

Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101531

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Varabygdens Energi ek för Postadress: Box 51
 Postnr / Ort: 534 21 / VARA Redovisningsenhet: REL00203
 Rapportör: Mattias Andersson Rapport Inskickad datum: 2011-06-20
 Områdeskoncessioner: 541CP
 Linjekoncessioner

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 156772

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	594	177 970	498	42 310	4 291	8 303	228 583
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	130	2 685	2 685
5. Summa	594	177 970	498	42 310	4 421	10 988	231 268

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	1	647	300	625	1 272
2. 2011 H2	0	0	10	820	300	613	1 433
3. 2012 H1	2	931	1	194	0	0	1 125
4. 2012 H2	0	0	0	0	600	1 250	1 250
5. 2013 H1	0	0	5	410	0	0	410
6. 2013 H2	0	0	0	0	600	1 226	1 226
7. 2014 H1	3	1 064	0	0	0	0	1 064
8. 2014 H2	0	0	0	0	600	1 250	1 250
9. 2015 H1	4	1 078	0	0	0	0	1 078
10. 2015 H2	0	0	0	0	600	1 226	1 226



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	300	580	580
2. 2011 H2	0	0	11	987	300	580	1 568
3. 2012 H1	2	784	1	194	0	0	977
4. 2012 H2	0	0	0	0	600	1 161	1 161
5. 2013 H1	0	0	5	170	0	0	170
6. 2013 H2	0	0	0	0	600	1 161	1 161
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	600	1 161	1 161
9. 2015 H1	4	930	0	0	0	0	930
10. 2015 H2	0	0	0	0	600	1 161	1 161

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	17	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	1 632	1 366	1 633	1 612	
2. Årets avskrivningar		263	235	288	283

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	4 406
2. Antal gränspunkter	2
3. Antal inmatningspunkter	11



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101531

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	9 232	9 475	8 980	10 169
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	1 080	1 042	2 703	751
3. Övriga externa kostnader	RR73130	3 375	3 940	4 166	4 045
4. Personalkostnader	RR73140	4 064	4 948	5 685	5 522
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	329	811
7. Förändring av varulager	RR71120	115	141	1 288	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	0	264	335	80
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	7 665	7 578	7 494	8 598
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	1 011	1 213	1 219	1 304
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	265	271	266	267
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		2 089	2 080	2 309	2 309
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		10 445	11 072	11 736	12 440
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		93	93	105	105
5. Kostnad för myndighetsavgifter		303	303	303	303

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga 1 Kostnader för abonnemang överliggande nät.pdf	2011-03-31 10:06:12
Bilaga 2 Kostnader för att täcka nätförluster.pdf	2011-03-31 10:06:26
Bilaga 3 Värderingsintyg mätare.pdf	2011-03-31 10:06:26



Datum

Dnr

2011-10-24

2011-101531

Bilaga 4 Värderingsintyg IT-system driftövervakning.pdf	2011-03-31 10:06:27
Bilaga 5 Värderingsintyg IT-system mätvärdesinsamling.pdf	2011-03-31 10:06:28
Bilaga 6 Omräkning från kapitalkostnad till löpande kostnad.pdf	2011-03-31 10:06:29
Bilaga 7 Ersättning till produktionsanläggningar.pdf	2011-03-31 10:06:30
Bilaga 8 Värderingsintyg IT-system rapportering mätvärde.pdf	2011-03-31 10:06:31
Bilaga 9 Värderingsintyg IT-system leverantörsbyte.pdf	2011-03-31 10:06:32
Faktura underlag till bilaga 8.pdf	2011-03-31 10:06:56
Faktura underlag till bilaga 9.pdf	2011-03-31 10:06:57
Offert underlag till bilaga 5.pdf	2011-03-31 10:07:20
Inlämning av förslag till intäktsram 2012-2015 Varabygdens Energi Ek för REL 00203.pdf	2011-03-31 15:52:20

