

Datum

Dnr

2011-10-22

2011-101396

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	AB PiteEnergi	Postadress:	Box 738
Postnr / Ort:	941 28 / PITEÅ	Redovisningsenhet:	REL00149
Rapportör	Lennart Nilsson	Rapport Inskickad datum:	2011-05-17
Områdeskoncessioner:	1834AE		
Linjekoncessioner	1834AA, 1834AB, 1834AC, 1834AD, 1834u, 1834Y, 1834Z, 1834Å, 1834Å(1), 1834Ä, 1834Ö		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 565000

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	2 742	885 128	2 375	384 829	21 809	42 200	1 312 157
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	16	4 159	4 159
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	2 742	885 128	2 375	384 829	21 825	46 359	1 316 316

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	5	1 350	0	0	0	0	1 350
2. 2011 H2	13	2 850	4	300	1	250	3 400
3. 2012 H1	5	1 350	0	0	0	0	1 350
4. 2012 H2	13	2 850	4	300	1	250	3 400
5. 2013 H1	5	1 350	0	0	0	0	1 350
6. 2013 H2	13	2 850	4	300	1	250	3 400
7. 2014 H1	5	1 350	0	0	0	0	1 350
8. 2014 H2	13	2 850	4	300	1	250	3 400
9. 2015 H1	5	1 350	0	0	0	0	1 350
10. 2015 H2	13	2 850	4	300	1	250	3 400



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	5	1 020	0	0	0	0	1 020
2. 2011 H2	5	1 020	0	0	0	0	1 020
3. 2012 H1	5	1 020	0	0	0	0	1 020
4. 2012 H2	5	1 020	0	0	0	0	1 020
5. 2013 H1	5	1 020	0	0	0	0	1 020
6. 2013 H2	5	1 020	0	0	0	0	1 020
7. 2014 H1	5	1 020	0	0	0	0	1 020
8. 2014 H2	5	1 020	0	0	0	0	1 020
9. 2015 H1	5	1 020	0	0	0	0	1 020
10. 2015 H2	5	1 020	0	0	0	0	1 020

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	4 049	5 852	5 328	6 240	
2. Årets avskrivningar		1 017	1 029	1 028	1 139

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	22 373
2. Antal gränspunkter	7
3. Antal inmatningspunkter	18



Datum

Dnr

2011-10-22

2011-101396

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	26 028	27 137	29 888	32 124
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	5 959	9 511	7 424	6 222
4. Personalkostnader	RR73140	9 710	9 188	10 027	10 848
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	7 583	7 480	9 509	9 362
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	616	1 958	1 918	1 505
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	13 830	14 632	14 843	17 836
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	10 958	11 247	13 783	13 019
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 240	1 258	1 262	1 269
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		13 709	13 983	14 263	14 548
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		18 175	18 910	19 674	20 268
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 321	1 348	1 375	1 402

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Följebrev_ABPE_intäktsram.pdf	2011-03-31 17:45:54

