

## Föreskrift

### om nyckeltal för elnätsverksamheten och deras publicering

Utfärdad i Helsingfors den 21 december 2011

---

Energimarknadsverket har med stöd av 3 kap. 12 § 3 mom. i elmarknadslagen (386/1995) av den 17 mars 1995, med hänsyn till ändringarna i lagen 1172/2004, föreskrivit följande:

#### 1 §

Denna föreskrift tillämpas på elnätsverksamhetens nyckeltal och på publiceringen av nyckeltalen.

#### 2 §

Innehavaren av eldistributionsnät ska varje kalenderår tillställa Energimarknadsverket de nyckeltal som gäller för nätinnehavaren och som nämns i bilaga 1 eller uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen.

Innehavaren av högspänningsdistributionsnät ska varje kalenderår tillställa Energimarknadsverket de nyckeltal som gäller för nätinnehavaren och som nämns i bilaga 2 eller uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen.

Innehavaren av stamnät ska varje kalenderår tillställa Energimarknadsverket de nyckeltal som gäller för nätinnehavaren och som nämns i bilaga 3 eller uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen.

Nyckeltalen för ett avslutat kalenderår som nämnts i 1, 2 och 3 momentet eller uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen ska tillställas Energimarknadsverket senast vid utgången av maj följande kalenderår.

#### 3 §

Nyckeltalen beräknas utifrån de uppgifter som rör nätinnehavarens elnätsverksamhet enligt nättilståndet och elnätet inom det geografiska eller verksamhetsmässiga ansvarsområde som definieras i nättilståndet.

Om en nätinnehavare hyr det elnät som används ska nätinnehavaren till Energimarknadsverket även rapportera uppgifter om nätägarens affärsverksamhet för de delar som handlar om nätinnehavarens elnätsverksamhet enligt nättilståndet och elnätet inom det geografiska eller verksamhetsmässiga ansvarsområde som definieras i nättilståndet.

#### 4 §

Om elnätsinnehavarens räkenskapsperiod avviker från en period på 12 månader, omräknas nyckeltalen för nätverksamheten så att de motsvarar en period på 12 månader.

#### 5 §

Elnätsinnehavaren måste se till att nyckeltalen som föreskrivs i den här föreskriften är tillgängliga för allmänheten.

Energimarknadsverket kan publicera de nyckeltalsuppgifter om nätinnehavarna som föreskrivs i denna föreskrift.

Energimarknadsverket kan även utifrån de övervakningsuppgifter som nätinnehavarna lämnat in beräkna nya nyckeltal och publicera dem.

#### 6 §

Energimarknadsverket kan ge närmare skriftliga anvisningar om hur denna föreskrift ska tillämpas.

#### 7 §

Föreskriften träder i kraft den 1 januari 2013 och gäller tillsvidare.

När denna föreskrift träder i kraft upphävs Energimarknadsverkets föreskrift om publicering av nyckeltal för elnätsverksamheten av den 2 december 2005 (dnr 1345/01/2005).

Nyckeltalen eller uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen för 2012 ska fortfarande år 2013 lämnas in till Energimarknadsverket enligt föreskrift dnr 1345/01/2005.

Den nya föreskriften ska för första gången tillämpas vid insamling av uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen för 2013, och elnätsinnehavaren ska lämna in nyckeltalen eller uppgifterna som behövs för att räkna fram nyckeltalen för 2013 senast vid utgången av maj 2014. Elnätsinnehavaren ska offentliggöra nyckeltalen som definieras i den här föreskriften för första gången vid utgången av år 2014.

#### 8 §

Denna föreskrift har publicerats i Energimarknadsverkets föreskriftssamling och den kan även fås hos Energimarknadsverket:

Adress	Fågelviksgränden 4, 00530 HELSINGFORS
Telefon	010 6050 00
Webbplats	<a href="http://www.energiemarkkinavirasto.fi/">http://www.energiemarkkinavirasto.fi/</a>

Helsingfors den 21 december 2011

Överdirektör                      Riku Huttunen

Gruppchef                         Simo Nurmi

- Bilagor:
1. Nyckeltal som beskriver eldistributionsnätets verksamheten
  2. Nyckeltal som beskriver eldistributionsverksamheten i högspänningsnät
  3. Nyckeltal som beskriver stamnätets verksamheten

**Bilaga 1****NYCKELTAL SOM BESKRIVER ELDISTRIBUTIONSNETSVERKSAMHETEN**

I den här bilagan avses med 0,4 kV, 1-70 kV och 110 kV elnät följande uppdelning:

- med 0,4 kV elnät avses lågspänningsnät på 0,4 kV och 1 kV
- med 1-70 kV elnät avses mellanspänningsnät på över 1 kV men under 70 kV
- med 110 kV elnät avses distributionsnät på 110 kV.

***Eldistributionsnätetsverksamhetens omfattning och karaktär***

- (1) Mängden elenergi som överförs av nätinnehavaren efter spänningsnivå, GWh
  - (1a) Mängden elenergi som överlåtits till slutanvändare, GWh
    - mängden elenergi som överlåtits till slutanvändare från 0,4 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som överlåtits till slutanvändare från 1-70 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som överlåtits till slutanvändare från 110 kV elnät, GWh
    - totalt, GWh
  - (1b) Mängden elenergi som överlåtits till andra nätinnehavare, GWh
    - mängden elenergi som överlåtits till andra nätinnehavare från 0,4 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som överlåtits till andra nätinnehavare från 1-70 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som överlåtits till andra nätinnehavare från 110 kV elnät, GWh
    - totalt, GWh
  - (1c) Mängden elenergi som mottagits från kraftverk, GWh
    - mängden elenergi som mottagits från kraftverk i 0,4 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som mottagits från kraftverk i 1-70 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som mottagits från kraftverk i 110 kV elnät, GWh
    - totalt, GWh
  - (1d) Mängden elenergi som mottagits från andra nätinnehavare, GWh
    - mängden elenergi som mottagits från andra nätinnehavare i 0,4 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som mottagits från andra nätinnehavare i 1-70 kV elnät, GWh
    - mängden elenergi som mottagits från andra nätinnehavare i 110 kV elnät, GWh
    - totalt, GWh
- (2) Största mottagna medeleffekt per timme, MW
- (3) Nätlängd efter spänningsnivå, km
  - längden 0,4 kV elnät, km
  - längden 1-70 kV elnät, km
  - längden 110 kV elnät, km
  - nätlängd totalt, km

I nätlängden inräknas jord- och sjökablar samt luftledningarna per strömkrets uppdelade efter spänningsnivå.

- (4) Antalet nättjänstkunder efter spänningsnivå, st
- antalet elkonsumentkunder som anslutits till 0,4 kV elnät, st
  - antalet elproducentkunder som anslutits till 0,4 kV elnät, st
  - antalet nättjänstkunder som anslutits till 0,4 kV elnät totalt, st
  - antalet elkonsumentkunder som anslutits till 1-70 kV elnät, st
  - antalet elproducentkunder som anslutits till 1-70 kV elnät, st
  - antalet nättjänstkunder som anslutits till 1-70 kV elnät totalt, st
  - antalet elkonsumentkunder som anslutits till 110 kV elnät, st
  - antalet elproducentkunder som anslutits till 110 kV elnät, st
  - antalet nättjänstkunder som anslutits till 110 kV elnät totalt, st
  - antalet nättjänstkunder totalt, st
- (5) Antalet anslutningar efter spänningsnivå, st
- antalet anslutningar av elförbrukningsställen till 0,4 kV elnät, st
  - antalet anslutningar av elproduktionsställen till 0,4 kV elnät, st
  - antalet anslutningar till 0,4 kV elnät totalt, st
  - antalet anslutningar av elförbrukningsställen till 1-70 kV elnät, st
  - antalet anslutningar av elproduktionsställen till 1-70 kV elnät, st
  - antalet anslutningar till 1-70 kV elnät totalt, st
  - antalet anslutningar av elförbrukningsställen till 110 kV elnät, st
  - antalet anslutningar av elproduktionsställen till 110 kV elnät, st
  - antalet anslutningar till 110 kV elnät totalt, st
  - antalet anslutningar totalt, st

