

Datum

Dnr

2011-10-22

2011-101518

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Tibro Energi AB	Postadress:	Fabriksgatan 10
Postnr / Ort:	543 50 / TIBRO	Redovisningsenhet:	REL00187
Rapportör	Tord Toverland	Rapport Inskickad datum:	2011-03-31
Områdeskoncessioner:	834AR		
Linjekoncessioner	834AP, 834AQ		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 115000

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	518	201 696	374	92 197	5 300	10 256	304 149
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	518	201 696	374	92 197	5 300	10 256	304 149

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	4	900	0	0	0	0	900
2. 2011 H2	5	900	0	0	0	0	900
3. 2012 H1	2	650	0	0	0	0	650
4. 2012 H2	4	1 150	0	0	0	0	1 150
5. 2013 H1	2	700	0	0	0	0	700
6. 2013 H2	4	1 100	0	0	0	0	1 100
7. 2014 H1	3	750	0	0	0	0	750
8. 2014 H2	5	1 050	0	0	0	0	1 050
9. 2015 H1	4	900	0	0	0	0	900
10. 2015 H2	4	1 100	0	0	0	0	1 100



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	2	50	0	0	0	0	50
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	4	80	0	0	0	0	80
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	5	100	0	0	0	0	100
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	4	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	2 085	2 767	2 819	2 728	
2. Årets avskrivningar		89	152	167	220

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	5 278
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	3



Datum

Dnr

2011-10-22

2011-101518

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	10 663	10 570	10 216	10 876
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	536	1 964	2 855	2 834
4. Personalkostnader	RR73140	4 438	5 542	6 593	5 856
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	297	0	251
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	5
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	332	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	8 467	8 355	8 045	8 645
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	63	66	151	75
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 510	1 785	1 661	1 789
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	363	359	367
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		2 026	2 026	2 026	2 026
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		9 812	9 812	9 812	9 812
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		95	95	95	95
5. Kostnad för myndighetsavgifter		368	368	368	368

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Tibro Energi AB.pdf	2011-03-24 14:16:37

