

## Bedömning av kvaliteten i nätverksamheten för tillsynsperioden 2012-2015

### Linde Energi AB, RELO0944

#### Linde Energi AB RELO0944 (2015), Linde Energi AB RELO0110 (2012-2014) och Närkes Kils Elektriska ek för RELO0140 (2012-2014)

Energimarknadsinspektionen (Ei) har i de ursprungliga besluten om fastställande av intäktsram fastställt normnivåer för fyra utvalda kvalitetsindikatorer. Efter tillsynsperiodens slut ska de fastställda normnivåerna jämföras med den faktiska kvaliteten i nätverksamheten för respektive år i tillsynsperioden 2012-2015. Om den faktiska kvaliteten avviker från normnivån ska intäktsramen justeras i enlighet med vad som framgår av Ei:s föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:1) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamhet vid fastställande av intäktsram (kvalitetsregleringsföreskriften).

Av ekvation 1 framgår det hur Ei har beräknat kvalitetsjusteringen för företaget:

$$Q_y = 0,5 * \frac{E_y}{8760} * \left( \frac{(SAIDI_{oav,norm} - SAIDI_{oav,utfall,y})}{60} * P_{E,oav} + (SAIFI_{oav,norm} - SAIFI_{oav,utfall,y}) * P_{W,oav} + \frac{(SAIDI_{av,norm} - SAIDI_{av,utfall,y})}{60} * P_{E,av} + (SAIFI_{av,norm} - SAIFI_{av,utfall,y}) * P_{W,av} \right) \quad (1)$$

$Q_y$  [kr] = kvalitetsjusteringen under år  $y$ .

$E_y$  = årsförbrukningen [kWh].

8760 = antalet timmar under ett år<sup>1</sup>.

$P_{E,oav}$  [kr/kWh] = kostnadsparameter för icke-levererad energi för oaviserade avbrott.

$P_{W,oav}$  [kr/kW] = kostnadsparameter för icke-levererad effekt för oaviserade avbrott.

$P_{E,av}$  [kr/kWh] = kostnadsparameter för icke-levererad energi för aviserade avbrott.

$P_{W,av}$  [kr/kW] = kostnadsparameter för icke-levererad effekt för aviserade avbrott.

Definition av kvalitetsindikatorerna *SAIDI* (genomsnittlig avbrottstid per kund och år) och *SAIFI* (genomsnittlig avbrottsfrekvens per kund och år), hur normnivåer fastställs samt mer detaljerad förklaring till genomförda beräkningar återfinns i rapporten *Kvalitetsbedömning av elnät vid förhandsreglering*, Ei R2010:08.

<sup>1</sup> Ett år antas alltid ha 8760 timmar enligt kvalitetsregleringsföreskriften

Linde Energi AB övertog den 1 januari 2015 nätverksamheten som Närkes Kils Elektriska ek. för. bedrev i redovisningsenheten REL00140. I samband med övertagandet fick redovisningsenheten beteckningen REL00944. Det aktuella beslutet avser därför Linde Energi AB och REL00944.

För att beräkna kvalitetsjusteringen för REL00944 behöver hänsyn tas till att redovisningsenheten skapades inför 2015 genom en hopslagning av REL00110 och REL00140. Under åren 2012-2014 beräknas kvalitetsjusteringen separat för REL00110 och REL00140, med utgångspunkt i de fastställda normnivåerna och det utfall för kvalitetsindikatorerna som rapporterats in till Ei. Dessa uppgifter och vissa delberäkningar för åren 2012-2014 redovisas i Tabell 2 avseende REL00140 och i Tabell 3 avseende REL00110.

För 2015 beräknas kvalitetsjusteringen för REL00944 vilket presenteras i Tabell 4. För att kunna genomföra denna beräkning behöver nya normnivåer beräknas för den hopslagna redovisningsenheten. Dessa beräknas genom att först vikta de rapporterade kvalitetsindikatorerna för perioden 2006-2009 mot antalet uttagspunkter för REL00140 och REL00110 för respektive år enligt ekvation 2. Därefter tas medelvärdet för de fyra åren enligt ekvation 3.

$$Utfall_{I,y} = \frac{Utfall_{I,REL00110,y} * N_{REL00110,y} + Utfall_{I,REL00140,y} * N_{REL00140,y}}{N_{REL00110,y} + N_{REL00140,y}} \quad (2)$$

Där  $Utfall_{I,REL00XXX,y}$  är beräknade indikatorn  $I$  för REL00XXX år  $y$  och  $N_{REL00xxx,y}$  är antalet abonnenter i REL00XXX år  $y$ .

$$Norm_I = \frac{\sum_{y=2006}^{2009} Utfall_{I,y}}{4} \quad (3)$$

Där  $Norm_I$  är normnivå för en enskild indikator  $I$  (t.ex. SAIDI oaviserade avbrott) och  $Utfall_{I,y}$  definieras av ekvation 2. De normnivåer som beräknats för REL00944 presenteras i Tabell 1.