I nyckeltalen (4) och (5) avses med elkonsument/elförbrukningsställe en nättjänstkund eller anslutning som bara tar emot el från nätinnehavarens nät. Med elproducent/elproduktionsställe avses en nättjänstkund eller anslutning som både tar emot el från nätinnehavarens nät och levererar el till nätinnehavarens nät. Om den nominella effekten på eluttaget som en nättjänstkund eller en anslutning gör från nätet är större än den nominella effekten på elleveransen till nätet klassificeras kunden som konsumentkund och anslutningen som anslutning av elförbrukningsställe. Om den nominella effekten på elleveransen till nätet däremot är större än den nominella effekten på eluttaget klassificeras kunden som elproducentkund och anslutningen som anslutning av elproduktionsställe.

- (6) Antalet anställda som har ett anställningsförhållande hos nätinnehavaren och som arbetar med nätinnehavarens elnät enligt nättillståndet, manår

Med anställda hos nätinnehavaren avses bland annat personal som ansvarar för planering, drift, underhåll och byggande av elnät, personal inom kundtjänst och ekonomiförvaltning samt nätbolagets ledning.

När det gäller deltidsanställda och anställda som arbetar både för nätverksamheten och för någon annan verksamhet inom företaget ska endast den arbetsinsats som hör till nätverksamheten tas upp.

- (7) Nätets jordkablingsgrad efter spänningsnivå, %
- jordkablingsgrad för 0,4 kV distributionsnät, %  
 =  $\frac{100 \times \text{totallängden för jordkablarna i 0,4 kV lågspänningsnät}}{\text{totallängden för 0,4 kV lågspänningsnät}}$
  - jordkablingsgrad för 1-70 kV distributionsnät, %  
 =  $\frac{100 \times \text{totallängden för jordkablarna i 1-70 kV mellanspänningsnät}}{\text{totallängden för 1-70 kV mellanspänningsnät}}$
  - jordkablingsgrad för 110 kV distributionsnät, %  
 =  $\frac{100 \times \text{totallängden för jordkablarna i 110 kV distributionsnät}}{\text{totallängden för 110 kV distributionsnät}}$

I kablarnas totallängd inräknas jord- och sjökablar per strömkrets uppdelade efter spänningsnivå. I nätets totallängd inräknas jord- och sjökablar samt luftledningarna efter spänningsnivå.

- (8) Antalet kopplingsstationer och transformatorer samt deras nominella effekt vid olika spänningsnivåer, st och MVA
- antalet 45 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 45 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 45 kV kopplingsstationer, MVA
  - antalet 110 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 110 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 110 kV kopplingsstationer, MVA
  - antalet kopplingsstationer totalt, st
  - antalet transformatorer på kopplingsstationerna totalt, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på kopplingsstationerna, MVA
- (9) Antalet distributionstransformatorer efter spänningsnivå, st
- antalet 1/0,4 kV distributionstransformatorer, st
  - antalet 10/0,4 kV distributionstransformatorer, st
  - antalet 20/0,4 kV distributionstransformatorer, st
  - antalet distributionstransformatorer totalt, st

### ***Nyckeltal som beskriver ekonomin inom eldistributionsnätverksamheten***

Vid beräkningen av nyckeltalen följs ett officiellt särredovisat bokslut som upprättats enligt god bokförings-  
sed och denna föreskrift.

(10) Avkastning på eget kapital, %

$$= \frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner och skatter} - \text{skatter})}{\text{eget kapital} + (1 - \text{samfundsskattesats}) \times \text{reserver och avsättningar} + \text{värderingsposter}}$$

(11) Soliditetsgrad, %

$$= \frac{100 \times [\text{eget kapital} + ((1 - \text{samfundsskattesats}) \times \text{reserver/avsättningar} + \text{avskrivningsdifferens}) + \text{värderingsposter} + \text{anslutningsavgifter}]}{\text{balansomslutning} - \text{erhållna förskottsbetalningar}}$$

(12) Intern finansiering av investeringar, %

$$= \frac{100 \times (\text{internt tillförda medel} + \text{förändring i anslutningsavgifter})}{\text{nettoinvesteringar}}$$

(13) Ökning i omsättning, %

$$= \frac{100 \times \text{förändring i omsättning}}{\text{föregående räkenskapsperiods omsättning}}$$

(14) Nätverksamhetens investeringsgrad, %

$$= \frac{100 \times \text{nätverksamhetens nettoinvesteringar}}{\text{nätverksamhetens omsättning}}$$

(15) Avkastning på kapital som investerats i nätverksamheten, %

$$= \frac{100 \times \left( \frac{12}{\text{räkenskapsperiodens längd}} \right) \times (\text{nettoresultat} + \text{finansiella kostnader} + \text{skatter})}{\text{genomsnittligt investerat kapital under räkenskapsperioden}}$$

där

nettoresultat = rörelseresultat + finansiella intäkter i resultaträkningen - finansiella kostnader och skatter

investerat kapital = justerat eget kapital + investerat räntebelagt främmande kapital

investerat räntebelagt främmande kapital = kapitallån + lån från finansinstitut + pensionslån + interna skulder (långfristiga) + övriga långfristiga skulder + räntebelagda kortfristiga skulder + övriga interna räntebelagda kortfristiga skulder

***Nyckeltal som beskriver prisnivån inom eldistributionsnätsverksamheten***

- (16) Medelpriset för nätinnehavarens nättjänster gällande konsumtion och produktion efter spänningsnivå, cent/kWh

Med medelpriser avses de avgifter för nättjänster på spänningsnivån i fråga som hänförs separat på konsumtion och produktion delade med den energi som på spänningsnivån i fråga överlåtits från nätet eller matats in i nätet.

Vid beräkningen av medelpriser tar man inte med avgifter för nättjänster som betalats till andra nätinnehavare och som ingår i nätinnehavarens avgifter för nättjänster. Medelpriset för nättjänsterna beräknas utan moms, elskatt och avgift för underhållssäkerhet.

- (16a) Medelpriset för nättjänster för konsumenter, cent/kWh

- medelpriset i 0,4 kV elnät, cent/kWh
- medelpriset i 1-70 kV elnät, cent/kWh
- medelpriset i 110 kV elnät, cent/kWh

- (16b) Medelpriset för nättjänster för producenter, cent/kWh

- medelpriset i 0,4 kV elnät, cent/kWh
- medelpriset i 1-70 kV elnät, cent/kWh
- medelpriset i 110 kV elnät, cent/kWh



### ***Nyckeltal som beskriver kvaliteten inom eldistributionsnätverksamheten***

- (17) Den genomsnittliga med årsenergi vägda årliga avbrottstiden för kunden till följd av oförutsedda avbrott i 1-70 kV nät, h/år
- (18) Det genomsnittliga med årsenergi vägda årliga antalet avbrott för kunden till följd av oförutsedda avbrott i 1-70 kV nät, st
- (19) Den genomsnittliga med årsenergi vägda årliga avbrottstiden för kunden till följd av planerade avbrott i 1-70 kV nät, h/år
- (20) Det genomsnittliga med årsenergi vägda årliga antalet avbrott för kunden till följd av planerade avbrott i 1-70 kV nät, st
- (21) Det genomsnittliga med årsenergi vägda årliga antalet avbrott för kunden till följd av fördröjda återin-kopplingar i 1-70 kV nät, st
- (22) Det genomsnittliga med årsenergi vägda årliga antalet avbrott för kunden till följd av snabbåterinkopplingar i 1-70 kV nät, st

I nyckeltalen (17) - (22) inräknas inte avbrott i 1-70 kV elnät som orsakats av avbrott i elnät på över 70 kV.

