

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Vattenfall Eldistribution AB	Postadress:	Box 6013
Postnr / Ort:	171 06 / SOLNA	Redovisningsenhet:	REL00583
Rapportör	Henric Larsson	Rapport Inskickad datum:	2011-10-07
Områdeskoncessioner:	1505Bc, 1505Bc(1), 1505Bc(2), 1505Bc(3), 1505Bc(4), 1505EH, 1505KÄ, 1839AN, 2275AI, 2275Ai(1), 2471M, 3842L, 403CDZ, 435HB, 435HB(1), 5259L, 6441AZ, 704AS, 731ÖDH, 731ÖEM, 731ÖEN, 731ÖEO, 731ÖEP, 731ÖFL, 731ÖFM, 731ÖFN, 731ÖFP, 731ÖFQ, 731ÖFÖ, 731ÖGG, 731ÖGI, 731ÖGI(1), 731ÖGM, 731ÖGR, 731ÖGT, 7406Å, 8300A, 8400AL, 8400AM, 8400AP, 8400AS		
Linjekoncessioner	1324Aö, 284Ah, 284Ai, 284Aj, 284AK, 284t, 6441AT, 731DAö, 731FAe, 731Mg, 731NAa, 731NAb, 731NAd, 731OAy, 731PAf, 731PAf(1), 731PAh, 731PAi, 731PAj, 731PAk, 731PAI, 731PAo, 731QAc, 731QAm, 731TAy, 731XXXIiz, 731XXXIIå, 731ZAj, 731ÅAb, 731ÅAb(1), 731ÖAd, 731ÖEU, 731ÖFO, 731ÖFS, 731ÖFT, 731ÖFT(1), 731ÖFÅ, 731ÖGB, 731ÖGE, 8400AB, 8400J		

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 19045000

## 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	81 121	26 084 474	68 399	7 875 001	730 099	1 412 742	35 372 217
2. Anskaffningsvärde	39	37 470	47	48 847	0	0	86 317
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	984	640 690	1 401	1 190 774	15 425	190 706	2 022 170
5. Summa	82 144	26 762 634	69 847	9 114 622	745 524	1 603 448	37 480 704

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101535

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	1	180 272	0	0	0	0	180 272
2. 2011 H2	1	211 623	0	0	0	0	211 623
3. 2012 H1	1	222 551	0	0	0	0	222 551
4. 2012 H2	1	261 256	0	0	0	0	261 256
5. 2013 H1	1	225 318	0	0	0	0	225 318
6. 2013 H2	1	264 503	0	0	0	0	264 503
7. 2014 H1	1	222 522	0	0	0	0	222 522
8. 2014 H2	1	261 221	0	0	0	0	261 221
9. 2015 H1	1	175 377	0	0	0	0	175 377
10. 2015 H2	1	205 877	0	0	0	0	205 877



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	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	11 870	175 254	23 949	15 592
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	7 030	11 040	5 368	11 154

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	156 711	95 452	67 480	52 751	
2. Årets avskrivningar		101 347	30 074	29 109	12 130

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	741 568
2. Antal gränspunkter	292
3. Antal inmatningspunkter	448



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	890 863	984 378	907 500	1 088 242
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	883 923	1 061 609	903 327	936 409
4. Personalkostnader	RR73140	276 562	264 731	251 796	169 484
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	2 262	676	230	214
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	741 567	742 055	721 595	808 192
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	15 341	21 787	44 379	27 496
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	149 296	242 324	185 905	280 050
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		255 612	253 882	258 175	258 175
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		1 044 958	1 072 127	1 104 291	1 137 420
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		46 617	49 414	52 379	55 521
5. Kostnad för myndighetsavgifter		0	0	0	0

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
D nr 2011-101535_bilaga till ansökan i KENT för REL00583_20110331.pdf	2011-03-31 09:53:55
PM Nätstationer i stadsnät 12_24kV_110330.pdf	2011-03-31 09:54:41
D nr 2011-101535_ Bilaga till ansökan i KENT för REL00583 med anledning av revidering.pdf	2011-10-07 15:19:31



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101535

