

Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101398

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Ale Elförening ek för Postadress: Box 3004  
 Postnr / Ort: 449 14 / ALAFORS Redovisningsenhet: REL00001  
 Rapportör: Christer Engström Rapport Inskickad datum: 2011-05-23  
 Områdeskoncessioner: 4791DB  
 Linjekoncessioner

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 356122

## 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	1 044	382 338	903	172 320	12 045	23 307	577 965
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	3	1 989	1 989
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	1 044	382 338	903	172 320	12 048	25 296	579 954

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	6	2 200	2	1 000	60	116	3 316
2. 2011 H2	6	2 700	2	1 000	60	116	3 816
3. 2012 H1	7	3 200	2	1 000	60	116	4 316
4. 2012 H2	6	2 700	1	3 200	60	116	6 016
5. 2013 H1	4	2 200	2	1 000	60	116	3 316
6. 2013 H2	10	5 000	2	1 000	60	116	6 116
7. 2014 H1	8	3 750	2	1 000	60	116	4 866
8. 2014 H2	6	2 250	2	1 000	60	116	3 366
9. 2015 H1	6	2 225	2	1 000	60	116	3 341
10. 2015 H2	6	2 225	2	1 000	60	116	3 341



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	3	508	0	0	0	0	508
2. 2011 H2	0	0	1	190	0	0	190
3. 2012 H1	2	450	0	0	0	0	450
4. 2012 H2	0	0	1	2 800	0	0	2 800
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	3	892	0	0	0	0	892
7. 2014 H1	3	892	0	0	0	0	892
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	80	0	0	0	0	80
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	12 141	16 676	12 530	12 405	
2. Årets avskrivningar	1 867	1 790	2 045	2 070	

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	12 045
2. Antal gränspunkter	4
3. Antal inmatningspunkter	5



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101398

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	22 989	22 615	23 591	26 174
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	7 373	7 719	7 317	5 666
4. Personalkostnader	RR73140	15 023	16 710	19 009	17 398
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	-8
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	538	26	5	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	2 730	3 117	4 315	4 133
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	18 480	18 841	18 840	21 515
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	27	17	41	37
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	3 826	3 085	4 035	3 940
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	656	672	675	682
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		6 238	6 238	6 238	6 238
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		15 289	15 289	15 289	15 289
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		34	34	34	34
5. Kostnad för myndighetsavgifter		761	761	761	761

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Kompletterande information Inrapportering intäktsram Ale Elförening 2012-2015.pdf		2011-03-31 16:54:09

