

2016 Årsrapport Elnät

Kraftringen Nät AB

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Koncessionsnummer:

2974CB, 7035O, 2974CD, 2974CB(1), 401BF, 7035c, 7035e, 718Ab, 718Ar, 7035Q, 863AB, 644t, 7035P, 644t(1), 712AD, 401BE, 401BG, 401BE(1), 712AD(1), 2974CH, 401BH, 401BJ, 401BI, 644T(2), 401BE(2), 7035O(1), 7035P(1), 644t(3), 712AD(2), 2974CB(2), 7035O(2)

* Allmänt om verksamheten:

Kraftringen Nät AB har till ändamål för sin verksamhet att bedriva distribution av el och naturgas samt att äga och förvalta fastigheter och anläggningar för detta ändamål. Företaget bedriver elnätsverksamhet inom sina koncessionsområden vilket omfattar större delen av Lund, Lomma, Eslöv, Hörby, Klippan, Åstorps och Torsås kommuner samt delar av kommunerna Höör, Svalöv, Sjöbo, Kävlinge, Bjuv, Ängelholm Örkeklunga, Emmaboda, Kalmar, Lessebo, Karlshamn, Karskrona, Ronneby och Tingsryd. Bland företagets tillgångar finns även ett optofibernet som hyrs ut till moderbolaget i koncernen.

* Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret:

Under räkenskapsåret har det inte inträffat några händelser som bedöms ha väsentliga betydelser för verksamheten.

* Egna aktier:

Företaget har inga egna aktier.

* Flerårsöversikt

	2016	2015	2014	2013
Nettoomsättning exkl punktskatter	607 604	577 494	588 134	549 280
Rörelseresultat	145 583	137 693	158 214	99 879
Resultat efter finansiella poster	146 317	138 450	159 097	100 183

* Resultatdisposition

Årets resultat balanseras i ny räkning.

Byte av redovisningsprincip:

Inget att rapportera.

Miljöinformation:

Företaget bedriver ingen miljöfarlig verksamhet med tillstånds- eller anmälningsplikt enligt Miljöbalken. Företaget är sedan 2004 certifierat enligt miljöledningssystemet ISO 14001.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen::

Framtida verksamhet, resultatutveckling samt långsiktig målsättning bedöms motsvara ägarnas förväntningar.

Övriga upplysningar:

Företaget följer Kraftringenkoncernens Finanspolicy som beslutas i koncernstyrelsen och bildar ett ramverk av riktlinjer och regler i form av riskmandat och limiter för alla finansiella risker. Ansvaret för hantering av finansiella risker ligger centralt i koncernen. De risker som kvarstår i företaget är volymrisk, det vill säga att den osäkerhet som råder beträffande volymen som transporteras i näten, samt profilrisk, det vill säga osäkerheten kring vilken profil eldistributionen följer.

Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		EI-distributionsanläggningar och mätare	EI-produktionsanläggningar	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	2 442 365	0	17 432	0	6 206	184 233	2 650 236
Inköp	NO120	0	0	0	0	0	191 433	191 433
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-5 352	0	0	0	0	0	-5 352
Omklassificeringar	NO140	219 062	0	0	0	0	-219 062	0
Utgående anskaffningsvärden	NO150	2 656 075	0	17 432	0	6 206	156 604	2 836 317
Ingående avskrivningar	NO210	-1 181 971	0	-8 208	0	-5 978	0	-1 196 157
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	5 352	0	0	0	0	0	5 352
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-72 822	0	-341	0	-74	0	-73 237
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-1 249 441	0	-8 549	0	-6 052	0	-1 264 042
Ingående uppskrivningar	NO310	0	0	0	0	0	0	0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar mm	NO330	0	0	0	0	0	0	0
Årets uppskrivningar	NO340	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410	0	0	0	0	0	0	0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0	0	0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0	0	0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	1 406 634	0	8 883	0	154	156 604	1 572 275

