

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101417

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	E.ON Elnät Stockholm AB	Postadress:	
Postnr / Ort:	205 09 / MALMÖ	Redovisningsenhet:	REL00571
Rapportör	Rune Nilsson	Rapport Inskickad datum:	2011-07-04
Områdeskoncessioner:	1392AE, 2252AF, 2464A, 3251P, 7413T		
Linjekoncessioner	7413S		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 2669000

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	7 738	3 476 450	5 410	1 171 874	117 121	226 629	4 874 953
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	11	13 920	13 920
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	110	32 250	5 002	92 350	124 600
5. Summa	7 738	3 476 450	5 520	1 204 124	122 134	332 899	5 013 473

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	141	63 840	37	11 633	123	3 420	78 893
2. 2011 H2	141	63 840	37	11 633	123	3 420	78 893
3. 2012 H1	136	61 625	36	11 529	112	3 107	76 261
4. 2012 H2	136	61 625	36	11 529	112	3 107	76 261
5. 2013 H1	133	60 377	34	10 857	106	8 207	79 441
6. 2013 H2	133	60 377	34	10 857	106	2 958	74 192
7. 2014 H1	120	54 407	31	9 846	103	2 857	67 110
8. 2014 H2	120	54 407	31	9 846	103	2 857	67 110
9. 2015 H1	117	52 909	30	9 544	101	2 801	65 255
10. 2015 H2	117	52 909	30	9 544	101	2 801	65 255



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	80	36 321	21	6 618	70	1 946	44 885
2. 2011 H2	80	36 321	21	6 618	70	1 946	44 885
3. 2012 H1	75	33 797	20	6 323	61	1 704	41 824
4. 2012 H2	75	33 797	20	6 323	61	1 704	41 824
5. 2013 H1	76	34 419	19	6 189	61	8 334	48 942
6. 2013 H2	76	34 419	19	6 189	61	1 686	42 295
7. 2014 H1	67	30 218	17	5 469	57	1 587	37 274
8. 2014 H2	67	30 218	17	5 469	57	1 587	37 274
9. 2015 H1	65	29 300	17	5 285	56	1 551	36 136
10. 2015 H2	65	29 300	17	5 285	56	1 551	36 136

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	32	137	1 265	1 319

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	20 808	20 769	20 730	20 696	
2. Årets avskrivningar		39	39	34	29

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	120 166
2. Antal gränspunkter	14
3. Antal inmatningspunkter	2



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101417

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	163 302	156 620	148 999	175 000
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	96 837	96 098	96 162	127 574
4. Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	5	288	843	750
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	113 795	114 863	108 976	121 980
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	20	23	23	20
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	42 729	35 000	33 000	46 000
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	6 758	6 734	7 000	7 000
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		44 337	43 844	44 352	45 838
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		164 458	175 893	187 917	200 491
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		46	50	54	58
5. Kostnad för myndighetsavgifter		6 793	6 793	6 793	6 793

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Intäktsram 2012-2015 lokalnät Stockholm 2011-03-30.pdf		2011-03-31 12:19:24

