

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Vimmerby Energi & Miljö AB	Postadress:	Förrådsgatan 2
Postnr / Ort:	598 40 / VIMMERBY	Redovisningsenhet:	REL00232
Rapportör	Marie Arvidsson	Rapport Inskickad datum:	2011-08-23
Områdeskoncessioner:	1326Q		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 118769

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	345	157 296	280	62 311	4 665	9 027	228 634
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	177	4 824	4 824
5. Summa	345	157 296	280	62 311	4 842	13 851	233 458

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	0	0	0	0	0	0	0
3. 2012 H1	3	996	1	1 000	0	0	1 996
4. 2012 H2	3	996	0	0	0	0	996
5. 2013 H1	4	1 162	0	0	0	0	1 162
6. 2013 H2	5	2 387	2	632	0	0	3 019
7. 2014 H1	1	422	0	0	0	0	422
8. 2014 H2	2	797	0	0	0	0	797
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0



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	0	0	0	0	0	0	0
3. 2012 H1	2	437	0	0	0	0	437
4. 2012 H2	1	403	17	4 459	0	0	4 862
5. 2013 H1	2	486	0	0	0	0	486
6. 2013 H2	3	430	0	0	0	0	430
7. 2014 H1	1	262	0	0	0	0	262
8. 2014 H2	2	406	0	0	0	0	406
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0

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	4 006	3 712	3 355	3 042	
2. Årets avskrivningar		381	358	312	231

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	4 815
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101537

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	7 532	7 763	7 726	7 918
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	1 466	1 105	373	626
3. Övriga externa kostnader	RR73130	4 544	4 253	3 572	3 451
4. Personalkostnader	RR73140	3 138	3 191	3 265	3 300
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	-43
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	6 417	6 376	6 241	6 583
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	828	1 097	1 191	1 041
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	287	290	294	294
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		2 200	2 200	2 200	2 200
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		8 266	8 266	8 266	8 266
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		330	330	330	330

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Kompletterande information Vimmerby Energi & Miljö.pdf	2011-03-30 08:55:06

