

Datum

Dnr

2011-10-14

2011-101433

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Gotlands Energi AB	Postadress:	Box 1095
Postnr / Ort:	624 21 / VISBY	Redovisningsenhet:	REL00044
Rapportör	Ulf Nyman	Rapport Inskickad datum:	2011-10-14
Områdeskoncessioner:	2118BG		
Linjekoncessioner	2118BF		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1358416

## 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	5 856	1 752 586	4 975	775 199	39 912	77 230	2 605 015
2. Anskaffningsvärde	0	0	1	63 456	6	38 314	101 770
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	5 856	1 752 586	4 976	838 655	39 918	115 544	2 706 785

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8-9 §§, 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	100	28 044	64	35 569	224	440	64 053
2. 2011 H2	91	23 884	25	3 431	225	1 440	28 755
3. 2012 H1	99	25 750	36	2 739	216	5 415	33 904
4. 2012 H2	97	25 308	42	16 726	215	415	42 449
5. 2013 H1	90	23 614	36	4 282	215	415	28 312
6. 2013 H2	90	23 722	34	3 632	215	415	27 770
7. 2014 H1	90	23 614	32	2 982	200	390	26 987
8. 2014 H2	90	23 722	30	2 282	200	390	26 395
9. 2015 H1	90	23 614	30	2 282	200	390	26 287
10. 2015 H2	90	23 722	30	2 282	200	390	26 395



Tabell 3.

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	53	12 236	31	8 972	0	0	21 207
2. 2011 H2	43	8 410	21	4 398	0	0	12 808
3. 2012 H1	32	6 266	32	1 037	1	2 320	9 623
4. 2012 H2	32	6 290	20	648	0	0	6 938
5. 2013 H1	32	6 266	26	843	0	0	7 108
6. 2013 H2	32	6 290	26	843	0	0	7 133
7. 2014 H1	32	6 266	26	843	0	0	7 108
8. 2014 H2	32	6 290	26	843	0	0	7 133
9. 2015 H1	32	6 266	26	843	0	0	7 108
10. 2015 H2	32	6 290	26	843	0	0	7 133

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	32	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	26 499	25 459	24 113	24 254	
2. Årets avskrivningar	1 890	1 670	1 650	1 703	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	39 738
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	123



Datum

Dnr

2011-10-14

2011-101433

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	45 870	50 426	51 927	62 259
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	34 751	36 060	33 440	38 355
4. Personalkostnader	RR73140	10 195	10 289	11 702	11 423
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	29 986	29 507	28 884	31 686
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	1 272	2 165	2 982	2 506
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	14 612	18 754	20 061	28 067
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		25 746	25 746	25 746	25 746
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		40 284	41 593	42 945	44 340
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		5 674	5 858	6 049	6 245
5. Kostnad för myndighetsavgifter		2 554	2 554	2 554	2 554

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
0985_001.pdf	2011-03-22 10:57:19
0986_001.pdf	2011-03-22 10:57:21
0987_001.pdf	2011-03-22 10:57:24



Datum

Dnr

2011-10-14

2011-101433

0988_001.pdf	2011-03-22 10:57:26
0989_001.pdf	2011-03-22 10:57:33
0984_001.pdf	2011-03-22 11:27:24
0990_001.pdf	2011-03-28 17:55:16
Rapport P-AMR.pdf	2011-03-28 18:06:54
Gotland HVDC-Light Slutrapport.pdf	2011-03-29 08:34:10
Mätinsamlingssystem.pdf	2011-03-31 09:28:24
Följebrev_Förhandsregleringen.pdf	2011-03-31 11:52:14
Myndighetsavgift 2006-2009.pdf	2011-03-31 11:52:51
0983_001.pdf	2011-03-31 11:53:35
HVDC-Light_värde.pdf	2011-03-31 11:54:14
Följebrev_Omrapportering_Förhandsreglering.pdf	2011-05-25 11:10:35
Bilaga_nytt_yrkande_2011-10-07.pdf	2011-10-07 16:23:32

