

Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101546

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Ålem Energi AB Postadress: Råsnäs 103
 Postnr / Ort: 380 52 / TIMMERNABBEN Redovisningsenhet: REL00246
 Rapportör: Magnus Jonsson Rapport Inskickad datum: 2011-05-18
 Områdeskoncessioner: 6447AB
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 82563

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	366	122 869	281	54 608	3 201	6 194	183 671
2. Anskaffningsvärde	0	157	1	493	88	903	1 553
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	366	123 026	282	55 101	3 289	7 097	185 224

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	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	3	1 536	5	647	10	19	2 203
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	2	1 117	3	484	10	19	1 621
5. 2013 H1	0	0	0	0	10	19	19
6. 2013 H2	2	1 241	1	64	0	0	1 304
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	1	528	0	0	0	0	528
9. 2015 H1	2	624	2	293	0	0	917
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0



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	1	34	0	0	34
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	1	163	1	39	0	0	202
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	83	1	38	0	0	122
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	1	292	0	0	0	0	292
9. 2015 H1	2	369	1	204	0	0	573
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	2 354	2 294	2 295	2 689	
2. Årets avskrivningar		69	77	102	142

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	5
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	3 275



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101546

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	4 910	5 005	4 907	5 259
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	1 649	2 023	2 971	2 583
4. Personalkostnader	RR73140	4 552	4 643	4 695	5 097
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	285	271	-198	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	581	443	746	472
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	4 031	4 155	3 854	3 847
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	325	212	166	187
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	554	417	721	1 038
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	190	220	166	187
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		1 109	1 131	1 154	1 177
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		4 786	4 882	8 429	5 079
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		256	256	256	256
5. Kostnad för myndighetsavgifter		217	217	217	217

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Allmänt_Yrkande_mm.pdf	2011-03-25 13:24:49
Bilaga_1_Kalkylränta.pdf	2011-03-25 13:24:55
Bilaga_2_Riksbanken_kommentarer_feb.pdf	2011-03-25 13:25:06



Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101546

Bilaga_3_Tjänsteanteckning_EI.pdf	2011-03-25 13:25:11
Bilaga_4_Offert_EON_50 kV.pdf	2011-03-25 13:25:20
Bilaga_5_Risk & sårbarhet_EON_50 kV.pdf	2011-03-25 13:25:29

