

# 2016 Årsrapport Naturgas

## Kraftringen Nät AB

## Förvaltningsberättelse

### Förvaltningsberättelse (\*=obligatoriska uppgifter)

\* Koncessionsnummer:

Naturgasverksamheten har distributionsledningar i Lunds och Lomma kommuner. Område ZLU

\* 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, övriga transiteringstjänster är inte bundna av koncessionsgränser utan sker i huvudsak inom Lunds och Lommas kommuner. Bland företagets tillgångar finns även ett optofibernät som hyrs ut till ett 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	34 277	37 598	40 748	46 407
Rörelseresultat	8 425	8 905	7 413	12 712
Resultat efter finansiella poster	8 425	8 901	7 409	11 136

\* 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:

## Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		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	2 419	127 909	308	1 708	132 344
Inköp	NO120	0	0	0	1 525	1 525
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO140	0	2 921	0	-2 921	0
<b>Utgående anskaffningsvärden</b>	<b>NO150</b>	<b>2 419</b>	<b>130 830</b>	<b>308</b>	<b>312</b>	<b>133 869</b>
Ingående avskrivningar	NO210	0	-102 049	-308	0	-102 357
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO230	0	-197	0	0	-197
Årets avskrivningar	NO240	0	-1 899	0	0	-1 899
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>NO250</b>	<b>0</b>	<b>-104 145</b>	<b>-308</b>	<b>0</b>	<b>-104 453</b>
Ingående uppskrivningar	NO310	0	0	0	0	0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320	0	0	0	0	0
Omklassificeringar mm	NO330	0	0	0	0	0
Årets uppskrivningar	NO340	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360	0	0	0	0	0
<b>Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto</b>	<b>NO370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingående nedskrivningar	NO410	0	0	0	0	0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)</b>	<b>NO460</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>NO500</b>	<b>2 419</b>	<b>26 685</b>	<b>0</b>	<b>312</b>	<b>29 416</b>

## Anläggningskategori 1

Anläggningskategori (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Byggnader och mark	Maskiner och tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa tillgångar
Transmissionsledning	NP23110	0	0	0	0	0
Distributionsledning	NP23111	0	24 233	0	261	24 494
Mät- och reglerstationer (MR stationer)	NP23112	0	0	0	0	0
Reglerstationer	NP23113	0	0	0	0	0
Linjeventilstationer	NP23114	0	0	0	0	0
Sektionsventiler	NP23115	0	0	0	0	0
Rensdonstationer	NP23116	0	0	0	0	0
Kompressorstationer	NP23117	0	0	0	0	0
Gaslagringsanläggning	NP23121	0	0	0	0	0
Förgasningsanläggning	NP23122	0	0	0	0	0
Övrigt (ska specificeras)						
Mark o ledningsrätt	NP23118	2 419	0	0	0	2 419
Gasmätare	NP23119	0	2 420	0	51	2 471
Styr- o övervakning	NP23120	0	32	0	0	32
<b>Summa</b>	<b>NP23100</b>	<b>2 419</b>	<b>26 685</b>	<b>0</b>	<b>312</b>	<b>29 416</b>

## Anläggningskategori 2

Anläggningskategori (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Anskaffnings värde		Akkumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Transmissionsledningar	NP43101	0	NP43201	0	NP43301	0
Distributionsledningar	NP43102	114 378	NP43202	-89 884	NP43302	24 494
Mät- och reglerstationer (MR stationer)	NP43103	0	NP43203	0	NP43303	0
Reglerstationer	NP43104	0	NP43204	0	NP43304	0
Linjeventilstationer	NP43105	0	NP43205	0	NP43305	0
Sektionsventiler	NP43106	0	NP43206	0	NP43306	0
Rensdonstationer	NP43107	0	NP43207	0	NP43307	0
Kompressorstationer	NP43108	0	NP43208	0	NP43308	0
Gaslagringsanläggning	NP43109	0	NP43209	0	NP43309	0
Förgasningsanläggning	NP43110	0	NP43210	0	NP43310	0
Övrigt (ska specificeras)						
Mark o ledningsrätt	NP43113	2 419	NP43213	0	NP43313	2 419
Gasmätare	NP43114	14 892	NP43214	-12 421	NP43314	2 471
Styr-o övervakning	NP43115	1 330	NP43215	-1 298	NP43315	32
Fordon o övriga inventarier	NP43116	850	NP43216	-850	NP43316	0
<b>Totalt</b>	<b>NP43112</b>	<b>133 869</b>	<b>NP43212</b>	<b>-104 453</b>	<b>NP43312</b>	<b>29 416</b>

## Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
Nettoomsättning (tkr)		2016	2015
Totala transiteringsintäkter	RR7106	33 905	36 422
Transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät	RR7105	0	0
Transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare	RR7104	0	0
Engångsintäkter	RR7103	2	2
Anslutningsintäkter	RR7102	228	1 113
Gaslagringsintäkter	RR7107	0	0
Förgasningsintäkter	RR7108	0	0
Uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder	RR7109	142	61
<b>Nettoomsättning</b>	<b>RR7110</b>	<b>34 277</b>	<b>37 598</b>

Signatur: \_\_\_\_\_

2017-05-17 07:51

Checksumma: FB-1B-2A-D3

6 / 23

## Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2016	2015
Nettoomsättning		RR7110	34 277	37 598
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	856	1 457
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	1 419	1 352
<b>Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.</b>		<b>RR71160</b>	<b>36 552</b>	<b>40 407</b>
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-10 599	-13 181
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-10 159	-10 774
Personalkostnader	5	RR73140	-5 470	-5 712
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-1 899	-1 835
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	0	0
<b>Summa rörelsekostnader</b>		<b>RR73190</b>	<b>-28 127</b>	<b>-31 502</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>RR74000</b>	<b>8 425</b>	<b>8 905</b>
Resultat från finansiella investeringar:				
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	RR75140	0	0
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	0	-4
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>RR75000</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>RR76000</b>	<b>8 425</b>	<b>8 901</b>
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-7 429	-7 274
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	-551	-468
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
<b>Summa bokslutsdispositioner</b>		<b>TU771303</b>	<b>-7 980</b>	<b>-7 742</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>RR77135</b>	<b>445</b>	<b>1 159</b>
Skatt på årets resultat	9	RR77140	0	0
Övriga skatter		RR77150	4	5
<b>Årets resultat</b>		<b>RR78000</b>	<b>449</b>	<b>1 164</b>

## 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
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>	<b>BR71210</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	NO500	2 419	2 419
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	0	0
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	26 685	25 860
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	312	1 708
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>	<b>BR71220</b>	<b>29 416</b>	<b>29 987</b>
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	36	38
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>BR71230</b>	<b>36</b>	<b>38</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>BR71200</b>	<b>29 452</b>	<b>30 025</b>
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	161	161
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
<b>Summa varulager m.m.</b>	<b>BR71310</b>	<b>161</b>	<b>161</b>
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	1 156	1 617
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	92	95
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	4 978	2 329
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>	<b>BR71320</b>	<b>6 226</b>	<b>4 041</b>
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
<b>Summa kortfristiga placeringar</b>	<b>BR71330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Kassa och bank			
Kassa och bank	BR71340	16	25
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
<b>Summa kassa och bank</b>	<b>BR71342</b>	<b>16</b>	<b>25</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>BR71300</b>	<b>6 403</b>	<b>4 227</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>BR71000</b>	<b>35 855</b>	<b>34 252</b>

Signatur: \_\_\_\_\_

Checksumma: FB-1B-2A-D3



## Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2016	2015
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	323	323
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	59	59
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
<b>Summa bundet eget kapital</b>	<b>11</b>	<b>BR72110</b>	<b>382</b>	<b>382</b>
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	-953	-2 117
Årets resultat		RR78000	449	1 164
<b>Summa fritt eget kapital</b>	<b>11</b>	<b>BR72120</b>	<b>-504</b>	<b>-953</b>
<b>Eget kapital</b>		<b>BR72100</b>	<b>-122</b>	<b>-571</b>
Obeskattade reserver		BR72200	13 783	13 232
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	300	249
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
<b>Summa avsättningar</b>		<b>BR72300</b>	<b>300</b>	<b>249</b>
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
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>12</b>	<b>BR72400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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	934	865
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	18 005	17 301
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	559	447
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	2 396	2 729
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>BR72500</b>	<b>21 894</b>	<b>21 342</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>BR72000</b>	<b>35 855</b>	<b>34 252</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>				
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:				
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		BR71000	35 855	34 252
- Justerade skulder		BR75200	-25 226	-24 502
+ Räntebärande skulder		BR75300	0	0
<b>= SYSSELSATT KAPITAL</b>		<b>BR75000</b>	<b>10 629</b>	<b>9 750</b>