Eldistributionsanläggningar

Eldistributions- anläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Mätare och styrutrustning	Ledningar inkl. kabelskåp	Ledningar - högspänning	Nätstationer och trans- formatorer	Mottagnings- och fördelnings- stationer anslutna i lokálnät	Övrigt	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO6001	290 976	745 162	879 868	263 738	241 332	21 289	2 442 365
Inköp	NO6011	0	0	0	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO6021	0	-1 346	-2 290	-115	0	-1 601	-5 352
Omklassificeringar	NO6031	16 399	26 053	75 452	15 056	86 102	0	219 062
Utgående anskaffningsvärde	NO6041	307 375	769 869	953 030	278 679	327 434	19 688	2 656 075
Ingående avskrivningar	NO6051	-193 804	-333 207	-390 022	-127 576	-127 333	-10 029	-1 181 971
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO6061	0	1 346	2 290	115	0	1 601	5 352
Omklassificeringar	NO6071	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO6081	-27 916	-14 640	-18 643	-4 990	-5 753	-880	-72 822
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO6091	-221 720	-346 501	-406 375	-132 451	-133 086	-9 308	-1 249 441
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO6101	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO6111	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO6121	85 655	423 368	546 655	146 228	194 348	10 380	1 406 634

Signatur: _____

Checksumma: FF-05-92-52

Elproduktionsanläggningar

Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Elprod. anläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster	Mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO7001	0	0	0
Inköp	NO7011	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO7021	0	0	0
Omklassificeringar	NO7031	0	0	0
Utgående anskaffningsvärde	NO7041	0	0	0
Ingående avskrivningar	NO7051	0	0	0
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO7061	0	0	0
Omklassificeringar	NO7071	0	0	0
Årets avskrivningar	NO7081	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO7091	0	0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO7101	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO7111	0	0	0
Redovisat värde	NO7121	0	0	0

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
		2016	2015
Nettoomsättning (tkr)			
Transiteringsintäkter	RR7101	588 254	571 790
Anslutningsintäkter	RR7102	11 921	14 305
Engångsintäkter	RR7103	3 843	4 678
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	0	0
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	-2 645	-19 078
Myndighetsavgifter	RR7113	6 231	5 799
Nettoomsättning	RR7110	607 604	577 494
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)			
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-170 438	-172 738
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-6 231	-5 799
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-176 669	-178 537

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2016	2015
Nettoomsättning		607 604	577 494
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		2 290	3 229
Övriga rörelseintäkter	1	6 835	875
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.	RR71160	616 729	581 598
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		-176 669	-178 537
Råvaror och förnödenheter		-2 988	-2 212
Övriga externa kostnader	3	-189 936	-168 977
Personalkostnader	5	-28 316	-26 633
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-73 237	-67 546
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		0	0
Övriga rörelsekostnader	2	0	0
Summa rörelsekostnader	RR73190	-471 146	-443 905
Rörelseresultat	RR74000	145 583	137 693
Resultat från finansiella investeringar:			
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	737	763
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-3	-6
Summa finansiella poster	RR75000	734	757
Resultat efter finansiella poster	RR76000	146 317	138 450
Extraordinära intäkter		0	0
Extraordinära kostnader		0	0
Bokslutsdispositioner			
Erhållna koncernbidrag		0	0
Lämnade koncernbidrag		-128 973	-108 163
Förändring av periodiseringsfond		0	0
Förändring av överavskrivningar		-29 450	-22 683
Övriga bokslutsdispositioner		0	0
Summa bokslutsdispositioner	TU771303	-158 423	-130 846
Resultat före skatt	RR77135	-12 106	7 604
Skatt på årets resultat	9	0	0
Övriga skatter		74	74
Årets resultat	RR78000	-12 032	7 678

Signatur: _____

Checksumma: FF-05-92-52

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2016	2015
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser och varumärken	BR71212	0	0
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ED	1 406 634	1 260 394
Elproduktionsanläggningar	NO500EP	0	0
Byggnader och mark	NO500	8 883	9 224
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	154	228
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	156 604	184 233
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	1 572 275	1 454 079
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	BR71231	0	0
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	0	0
Andelar i intresseföretag	BR71233	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	0	0
Lån till delägare eller närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	619	557
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	619	557
Summa anläggningstillgångar	BR71200	1 572 894	1 454 636
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Övriga lagertillgångar	BR71316	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	0	0
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	35 558	38 624
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	1 616	1 479
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	48 606	45 034
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	85 780	85 137
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	0	0
Kassa och bank			
Kassa och bank	BR71340	853	1 206
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
Summa kassa och bank	BR71342	853	1 206
Summa omsättningstillgångar	BR71300	86 633	86 343
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	1 659 527	1 540 979

