



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	E.ON Elnät Sverige AB	Postadress:	Nobelvägen 66
Postnr / Ort:	205 09 / MALMÖ	Redovisningsenhet:	RELO0601
Rapportör	Rune Nilsson	Rapport Inskickad datum:	2011-07-04
Områdeskoncessioner:	1978U, 1978u(1), 380CIB, 380CIB(1), 406GU, 406GU(1), 406GU(2), 406GU(3), 406GU(4)		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 2089000

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	14 934	3 874 763	12 897	780 513	80 188	155 164	4 810 440
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	11	14 421	14 421
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	19	4 730	4 110	65 342	70 072
5. Summa	14 934	3 874 763	12 916	785 243	84 309	234 927	4 894 933

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	146	66 138	38	12 051	127	3 543	81 733
2. 2011 H2	146	66 138	38	12 051	127	3 543	81 733
3. 2012 H1	141	63 843	38	11 944	116	3 219	79 006
4. 2012 H2	141	63 843	38	11 944	116	3 219	79 006
5. 2013 H1	138	62 551	35	11 248	110	7 199	80 998
6. 2013 H2	138	62 551	35	11 248	110	3 064	76 863
7. 2014 H1	124	56 365	32	10 201	106	2 960	69 526
8. 2014 H2	124	56 365	32	10 201	106	2 960	69 526
9. 2015 H1	121	54 814	31	9 888	104	2 902	67 604
10. 2015 H2	121	54 814	31	9 888	104	2 902	67 604



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	83	37 628	22	6 856	72	2 016	46 501
2. 2011 H2	83	37 628	22	6 856	72	2 016	46 501
3. 2012 H1	77	35 013	21	6 551	63	1 765	43 329
4. 2012 H2	77	35 013	21	6 551	63	1 765	43 329
5. 2013 H1	79	35 658	20	6 412	63	6 983	49 054
6. 2013 H2	79	35 658	20	6 412	63	1 747	43 817
7. 2014 H1	69	31 306	18	5 666	59	1 644	38 615
8. 2014 H2	69	31 306	18	5 666	59	1 644	38 615
9. 2015 H1	67	30 354	17	5 476	58	1 607	37 437
10. 2015 H2	67	30 354	17	5 476	58	1 607	37 437

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	23	23	839	1 069

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	9 292	10 029	12 704	12 863	
2. Årets avskrivningar		13	17	17	17

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	81 272
2. Antal gränspunkter	61
3. Antal inmatningspunkter	30



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101418

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	117 162	108 549	121 269	128 095
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	97 643	107 493	112 997	144 043
4. Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	45	1 559	248	2 317
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	5 573	5 169	4 448	3 614
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	77 519	74 362	81 788	83 756
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	999	891	1 015	742
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	33 704	28 338	33 672	38 778
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	4 940	4 958	4 794	4 819
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		34 087	33 162	33 452	35 345
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		98 234	102 233	106 449	110 887
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		902	983	1 064	1 146
5. Kostnad för myndighetsavgifter		4 726	4 726	4 726	4 726

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Intäktsram 2012-2015 lokalnät Nord 2011-03-31.pdf		2011-03-31 12:45:09

