

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Bjärke Energi ek för	Postadress:	Energigatan 3
Postnr / Ort:	466 31 / SOLLEBRUNN	Redovisningsenhet:	RELO0011
Rapportör	Jessika Karlsson	Rapport Inskickad datum:	2011-05-24
Områdeskoncessioner:	3508CE		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 169000

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	1 022	199 592	729	50 333	4 717	9 127	259 052
2. Anskaffningsvärde	0	0	4	8 834	0	0	8 834
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	125	1 957	1 957
5. Summa	1 022	199 592	733	59 167	4 842	11 084	269 843

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	10	2 350	10	820	0	0	3 170
2. 2011 H2	10	2 350	10	820	0	0	3 170
3. 2012 H1	10	2 350	10	820	0	0	3 170
4. 2012 H2	10	2 350	10	820	0	0	3 170
5. 2013 H1	10	2 350	10	820	0	0	3 170
6. 2013 H2	10	2 350	10	820	0	0	3 170
7. 2014 H1	10	2 350	10	820	0	0	3 170
8. 2014 H2	10	2 350	10	820	0	0	3 170
9. 2015 H1	10	2 350	10	820	0	0	3 170
10. 2015 H2	10	2 350	10	820	0	0	3 170



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	10	1 875	10	340	0	0	2 215
2. 2011 H2	10	1 875	10	340	0	0	2 215
3. 2012 H1	10	1 875	10	340	0	0	2 215
4. 2012 H2	10	1 875	10	340	0	0	2 215
5. 2013 H1	10	1 875	10	340	0	0	2 215
6. 2013 H2	10	1 875	10	340	0	0	2 215
7. 2014 H1	10	1 875	10	340	0	0	2 215
8. 2014 H2	10	1 875	10	340	0	0	2 215
9. 2015 H1	10	1 875	10	340	0	0	2 215
10. 2015 H2	10	1 875	10	340	0	0	2 215

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	60	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	2 365	3 521	3 366	2 463	
2. Årets avskrivningar		368	410	409	314

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	4 832
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101405

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	9 453	10 238	9 330	10 196
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	2 271	2 470	3 131	2 993
3. Övriga externa kostnader	RR73130	5 117	4 661	5 221	4 788
4. Personalkostnader	RR73140	6 517	6 129	6 975	7 304
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	1	30	196	151
7. Förändring av varulager	RR71120	0	44	28	41
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	2 280	1 758	3 191	3 634
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	7 503	7 705	7 184	7 826
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 687	2 267	1 878	2 105
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	264	265	268	264
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	2 375	2 365	2 625	2 625
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 232	9 785	10 405	11 038
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	27	27	27	27
5. Kostnad för myndighetsavgifter	301	301	301	301

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga 11 RELO0011.pdf	2011-03-31 16:36:37
Bilaga 10 RELO0011.pdf	2011-03-31 16:37:33
Bilaga 9 RELO0011.pdf	2011-03-31 16:37:42



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101405

Bilaga 8 REL00011.pdf	2011-03-31 16:37:56
Bilaga 7 REL00011.pdf	2011-03-31 16:38:08
Bilaga 6 REL00011.pdf	2011-03-31 16:38:13
Bilaga 5 REL00011.pdf	2011-03-31 16:38:19
Bilaga 4 REL00011.pdf	2011-03-31 16:38:38
Bilaga 3 REL00011.pdf	2011-03-31 16:38:48
Bilaga 2 REL00011.pdf	2011-03-31 16:39:06
Bilaga 1 REL00011.pdf	2011-03-31 16:39:14
Ansökan om intäktsram REL00011.pdf	2011-03-31 16:40:20
Bilaga 12 REL00011.pdf	2011-05-24 14:33:43

