

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Landskrona Energi AB	Postadress:	Box 226
Postnr / Ort:	261 23 / LANDSKRONA	Redovisningsenhet:	REL00103
Rapportör	Christer Danielsson	Rapport Inskickad datum:	2011-03-30
Områdeskoncessioner:	195AC		
Linjekoncessioner	195AA, 195AD, 195m, 195n		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 400000

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	736	425 009	448	205 581	18 381	35 567	666 157
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	152	3 832	3 832
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	736	425 009	448	205 581	18 533	39 399	669 989

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	0	250	3	11 000	75	150	11 400
2. 2011 H2	4	2 000	0	0	0	0	2 000
3. 2012 H1	5	2 500	0	0	0	0	2 500
4. 2012 H2	4	2 000	3	34 900	75	150	37 050
5. 2013 H1	4	2 000	0	0	100	194	2 194
6. 2013 H2	4	2 000	0	0	100	194	2 194
7. 2014 H1	3	1 500	0	0	200	400	1 900
8. 2014 H2	3	1 500	0	0	200	400	1 900
9. 2015 H1	3	1 500	0	0	200	400	1 900
10. 2015 H2	3	1 500	2	900	0	0	2 400



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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	0	0	0	0	0	0	0
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	1	15 664	0	0	15 664
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0

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	665	736	693	701	
2. Årets avskrivningar		116	182	169	173

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	18 501
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	14



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101465

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	25 882	25 634	22 926	28 061
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	13 495	14 989	16 540	13 413
4. Personalkostnader	RR73140	12 498	12 643	11 947	11 219
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	12 752	12 752	12 752	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	8 012	6 627	5 569	1 765
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	18 502	18 705	18 186	17 472
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	6 328	5 847	3 682	9 501
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 052	1 055	1 058	1 088
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		7 163	7 163	7 163	7 163
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		20 699	20 699	20 699	20 699
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 206	1 206	1 206	1 206

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Följebrev inrapportering.pdf		2011-03-30 17:32:48