Signatur: \_\_\_\_\_

Checksumma: FB-1B-2A-D3

## 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	8 425	8 901
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	2 003	1 878
	<b>KF1</b>	<b>10 428</b>	<b>10 779</b>
Betald inkomstskatt	KF113	0	0
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>	<b>KF110</b>	<b>10 428</b>	<b>10 779</b>
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	0	0
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	-2 234	-686
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	-6 877	-7 439
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>KF120</b>	<b>1 317</b>	<b>2 654</b>
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	-1 328	-2 675
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Förvärv av finansiella tillgångar	KF139	0	-5
Avyttring av finansiella tillgångar	KF1391	2	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>KF130</b>	<b>-1 326</b>	<b>-2 680</b>
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
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>KF140</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets kassaflöde</b>	<b>KF150</b>	<b>-9</b>	<b>-26</b>
Likvida medel vid årets början	KF160	25	51
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
<b>Likvida medel vid årets slut</b>	<b>KF180</b>	<b>16</b>	<b>25</b>
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	1 952	1 832
Realisationsresultat vid avyttring av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	51	46
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetspåverkande poster	KF260	0	0
<b>Summa poster som inte ingår i kassaflödet</b>	<b>KF200</b>	<b>2 003</b>	<b>1 878</b>

Signatur: \_\_\_\_\_

Checksumma: FB-1B-2A-D3

## Särskild rapport

	Särskild rapport distribution, transmission och förgasning (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2016	2015	2014	2013
1	Anläggningar					
1.1	Ledningslängd i km	NTN111	182	180	180	180
1.2	Antal MR-stationer med tryckreducering från 80 bar	NTN120	0	0	0	0
1.3	Antal övriga MR-stationer	NTN121	3	3	3	3
2	Överföring					
2.1	Totalt antal uttagspunkter	NTN131	1 934	1 940	1 948	1 980
2.2	Totalt antal gränspunkter	NTN141	4	4	4	4
2.3	Totalt antal lagerpunkter	NTN151	0	0	0	0
3	Volym					
3.1	Överförd volym angiven i Nm <sup>3</sup>	NTN161	22 208 912	25 158 017	26 626 290	42 896 999
3.2	Överförd energimängd angiven i MWh	NTN171	244 353	276 397	292 298	465 161
4	Intäkter, tkr					
4.1	Totala intäkter avseende uttagspunkter	NTN181	33 925	36 422	40 627	46 067
4.2	Totala intäkter avseende gränspunkter	NTN191	0	0	0	0
	<b>Summa intäkter:</b>	<b>NTN300</b>	<b>33 925</b>	<b>36 422</b>	<b>40 627</b>	<b>46 067</b>
5	Särskilt beträffande transport av naturgas					
5.1	Totalt antal uttagspunkter till vilka transport av naturgas ägt rum under räkenskapsåret.	NTN320	0	0	0	0
5.2	Transporterad volym angiven i Nm <sup>3</sup>	NTN330	0	0	0	0
5.3	Transporterad energimängd angiven i MWh	NTN340	0	0	0	0
6	Leveranssäkerhet					
6.1	Avbrottsfrekvens - aviserade avbrott (kvot)	NTN601	0	0	0	0
	Avbrottsfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)	NTN611	0	0	0	0
6.2	Medelavbrottstid - aviserade avbrott (min)	NTN621	0	0	0	0
	Medelavbrottstid - oaviserade avbrott (min)	NTN631	0	0	0	0
7	Tillgänglig kapacitet					
7.1	Nätets maximala importkapacitet (TWh)	NTN641	0	0	0	0
7.2	Högsta importerade gasmängden under en timme (TWh/h)	NTN651	0	0	0	0
7.3	Maximal kvantitet gas som konsumeras under en dag (TWh/h)	NTN661	0	0	0	0

## Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>* Redovisnings- och värderingsprinciper:</p> <p>Redovisning sker enligt Naturgaslagen (2005:403) 3 kap 3-4 §§ - transmission, distribution, Naturgaslagen (2005:406) 4 kap 3-4 §§ - lagring, drift av förgasningsanläggning, Förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning samt Statens energimyndighets föreskrift och allmänna råd om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (STEMFS 2006:3). Redovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3). Tillämpade redovisnings- och värderingsprinciper överensstämmer med föregående år.</p> <p><b>RESULTATRÄKNING</b></p> <p><b>Intäktsredovisning</b></p> <p>Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. distribution av el och gas, anslutningsavgifter. Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas influta, 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>Koncernbidrag</p> <p>Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.</p> <p><b>BALANSRÄKNING</b></p> <p><b>Materiella anläggningstillgångar</b></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.</p> <p>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>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>Följande nyttjandeperioder tillämpas:</p> <p>Gasnätsanläggningar: 30 år  Gasmätare: 10 år  Styr- o övervakning: 7 år  Inventarier: 5 år</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:</p>

Signatur: \_\_\_\_\_

Checksumma: FB-1B-2A-D3

## Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>Krafringen Nät AB bedriver distributionsverksamhet för både el och naturgas. Distributionsverksamheten är uppdelad i två områden där vi inom det ena har både el och naturgas, nedan fördelning avser naturgasverksamhetens del inom ett av dessa område.</p> <p><b>FÖRDELNING AV INTÄKTER OCH KOSTNADER</b></p> <p>Till gasnätsverksamheten direkt hänförbara intäkter och kostnader bokförs på konteringsbegrepp för gasnät. Kostnader gemensamma för flera rörelsegränar har fördelats enligt följande:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*Lokalkostnader fördelas efter disponerad yta.</li> <li>*Gemensamma kostnader för IT, personalvård, kontor fördelas efter antal anställda.</li> <li>*VD/styrelse/administration/kundtjänst fördelas enligt uppskattad tidsåtgång för arbetet.</li> <li>*Övrigt fördelas oftast efter andel i anläggningsvärde.</li> <li>*Årets skatt har fördelats efter årets omsättning.</li> </ul> <p><b>FÖRDELNING AV TILLGÅNGAR OCH SKULDER</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*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.</li> <li>*Andel av anläggningstillgångar (1,42%): likvida medel och obeskattade reserver.</li> <li>*Andel av omsättning 2016 (5,14%): koncernbidrag, moms, och saldo skattekonto.</li> <li>*Andel av antalet anställda (18,18%): personalrelaterade poster som ej kan bestämmas enligt verklig grund, t ex upplupna gruppförsäkringar och löneskatt.</li> <li>*Andel av resultat 2016 (5,07%): prel F-skatt.</li> </ul>
<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