Signatur: _____

Checksumma: FF-05-92-52

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2016	2015
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	14 617	14 617
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	2 698	2 698
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	17 315	17 315
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	34 042	26 364
Årets resultat		RR78000	-12 032	7 678
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	22 010	34 042
Eget kapital		BR72100	39 325	51 357
Obeskattade reserver		BR72200	1 021 235	991 785
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	1 200	897
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	1 200	897
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder		BR72415	0	0
Summa långfristiga skulder	12	BR72400	0	0
Kortfristiga skulder				
Checkräkningskredit		BR72510	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	0	0
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	27 131	31 754
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	459 470	370 640
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	8 498	5 748
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	102 668	88 798
Summa kortfristiga skulder		BR72500	597 767	496 940
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		BR72000	1 659 527	1 540 979
POSTER INOM LINJEN				
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar, varje slag för sig		BR72625	0	0
Övriga ställda panter och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig		BR72609	0	0
Ansvarsförbindelser		BR72620	0	0
Övriga ansvarsförbindelser		BR72621	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:				
SUMMA TILGÅNGAR		BR71000	1 659 527	1 540 979
- Justerade skulder		BR75200	-823 639	-716 030
+ Räntebärande skulder		BR75300	1 200	897
= SYSSELSATT KAPITAL		BR75000	837 088	825 846

Signatur: _____

Checksumma: FF-05-92-52

Kassaflödesanalys

Är kassaflödesanalys ej tillämplig för företaget, sätt kryss i rutan till höger.			
Kassaflödesanalys (tkr)		2016	2015
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	146 317	138 450
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	74 202	68 352
	KF1	220 519	206 802
Betald inkomstskatt	KF113	0	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	220 519	206 802
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	0	136
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	-1 231	-5 125
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	-28 146	-93 323
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	191 142	108 490
Investeringsverksamheten			
Lämnade kapitaltillskott	KF131	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF1311	0	0
Förvärv av aktier i dotterföretag	KF132	0	0
Avyttring av aktier i dotterföretag	KF1321	0	0
Förvärv av rörelse/inkräm	KF133	0	0
Avyttring av rörelse/inkräm	KF134	0	0
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	KF135	0	0
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar	KF136	0	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	KF137	-191 433	-109 683
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Förvärv av finansiella tillgångar	KF139	-62	-81
Avyttring av finansiella tillgångar	KF1391	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	KF130	-191 495	-109 764
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	0	0
Upptagna lån	KF143	0	0
Amortering av lån	KF144	0	0
Förändring av checkräkningskredit	KF148	0	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	0	0
Årets kassaflöde	KF150	-353	-1 274
Likvida medel vid årets början	KF160	1 206	2 480
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	853	1 206
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	73 899	68 172
Realisationsresultat vid avyttring av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	303	106
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetspåverkande poster	KF260	0	74
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	74 202	68 352

Signatur: _____

Checksumma: FF-05-92-52

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2016	2015	2014	2013	2012
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	7 164	7 062	6 584	6 730	7 460
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	1 685	3 181	3 611	2 482	3 330
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	89 723	85 059	67 573	68 470	58 720
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	489 682	476 488	487 160	475 397	470 343
Summa transiteringsintäkter	TN620	588 254	571 790	564 928	553 079	539 853
Kostnader (tkr)						
Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät	TN630150	0	0			
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-132 018	-131 588	-134 448	-142 011	-139 762
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-28 456	-29 647	-27 312	-34 681	-37 658
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	TN630500	-9 964	-11 503	-8 845	-6 130	-7 578
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	-170 438	-172 738	-170 605	-182 822	-184 998
Kostnader för drift och beredskap inkl. sociala avgifter	TN6302001	-28 186	-37 340	-23 161	-28 492	-18 273
Kostnader för förebyggande underhåll	TN6302501	-16 517	-16 143	-19 185	-21 714	-13 967
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-34 185	-27 452	-29 807	-24 864	-30 896

