

Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101540

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Västerbergslagens Elnät AB	Postadress:	Box 860
Postnr / Ort:	771 28 / LUDVIKA	Redovisningsenhet:	RELO0570
Rapportör	Jan Olof Gustafsson	Rapport Inskickad datum:	2011-05-24
Områdeskoncessioner:	118Et, 118Et(1), 118GC, 118GP		
Linjekoncessioner	118Ey, 118Fn, 118Fo, 118Fp, 118Fr, 118Fy, 118Fö, 118GB, 118GG, 118GM, 118GN, 118GO, 118GQ, 118GT		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 834000

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	3 062	1 155 107	2 331	660 800	26 377	51 039	1 866 946
2. Anskaffningsvärde	0	0	1	6 759	0	0	6 759
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	3 062	1 155 107	2 332	667 559	26 377	51 039	1 873 705

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8-9 §§, 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	20	5 000	0	0	0	0	5 000
2. 2011 H2	30	10 650	0	0	0	0	10 650
3. 2012 H1	20	5 000	0	0	0	0	5 000
4. 2012 H2	30	10 650	0	0	0	0	10 650
5. 2013 H1	20	5 000	0	0	0	0	5 000
6. 2013 H2	30	10 650	0	0	0	0	10 650
7. 2014 H1	20	5 000	0	0	0	0	5 000
8. 2014 H2	30	10 650	0	0	0	0	10 650
9. 2015 H1	20	5 000	0	0	0	0	5 000
10. 2015 H2	30	10 650	0	0	0	0	10 650



Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101540

Tabell 3.

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	20	3 300	0	0	0	0	3 300
2. 2011 H2	30	8 130	0	0	0	0	8 130
3. 2012 H1	20	3 300	0	0	0	0	3 300
4. 2012 H2	30	8 130	0	0	0	0	8 130
5. 2013 H1	20	3 300	0	0	0	0	3 300
6. 2013 H2	30	8 130	0	0	0	0	8 130
7. 2014 H1	20	3 300	0	0	0	0	3 300
8. 2014 H2	30	8 130	0	0	0	0	8 130
9. 2015 H1	20	3 300	0	0	0	0	3 300
10. 2015 H2	30	8 130	0	0	0	0	8 130

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	5 365	7 672	9 847	10 709	
2. Årets avskrivningar		301	262	346	477

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	26 377
2. Antal gränspunkter	12
3. Antal inmatningspunkter	15



Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101540

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	45 401	41 932	37 728	43 409
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	31 752	33 321	33 422	32 901
4. Personalkostnader	RR73140	10 192	9 637	10 790	11 286
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 829	1 133	154	93
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	0	0	0	0
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	25 916	26 554	24 512	25 774
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	3 761	2 527	3 391	3 548
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	14 081	11 207	8 219	12 495
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 643	1 644	1 606	1 592
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		14 300	14 400	14 500	14 600
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		36 600	37 000	37 400	37 800
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		3 553	3 553	3 553	3 553
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 841	1 841	1 841	1 841

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Följebrev ExAnte 20110329.pdf	2011-03-29 14:51:59
Svar kompletterande fråga i ärende 2011-101540, REL0057.pdf	2011-05-24 12:54:35
Grävbarhet.pdf	2011-05-24 12:55:15



Datum

Dnr

2011-08-15

2011-101540

Grävbarhet och nät.pdf

2011-05-24 12:55:25

