

Datum

Dnr

2011-10-19

2011-101538

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag: Vinninga Elektriska Förening Ek För Postadress: Box 3052
 Postnr / Ort: 531 03 / VINNINGA Redovisningsenhet: REL00234
 Rapportör Per-Olof Claesson Rapport Inskickad datum: 2011-05-13
 Områdeskoncessioner: 2337AN
 Linjekoncessioner 2337AO

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 20000

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 | 127 | 33 971 | 118 | 8 169 | 806 | 1 560 | 43 700 |
| 2. Anskaffningsvärde | 0 | 0 | 1 | 151 | 0 | 0 | 151 |
| 3. Bokfört värde | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Annat skäligt värde | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. Summa | 127 | 33 971 | 119 | 8 320 | 806 | 1 560 | 43 851 |

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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. 2011 H2 | 2 | 659 | 4 | 458 | 0 | 0 | 1 116 |
| 3. 2012 H1 | 2 | 363 | 1 | 60 | 0 | 0 | 423 |
| 4. 2012 H2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. 2013 H1 | 3 | 828 | 2 | 229 | 0 | 0 | 1 057 |
| 6. 2013 H2 | 4 | 860 | 3 | 343 | 0 | 0 | 1 204 |
| 7. 2014 H1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. 2014 H2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. 2015 H1 | 2 | 802 | 0 | 0 | 0 | 0 | 802 |
| 10. 2015 H2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |



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 | 2 | 504 | 3 | 102 | 0 | 0 | 607 |
| 3. 2012 H1 | 2 | 552 | 1 | 34 | 0 | 0 | 586 |
| 4. 2012 H2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. 2013 H1 | 2 | 552 | 1 | 34 | 0 | 0 | 587 |
| 6. 2013 H2 | 2 | 576 | 3 | 102 | 0 | 0 | 679 |
| 7. 2014 H1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. 2014 H2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. 2015 H1 | 1 | 278 | 0 | 0 | 0 | 0 | 278 |
| 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 | 62 | 63 | 65 | 66 |

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 | 10 | 3 | 2 | 0 | |
| 2. Årets avskrivningar | | 7 | 1 | 2 | 0 |

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

| | 2010 |
|----------------------------|------|
| 1. Antal uttagpunkter | 806 |
| 2. Antal gränspunkter | 1 |
| 3. Antal inmatningspunkter | 2 |



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 | 1 782 | 1 816 | 1 799 | 1 968 |
| 2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror | RR73120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Övriga externa kostnader | RR73130 | 718 | 644 | 1 887 | 1 030 |
| 4. Personalkostnader | RR73140 | 417 | 454 | 446 | 473 |
| 5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009) | RR73170 | 0 | 0 | 0 | |
| 6. Övriga rörelsekostnader | RR73180 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät | TN630100 | 1 493 | 1 423 | 1 391 | 1 590 |
| 11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | TN630500 | 29 | 39 | 39 | 87 |
| 12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp | TN630450 | 211 | 305 | 320 | 242 |
| 13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion | TN630451 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14. Myndighetsavgifter | RR7324 | 49 | 49 | 49 | 49 |
| 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 | | 305 | 305 | 305 | 305 |
| 2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät | | 1 769 | 1 769 | 1 769 | 1 769 |
| 4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | | 90 | 90 | 90 | 90 |
| 5. Kostnad för myndighetsavgifter | | 56 | 56 | 56 | 56 |

