

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101480

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Mälarenergi Elnät AB	Postadress:	Box 924
Postnr / Ort:	731 29 / KÖPING	Redovisningsenhet:	REL00267
Rapportör	Rolf Gustafsson	Rapport Inskickad datum:	2011-05-31
Områdeskoncessioner:	7403BF, 7403BH		
Linjekoncessioner	7403Ac, 7403Ag, 7403Ah, 7403Ai, 7403Aj, 7403Ak, 7403Ao, 7403Ap, 7403Aq, 7403Ar, 7403AX, 7403AA, 7403BD, 7403BE, 7403BG, 7403BI, 7403BJ		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 2167000

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	6 094	2 460 113	4 799	1 137 615	99 276	192 099	3 789 827
2. Anskaffningsvärde	0	2 403	7	3 373	10	29 074	34 850
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	7	1 223	729	235 335	2 877	34 482	271 040
5. Summa	6 101	2 463 739	5 535	1 376 323	102 163	255 655	4 095 717

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	55	17 010	32	5 028	500	968	23 006
2. 2011 H2	61	19 450	43	7 116	500	968	27 534
3. 2012 H1	20	7 180	17	2 928	500	968	11 076
4. 2012 H2	31	11 210	14	3 056	500	968	15 234
5. 2013 H1	20	7 180	12	2 228	500	968	10 376
6. 2013 H2	31	11 210	19	3 756	500	968	15 934
7. 2014 H1	20	7 180	16	3 884	500	968	12 032
8. 2014 H2	31	11 210	15	2 100	500	968	14 278
9. 2015 H1	55	16 910	37	5 728	500	968	23 606
10. 2015 H2	76	23 720	47	7 676	500	968	32 364



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	40	8 120	40	2 552	0	0	10 672
2. 2011 H2	22	4 425	22	1 404	0	0	5 829
3. 2012 H1	15	3 045	15	957	0	0	4 002
4. 2012 H2	8	1 523	8	511	0	0	2 034
5. 2013 H1	15	3 045	15	957	0	0	4 002
6. 2013 H2	8	1 523	8	511	0	0	2 034
7. 2014 H1	15	3 045	15	957	0	0	4 002
8. 2014 H2	8	1 523	8	511	0	0	2 034
9. 2015 H1	50	10 150	46	2 935	0	0	13 085
10. 2015 H2	20	4 162	25	1 595	0	0	5 757

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	15 364	13 310	12 548	13 364	
2. Årets avskrivningar	3 062	2 800	3 167	3 429	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	102 019
2. Antal gränspunkter	18
3. Antal inmatningspunkter	22



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101480

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	108 137	105 511	114 758	136 714
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	43 862	47 169	41 197	51 108
4. Personalkostnader	RR73140	58 434	66 155	68 665	62 810
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	668	2 353	665
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	18 092	19 979	23 414	21 214
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	79 915	80 350	76 748	85 195
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	1 638	1 418	1 500	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	20 663	22 061	30 638	45 650
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	5 921	5 255	5 872	5 869
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	3 573	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		32 811	31 447	30 546	30 816
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		118 241	130 065	143 072	157 379
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		2 399	2 632	2 891	3 183
5. Kostnad för myndighetsavgifter		5 960	5 960	5 960	5 960

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga 1 Revisionsberättelser 2007 - 2010.pdf	2011-03-31 18:08:56
PM Underlag för beräkning av intäktsram.pdf	2011-03-31 18:08:57

