

Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101527

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Utsikt Katrineholm Elnät AB Postadress: Box 1500
 Postnr / Ort: 581 15 / LINKÖPING Redovisningsenhet: REL00093
 Rapportör: Anders Holmgren Rapport Inskickad datum: 2011-05-20
 Områdeskoncessioner: 394AR
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 559181

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	1 986	652 387	1 782	209 550	17 484	33 832	895 769
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	0	0	0
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 986	652 387	1 782	209 550	17 484	33 832	895 769

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	19	5 950	17	2 500	60	116	8 566
2. 2011 H2	24	7 350	23	3 800	60	116	11 266
3. 2012 H1	12	3 500	6	1 100	60	116	4 716
4. 2012 H2	17	4 800	12	2 400	60	116	7 316
5. 2013 H1	12	3 500	6	1 100	60	116	4 716
6. 2013 H2	17	4 800	12	2 400	60	116	7 316
7. 2014 H1	12	3 600	6	1 100	60	116	4 816
8. 2014 H2	20	5 100	12	2 500	60	116	7 716
9. 2015 H1	12	3 700	6	1 100	60	116	4 916
10. 2015 H2	20	5 200	12	2 500	60	116	7 816



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	11	3 600	7	850	41	78	4 528
2. 2011 H2	11	3 600	7	850	41	78	4 528
3. 2012 H1	4	1 350	1	150	41	78	1 578
4. 2012 H2	4	1 350	1	150	41	78	1 578
5. 2013 H1	4	1 350	1	150	41	78	1 578
6. 2013 H2	4	1 350	1	150	41	78	1 578
7. 2014 H1	4	1 350	1	150	41	78	1 578
8. 2014 H2	4	1 350	1	150	41	78	1 578
9. 2015 H1	4	1 350	1	150	41	78	1 578
10. 2015 H2	4	1 350	1	150	41	78	1 578

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	0	0	0	94	
2. Årets avskrivningar		0	0	0	1

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	17 516
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	6



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101527

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	27 511	28 901	28 576	30 400
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	14 468	16 646	14 037	15 115
4. Personalkostnader	RR73140	14 612	12 551	2 915	0
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	7 187	10 083
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	820	2 407
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	20 635	20 816	19 957	21 160
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	953
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 784	6 995	7 578	7 245
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 094	1 092	1 041	1 042
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		5 041	5 247	5 632	5 860
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		28 352	30 904	33 685	36 717
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		1 123	1 223	1 334	1 454
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 072	1 093	1 115	1 138

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
110520_motivering_utsikt_katrineholm_elnät_ab.pdf		2011-05-19 16:13:40