Särskild rapport

	Särskild Rapport - nätkoncession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2016	2015	2014	2013	2012
	Anläggningar						
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	158	174	198	213	217
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	599	612	620	634	625
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	5 143	5 080	4 996	4 953	4 826
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	789	823	871	934	896
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	244	233	225	220	220
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	2 213	2 153	2 054	2 017	1 897
	Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)		9 146	9 075	8 964	8 971	8 681
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	2 585	2 533	2 511	2 515	2 439
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	818	802	787	779	770
	Meter ledning per nätstation (beräkning)		3 538	3 583	3 570	3 567	3 559
	Nätabonnemang						
1.4	Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggning (antal)	TN610400	348	265	167	107	92
1.5	Varav abonnemang för småskalig produktion lågspänning (antal)	TN610502	295	209	111	53	38
	Varav abonnemang för småskalig produktion högspänning (antal)	TN610501	33	36	32	30	29
1.6	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	30	29	29	29	28
1.7	Högspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610700	123	120	118	115	117
1.8	Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610800	99 636	100 932	99 878	99 736	99 490
	Totalt antal abonnemang i uttagspunkt		99 759	101 052	99 996	99 851	99 607
	Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)		92	90	90	90	87
	Överföring						
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	413	420	455	455	443
1.11	Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	380	368	404	430	434
1.13	Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	1 973 653	2 002 930	1 988 926	2 009 918	2 044 326
	Varav inmatad energi från elproduktionsanläggningar anslutna till redovisningsenheten (MWh)	TN611201	353 352	412 616	321 013	237 774	
1.12	Varav inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar till redovisningsenheten (MWh)	TN611200	75 606	71 204	64 835	55 641	58 318
	Varav inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar till redovisningsenheten (MWh)	TN611300	1 171	346	430		
1.14	Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	1 213 066	1 181 239	1 152 683	937 935	1 233 325
	Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	603 284	605 188	602 595	1 011 916	739 399
	Utmatad energi i gränspunkt (MWh)	TN611305	80 587	142 729	163 334		
1.15	Årets nätförlust (MWh)	TN611403	76 716	73 774	70 314	60 067	71 602
1.15.1	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	0	0	0	0	0
	Förbrukning per lågspänningsabbonent (kWh) (beräkning)		12 175	11 703	11 541	9 404	12 396
4	Nyckeltal						
4.1	Antal abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641401	35	4 935	23	8 759	34
4.2	Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641402	5	4 608	0	4 291	0
4.3	Antal ersatta abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641411	35	4 935	23	8 759	32
4.4	Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641412	5	4 608	0	4 291	0
4.5	Medellastfaktor	TN641413	0.85				

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>* Redovisnings- och värderingsprinciper:</p> <p>Redovisning sker enligt ellagen (1997:857), förordningen om redovisning av nätverksamhet (1995:1145) samt Närings- och teknikutvecklingsverkets föreskrift om redovisning av nätverksamhet (1998:1). Redovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3). Tillämpade redovisnings- och värderingsprinciper överensstämmer med föregående år.</p> <p>RESULTATRÄKNING</p> <p>Intäktsredovisning</p> <p>Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. distribution av el och gas, anslutningsavgifter. Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.</p> <p>Distributionsintäkter intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.</p> <p>Leasing Samtliga leasingavtal klassificeras som operationell leasing. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående. Minimileaseavgifter enligt operationella leasingavtal där företaget är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.</p> <p>Koncernbidrag</p> <p>Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.</p> <p>BALANSRÄKNING</p> <p>Materiella anläggningstillgångar</p> <p>Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla företaget och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar. Korttidsinventarier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.</p> <p>I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.</p> <p>Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.</p> <p>Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.</p> <p>Varulager</p> <p>Varulagret värderas till 97% av anskaffningsvärdet.</p>
<p>* Avskrivningsprinciper:</p> <p>Materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.</p> <p>Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.</p> <p>Följande nyttjandeperioden tillämpas:</p> <p>Byggnader på egen mark: 40 år Stationer och distributionsnät: 40 år Fjärravlästa elmätare: 10 år Styr- och övervakningssystem: 7 år Inventarier, verktyg och installationer: 5 år</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:</p>