Vid beräkning av nyckeltalen (17) – (22) kan följande ekvationer tillämpas:

Den genomsnittliga årliga avbrottstiden för kunden vägd med årsenergi:

$$t = \frac{1}{W_{tot}} * \sum_{l=1}^m \left\{ W_{mp}(l) * \left( \sum_{i=1}^n ka_{mp}(i,l) \right) \right\}$$

Det genomsnittliga årliga antalet avbrott för kunden vägt med årsenergi:

$$k = \frac{1}{W_{tot}} * \left\{ \sum_{l=1}^m (W_{mp}(l) * k(l)) \right\}$$

I ovanstående formler är

$ka_{mp}(i,l)$  avbrottstid som avbrottet  $i$  orsakar transformatorkretsen  $l$ , h

$k(l)$  årligt antal avbrott i transformatorkretsen  $l$ , st

$n$  antalet avbrott, st

$m$  antalet transformatorkretsar, st

$W_{mp}(l)$  årsenergin för transformatorkrets  $l$ , MWh

$W_{tot}$  distributionsområdets årsenergi, MWh

(23) Den årliga avbrottstiden för kunden orsakad av alla avbrott, h/år

Nyckeltalet avser den genomsnittliga tid per år då kunden saknar el. I nyckeltalet medräknas oförutsedda och planerade avbrott samt fördröjda återinkopplingar.

(23a) Den årliga avbrottstiden för kunden orsakad av alla avbrott, h/år

(23b) Den årliga avbrottstiden för kunden orsakad av de avbrott som ursprungligen beror på nättinnehavarens eget nät, h/år

Vid beräkning av nyckeltalen (23a) och (23b) kan följande ekvation tillämpas:

$$t = \frac{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^x mpk(i, j) * h(i, j)}{mp}$$

där

$h(i, j)$  den tid avbrottet pågår i transformator-kretsarna, h

$n$  antalet avbrott, st

$x$  de olika avbrottstider som förekommer i samband med varje avbrott (de avbrottstider som förekommer under avbrottet  $i$ ), h

$mpk(i, j)$  antalet transformator-kretsar i avbrottstidens  $h(i, j)$  verkningsområde, st

$mp$  antalet transformator-kretsar inom distributionsområdet, st

(24) Det totala årliga antalet avbrott hos kunden  $k$ , st/år

Nyckeltalet anger hur många avbrott kunden har per år i genomsnitt. I nyckeltalet medräknas oförutsedda och planerade avbrott samt fördröjda återinkopplingar.

(24a) Det totala årliga antalet avbrott hos kunden, st/år

(24b) Det årliga antalet sådana avbrott hos kunden som ursprungligen beror på nättinnehavarens eget nät, st/år

Vid beräkning av nyckeltalen (24a) och (24b) kan följande ekvation tillämpas:

$$k = \frac{\sum_{i=1}^n mpk(i)}{mp}$$

där

$n$  antalet avbrott, st

$mpk(i)$  antalet transformator-kretsar som berörs av avbrottet  $i$ , st.

$mp$  antalet transformator-kretsar inom distributionsområdet, st

(25) Det sammanlagda årliga antalet av alla oförutsedda varaktiga avbrott i 0,4 kV nät, st.

I nyckeltalet medräknas inte avbrott i 0,4 kV elnät som orsakats av avbrott i elnät på över 0,4 kV.

(26) Det årliga antalet av alla oförutsedda och planerade avbrott samt fördröjda och snabbåterinkopplingar i 1-70 kV elnät, st

- oförutsedda avbrott, st

- planerade avbrott, st

- snabbåterinkopplingar, st

- fördröjda återinkopplingar, st

I nyckeltalet medräknas inte avbrott i 1–70 kV elnät som orsakats av avbrott i elnät på över 70 kV.

- (27) Standardersättningsbeloppet enligt 27 f § i elmarknadslagen, bokfört i enlighet med ett officiellt särredovisat bokslut som upprättats enligt god bokföringssed, uppdelat efter avbrottets varaktighet, euro
- 12-24 timmar, euro
  - 24-72 timmar, euro
  - 72-120 timmar, euro
  - över 120 timmar, euro
  - standardersättningarna totalt, euro
- (28) Antalet kunder som erhållit standardersättningar enligt elmarknadslagens 27 f § så som avses i nyckeltal (27) uppdelat efter avbrottets varaktighet, st
- 12-24 timmar, st
  - 24-72 timmar, st
  - 72-120 timmar, st
  - över 120 timmar, st
  - antalet kunder som erhållit standardersättningar totalt, st

***Nyckeltal som beskriver kvaliteten i eldistributionsnätverksamheten i 110 kV distributionsnät***

(29) Antalet anslutningspunkter i 110 kV distributionsnät, st

I antalet anslutningspunkter medräknas de transformatorstationer som matar in el i nätinnehavarens distributionsnät samt gränspunkterna mellan nätinnehavarens eget 110 kV elnät och en nättjänstkunds 110 kV elnät eller en annan distributionsnätinnehavares 110 kV elnät.

(30) Antalet avbrott i 110 kV distributionsnät, st

(30a) Antalet oförutsedda avbrott i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, st

(30b) Antalet oförutsedda avbrott i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, st

(30c) Antalet planerade avbrott i 110 kV distributionsnät, st

(30d) Antalet fördröjda återinkopplingar i 110 kV distributionsnät, st

(30e) Antalet snabbåterinkopplingar i 110 kV distributionsnät, st

(31) Avbrottstiden för avbrott i 110 kV distributionsnät, min

(31a) Avbrottstiden för oförutsedda avbrott i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, min

(31b) Avbrottstiden för oförutsedda avbrott i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, min

(31c) Avbrottstiden för planerade avbrott i 110 kV distributionsnät, min

(31d) Avbrottstiden för fördröjda återinkopplingar i 110 kV distributionsnät, min

(32) Antalet avbrott i 110 kV distributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km

(32a) Antalet oförutsedda avbrott i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet per 100 ledningskilometer, st/100 km

(32b) Antalet oförutsedda avbrott i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i andra nät per 100 ledningskilometer, st/100 km

(32c) Antalet planerade avbrott i 110 kV distributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km

(32d) Antalet fördröjda återinkopplingar i 110 kV distributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km

(32e) Antalet snabbåterinkopplingar i 110 kV distributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km

- (33) Det genomsnittliga antalet avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, st/anslutningspunkt
- Nyckeltalet beräknas så att man summerar antalet avbrott vid alla anslutningspunkter i 110 kV distributionsnät och dividerar summan med det sammanlagda antalet anslutningspunkter.
- (33a) Det genomsnittliga antalet oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, st/anslutningspunkt
- (33b) Det genomsnittliga antalet oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, st/anslutningspunkt
- (33c) Det genomsnittliga antalet planerade avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, st/anslutningspunkt
- (33d) Det genomsnittliga antalet fördröjda återinkopplingar vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, st/anslutningspunkt
- (33e) Det genomsnittliga antalet snabbåterinkopplingar vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, st/anslutningspunkt
- (34) Den genomsnittliga avbrottstiden vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, min/anslutningspunkt
- Nyckeltalet beräknas så att man summerar tiden för avbrotten vid alla anslutningspunkter i 110 kV distributionsnät och dividerar summan med det sammanlagda antalet anslutningspunkter.
- (34a) Den genomsnittliga avbrottstiden för oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, min/anslutningspunkt
- (34b) Den genomsnittliga avbrottstiden för oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, min/anslutningspunkt
- (34c) Den genomsnittliga avbrottstiden för planerade avbrott vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, min/anslutningspunkt
- (34d) Den genomsnittliga avbrottstiden för fördröjda återinkopplingar vid anslutningspunkterna i 110 kV distributionsnät, min/anslutningspunkt

I beräkningen av nyckeltalen (30)–(34) tar man med avbrott där minst en av nätinnehavarens nättjänstkunder drabbas av avbrott.

