

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101526

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Umeå Energi Elnät AB	Postadress:	Box 224
Postnr / Ort:	901 05 / UMEÅ	Redovisningsenhet:	RELO0584
Rapportör	Agnetha Linder	Rapport Inskickad datum:	2011-09-16
Områdeskoncessioner:	72AÖ, 72AÖ(1)		
Linjekoncessioner	72Ab, 72Ae, 72Ae(1), 72Ag, 72Ah, 72Ai, 72AL, 72AS, 72AT, 72AT(1), 72AU, 72AV, 72AX, 72AY, 72AÄ, 72BA, 72BB, 72BC, 72BD, 72BE, 72BF, Förhandsbeslut16		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1494065

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	5 077	2 128 513	3 811	1 132 892	56 816	109 939	3 371 344
2. Anskaffningsvärde	9	2 555	29	29 465	104	30 320	62 340
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	5 086	2 131 068	3 840	1 162 357	56 920	140 259	3 433 684

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	37	10 770	15	2 326	212	417	13 513
2. 2011 H2	41	21 979	28	55 098	277	547	77 624
3. 2012 H1	18	5 588	8	614	210	406	6 608
4. 2012 H2	70	38 963	39	3 821	275	532	43 317
5. 2013 H1	16	4 444	15	1 006	210	406	5 857
6. 2013 H2	49	13 434	50	5 282	275	532	19 248
7. 2014 H1	24	6 940	17	1 826	210	406	9 172
8. 2014 H2	48	16 831	40	4 220	275	532	21 582
9. 2015 H1	24	6 940	17	1 826	210	406	9 172
10. 2015 H2	49	32 832	40	4 220	275	532	37 584



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101526

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	8	1 964	5	171	0	0	2 135
2. 2011 H2	33	6 715	17	581	0	0	7 297
3. 2012 H1	0	0	4	106	0	0	106
4. 2012 H2	45	17 602	13	443	0	0	18 046
5. 2013 H1	0	120	8	254	0	0	374
6. 2013 H2	42	8 951	22	733	0	0	9 684
7. 2014 H1	4	1 067	7	214	0	0	1 281
8. 2014 H2	37	7 479	20	715	0	0	8 194
9. 2015 H1	4	1 067	7	214	0	0	1 281
10. 2015 H2	37	7 479	20	715	0	0	8 194

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	5 658	6 078	5 804	6 504	
2. Årets avskrivningar	1 110	1 179	1 268	1 052	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	56 985
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	20



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101526

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	52 227	52 875	49 353	53 582
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	39 672	47 358	49 591	44 283
4. Personalkostnader	RR73140	40 917	41 679	43 748	46 018
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	12 344	14 180	15 861	18 351
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	30 836	30 997	26 402	29 824
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	18 235	18 671	19 683	20 535
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	3 156	3 207	3 268	3 223
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		21 815	21 815	21 815	21 815
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		33 580	33 580	33 580	33 580
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		3 644	3 644	3 644	3 644

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
VB_Elnätsregleringen. MELDIS_IT_system_GIS_värderat_kapitalvärde_Löpande kostnad.pdf		2011-03-31 18:24:55
intrångsersättning_2006_2009_med_avskrivningar_Löpande kostnad.pdf		2011-03-31 18:28:33
Reservelverk som vi inte äger.pdf		2011-03-31 18:46:38



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101526