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>Kraftringen Nät AB har för elnätsverksamheten två redovisningsenheter, där nedanstående fördelning utgör andelen inom respektive redovisningsenhet.</p>
<p>FÖRDELNING AV INTÄKTER OCH KOSTNADER</p> <p>Till elnätsverksamheten direkt hänförliga intäkter och kostnader bokförs på konteringsbegrepp för elnät. Kostnader gemensamma för flera rörelsegränar har fördelats enligt följande:</p> <p>*Lokalkostnader fördelas efter disponerad yta.</p> <p>*VD/styrelse/administration/kundservice fördelas enligt uppskattad tidsåtgång för arbetet.</p> <p>*Övrigt fördelas oftast efter andel i anläggningsvärde.</p> <p>* Årets skatt har fördelats efter årets omsättning.</p>
<p>FÖRDELNING AV TILLGÅNGAR OCH SKULDER</p> <p>*Verklig grund: I alla de fall där det varit möjligt har verklig grund används som fördelningsprincip. Det gäller t ex alla anläggningstillgångar, kundfordringar, leverantörsskulder, personalkostnader och interimposter.</p> <p>*Andel av anläggningstillgångar (76,04%): likvida medel och obeskattade reserver.</p> <p>*Andel av omsättning 2016 (89,15%): koncernbidrag, moms och saldo skattekonto.</p> <p>*Andel av antalet anställda (72,73%): personalrelaterade poster som ej kan bestämmas enligt verklig grund, t ex upplupna gruppförsäkringar och löneskatt.</p> <p>*Andel av resultat 2016 (88,08%): prel F-skatt</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegränar:</p> <p>Internt utförda administrativa tjänster, såväl inom företaget som mellan koncernbolag, debiteras enligt verklig kostnad. Utförda entreprenadarbeten mellan koncernbolag debiteras enligt marknadspris.</p>
<p>* Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar:</p> <p>Fördelning mellan underhållskostnad och reinvestering vid förnyelse av äldre ledningsnät och nätstationer bedöms i varje enskilt projekt och grundar sig på det aktuella nätets ålder och standard. Utgifter för nybyggnad av ledningsnät och nätstationer aktiveras som investering i sin helhet.</p>
<p>Särskilda händelser angående leveranssäkerhet (se Föreskriften under Särskild rapport):</p> <p>.</p>
<p>Övriga upplysningar:</p> <p>.</p>

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2016
Specificera:		
	TUL201	0
	TUL202	0
	TUL203	0
	TUL204	0
	TUL205	0
Totalt		0
Variabla avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2016
Specificera:		
	TUL302	0
	TUL303	0
	TUL304	0
	TUL305	0
	TUL306	0
Totalt		0

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2016	2015
Specificera:			
Övriga rörelseintäkter	TU711513	3 793	
Erhållna skadestånd o försäkringsersättningar	TU711523	3 042	
	TU711533		
	TU711543		
Totalt		6 835	875
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2016	2015
Specificera:			
	TU731343		
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
Totalt		0	0
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2016	2015
Specificera:			
Tjänster inom koncernen	TU731383	-133 323	
Övriga externa tjänster	TU731384	-41 749	
Underhåll maskiner o inventarier	TU731385	-844	
Övriga externa kostnader	TU731386	-14 020	
Totalt		-189 936	-168 977

Signatur: _____

Checksumma: FF-05-92-52

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda		2016	2015
Män	TU731413	35	30
Kvinnor	TU731423	5	6
Totalt	TU731403	40	36
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)		2016	2015
Styrelse och VD	TU731443	-647	-560
Övriga anställda	TU731453	-17 105	-16 988
Totalt	TU731463	-17 752	-17 548
Sociala kostnader	TU731473	-9 606	-8 204
varav pensionskostnad	TU731483	-2 611	-2 411
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	-125	-112
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	-27 358	-25 752
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2016	2015
Utdelning	TU751113	0	0
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123	0	0
Nedskrivningar	TU751133	0	0
Återförda nedskrivningar	TU751143	0	0
Övrigt	TU751153	0	0
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2016	2015
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	737	763
Övrigt	TU751433	0	0
Totalt	TU771403	737	763

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2016	2015
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	0
Övriga räntekostnader	TU751523	-3	-6
Övrigt	TU751533	0	0
Totalt	TU751103	-3	-6
9. Skatt på årets resultat (tkr)		2016	2015
Aktuell skatt för året	TU771413	0	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
Totalt	TU771403	0	0
Noter till balansräkning			
10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2016	2015
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	48 606	45 034
Övriga interimsposter	TU713293	0	0
Totalt	TU713253	48 606	45 034

Tilläggsupplysningar 11

Noter till balansräkning								
11. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk uppgift)	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Andra fonder	Inbetalda insatser och emissionsinsatser (ek. för)	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Belopp vid årets ingång	14 617	0	2 698	0	0	26 364	7 678	51 357
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						0		0
Balanseras i ny räkning					0	7 678	-7 678	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			0
Avskrivn. resp. försäljn. av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							-12 032	-12 032
Medlemsinsatser (ek. för.)				0				
Förlagsinsatser (ek. för.)				0				
Övrigt	0	0	0	0	0	0	0	0
Belopp vid periodens utgång	14 617	0	2 698	0	0	34 042	-12 032	39 325

Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
12. Långfristiga skulder (tkr)		2016	2015
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	0	0
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
Totalt	TU724153	0	0
13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2016	2015
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	82 594	43 724
Övriga interimsposter	TU7251963	20 074	45 074
Totalt	TU725193	102 668	88 798

