



Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Övik Energi Nät AB	Postadress:	Box 11
Postnr / Ort:	891 21 / ÖRNSKÖLDSVIK	Redovisningsenhet:	REL00257
Rapportör	Håkan Häggblad	Rapport Inskickad datum:	2011-05-30
Områdeskoncessioner:	2373AM, 2373AM(1)		
Linjekoncessioner	2373Af, 2373AK, 2373AL, 2373AN, 2373AO		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 353000

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	852	400 136	626	270 050	8 490	16 428	686 614
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	5	4 250	446	18 908	23 158
5. Summa	852	400 136	631	274 300	8 936	35 336	709 772

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	260	5	150	0	0	410
2. 2011 H2	5	2 200	4	100	7	1 500	3 800
3. 2012 H1	0	0	22	1 300	0	0	1 300
4. 2012 H2	10	3 300	0	0	21	1 800	5 100
5. 2013 H1	0	0	15	300	0	0	300
6. 2013 H2	11	3 500	1	1 000	21	1 800	6 300
7. 2014 H1	0	0	15	300	0	0	300
8. 2014 H2	11	3 500	1	1 000	21	1 800	6 300
9. 2015 H1	6	2 500	15	300	0	0	2 800
10. 2015 H2	5	1 000	1	1 000	17	1 800	3 800



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	7	500	0	0	0	0	500
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	0	0	0	0	0
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	7 336	7 462	6 552	5 781	
2. Årets avskrivningar		826	900	879	727

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	8 860
2. Antal gränspunkter	0
3. Antal inmatningspunkter	2



Datum

Dnr

2011-10-22

2011-101554

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	9 331	8 380	8 380	8 701
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	7 918	12 311	20 434	10 778
4. Personalkostnader	RR73140	11 151	11 881	12 384	12 166
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	133	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	2 222	3 352	2 509	602
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	5 146	5 004	5 302	5 675
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	4 185	3 376	3 078	3 026
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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		3 899	3 899	3 899	3 899
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		11 920	11 920	11 920	11 920
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		543	543	543	543

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
förklaring domsjö.pdf	2011-03-31 15:15:44
DOC110510.pdf	2011-05-17 14:32:37
778-11-101554_kompletterande_uppgifter1.pdf	2011-05-17 14:32:38



Datum

Dnr

2011-10-22

2011-101554

778-11-101554_Tjänsteanteckning2.pdf

2011-05-17 14:32:39

yrkande ÖENAB.pdf

2011-05-30 14:31:58

