3	3	4	4
5. Kostnad för myndighetsavgifter		750	750	800	800

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Underlag till ansökan om intäktsram för perioden 2012.pdf	2011-03-28 14:58:22
Ansökan om intäktsram.pdf	2011-03-28 14:58:23
Revisorsintyg.pdf	2011-03-28 14:58:24



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101450