Signatur: _____

2017-05-17 07:50

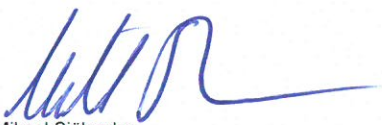

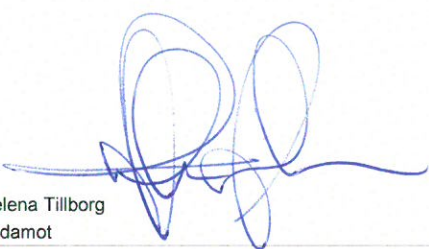
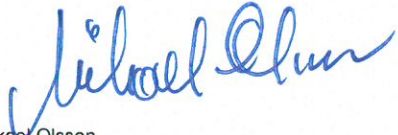
Checksumma: FF-05-92-52

20 / 22

Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
14. Övriga upplysningar		2016	2015
Specificera:			
Skulder till koncernföretag	TU727013	-43 350	
Restpost vid fördelning av verksamhetsgrenar	TU727023	-416 120	
	TU727033		
	TU727043		
Totalt		-459 470	-370 640
15. Övriga upplysningar		2016	2015
Specificera:			
	TU727053	0	
	TU727063	0	
	TU727073	0	
	TU727083	0	
Totalt		0	0
16. Övriga upplysningar		2016	2015
Specificera:			
	TU7270013	0	
	TU7270023	0	
	TU7270033	0	
	TU7270043	0	
Totalt		0	0

Underskrifter

Revisorshänvisning (Obligatorisk uppgift)	
Mitt revisorsintyg beträffande denna årsrapport har avgivits den 21/6 2017.	
	
Mikael Sjölander Auktoriserad revisor	
Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)	Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)
	
Mats Didriksson Ordförande	Mikael Andersson Ledamot
	
Helena Tillborg Ledamot	Mikael Olsson VD



Building a better
working world

Oberoende revisors rapport

Kraftringen Nät AB (publ), org.nr 556228-1138

Vi har utfört en översiktlig granskning av årsrapporten beträffande elnätverksamheten i Kraftringen Nät AB per 31 december 2016 och den period som slutade detta datum. Granskningen avser redovisningsenhet REL00886. Vi har utfört en revision av bolagets årsredovisning för 2016 i enlighet med International Standards on Auditing och god revisionsssed i Sverige och har avgivit en revisionsberättelse enligt standardutformningen den 2 april 2017.

Företagsledningens ansvar

Det är företagsledningen som har ansvaret för att upprätta årsrapporten på basis av de räkenskaper som ligger till grund för årsredovisningen och i enlighet med bestämmelserna i ellagens 3 kap. 3§ (1997:857), förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet och föreskriften (EIFS 2012:4) 3-6§§ om redovisning av nätverksamhet samt för sådan intern kontroll som företagsledningen bedömer är nödvändig för att upprätta en årsrapport som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala en slutsats om årsrapporten. Vi har utfört den översiktliga granskningen enligt International Standard on Review Engagements (ISRE 2400), *Uppdrag att översiktligt granska historiska finansiella rapporter* och ellagens 3 kap. 5§. ISRE 2400 kräver att vi drar en slutsats om huruvida något har kommit till vår kännedom som får oss att anse att årsrapporten inte har upprättats i alla väsentliga avseenden enligt det tillämpliga ramverket för finansiell rapportering. Denna standard kräver att vi följer yrkesetiska krav.

En översiktlig granskning av finansiella rapporter enligt ISRE 2400 är ett uppdrag där uttalandet görs med begränsad säkerhet. Revisorn utför åtgärder, främst bestående av att ställa frågor till företagsledningen och andra inom företaget enligt vad som är tillämpligt, utföra analytisk granskning samt utvärdera de inhämtade bevisen.

Det åtgärder som utförs vid en översiktlig granskning är betydligt mindre omfattande än de som utförs vid en revision enligt International Standards on Auditing (ISA). Följaktligen gör vi inget revisionsuttalande om denna finansiella rapport.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att årsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med bestämmelserna i ellagen, förordningen om redovisning av nätverksamhet och föreskriften om redovisning av nätverksamhet.

Redovisningsgrund

Årsrapporten har upprättats för att ge information till er och Energimarknadsinspektionen. Vår rapport är därför inte lämplig för andra syften och ska inte användas för andra syften eller spridas till andra parter.

Stockholm den

Mikael Sjölander

Auktoriserad revisor