- (35) Energi som förblivit olevererad i 110 kV distributionsnät, GWh

Energien som förblivit olevererad fastställs så att den effekt som vid tidpunkten för avbrottets början överlåtits från nätet och mottagits i nätet multipliceras med avbrottstiden. Med avbrottstid avses tiden från det avbrottet uppstår till det att överlåtandet och mottagandet av el har återställts antingen genom ordinarie nät eller genom en reservförbindelse.

I nyckeltalet medräknas oförutsedda och planerade avbrott samt fördröjda återinkopplingar. Även begränsningar i elleveransen inkluderas i den olevererade energin.

***Nyckeltal som beskriver kvaliteten och lönsamheten inom eldistributionsnätverksamheten***

- (36) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den särredovisade balansräkningen, euro
- utbyggnadsinvesteringar, euro
  - ersättningsinvesteringar, euro
  - investeringar totalt, euro
- (37) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den särredovisade balansräkningen i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- utbyggnadsinvesteringar/omsättning, %
  - ersättningsinvesteringar/omsättning, %
  - investeringar totalt/omsättning, %
- (38) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den särredovisade balansräkningen i förhållande till de linjära avskrivningarna beräknade på återanskaffningsvärdet av nätinnehavarens elnät i enlighet med tillsynsmetoderna, %
- utbyggnadsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - ersättningsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - investeringar totalt/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
- (39) Investeringar i nätinnehavarens elnät beräknade med tillsynsmetodernas standardenheter, euro
- Nyckeltalet beräknas för hela elnätet utgående från enstaka nätkomponenter med hjälp av nätinnehavarens investeringsmängder uttryckta i tillsynsmetodernas standardenheter (utbyggnadsinvesteringar (st eller km), ersättningsinvesteringar (st eller km), nedmonterade nätdelar (st eller km), sammanlagda investeringar (st eller km)) samt med hjälp av standardjämförpriserna i tillsynsmetoderna.
- utbyggnadsinvesteringar, euro
  - ersättningsinvesteringar, euro
  - investeringar totalt, euro
- (40) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet som beräknas med tillsynsmetodernas standardenheter i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- utbyggnadsinvesteringar/omsättning, %
  - ersättningsinvesteringar/omsättning, %
  - investeringar totalt/omsättning, %
- (41) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet som beräknas med tillsynsmetodernas standardenheter i förhållande till de linjära avskrivningarna beräknade på återanskaffningsvärdet av nätinnehavarens elnät i enlighet med tillsynsmetoderna, %
- utbyggnadsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - ersättningsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - investeringar totalt/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %

I nyckeltalen (36) - (41) avses med utbyggnadsinvestering att en helt ny elnätsdel (t.ex. en ledning eller en transformatorstation) byggs. Med ersättningsinvestering avses däremot att man vidtar åtgärder till exempel därför att en nätdel har tjänat ut tekniskt, att den eltekniska kapaciteten hos en nätdel måste utökas eller att elsäkerheten kräver åtgärder. Med en ersättningsinvestering utökar eller ersätter man alltså elnätets kapacitet eller förlänger användningstiden för en nätkomponent.

När det gäller nyckeltalen (36) - (41) ska en nätinnehavare som är verksam i ett hyresnät ange investeringarna som gjorts i elnätet inom det ansvarsområde som definieras i nättillståndet till det värde som bokförts i nätägarens balansräkning i fall investeringarna inte bokförts i nätinnehavarens egen balansräkning. Vidare ska investeringarnas mängd anges i stycken eller kilometer beroende på vilka uppgifter som används i beräkningen av nyckeltalet.

- (42) Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget, euro
- dividender, euro
  - koncernbidrag, euro
  - övriga poster (t.ex. motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser samt resursreserver samt ersättningar för startkapital), euro
  - poster av vinstutdelningskaraktär totalt, euro
- (43) Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- dividender/omsättning, %
  - koncernbidrag/omsättning, %
  - övriga poster (t.ex. motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser samt resursreserver samt ersättningar för startkapital)/omsättning, %
  - poster av vinstutdelningskaraktär totalt/omsättning, %
- (44) Forsknings- och utvecklingskostnader i nätinnehavarens elnätsverksamhet, euro
- Med forsknings- och utvecklingsverksamhet avses allmänt verksamhet som syftar till att skapa ny kunskap och teknologi samt nya produkter. Nätinnehavaren ska bokföra forsknings- och utvecklingskostnaderna enligt reglerna för det officiella särredovisade bokslutet. Exempel på forskningsverksamhet finns i IAS 38.56 och om utvecklingsverksamhet i IAS 38.59. Enligt bokföringslagen ska forskningsutgifterna tas upp som räkenskapsperiodens kostnader i resultaträkningen och utvecklingsutgifterna får aktiveras i balansräkningen om särskild försiktighet iakttas.
- årskostnader som medförs av forskningsverksamheten, euro
  - investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen, euro
- (45) Forsknings- och utvecklingskostnader inom nätinnehavarens elnätsverksamhet i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- årskostnader som medförs av forskningsverksamheten/omsättning, %
  - investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen/omsättning, %

**Bilaga 2****NYCKELTAL SOM BESKRIVER ELDISTRIBUTIONSSVERKSAMHETEN I HÖGSPÄNNINGSNÄT*****Omfattningen och karaktären av eldistributionsverksamheten i högspänningsnät***

- (1) Mängden elenergi som överförs av nätinnehavaren, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits till slutanvändare, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits till andra nätinnehavare, GWh
  - mängden elenergi som mottagits från kraftverk, GWh
  - mängden elenergi som mottagits från andra nätinnehavare, GWh
- (2) Förlustenergis andel av all energi som överförs i nätet, GWh och %
  - förlustenergi (elenergi som mottagits från kraftverk och andra nätinnehavare - elenergi som överlåtits till slutanvändare och andra nätinnehavare), GWh
  - förlustenergis andel av all elenergi som mottagits i nätet (förlustenergi/elenergi som mottagits från kraftverk och andra nätinnehavare), %
- (3) Största mottagna medeleffekt per timme, MW
- (4) Nätlängd efter spänningsnivå, km
  - 110 kV blankledning, km
  - 110 kV kablar, km
  - 400 kV blankledning, km
  - 400 kV kablar, km
  - nätlängd totalt, km
- (5) Antalet kopplingsstationer och transformatorer samt deras nominella effekt vid olika spänningsnivåer, st och MVA
  - antalet 110 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 110 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 110 kV kopplingsstationer, MVA
- (6) Antalet nättjänstkunder efter spänningsnivå, st
  - alla nättjänstkunder som anslutits till 110 kV elnät, st
  - antalet elproduktionsanläggningar som anslutits till 110 kV elnät, st
  - alla nättjänstkunder som anslutits till 400 kV elnät, st
  - antalet elproduktionsanläggningar som anslutits till 400 kV elnät, st
  - antalet nättjänstkunder totalt, st



(7) Antalet anslutningspunkter efter spänningsnivå, st

I antalet anslutningspunkter medräknas de transformatorstationer som matar in el i nätinnehavarens högspänningsdistributionsnät samt gränspunkterna mellan nätinnehavarens eget högspänningsdistributionsnät och en nättjänstkunds elnät eller en annan nätinnehavarens elnät, borträknat gränspunkterna till stamnätet.