Tabell 1 Beräknade nya normnivåer för 2015, REL00944

	SAIDI <sub>av</sub>	SAIDI <sub>oav</sub>	SAIFI <sub>av</sub>	SAIFI <sub>oav</sub>
REL00944	31,28	35,90	0,25	1,34

Tabell 5 redovisar total beräknad kvalitetsjustering för varje år. Eventuell justering med avseende på att tillägget eller avdraget får vara max  $\pm 3$  % av den årliga intäktsramen beräknas separat för varje redovisningsenhet 2012-2014 innan den totala årliga justeringen beräknas.

Tabell 2 Indata kvalitetsjustering REL00140 Närkes Kils Elektriska ek för, 2012-2014

Kvalitets-indikator	Fastställd normnivå	År (y)	Kostnadparameter [kr/kW eller kr/kWh]*	Utfall	Differens [norm]-[utfall]	Medeleffekt [kW] $\left(\frac{E_y}{8760}\right)$	Justering (delresultat) [tkr]
SAIDlav	26,93	2012	39,54	22,78	4,15	2 146	3
		2013	39,53	399,62	-372,69	2 039	-250
		2014	39,45	23,88	3,05	1 981	2
		2015	/				
SAIDloav	41,59	2012	57,62	211,44	-169,85	2 146	-175
		2013	57,59	99,65	-58,06	2 039	-57
		2014	57,49	59,36	-17,77	1 981	-17
		2015	/				
SAIFlav	0,63	2012	4,52	0,18	0,45	2 146	2
		2013	4,52	4,40	-3,77	2 039	-17
		2014	4,51	0,29	0,34	1 981	2
		2015	/				
SAIFloav	1,61	2012	20,34	5,12	-3,51	2 146	-77
		2013	20,33	1,65	-0,04	2 039	-1
		2014	20,29	1,28	0,33	1 981	7
		2015	/				

\*Kostnadparametrarna är indexuppräknade från 2003 års prisnivå med konsumentprisindex (KPI) med basår 1980, årsmedelvärden: 278,1 (2003), 314,20 (2012), 314,06 (2013) och 313,49 (2014).

Tabell 3 Indata kvalitetsjustering REL00110 Linde Energi AB, 2012-2014

Kvalitets- indikator	Fastställd normnivå	År (y)	Kostnadsparameter [kr/kW eller kr/kWh]*	Utfall	Differens [norm]-[utfall]	Medeleffekt [kW] $\left(\frac{E_y}{8760}\right)$	Justering (del- resultat) [tkr]
SAIDlav	31,78	2012	39,54	11,13	20,65	31 436	214
		2013	39,53	15,16	16,62	32 186	176
		2014	39,45	7,26	24,52	30 268	244
		2015	/				
SAIDloav	35,25	2012	57,62	23,87	11,38	31 436	172
		2013	57,59	19,61	15,64	32 186	242
		2014	57,49	16,24	19,01	30 268	276
		2015	/				
SAIFlav	0,21	2012	4,52	0,16	0,05	31 436	4
		2013	4,52	0,20	0,01	32 186	0
		2014	4,51	0,08	0,13	30 268	9
		2015	/				
SAIFloav	1,31	2012	20,34	0,61	0,70	31 436	223
		2013	20,33	0,87	0,44	32 186	145
		2014	20,29	0,58	0,73	30 268	224
		2015	/				

\*Kostnadsparametrarna är indexuppräknade från 2003 års prisnivå med konsumentprisindex (KPI) med basår 1980, årsmedelvärden: 278,1 (2003), 314,20 (2012), 314,06 (2013) och 313,49 (2014).

Tabell 4 Indata kvalitetsjustering REL00944 Linde Energi AB, 2015

Kvalitets- indikator	Fastställd normnivå	År (y)	Kostnadparameter [kr/kW eller kr/kWh]*	Utfall	Differens [norm]-[utfall]	Medeleffekt [kW] $\left(\frac{E_y}{8760}\right)$	Justering (del- resultat) [tkr]
SAIDlav	31,28	2012					
		2013					
		2014					
		2015	39,44	5,34	25,94	34 676	296
SAIDloav	35,90	2012					
		2013					
		2014					
		2015	57,46	20,07	15,83	34 676	263
SAIFlav	0,25	2012					
		2013					
		2014					
		2015	4,51	0,11	0,15	34 676	12
SAIFloav	1,34	2012					
		2013					
		2014					
		2015	20,28	0,79	0,55	34 676	192

\*Kostnadparametrarna är indexuppräknade från 2003 års prisnivå med konsumentprisindex (KPI) med basår 1980, årsmedelvärden: 278,1 (2003) och 313,35 (2015).

Tabell 5 Beräknad kvalitetsjustering 2012-2015 i respektive års prisnivå

År (y)	Kvalitetsjustering [tkr] ( $Q_y$ )*			Summa	Eventuell kommentar**
	REL00110	REL00140	REL00944		
2012	612	-247		366	
2013	563	-325		238	
2014	752	-7		745	
2015			762	762	

\*Eventuell differens mellan tabellerna 2, 3, 4 och 5 beror på avrundning.

\*\*Till exempel om justering gjorts med avseende på att kvalitetsjusteringen maximalt får vara  $\pm 3\%$  av den årliga intäktsramen.