

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

Tranås Energi Elnät AB, REL00937

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2014. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015–30 juni 2019 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2016–2019. Uppgifterna har Ei hämtat från företagets ansökan och nuanskaffningsvärderat enligt tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för hela tillsynsperioden.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

| | | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | |
|------------------------------------|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014) | | | | | | | | | | |
| | Ledningar | 875 | 4 484 | 1 000 | 750 | 250 | 13 190 | 740 | 0 | 0 | 0 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 437 | 778 | 480 | 0 | 0 | 18 052 | 10 120 | 0 | 0 | 0 | |
| | Elmätare och IT-system | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Utgående kapitalbas år 2014 | | Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014) | | | | | | | | | | |
| | Ledningar | 375 541 | 375 541 | 376 416 | 380 900 | 381 900 | 382 650 | 382 900 | 396 090 | 396 829 | 396 829 | 396 829 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 228 287 | 228 287 | 228 724 | 229 502 | 229 982 | 229 982 | 229 982 | 248 034 | 258 154 | 258 154 | 258 154 |
| | Elmätare och IT-system | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 | 25 854 |
| | | 629 682 | 629 682 | 630 994 | 636 255 | 637 735 | 638 485 | 638 735 | 669 977 | 680 837 | 680 837 | 680 837 |

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

| | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | |
|---|--|--|---------------|----------------|---------------|---------|---------|---------|---------|-------|
| Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning | | | | | | | | | | |
| | Ledningar | 380 900 | 381 900 | 382 650 | 382 900 | 197 534 | 198 274 | 183 140 | 183 140 | |
| | Ledningar - 41:a året | | | | | 198 555 | 198 555 | 15 134 | 15 134 | |
| | Ledningar - 42:a året | | | | | | | 198 555 | 198 555 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 229 502 | 229 982 | 229 982 | 229 982 | 139 768 | 149 888 | 146 940 | 146 940 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | | | | | 108 265 | 108 265 | 2 949 | 2 949 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | | | | | | | 108 265 | 108 265 | |
| | Elmätare och IT-system | 19 597 | 19 597 | 3 318 | 3 318 | 3 079 | 3 079 | 2 943 | 2 943 | |
| | Elmätare och IT-system - 11:e året | 2 223 | 2 223 | 16 279 | 16 279 | 239 | 239 | 136 | 136 | |
| | Elmätare och IT-system - 12:e året | 2 674 | 2 674 | 2 223 | 2 223 | 16 279 | 16 279 | 239 | 239 | |
| | Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år | 1 361 | 1 361 | 4 034 | 4 034 | 6 257 | 6 257 | 22 536 | 22 536 | |
| Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning | | | | | | | | | | |
| | Ledningar | 101 474 | 102 135 | 93 702 | 93 587 | 97 575 | 97 944 | 93 377 | 92 987 | |
| | Ledningar - 41:a året | | | | | 4 843 | 4 843 | 369 | 369 | |
| | Ledningar - 42:a året | | | | | | | 4 728 | 4 728 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 53 760 | 54 127 | 48 502 | 48 377 | 60 805 | 70 799 | 67 431 | 67 052 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | | | | | 2 641 | 2 641 | 72 | 72 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | | | | | | | 2 578 | 2 578 | |
| | Elmätare och IT-system | 3 538 | 3 459 | 1 578 | 1 499 | 1 246 | 1 168 | 938 | 860 | |
| | Elmätare och IT-system - 11:e året | 202 | 202 | 1 480 | 1 480 | 22 | 22 | 12 | 12 | |
| | Elmätare och IT-system - 12:e året | 223 | 223 | 185 | 185 | 1 357 | 1 357 | 20 | 20 | |
| | Avskrivningstider År | Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår | | | | | | | | |
| | Ledningar | 40 | 4 761 | 4 774 | 4 783 | 4 786 | 2 469 | 2 478 | 2 289 | 2 289 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 40 | 2 869 | 2 875 | 2 875 | 2 875 | 1 747 | 1 874 | 1 837 | 1 837 |
| | Elmätare och IT-system | 10 | 980 | 980 | 166 | 166 | 154 | 154 | 147 | 147 |
| | Avskrivningstider År | Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända | | | | | | | | |
| | Ledningar - 41:a året | 41 | | | | | 2 421 | 2 421 | 185 | 185 |
| | Ledningar - 42:a året | 42 | | | | | | | 2 364 | 2 364 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | 41 | | | | | 1 320 | 1 320 | 36 | 36 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | 42 | | | | | | | 1 289 | 1 289 |
| | Elmätare och IT-system - 11:e året | 11 | 101 | 101 | 740 | 740 | 11 | 11 | 6 | 6 |
| | Elmätare och IT-system - 12:e året | 12 | 111 | 111 | 93 | 93 | 678 | 678 | 10 | 10 |
| | Kalkylränta | Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår | | | | | | | | |
| | Ledningar | 5,85% | 2 968 | 2 987 | 2 741 | 2 737 | 2 854 | 2 865 | 2 731 | 2 720 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 5,85% | 1 572 | 1 583 | 1 419 | 1 415 | 1 779 | 2 071 | 1 972 | 1 961 |
| | Elmätare och IT-system | 5,85% | 103 | 101 | 46 | 44 | 36 | 34 | 27 | 25 |
| | Kalkylränta | Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända | | | | | | | | |
| | Ledningar - 41:a året | 5,85% | | | | | 142 | 142 | 11 | 11 |
| | Ledningar - 42:a året | 5,85% | | | | | | | 138 | 138 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | 5,85% | | | | | 77 | 77 | 2 | 2 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | 5,85% | | | | | | | 75 | 75 |
| | Elmätare och IT-system - 11:e året | 5,85% | 6 | 6 | 43 | 43 | 1 | 1 | 0 | 0 |
| | Elmätare och IT-system - 12:e året | 5,85% | 7 | 7 | 5 | 5 | 40 | 40 | 1 | 1 |
| Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning | | | | | | | | | | |
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | | | | | |
| | Ledningar | 7 729 | 7 761 | 7 524 | 7 524 | 7 886 | 7 906 | 7 718 | 7 707 | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 4 441 | 4 458 | 4 293 | 4 290 | 4 923 | 5 342 | 5 211 | 5 200 | |
| | Elmätare och IT-system | 1 308 | 1 306 | 1 093 | 1 091 | 920 | 918 | 192 | 189 | |
| | Summa kapitalkostnad halvår | 13 479 | 13 525 | 12 911 | 12 904 | 13 729 | 14 166 | 13 121 | 13 096 | |
| | Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå | 27 004 | 25 815 | 27 895 | 26 217 | | | | | |
| | Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå | | | 106 932 | | | | | | |
| | Varav kostnad för kapitalförslitning | | | 69 042 | | | | | | |
| | Varav kostnad för kapitalbindning | | | 37 890 | | | | | | |



Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt dels i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2010–2013, dels av företagets inrapporterade uppgifter i ansökan om intäktsram. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2014 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett stamnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

Tabell 3 – Löpande påverkbara kostnader (tkr)

| Kostnader | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|--|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Totala kostnader för transitering och inköp av kraft | RR7320 | 12 318 | 12 665 | 12 422 | 12 224 |
| Råvaror och förmödenheter | RR73120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Övriga externa kostnader | RR73130 | 6 801 | 7 961 | 7 679 | 7 425 |
| Personalkostnader | RR73140 | 10 364 | 10 371 | 10 048 | 11 799 |
| Övriga rörelsekostnader | RR73180 | 32 | 50 | 6 | 1 |
| Summa Kostnader | | 29 515 | 31 047 | 30 155 | 31 449 |
| Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader | | | | | |
| Förändring av varulager | RR71120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Aktiverat arbete för egen räkning | RR71140 | -1 195 | -1 180 | -1 045 | -1 798 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, inköp | TN630450 / TN730401 | -2 992 | -2 613 | -2 183 | -1 978 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | TN630451 / TN730402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | TN630100 | -8 692 | -9 421 | -9 608 | -9 615 |
| Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | TN630500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott | RR7323 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | RR7324 | -634 | -631 | -631 | -631 |
| Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen | | -330 | -330 | -330 | -330 |
| Summa avgår | | -13 843 | -14 175 | -13 797 | -14 352 |
| Påverkbara kostnader | | 15 672 | 16 872 | 16 358 | 17 097 |
| Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen | | | | | |
| | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
| Utgående bokfört värde | 16 978 | 16 867 | 17 408 | 18 054 | |
| Årets avskrivningar | | 1 360 | 1 576 | 1 621 | 1 767 |
| Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen | | 2 720 | 2 927 | 3 015 | 3 213 |
| Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Totala påverkbara kostnader | | 18 392 | 19 799 | 19 373 | 20 310 |
| Uppräkningsfaktor till 2014 | | 1,0900 | 1,0583 | 1,0283 | 1,0187 |
| Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå | | 20 047 | 20 952 | 19 922 | 20 690 |
| Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader | | 20 403 | | | |
| Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden | | 0 | | | |
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019 | | 20 403 | 20 403 | 20 403 | 20 403 |
| Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt | | 81 611 | | | |
| <i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> | 1,26% | | | | |
| Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav | | 20 146 | 19 892 | 19 641 | 19 393 |
| Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019 | | 79 072 | | | |



Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 – Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

| Prognos opåverkbara kostnader | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Kostnader för att täcka nätförluster, inköp | 1 900 | 2 000 | 2 000 | 2 100 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | 7 550 | 7 600 | 7 700 | 7 800 |
| Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | 1 348 | 1 348 | 1 348 | 1 348 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | 631 | 631 | 631 | 631 |
| Summa | 11 429 | 11 579 | 11 679 | 11 879 |
| Totalsumma för perioden | 46 566 | | | |

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 232 569 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

| | | Tkr |
|----------------------------|-----------------------|----------------|
| Kapitalkostnader | | 106 932 |
| Löpande kostnader | | |
| | Påverkbara kostnader | 79 072 |
| | Opåverkbara kostnader | 46 566 |
| Beräknad intäktsram | | 232 569 |