- antalet 110 kV anslutningspunkter, st
- antalet 400 kV anslutningspunkter, st
- antalet anslutningspunkter totalt, st

(8) Antalet anställda som har ett anställningsförhållande hos nätinnehavaren och som arbetar med nätinnehavarens elnät enligt nättillståndet, manår

Med anställda hos nätinnehavaren avses bland annat personal som ansvarar för planering, drift, underhåll och byggande av elnät, personal inom kundtjänst och ekonomiförvaltning samt nätbolagets ledning.

När det gäller deltidsanställda och anställda som arbetar både för nätverksamheten och för någon annan verksamhet inom företaget ska endast den arbetsinsats som hör till nätverksamheten tas upp.

### ***Nyckeltal som beskriver ekonomin inom eldistributionsverksamheten i högspänningsnät***

Vid beräkningen av nyckeltalen följs ett officiellt särredovisat bokslut som upprättats enligt god bokförings-  
sed och denna föreskrift.

(9) Avkastning på eget kapital, %

$$= \frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner och skatter} - \text{skatter})}{\text{eget kapital} + (1 - \text{samfundsskattesats}) \times \text{reserver och avsättningar} + \text{värderingsposter}}$$

(10) Soliditetsgrad, %

$$= \frac{100 \times [\text{eget kapital} + ((1 - \text{samfundsskattesats}) \times \text{reserver/avsättningar} + \text{avskrivningsdifferens}) + \text{värderingsposter} + \text{anslutningsavgifter}]}{\text{balansomslutning} - \text{erhållna förskottsbetalningar}}$$

(11) Intern finansiering av investeringar, %

$$= \frac{100 \times (\text{internt tillförda medel} + \text{förändring i anslutningsavgifter})}{\text{nettoinvesteringar}}$$

(12) Ökning i omsättning, %

$$= \frac{100 \times \text{förändring i omsättning}}{\text{föregående räkenskapsperiods omsättning}}$$

(13) Nätverksamhetens investeringsgrad, %

$$= \frac{100 \times \text{nätverksamhetens nettoinvesteringar}}{\text{nätverksamhetens omsättning}}$$

(14) Avkastning på kapital som investerats i nätverksamheten, %

$$= \frac{100 \times \left( \frac{12}{\text{räkenskapsperiodens längd}} \right) \times (\text{nettoresultat} + \text{finansiella kostnader} + \text{skatter})}{\text{genomsnittligt investerat kapital under räkenskapsperioden}}$$

där

nettoresultat = rörelseresultat + finansiella intäkter i resultaträkningen - finansiella kostnader och skatter

investerat kapital = justerat eget kapital + investerat räntebelagt främmande kapital

investerat räntebelagt främmande kapital = kapitallån + lån från finansinstitut + pensionslån + interna skulder (långfristiga) + övriga långfristiga skulder + räntebelagda kortfristiga skulder + övriga interna räntebelagda kortfristiga skulder

***Nyckeltal som beskriver prisnivån inom eldistributionsverksamheten i högspänningsnät***

(15) Medelpriset för nätinnehavarens nättjänster för konsumtion och produktion, cent/kWh

Med medelpriser avses de avgifter för nättjänster som hänförs separat på konsumtion och produktion dividerade med den energi som överlåtits från nätet eller matats in i nätet.

Vid beräkningen av medelpriser tar man inte med avgifter för nättjänster som betalats till andra nätinnehavare och som ingår i nätinnehavarens avgifter för nättjänster. Medelpriset för nättjänsterna beräknas utan moms, elskatt och avgift för underhållssäkerhet.

- medelpriset för nättjänster för konsumtion, cent/kWh
- medelpriset för nättjänster för produktion, cent/kWh

### ***Nyckeltal som beskriver kvaliteten inom eldistributionsverksamheten i högspänningsnät***

- (16) Antalet avbrott i högspänningsdistributionsnät, st
  - (16a) Antalet oförutsedda avbrott i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, st
  - (16b) Antalet oförutsedda avbrott i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, st
  - (16c) Antalet planerade avbrott i högspänningsdistributionsnät, st
  - (16d) Antalet fördröjda återinkopplingar i högspänningsdistributionsnät, st
  - (16e) Antalet snabbåterinkopplingar i högspänningsdistributionsnät, st
- (17) Avbrottstiden för avbrotten i högspänningsdistributionsnät, min
  - (17a) Avbrottstiden för oförutsedda avbrott i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, min
  - (17b) Avbrottstiden för oförutsedda avbrott i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, min
  - (17c) Avbrottstiden för planerade avbrott i högspänningsdistributionsnät, min
  - (17d) Avbrottstiden för fördröjda återinkopplingar i högspänningsdistributionsnät, min
- (18) Antalet avbrott i högspänningsdistributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km
  - (18a) Antalet oförutsedda avbrott i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet per 100 ledningskilometer, st/100 km
  - (18b) Antalet oförutsedda avbrott i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i andra nät per 100 ledningskilometer, st/100 km
  - (18c) Antalet planerade avbrott i högspänningsdistributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km
  - (18d) Antalet fördröjda återinkopplingar i högspänningsdistributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km
  - (18e) Antalet snabbåterinkopplingar i högspänningsdistributionsnät per 100 ledningskilometer, st/100 km
- (19) Det genomsnittliga antalet avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, st/anslutningspunkt
 

Nyckeltalet beräknas så att man summerar antalet avbrott vid alla anslutningspunkter i högspänningsdistributionsnät och dividerar summan med det sammanlagda antalet anslutningspunkter.

  - (19a) Det genomsnittliga antalet oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, st/anslutningspunkt
  - (19b) Det genomsnittliga antalet oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, st/anslutningspunkt
  - (19c) Det genomsnittliga antalet planerade avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, st/anslutningspunkt
  - (19d) Det genomsnittliga antalet fördröjda återinkopplingar vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, st/anslutningspunkt
  - (19e) Det genomsnittliga antalet snabbåterinkopplingar vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, st/anslutningspunkt

- (20) Den genomsnittliga avbrottstiden vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, min/anslutningspunkt

Nyckeltalet beräknas så att man summerar avbrottstiden för avbrott vid alla anslutningspunkter i högspänningsdistributionsnät och dividerar summan med det sammanlagda antalet anslutningspunkter.

- (20a) Den genomsnittliga avbrottstiden för oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i det egna nätet, min/anslutningspunkt
- (20b) Den genomsnittliga avbrottstiden för oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät som har sitt ursprung i andra nät, min/anslutningspunkt
- (20c) Den genomsnittliga avbrottstiden för planerade avbrott vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, min/anslutningspunkt
- (20d) Den genomsnittliga avbrottstiden för fördröjda återinkopplingar vid anslutningspunkterna i högspänningsdistributionsnät, min/anslutningspunkt

I beräkningen av nyckeltalen (16) - (20) tar man med avbrott där minst en av nätinnehavarens nättjänstkunder drabbas av avbrott.

- (21) Energi som förblivit olevererad i högspänningsdistributionsnät, GWh

Energien som förblivit olevererad fastställs så att den effekt som vid tidpunkten för avbrottets början överlåtits från nätet och mottagits i nätet multipliceras med avbrottstiden. Med avbrottstid avses tiden från det avbrottet uppstår till det att överlåtandet och mottagandet av el har återställts antingen genom ordinarie nät eller genom en reservförbindelse.

I nyckeltalet medräknas oförutsedda och planerade avbrott samt fördröjda återinkopplingar. Även begränsningar i elleveransen inkluderas i den olevererade energin.

