

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	Postadress:	Kungsgatan 86
Postnr / Ort:	631 86 / ESKILSTUNA	Redovisningsenhet:	REL00035
Rapportör	Christer Wiik	Rapport Inskickad datum:	2011-05-20
Områdeskoncessioner:	231AP, 231AR		
Linjekoncessioner	231AI, 231AQ, 231AT, 231AT(1)		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 802000

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	2 040	1 051 863	1 499	544 244	45 455	87 955	1 684 062
2. Anskaffningsvärde	0	0	30	42 076	8	10 854	52 930
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	38	26 530	907	10 935	37 465
5. Summa	2 040	1 051 863	1 567	612 850	46 370	109 744	1 774 457

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	12	8 000	3	1 000	1	91	9 091
2. 2011 H2	12	8 835	14	4 223	0	0	13 058
3. 2012 H1	11	7 000	3	1 000	1	3 000	11 000
4. 2012 H2	10	6 400	4	1 600	0	0	8 000
5. 2013 H1	11	7 000	3	1 000	0	0	8 000
6. 2013 H2	10	6 400	4	1 600	1	1 000	9 000
7. 2014 H1	11	7 000	3	1 000	0	0	8 000
8. 2014 H2	10	6 400	4	1 600	1	1 000	9 000
9. 2015 H1	11	7 000	3	1 000	0	0	8 000
10. 2015 H2	10	6 400	4	1 600	1	1 000	9 000



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	5	1 220	3	105	0	0	1 325
2. 2011 H2	5	1 220	3	105	0	0	1 325
3. 2012 H1	5	1 220	3	105	0	0	1 325
4. 2012 H2	5	1 220	3	105	0	0	1 325
5. 2013 H1	5	1 220	3	105	1	2 398	3 723
6. 2013 H2	5	1 220	3	105	0	0	1 325
7. 2014 H1	5	1 220	3	105	0	0	1 325
8. 2014 H2	5	1 220	3	105	0	0	1 325
9. 2015 H1	5	1 220	3	105	0	0	1 325
10. 2015 H2	5	1 220	3	105	0	0	1 325

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	703	534	724	748

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	3 807	6 694	8 016	7 284	
2. Årets avskrivningar	1 340	1 073	1 117	1 130	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	45 759
2. Antal gränspunkter	6
3. Antal inmatningspunkter	7



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101425

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	46 411	48 425	49 371	49 599
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	1 338
3. Övriga externa kostnader	RR73130	29 049	30 293	35 142	38 037
4. Personalkostnader	RR73140	21 920	22 845	23 884	21 001
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	321	0	0	101
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	7 995	10 060	11 810	7 919
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	34 911	35 994	34 332	35 674
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	8 870	9 773	12 369	11 242
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	2 630	2 658	2 670	2 683
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		11 500	12 500	12 700	13 000
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		48 000	52 500	58 000	63 500
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		1 250	1 300	1 350	1 400
5. Kostnad för myndighetsavgifter		2 800	2 850	2 900	3 000

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga till slutrapport Nya regleringen.pdf	2011-03-31 19:12:28