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

## Avskrivningstid - anläggnings tillgångar - bokföringsmässig avskrivningstid

Anskaffningsvärde grupperad efter avskrivningstid avseende överförings-, lager och förgasningsanläggningar	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Summa anskaffningsvärde
(samtliga uppgifter är obligatoriska)										
Ange avskrivningstid (antal år)	5	7	10	30	0	0	0	0	0	
1985 och tidigare - anskaffningsvärden (tkr)	0	39	162	29 084	0	0	0	0	0	29 285
1986 - anskaffningsvärden (tkr)	0	333	294	6 012	0	0	0	0	0	6 639
1987 - anskaffningsvärden (tkr)	0	156	179	2 901	0	0	0	0	0	3 236
1988 - anskaffningsvärden (tkr)	95	165	230	5 058	0	0	0	0	0	5 548
1989 - anskaffningsvärden (tkr)	0	245	266	3 584	0	0	0	0	0	4 095
1990 - anskaffningsvärden (tkr)	82	73	147	4 776	0	0	0	0	0	5 078
1991 - anskaffningsvärden (tkr)	0	54	394	8 757	0	0	0	0	0	9 205
1992 - anskaffningsvärden (tkr)	0	102	266	6 487	0	0	0	0	0	6 855
1993 - anskaffningsvärden (tkr)	41	0	407	1 677	0	0	0	0	0	2 125
1994 - anskaffningsvärden (tkr)	0	12	660	2 445	0	0	0	0	0	3 117
1995 - anskaffningsvärden (tkr)	34	0	678	4 555	0	0	0	0	0	5 267
1996 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	484	2 423	0	0	0	0	0	2 907
1997 - anskaffningsvärden (tkr)	20	0	761	1 554	0	0	0	0	0	2 335
1998 - anskaffningsvärden (tkr)	32	0	378	1 270	0	0	0	0	0	1 680
1999 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	402	1 203	0	0	0	0	0	1 605
2000 - anskaffningsvärden (tkr)	61	0	265	806	0	0	0	0	0	1 132
2001 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	361	1 987	0	0	0	0	0	2 348
2002 - anskaffningsvärden (tkr)	0	34	928	2 447	0	0	0	0	0	3 409
2003 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	743	2 534	0	0	0	0	0	3 277
2004 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	1 648	5 141	0	0	0	0	0	6 789
2005 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	681	2 910	2 419	0	0	0	0	6 010
2006 - anskaffningsvärden (tkr)	288	0	556	3 008	0	0	0	0	0	3 852
2007 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	658	2 102	0	0	0	0	0	2 760
2008 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	100	433	0	0	0	0	0	533
2009 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	178	2 007	0	0	0	0	0	2 185
2010 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	93	2 512	0	0	0	0	0	2 605
2011 - anskaffningsvärden (tkr)	0	118	138	2 167	0	0	0	0	0	2 423
2012 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	608	940	0	0	0	0	0	1 548
2013 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	48	32	0	0	0	0	0	80
2014 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	393	365	0	0	0	0	0	758
2015 - anskaffningsvärden (tkr)	0	0	957	993	0	0	0	0	0	1 950
2016 - anskaffningsvärden (tkr)	196	0	779	1 946	0	0	0	0	0	2 921
<b>Summa</b>	<b>849</b>	<b>393</b>	<b>14 842</b>	<b>114 116</b>	<b>2 419</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>133 557</b>

## Kostnadsspecifikation

Specifikation av verksamhetens kostnader (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2016	2015
Kostnader för överliggande gasnät	NTN501	10 346	12 093
Kostnader för myndighetsavgifter	NTN516	142	61
Kostnader för drift	NTN502	2 233	3 034
Kostnader för förebyggande underhåll	NTN503	1 708	2 174
Kostnader för avhjälpande underhåll	NTN504	0	0
Kostnader för mätning, avräkning relaterade till balans	NTN505	470	245
Kostnader för mätning, avräkning relaterade till kund	NTN506	3 652	3 357
Kostnader för verksamhetsutveckling	NTN507	0	0
Kostnader för övrig administration	NTN508	7 650	8 019
Kostnader för leasing - anläggningstillgångar	NTN515	0	0
Kostnader för elnät	NTN517	25	403
Kostnader för nätförluster	NTN518	0	106
Kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi	NTN519	2	174
Övriga kostnader (skall specificeras)			
	NTN510	0	
	NTN512	0	
	NTN514	0	
<b>Kostnader totalt</b>	<b>NTN5001</b>	<b>26 228</b>	



## Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
<b>1. Övriga rörelseintäkter (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Specificera:			
Serviceavgifter	TU711513	1 186	
Övriga rörelseintäkter	TU711523	233	
	TU711533	0	
	TU711543	0	
<b>Totalt</b>		<b>1 419</b>	<b>1 352</b>
<b>2. Övriga rörelsekostnader (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Specificera:			
	TU731343	0	
	TU731353	0	
	TU731363	0	
	TU731373	0	
<b>Totalt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3. Övriga externa kostnader (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Specificera:			
Tjänster inom koncernen	TU731383	-5 980	
Övriga externa tjänster	TU731384	-2 804	
Övriga externa kostnader	TU731385	-1 375	
	TU731386		
<b>Totalt</b>		<b>-10 159</b>	<b>-10 774</b>

## Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
<b>4. Medelantal anställda</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Män	TU731413	8	8
Kvinnor	TU731423	2	2
<b>Totalt</b>	<b>TU731403</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
<b>5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Styrelse och VD	TU731443	-161	-156
Övriga anställda	TU731453	-3 485	-3 660
<b>Totalt</b>	<b>TU731463</b>	<b>-3 646</b>	<b>-3 816</b>
Sociala kostnader	TU731473	-1 678	-1 719
varav pensionskostnad	TU731483	-461	-468
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	-31	-31
<b>Totalt löner och sociala kostnader</b>	<b>TU731433</b>	<b>-5 324</b>	<b>-5 535</b>
<b>6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
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
<b>Totalt</b>	<b>TU751103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	0	0
Övrigt	TU751433	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
<b>8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	0
Övriga räntekostnader	TU751523	0	-4
Övrigt	TU751533	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU751103</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>
<b>9. Skatt på årets resultat (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Aktuell skatt för året	TU771413	0	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Noter till balansräkning			
<b>10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	4 978	2 329
Övriga interimsposter	TU713293	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU713253</b>	<b>4 978</b>	<b>2 329</b>

## 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	323	0	59	0	0	-2 117	1 164	-571
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						0		0
Balanseras i ny räkning						0	1 164	-1 164
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0					0		0
Avskrivn. resp. försäljn. av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							449	449
Medlemsinsatser (ek. för.)				0				
Förlagsinsatser (ek. för.)				0				
Övrigt	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Belopp vid periodens utgång</b>	<b>323</b>	<b>0</b>	<b>59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-953</b>	<b>449</b>	<b>-122</b>




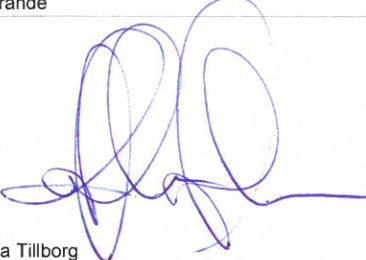

## Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
		2016	2015
<b>12. Långfristiga skulder (tkr)</b>			
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	0	0
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU724153</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)</b>			
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	0	0
Övriga interimsposter	TU7251963	2 396	2 729
<b>Totalt</b>	<b>TU725193</b>	<b>2 396</b>	<b>2 729</b>

## Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
<b>14. Övriga upplysningar</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Specificera:			
Skulder till koncernföretag	TU727013	-3 754	
Restpost vid fördelning av verksamhetsgrenar	TU727023	-14 251	
	TU727033	0	
	TU727043	0	
<b>Totalt</b>		<b>-18 005</b>	<b>-17 301</b>
<b>15. Övriga upplysningar</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Specificera:			
	TU727053	0	
	TU727063	0	
	TU727073	0	
	TU727083	0	
<b>Totalt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>16. Övriga upplysningar</b>		<b>2016</b>	<b>2015</b>
Specificera:			
	TU7270013	0	
	TU7270023	0	
	TU7270033	0	
	TU7270043	0	
<b>Totalt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

## Underskrifter

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







Building a better  
working world

## Oberoende revisors rapport

Kraftringen Nät AB, org. nr 556228-1138

Vi har utfört en översiktlig granskning av årsrapporten beträffande naturgasverksamheten i Kraftringen Nät AB för räkenskapsåret 2016. Vi har utfört en revision av bolagets årsredovisning för 2016 i enlighet med International Standards on Auditing och god revisionssed 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 enligt 3 kap. 3 § / 4 kap. 3 § naturgaslagen (2005:403), förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasanläggning samt Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2006:3) och allmänna råd om redovisning och revision av verksamhet avseende överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasanläggning 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 naturgaslagens 3 kap. 4§ / 4 kap. 4§. 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 naturgaslagen, förordningen om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasanläggning samt Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2006:3) och allmänna råd om redovisning och revision av verksamhet avseende överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasanläggning.

### 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 21/6-2017

Mikael Sjölander

Auktoriserad revisor

