

Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101525

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Ulricehamns Energi AB	Postadress:	Box 123
Postnr / Ort:	523 23 / ULRICEHAMN	Redovisningsenhet:	REL00196
Rapportör	Henrik Säwe	Rapport Inskickad datum:	2011-05-25
Områdeskoncessioner:	3909R, 3909R(1)		
Linjekoncessioner	3909A, 3909B		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 240000

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	946	302 770	566	48 469	8 001	15 482	366 721
2. Anskaffningsvärde	0	0	1	230	0	0	230
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	712	41	77 197	188	1 713	79 622
5. Summa	946	303 482	608	125 896	8 189	17 195	446 573

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	17	4 155	11	1 712	0	0	5 867
2. 2011 H2	14	8 669	7	2 505	0	0	11 173
3. 2012 H1	12	4 793	6	990	0	0	5 783
4. 2012 H2	13	5 444	8	7 655	0	0	13 099
5. 2013 H1	10	3 458	4	7 653	0	0	11 110
6. 2013 H2	8	3 272	2	3 741	0	0	7 013
7. 2014 H1	12	3 571	6	1 018	0	0	4 589
8. 2014 H2	8	3 152	5	7 815	0	0	10 967
9. 2015 H1	14	4 698	8	2 011	0	0	6 709
10. 2015 H2	3	1 917	2	8 083	0	0	10 000



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	12	2 252	6	738	0	0	2 991
2. 2011 H2	5	2 641	4	195	0	0	2 836
3. 2012 H1	6	1 061	4	414	0	0	1 475
4. 2012 H2	6	2 727	6	611	0	0	3 338
5. 2013 H1	7	1 393	4	13 607	0	0	15 000
6. 2013 H2	6	2 766	2	99	0	0	2 866
7. 2014 H1	9	1 686	5	506	0	0	2 191
8. 2014 H2	5	2 478	3	7 430	0	0	9 908
9. 2015 H1	9	1 791	5	521	0	0	2 312
10. 2015 H2	0	1 500	2	8 000	0	0	9 500

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	4 469	4 191	3 228	2 563	
2. Årets avskrivningar		912	671	683	665

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	5 080
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	4



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101525

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	16 345	17 133	18 156	18 873
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	4 598	6 232	6 786	5 351
4. Personalkostnader	RR73140	9 045	9 659	9 217	9 620
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	100	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	2 657	2 855	2 358	2 371
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	12 586	12 630	12 321	13 633
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 244	3 980	5 302	4 718
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	515	523	533	522
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		5 219	5 533	5 865	6 216
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		15 606	16 542	17 535	18 587
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		568	568	568	568

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Rejlers värdering.pdf	2011-03-17 14:16:00
Rejlers värdering av mottagningsstationer.pdf	2011-03-17 14:16:02
SVAR Energimarknadsinspektionen Kompl 2011-04-27.pdf	2011-05-25 13:06:09



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101525