***Nyckeltal som beskriver kvaliteten och lönsamheten inom eldistributionsverksamheten i högspänningsnät***

- (22) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den särredovisade balansräkningen, euro
- utbyggnadsinvesteringar, euro
  - ersättningsinvesteringar, euro
  - investeringar totalt, euro
- (23) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den särredovisade balansräkningen i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- utbyggnadsinvesteringar/omsättning, %
  - ersättningsinvesteringar/omsättning, %
  - investeringar totalt/omsättning, %
- (24) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den särredovisade balansräkningen i förhållande till de linjära avskrivningarna beräknade på återanskaffningsvärdet av nätinnehavarens elnät i enlighet med tillsynsmetoderna, %
- utbyggnadsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - ersättningsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - investeringar totalt/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
- (25) Investeringar i nätinnehavarens elnät beräknade med tillsynsmetodernas standardenheter, euro
- Nyckeltalet beräknas för hela elnätet utgående från enstaka nätkomponenter med hjälp av nätinnehavarens investeringsmängder uttryckta i tillsynsmetodernas standardenheter (utbyggnadsinvesteringar (st eller km), ersättningsinvesteringar (st eller km), nedmonterade nätdelar (st eller km), sammanlagda investeringar (st eller km)) samt med hjälp av standardjämförpriserna i tillsynsmetoderna.
- utbyggnadsinvesteringar, euro
  - ersättningsinvesteringar, euro
  - investeringar totalt, euro
- (26) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet som beräknas med tillsynsmetodernas standardenheter i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- utbyggnadsinvesteringar/omsättning, %
  - ersättningsinvesteringar/omsättning, %
  - investeringar totalt/omsättning, %
- (27) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet som beräknas med tillsynsmetodernas standardenheter i förhållande till de linjära avskrivningarna beräknade på återanskaffningsvärdet av nätinnehavarens elnät i enlighet med tillsynsmetoderna, %
- utbyggnadsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - ersättningsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - investeringar totalt/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %

I nyckeltalen (22) - (27) avses med utbyggnadsinvestering att en helt ny elnätsdel (t.ex. en ledning eller ett ställverk) byggs. Med ersättningsinvestering avses däremot att man vidtar åtgärder till exempel därför att en nätdel har tjänat ut tekniskt, att den eltekniska kapaciteten hos en nätdel måste utökas eller att elsäkerheten kräver åtgärder. Med en ersättningsinvestering utökar eller ersätter man alltså elnätets kapacitet eller förlänger användningstiden för en nätkomponent.

När det gäller nyckeltalen (22) - (27) ska en nätinnehavare som är verksam i ett hyresnät ange investeringarna som gjorts i elnätet inom det ansvarsområde som definieras i nättillståndet till det värde som bokförts i nätägarens balansräkning i fall investeringarna inte bokförts i nätinnehavarens egen balansräkning. Vidare ska investeringarnas mängd anges i stycken eller kilometer beroende på vilka uppgifter som används i beräkningen av nyckeltalet.

- (28) Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget, euro
- dividender, euro
  - koncernbidrag, euro
  - övriga poster (t.ex. motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser samt resursreserver samt ersättningar för startkapital), euro
  - poster av vinstutdelningskaraktär totalt, euro
- (29) Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- dividender/omsättning, %
  - koncernbidrag/omsättning, %
  - övriga poster (t.ex. motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser samt resursreserver samt ersättningar för startkapital)/omsättning, %
  - poster av vinstutdelningskaraktär totalt/omsättning, %
- (30) Forsknings- och utvecklingskostnader i nätinnehavarens elnätsverksamhet, euro
- Med forsknings- och utvecklingsverksamhet avses allmänt verksamhet som syftar till att skapa ny kunskap och teknologi samt nya produkter. Nätinnehavaren ska bokföra forsknings- och utvecklingskostnaderna enligt reglerna för det officiella särredovisade bokslutet. Exempel på forskningsverksamhet finns i IAS 38.56 och om utvecklingsverksamhet i IAS 38.59. Enligt bokföringslagen ska forskningsutgifterna tas upp som räkenskapsperiodens kostnader i resultaträkningen och utvecklingsutgifterna får aktiveras i balansräkningen om särskild försiktighet iakttas.
- årskostnader som medförs av forskningsverksamheten, euro
  - investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen, euro
- (31) Forsknings- och utvecklingskostnader inom nätinnehavarens elnätsverksamhet i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- årskostnader som medförs av forskningsverksamheten/omsättning, %
  - investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen/omsättning, %

**Bilaga 3****NYCKELTAL SOM BESKRIVER STAMNÄTSVERKSAMHETEN*****Stamnätets verksamhetens omfattning och karaktär***

- (1) Elenergi som mottagits i nätet, fördelat på anslutningspunkter inom landet och landspecifika utlandsförbindelser, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet vid anslutningspunkterna inom landet, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet från Norge, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet från Sverige, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet från Ryssland, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet från Estland, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet via alla utlandsförbindelser sammanlagt, GWh
  - mängden elenergi som mottagits i nätet totalt, GWh
- (2) Elenergi som överlåtits från nätet, fördelat på anslutningspunkter inom landet och landspecifika utlandsförbindelser, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet vid anslutningspunkterna inom landet, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet till Norge, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet till Sverige, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet till Ryssland, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet till Estland, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet via alla utlandsförbindelser sammanlagt, GWh
  - mängden elenergi som överlåtits från nätet totalt, GWh
- (3) Förlustenergis andel av all energi som överförts i nätet, GWh och %
  - förlustenergi (elenergi som mottagits i nätet sammanlagt - elenergi som överlåtits från nätet sammanlagt), GWh
  - förlustenergis andel av all elenergi som mottagits i nätet (förlustenergi/mängden elenergi som mottagits i nätet sammanlagt), %
- (4) Största överlåtna medeleffekt per timme, MW
- (5) Nätlängd efter spänningsnivå, km
  - 110 kV blankledning, km
  - 110 kV kablar, km
  - 220 kV blankledning, km
  - 220 kV kablar, km
  - 400 kV blankledning, km
  - 400 kV kablar, km
  - nätlängd totalt, km



- (6) Antalet nättjänstkunder efter spänningsnivå, st
- alla nättjänstkunder som anslutits till 110 kV elnät, st
  - antalet elproduktionsanläggningar som anslutits till 110 kV elnät, st
  - alla nättjänstkunder som anslutits till 220 kV elnät, st
  - antalet elproduktionsanläggningar som anslutits till 220 kV elnät, st
  - alla nättjänstkunder som anslutits till 400 kV elnät, st
  - antalet elproduktionsanläggningar som anslutits till 400 kV elnät, st
  - antalet nättjänstkunder totalt, st
- (7) Antalet anslutningspunkter efter spänningsnivå, st
- I antalet anslutningspunkter medräknas gränspunkterna mellan nätinnehavarens stamnät och nättjänstkundernas elnät, borträknat utlandsförbindelserna.
- antalet 110 kV anslutningspunkter, st
  - antalet 220 kV anslutningspunkter, st
  - antalet 400 kV anslutningspunkter, st
  - antalet anslutningspunkter totalt, st
- (8) Antalet kopplingsstationer och transformatorer samt deras nominella effekt vid olika spänningsnivåer, st och MVA
- antalet 110/220 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 110/220 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 110/220 kV kopplingsstationer, MVA
  - antalet 110/400 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 110/400 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 110/400 kV kopplingsstationer, MVA
  - antalet 220/400 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 220/400 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 220/400 kV kopplingsstationer, MVA
  - antalet 110/220/400 kV kopplingsstationer, st
  - antalet transformatorer på 110/220/400 kV kopplingsstationer, st
  - den sammanlagda nominella effekten för transformatorerna på 110/220/400 kV kopplingsstationer, MVA
  - antalet kopplingsstationer totalt, st
  - antalet transformatorer på kopplingsstationerna totalt, st
  - den nominella effekten för transformatorerna på kopplingsstationerna totalt, MVA

- (9) Den största tillgängliga landsgränsöverskridande import- och exportkapaciteten per förbindelse, MW
- import från Norge, MW
  - export till Norge, MW
  - AC import från Sverige, MW
  - AC export till Sverige, MW
  - DC import från Sverige, MW
  - DC export till Sverige, MW
  - import från Ryssland, MW
  - export till Ryssland, MW
  - import från Estland, MW
  - export till Estland, MW

- (10) Antalet anställda som har ett anställningsförhållande hos nätinnehavaren och som arbetar med nätinnehavarens elnät enligt nättillståndet, manår

Med anställda hos nätinnehavaren avses bland annat personal som ansvarar för planering, drift, underhåll och byggande av elnät, personal inom kundtjänst och ekonomiförvaltning samt nätbolagets ledning.

