

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Sollentuna Energi AB	Postadress:	Box 972
Postnr / Ort:	191 29 / SOLLENTUNA	Redovisningsenhet:	REL00173
Rapportör	Johanna Rofors	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	1799R		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 602860

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	1 431	774 250	760	288 736	27 120	52 477	1 115 463
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	3	3 001	3 001
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 431	774 250	760	288 736	27 123	55 478	1 118 464

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	5	4 887	0	0	40	77	4 964
2. 2011 H2	3	2 580	3	2 440	60	116	5 136
3. 2012 H1	5	4 330	0	0	40	77	4 407
4. 2012 H2	5	4 652	3	2 900	60	116	7 668
5. 2013 H1	3	3 430	0	0	40	77	3 507
6. 2013 H2	6	4 850	3	2 900	60	116	7 866
7. 2014 H1	3	2 334	1	900	40	77	3 311
8. 2014 H2	6	5 524	2	1 800	60	116	7 440
9. 2015 H1	3	2 010	0	0	77	2 097	4 107
10. 2015 H2	5	4 070	3	2 980	60	116	7 166



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101510

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	2	27	0	0	0	0	27
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	1	15	0	0	0	0	15
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	2	28	0	0	0	0	28
7. 2014 H1	1	16	0	0	0	0	16
8. 2014 H2	1	18	0	0	0	0	18
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	2	35	0	0	0	0	35

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	328	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	16 333	21 112	22 172	23 842	
2. Årets avskrivningar		876	1 072	819	1 109

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	27 120
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	3



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101510

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	32 442	30 866	33 089	37 889
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	14 633	16 731	12 258	17 191
4. Personalkostnader	RR73140	15 013	14 541	14 875	16 103
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	1 206	1 806
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	590	682	617	777
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	20 991	21 114	20 500	22 735
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	10 049	8 342	11 172	13 724
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 402	1 410	1 418	1 430
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		11 323	11 015	10 866	11 108
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		31 572	33 151	34 809	36 549
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 605	1 605	1 605	1 605

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Kompletterande information Intäktsram 2011-2015 Sollentuna Energi AB.pdf		2011-03-30 16:14:14

