

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101532

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Varberg Energi AB	Postadress:	Box 1043
Postnr / Ort:	432 13 / VARBERG	Redovisningsenhet:	REL00204
Rapportör	Eva Berntsson	Rapport Inskickad datum:	2011-06-01
Områdeskoncessioner:	5255Aa, 5255AA(1)		
Linjekoncessioner	5255BB		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 440000

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	1 491	632 051	764	208 813	19 140	37 036	877 900
2. Anskaffningsvärde	0	0	118	51 554	511	3 912	55 466
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 491	632 051	882	260 367	19 651	40 948	933 366

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	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
2. 2011 H2	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
3. 2012 H1	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
4. 2012 H2	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
5. 2013 H1	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
6. 2013 H2	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
7. 2014 H1	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
8. 2014 H2	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
9. 2015 H1	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500
10. 2015 H2	1	4 000	2	1 750	1	750	6 500



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101532

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	1	500	0	0	0	0	500
2. 2011 H2	1	500	0	0	0	0	500
3. 2012 H1	1	500	0	0	0	0	500
4. 2012 H2	1	500	0	0	0	0	500
5. 2013 H1	1	500	0	0	0	0	500
6. 2013 H2	1	500	0	0	0	0	500
7. 2014 H1	1	500	0	0	0	0	500
8. 2014 H2	1	500	0	0	0	0	500
9. 2015 H1	1	500	0	0	0	0	500
10. 2015 H2	1	500	0	0	0	0	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	0	0	0	0	
2. Årets avskrivningar		0	0	0	0

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	19 623
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	19



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	23 172	20 807	20 307	20 861
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	17 524	15 896	17 937	21 070
4. Personalkostnader	RR73140	8 551	11 022	10 569	10 367
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	1 507	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	3 955	4 070	5 240	4 527
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	17 692	14 605	14 118	15 376
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	795	1 118	1 118	1 130
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	4 523	4 922	5 071	4 356
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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		6 500	6 500	6 500	6 500
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		18 035	18 576	19 133	19 707
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		1 124	1 124	1 124	1 124
5. Kostnad för myndighetsavgifter		0	0	0	0