När det gäller deltidsanställda och anställda som arbetar både för nätverksamheten och för någon annan verksamhet inom företaget ska endast den arbetsinsats som hör till nätverksamheten tas upp.

### ***Nyckeltal som beskriver ekonomin inom stamnätsverksamheten***

Vid beräkningen av nyckeltalen följs ett officiellt bokslut som upprättats enligt god bokföringssed och denna föreskrift.

(11) Avkastning på eget kapital, %

$$= \frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner och skatter} - \text{skatter})}{\text{eget kapital} + (1 - \text{samfundsskattesats}) \times \text{reserver och avsättningar} + \text{värderingsposter}}$$

(12) Soliditetsgrad, %

$$= \frac{100 \times [\text{eget kapital} + ((1 - \text{samfundsskattesats}) \times \text{reserver/avsättningar} + \text{avskrivningsdifferens}) + \text{värderingsposter} + \text{anslutningsavgifter}]}{\text{balansomslutning} - \text{erhållna förskottsbetalningar}}$$

(13) Intern finansiering av investeringar, %

$$= \frac{100 \times (\text{internt tillförda medel} + \text{förändring i anslutningsavgifter})}{\text{nettoinvesteringar}}$$

(14) Ökning i omsättning, %

$$= \frac{100 \times \text{förändring i omsättning}}{\text{föregående räkenskapsperiods omsättning}}$$

(15) Nätverksamhetens investeringsgrad, %

$$= \frac{100 \times \text{nätverksamhetens nettoinvesteringar}}{\text{nätverksamhetens omsättning}}$$

(16) Avkastning på kapital som investerats i nätverksamheten, %

$$= \frac{100 \times \left( \frac{12}{\text{räkenskapsperiodens längd}} \right) \times (\text{nettorsultat} + \text{finansiella kostnader} + \text{skatter})}{\text{genomsnittligt investerat kapital under räkenskapsperioden}}$$

där

nettoresultat = rörelseresultat + finansiella intäkter i resultaträkningen - finansiella kostnader och skatter

investerat kapital = justerat eget kapital + investerat räntebelagt främmande kapital

investerat räntebelagt främmande kapital = kapitallån + lån från finansinstitut + pensionslån + interna skulder (långfristiga) + övriga långfristiga skulder + räntebelagda kortfristiga skulder + övriga interna räntebelagda kortfristiga skulder

***Nyckeltal som beskriver prisnivån inom stamnätsverksamheten***

(17) Medelpriset för nätinnehavarens nättjänster för konsumtion och produktion, cent/kWh

Med medelpriser avses de avgifter för nättjänster som hänförs separat på konsumtion och produktion dividerade med den energi som överlåtits från nätet eller matats in i nätet.

Vid beräkningen av medelpriser tar man inte med avgifter för nättjänster som betalats till andra nätinnehavare och som ingår i nätinnehavarens avgifter för nättjänster. Medelpriset för nättjänsterna beräknas utan moms, elskatt och avgift för underhållssäkerhet.

- medelpriset för nättjänster för konsumtion, cent/kWh
- medelpriset för nättjänster för produktion, cent/kWh

***Nyckeltal som beskriver kvaliteten inom stamnätsverksamheten***

- (18) Antalet avbrott i stamnätet, st
- (18a) Antalet oförutsedda avbrott i stamnätet som har sitt ursprung i det egna nätet efter spänningsnivå, st
- 110 kV, st
  - 220 kV, st
  - 400 kV, st
- (18b) Antalet oförutsedda avbrott i stamnätet som har sitt ursprung i andra nät efter spänningsnivå, st
- 110 kV, st
  - 220 kV, st
  - 400 kV, st
- (18c) Antalet planerade avbrott i stamnätet efter spänningsnivå, st
- 110 kV, st
  - 220 kV, st
  - 400 kV, st
- (18d) Antalet fördröjda återinkopplingar i stamnätet efter spänningsnivå, st
- 110 kV, st
  - 220 kV, st
  - 400 kV, st
- (18e) Antalet snabbåterinkopplingar i stamnätet efter spänningsnivå, st
- 110 kV, st
  - 220 kV, st
  - 400 kV, st
- (19) Avbrottstiden för avbrotten i stamnätet, min
- (19a) Avbrottstiden för oförutsedda avbrott i stamnätet som har sitt ursprung i det egna nätet efter spänningsnivå, min
- 110 kV, min
  - 220 kV, min
  - 400 kV, min
- (19b) Avbrottstiden för oförutsedda avbrott i stamnätet som har sitt ursprung i andra nät efter spänningsnivå, min
- 110 kV, min
  - 220 kV, min
  - 400 kV, min

(19c) Avbrottstiden för planerade avbrott i stamnätet efter spänningsnivå, min

- 110 kV, min
- 220 kV, min
- 400 kV, min

(19d) Avbrottstiden för fördröjda återinkopplingar i stamnätet efter spänningsnivå, min

- 110 kV, min
- 220 kV, min
- 400 kV, min

(20) Antalet avbrott i stamnätet per 100 ledningskilometer, st/100 km

(20a) Antalet oförutsedda avbrott i stamnätet som har sitt ursprung i det egna nätet per 100 ledningskilometer efter spänningsnivå, st/100 km

- 110 kV, st/100 km
- 220 kV, st/100 km
- 400 kV, st/100 km

(20b) Antalet oförutsedda avbrott i stamnätet som har sitt ursprung i andra nät per 100 ledningskilometer efter spänningsnivå, st/100 km

- 110 kV, st/100 km
- 220 kV, st/100 km
- 400 kV, st/100 km

(20c) Antalet planerade avbrott i stamnätet per 100 ledningskilometer efter spänningsnivå, st/100 km

- 110 kV, st/100 km
- 220 kV, st/100 km
- 400 kV, st/100 km

(20d) Antalet fördröjda återinkopplingar i stamnätet per 100 ledningskilometer efter spänningsnivå, st/100 km

- 110 kV, st/100 km
- 220 kV, st/100 km
- 400 kV, st/100 km

(20e) Antalet snabbåterinkopplingar i stamnätet per 100 ledningskilometer efter spänningsnivå, st/100 km

- 110 kV, st/100 km
- 220 kV, st/100 km
- 400 kV, st/100 km

(21) Det genomsnittliga antalet avbrott vid anslutningspunkterna i stamnätet, st/anslutningspunkt

Nyckeltalet beräknas så att man summerar antalet avbrott vid alla anslutningspunkter i stamnätet och dividerar summan med det sammanlagda antalet anslutningspunkter.

