

Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101543

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Växjö Energi Elnät AB	Postadress:	Box 497
Postnr / Ort:	351 06 / VÄXJÖ	Redovisningsenhet:	REL00243
Rapportör	Erik Ståhl	Rapport Inskickad datum:	2011-05-23
Områdeskoncessioner:	2264AA, 2264AA(1)		
Linjekoncessioner	2264A, 2264AC, 2264AC(1)		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 712000

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	1 494	795 090	945	390 928	29 940	57 934	1 243 952
2. Anskaffningsvärde	0	0	7	2 925	735	8 641	11 566
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	56	16 026	822	7 997	24 023
5. Summa	1 494	795 090	1 008	409 879	31 497	74 572	1 279 541

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	4	1 750	2	450	555	1 050	3 250
2. 2011 H2	22	7 400	14	2 400	555	1 050	10 850
3. 2012 H1	7	2 100	8	1 690	255	600	4 390
4. 2012 H2	12	3 100	37	30 200	255	600	33 900
5. 2013 H1	7	2 100	6	1 310	55	200	3 610
6. 2013 H2	9	2 250	27	20 700	55	200	23 150
7. 2014 H1	7	2 600	10	1 900	55	200	4 700
8. 2014 H2	6	2 050	50	24 300	56	3 500	29 850
9. 2015 H1	9	2 850	8	1 500	255	600	4 950
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	1	900	4	1 050	0	0	1 950
2. 2011 H2	10	2 750	5	900	0	0	3 650
3. 2012 H1	1	300	0	0	0	0	300
4. 2012 H2	4	850	19	15 380	0	0	16 230
5. 2013 H1	2	250	2	100	0	0	350
6. 2013 H2	2	300	21	17 200	0	0	17 500
7. 2014 H1	1	450	2	400	0	0	850
8. 2014 H2	2	500	47	23 300	1	1 500	25 300
9. 2015 H1	1	300	0	0	0	0	300
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	5 876	5 070	4 999	6 663	
2. Årets avskrivningar		1 025	1 031	1 308	1 019

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	30 786
2. Antal gränspunkter	3
3. Antal inmatningspunkter	2



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	31 221	33 091	35 990	30 182
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	37 282	26 876	29 805	33 102
4. Personalkostnader	RR73140	8 720	12 463	15 726	14 237
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	3 226	5 542	7 548	5 584
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	20 304	21 557	21 190	18 873
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	2 285	2 765	3 338	600
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	7 274	7 390	9 877	9 108
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 358	1 379	1 585	1 601
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		8 242	8 608	8 974	9 286
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		21 841	23 198	23 894	24 611
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		11 809	11 502	11 847	12 202
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 586	1 586	1 586	1 586

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
PM ledningar 0,4-72,5 kV.pdf	2011-03-30 12:33:50
PM Nätstationer 12 kV - Normvärderade.pdf	2011-03-30 12:33:51
PM Regionstationer 12-145 kV.pdf	2011-03-30 12:33:51



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101543

PM Reservmateriel samt reservaggregat.pdf	2011-03-30 12:33:52
PM Signalkablar.pdf	2011-03-30 12:33:53
PM Transformatorer 12 till 0,4 kV.pdf	2011-03-30 12:33:54
PM Nätstationer 12 kV - Värderade på annat sätt än norm.pdf	2011-03-30 12:34:13
PM värdering driftsystem.pdf	2011-03-30 12:34:13
PM Mätare kategori 2-5 samt mätinsamlingssystem.pdf	2011-03-30 12:34:14
F1 Västra Mark.pdf	2011-03-30 12:34:30
F2 Elverket.pdf	2011-03-30 12:34:32
F3 Norremark.pdf	2011-03-30 12:34:34
F4 Teleborg.pdf	2011-03-30 12:34:36
F5 Sandvik.pdf	2011-03-30 12:34:37
F6 Öjaby.pdf	2011-03-30 12:34:39
F7 Haga.pdf	2011-03-30 12:34:40
Ansökan om intäktsram period 2012 till 2015 vårt datum 20110330.pdf	2011-03-30 13:30:52

