



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Jönköping Energinät AB	Postadress:	Box 5150
Postnr / Ort:	550 05 / JÖNKÖPING	Redovisningsenhet:	RELO0086
Rapportör	Bertil Andersson	Rapport Inskickad datum:	2011-05-20
Områdeskoncessioner:	368DH		
Linjekoncessioner	368CW, 368CZ, 368CZ(1), 368CÅ, 368CÄ, 368CÖ, 368DA, 368DB, 368DC, 368DD, 368DE, 368DF, 368DG, 368DI, 368DJ, 368DK, 368DL, 368DN		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1393000

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	3 301	1 488 311	2 364	834 736	52 206	101 019	2 424 066
2. Anskaffningsvärde	0	0	51	32 651	1 328	7 266	39 917
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	1 367	129	74 404	2	5 490	81 261
5. Summa	3 301	1 489 678	2 544	941 791	53 536	113 775	2 545 244

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	35	17 500	15	9 400	0	0	26 900
2. 2011 H2	35	17 600	19	18 000	2	1 700	37 300
3. 2012 H1	35	18 900	16	34 000	0	0	52 900
4. 2012 H2	35	19 000	17	40 500	1	2 600	62 100
5. 2013 H1	30	24 900	15	8 000	0	0	32 900
6. 2013 H2	30	25 000	19	78 000	1	6 000	109 000
7. 2014 H1	30	41 200	16	47 500	0	0	88 700
8. 2014 H2	30	41 200	16	17 500	1	5 000	63 700
9. 2015 H1	25	13 400	15	25 000	0	0	38 400
10. 2015 H2	25	13 500	15	18 000	1	2 000	33 500



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	25	10 700	12	5 800	0	0	16 500
2. 2011 H2	25	10 800	15	10 900	0	0	21 700
3. 2012 H1	25	11 400	12	6 500	0	0	17 900
4. 2012 H2	25	11 500	14	23 000	1	1 500	36 000
5. 2013 H1	25	12 400	13	5 500	0	0	17 900
6. 2013 H2	25	12 500	14	40 500	1	5 000	58 000
7. 2014 H1	25	9 900	12	5 000	0	0	14 900
8. 2014 H2	25	10 000	12	5 000	1	4 000	19 000
9. 2015 H1	20	7 400	12	22 500	0	0	29 900
10. 2015 H2	20	7 500	11	7 500	1	1 000	16 000

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	10 598	10 416	9 975	10 330	
2. Årets avskrivningar		148	551	234	223

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	53 241
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	20



Datum

Dnr

2011-10-18

2011-101454

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	71 792	72 634	69 001	78 509
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	29 085	28 933	29 192	31 902
4. Personalkostnader	RR73140	26 932	31 552	31 139	34 403
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	43 059	41 435	40 689	45 243
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	5 632	7 897	7 427	7 745
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	20 132	20 234	17 808	22 438
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	2 969	3 067	3 077	3 083
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		22 857	22 857	22 857	22 857
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		63 240	64 505	65 795	67 111
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		8 096	8 096	8 096	8 096
5. Kostnad för myndighetsavgifter		3 457	3 457	3 457	3 457

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Förhandsregleringen - Kommentarer till lämnade uppgifter för period 2012-2015.pdf		2011-03-30 08:22:35