(21a) Det genomsnittliga antalet oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i stamnätet som har sitt ursprung i det egna nätet efter spänningsnivå, st/anslutningspunkt

- 110 kV, st/anslutningspunkt
- 220 kV, st/anslutningspunkt
- 400 kV, st/anslutningspunkt

(21b) Det genomsnittliga antalet oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i stamnätet som har sitt ursprung i andra nät efter spänningsnivå, st/anslutningspunkt

- 110 kV, st/anslutningspunkt
- 220 kV, st/anslutningspunkt
- 400 kV, st/anslutningspunkt

(21c) Det genomsnittliga antalet planerade avbrott vid anslutningspunkterna i stamnätet efter spänningsnivå, st/anslutningspunkt

- 110 kV, st/anslutningspunkt
- 220 kV, st/anslutningspunkt
- 400 kV, st/anslutningspunkt

(21d) Det genomsnittliga antalet fördröjda återinkopplingar vid anslutningspunkterna i stamnätet, st/anslutningspunkt

- 110 kV, st/anslutningspunkt
- 220 kV, st/anslutningspunkt
- 400 kV, st/anslutningspunkt

(21e) Det genomsnittliga antalet snabbåterinkopplingar vid anslutningspunkterna i stamnätet, st/anslutningspunkt

- 110 kV, st/anslutningspunkt
- 220 kV, st/anslutningspunkt
- 400 kV, st/anslutningspunkt

(22) Den genomsnittliga avbrottstiden vid anslutningspunkterna i stamnätet, min/anslutningspunkt

Nyckeltalet beräknas så att man summerar tiden för avbrotten vid alla anslutningspunkter i stamnätet och dividerar summan med det sammanlagda antalet anslutningspunkter.

(22a) Den genomsnittliga avbrottstiden för oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i stamnätet som har sitt ursprung i det egna nätet efter spänningsnivå, min/anslutningspunkt

- 110 kV, min/anslutningspunkt
- 220 kV, min/anslutningspunkt
- 400 kV, min/anslutningspunkt

(22b) Den genomsnittliga avbrottstiden för oförutsedda avbrott vid anslutningspunkterna i stamnätet som har sitt ursprung i andra nät efter spänningsnivå, min/anslutningspunkt

- 110 kV, min/anslutningspunkt
- 220 kV, min/anslutningspunkt
- 400 kV, min/anslutningspunkt

(22c) Den genomsnittliga planerade avbrottstiden vid anslutningspunkterna i stamnätet efter spänningsnivå, min/anslutningspunkt

- 110 kV, min/anslutningspunkt
- 220 kV, min/anslutningspunkt
- 400 kV, min/anslutningspunkt

(22d) Den genomsnittliga avbrottstiden för fördröjda återinkopplingar vid anslutningspunkterna i stamnätet, min/anslutningspunkt

- 110 kV, min/anslutningspunkt
- 220 kV, min/anslutningspunkt
- 400 kV, min/anslutningspunkt

I beräkningen av nyckeltalen (18) - (22) tar man med avbrott där minst en av nätinnehavarens nättjänstkunder drabbas av avbrott.

(23) Energi som förblivit olevererad i stamnät, GWh

Energien som förblivit olevererad fastställs så att den effekt som vid tidpunkten för avbrottets början överlätits från nätet och mottagits i nätet multipliceras med avbrottstiden. Med avbrottstid avses tiden från det avbrottet uppstår till det att överlåtandet och mottagandet av el har återställts antingen genom ordinarie nät eller genom en reservförbindelse.

I nyckeltalet medräknas oförutsedda och planerade avbrott samt fördröjda återinkopplingar. Även begränsningar i elleveransen inkluderas i den olevererade energin.



***Nyckeltal som beskriver kvaliteten och lönsamheten inom stamelnätsverksamheten***

- (24) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den fastställda balansräkningen, euro
- utbyggnadsinvesteringar, euro
  - ersättningsinvesteringar, euro
  - investeringar totalt, euro
- (25) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den fastställda balansräkningen i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- utbyggnadsinvesteringar/omsättning, %
  - ersättningsinvesteringar/omsättning, %
  - investeringar totalt/omsättning, %
- (26) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet i den fastställda balansräkningen i förhållande till de linjära avskrivningarna beräknade på återanskaffningsvärdet av nätinnehavarens elnät i enlighet med tillsynsmetoderna, %
- utbyggnadsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - ersättningsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - investeringar totalt/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
- (27) Investeringar i nätinnehavarens elnät beräknade med tillsynsmetodernas standardenheter, euro
- Nyckeltalet beräknas för hela elnätet utgående från enstaka nätkomponenter med hjälp av nätinnehavarens investeringsmängder uttryckta i tillsynsmetodernas standardenheter (utbyggnadsinvesteringar (st eller km), ersättningsinvesteringar (st eller km), nedmonterade nätdelar (st eller km), sammanlagda investeringar (st eller km)) samt med hjälp av standardjämförpriserna i tillsynsmetoderna.
- utbyggnadsinvesteringar, euro
  - ersättningsinvesteringar, euro
  - investeringar totalt, euro
- (28) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet som beräknas med tillsynsmetodernas standardenheter i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- utbyggnadsinvesteringar/omsättning, %
  - ersättningsinvesteringar/omsättning, %
  - investeringar totalt/omsättning, %
- (29) Investeringar i nätinnehavarens elnät enligt värdet som beräknas med tillsynsmetodernas standardenheter i förhållande till de linjära avskrivningarna beräknade på återanskaffningsvärdet av nätinnehavarens elnät i enlighet med tillsynsmetoderna, %
- utbyggnadsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - ersättningsinvesteringar/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %
  - investeringar totalt/linjära avskrivningar på återanskaffningsvärdet, %

I nyckeltalen (24) - (29) avses med utbyggnadsinvestering att en helt ny elnätsdel (t.ex. en ledning eller ett ställverk) byggs. Med ersättningsinvestering avses däremot att man vidtar åtgärder till exempel därför att en nätdel har tjänat ut tekniskt, att den eltekniska kapaciteten hos en nätdel måste utökas eller att elsäkerheten kräver åtgärder. Med en ersättningsinvestering utökar eller ersätter man alltså elnätets kapacitet eller förlänger användningstiden för en nätkomponent.

- (30) Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget, euro
- dividender, euro
  - koncernbidrag, euro
  - övriga poster (t.ex. motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser samt resursreserver samt ersättningar för startkapital), euro
  - poster av vinstutdelningskaraktär totalt, euro
- (31) Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- dividender/omsättning, %
  - koncernbidrag/omsättning, %
  - övriga poster (t.ex. motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser samt resursreserver samt ersättningar för startkapital)/omsättning, %
  - poster av vinstutdelningskaraktär totalt/omsättning, %
- (32) Forsknings- och utvecklingskostnader i nätinnehavarens elnätsverksamhet, euro
- Med forsknings- och utvecklingsverksamhet avses allmänt verksamhet som syftar till att skapa ny kunskap och teknologi samt nya produkter. Nätinnehavaren ska bokföra forsknings- och utvecklingskostnaderna enligt reglerna för det officiella särredovisade bokslutet. Exempel på forskningsverksamhet finns i IAS 38.56 och om utvecklingsverksamhet i IAS 38.59. Enligt bokföringslagen ska forskningsutgifterna tas upp som räkenskapsperiodens kostnader i resultaträkningen och utvecklingsutgifterna får aktiveras i balansräkningen om särskild försiktighet iakttas.
- årskostnader som medförs av forskningsverksamheten, euro
  - investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen, euro
- (33) Forsknings- och utvecklingskostnader inom nätinnehavarens elnätsverksamhet i förhållande till omsättningen i nätinnehavarens elnätsverksamhet, %
- årskostnader som medförs av forskningsverksamheten/omsättning, %
  - investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen/omsättning, %