

2018 Årsrapport Naturgas

Göteborg Energi Gasnät AB

Signatur: _____ 

2019-06-05 13:19

Checksumma: FC-BE-36-D4

1 / 23

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Koncessionsnummer:

Göteborg Energi Gasnät AB har inga koncessioner. Distributionsledningar för naturgas är i Göteborgs kommun, Lerums kommun, Kungälv kommun och Partille kommun.

* Allmänt om verksamheten:

Företaget skall anlägga, äga och förvalta gasledningar och övriga anläggningar i anslutning till överföring av naturgas och biogas. Detta innefattar reducerings- och kompressorstationer, abonnentcentraler, mätare med mera.

* Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret:

Under året har 10 avtal (9) tecknats med nya kunder. Två kunder har också omförhandlat och ökat sin avtalade effekt. Under 2018 kan en svag förbättring av marknadsläget gällande företagskunder ses då förfrågningarna om att ansluta sig till gasnätet har ökat. Trenden med privatkunder som väljer att avsluta sina avtal fortsätter. Under 2018 har 35 kunder avslutat sina avtal och kopplats bort från nätet. Av dessa är huvuddelen privatkunder med villor. Ett fåtal näringsidkare har också avslutat sina avtal och då främst värmekunder.

Antalet läckor har under året varit fortsatt få och i linje med tidigare år.

Den volym som överförs via företagets distributionsnät har under året varit högre än föregående år på grund av en kall inledning på året. Den långsiktiga prognosen är dock att trenden med negativ volymutvecklingen kommer att fortsätta. Bakgrunden är moderföretagets mål om en fossilfri fjärrvärmeproduktion och dåliga ekonomiska förutsättningar för gasdriven kraftvärmeproduktion. Företaget har därav beslutat om en långsiktig strategi för företagets framtida satsningar och prioriteringar i syfte att även på längre sikt säkra företagets lönsamhet.

Företaget har under året arbetat med lönsamhetsanalys, avtalsuppföljning och effektivisering av verksamheten. Detta har haft ett positivt utfall på såväl intäkts- som kostnadssidan.

Göteborgs stad växer. Den stadsutveckling som pågår har en väsentlig påverkan på företagets infrastruktur. Arbetet innebär ökade reinvesteringar för företaget och extra behov av resurser för ett säkert utförande och gott samarbete med staden.

Målet avseende företagets intäktsram 2015-2018 har under året avslutats. I april meddelade Högsta Förvaltningsdomstolen att de inte tar upp hur kalkylräntan skall beräknas till prövning. Därmed kunde kalkylräntan fastslås till 6,91% för företaget.

Under året har också en ansökan om intäktsram för reglerperiod 2 lämnats in och i september fick företaget Energimarknadsinspektionens beslut om ny ram. Det nya beslutet var på 770 Mkr. Ansökt ram var 818 Mkr. Det var framförallt kalkylräntan och livslängden för distributionsledningar som utgjorde skillnaden. Beslutet har överklagats och fallet kommer upp i domstol under 2019.

* Egna aktier:

Bolaget har inga ägarandelar i andra bolag.

* Flerårsöversikt

	2018	2017	2016	2015	2014
Nettoomsättning, tkr	216 678	190 569	197 508	161 377	164 134
Resultat efter finansiella poster, tkr	44 993	35 525	23 265	22 444	24 220
Soliditet, %	67,2	66,3	68,0	68,0	63,0
Avkastning på totalt kapital, %	21,6	16,4	10,7	9,9	10,2
Avkastning på eget kapital, %	31,9	23,9	15,0	14,2	15,2

Signatur: 

Checksumma: FC-BE-36-D4

Förvaltningsberättelse

* Resultatdisposition

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	4 442
Årets resultat	-2
	4 440

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:
i ny räkning överförs 4 440

Byte av redovisningsprincip:

Företaget tillämpar K3 från och med 2014.

Miljöinformation:

Företaget är certifierat och revideras regelbundet enligt kvalitet ISO 9001:2008 och miljö ISO 14001:04. Miljöarbetet bedrivs med personal från moderföretaget Göteborg Energi AB. Moderföretaget har ett certifierat miljöledningssystem enligt ISO 14001.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen::

Företaget arbetar med förtätningar av gasnätet i de områden som företaget idag har gaskunder.

Övriga upplysningar:

-

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

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	0	374 858	0	13 639	388 497
Inköp	NO120	0	0	0	5 667	5 667
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO140	0	6 854	0	-6 854	0
Utgående anskaffningsvärden	NO150	0	381 712	0	12 452	394 164
Ingående avskrivningar	NO210	0	-181 927	0	0	-181 927
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	0	-15 633	0	0	-15 633
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	0	-197 560	0	0	-197 560
Ingående uppskrivningar	NO310					0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320					0
Omklassificeringar mm	NO330					0
Årets uppskrivningar	NO340					0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360					0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410					0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420					0
Återförd nedskrivning	NO430					0
Omklassificeringar	NO440					0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450					0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	0	184 152	0	12 452	196 604

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

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	184 152	0	12 452	196 604
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)						
	NP23118					0
	NP23119					0
	NP23120					0
Summa	NP23100	0	184 152	0	12 452	196 604

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Anläggningskategori 2

Anläggningskategori (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Anskaffnings värde		Akkumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Transmissionsledningar	NP43101	0	NP43201	0	NP43301	0
Distributionsledningar	NP43102	394 164	NP43202	-197 560	NP43302	196 604
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)						
	NP43113		NP43213		NP43313	0
	NP43114		NP43214		NP43314	0
	NP43115		NP43215		NP43315	0
	NP43116		NP43216		NP43316	0
Totalt	NP43112	394 164	NP43212	-197 560	NP43312	196 604

Signatur: _____



2019-06-05 13:19

Checksumma: FC-BE-36-D4

6 / 23

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
Nettoomsättning (tkr)		2018	2017
Totala transiteringsintäkter	RR7106	214 654	190 569
Transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät	RR7105	0	0
Transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare	RR7104	0	0
Engångsintäkter	RR7103	0	0
Anslutningsintäkter	RR7102	338	451
Gaslagringsintäkter	RR7107	0	0
Förgasningsintäkter	RR7108	0	0
Uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder	RR7109	2 022	2 168
Nettoomsättning	RR7110	217 014	193 188

Signatur: _____



2019-06-05 13:19

Checksumma: FC-BE-36-D4

7 / 23

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017
Nettoomsättning		RR7110	217 014	193 188
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	0	0
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	320	0
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		RR71160	217 334	193 188
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-127 358	-107 701
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-28 702	-32 190
Personalkostnader	5	RR73140	0	0
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-15 643	-15 561
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	0	-1 232
Summa rörelsekostnader		RR73190	-171 703	-156 684
Rörelseresultat		RR74000	45 631	36 504
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	1
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-638	-980
Summa finansiella poster		RR75000	-638	-979
Resultat efter finansiella poster		RR76000	44 993	35 525
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-54 938	-45 524
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	9 945	9 996
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
Summa bokslutsdispositioner		TU771303	-44 993	-35 528
Resultat före skatt		RR77135	0	-3
Skatt på årets resultat	9	RR77140	0	-3
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	0	-6

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2018	2017
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	891	901
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	891	901
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	NO500	0	0
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	0	0
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	184 152	192 931
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	12 452	13 639
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	196 604	206 570
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	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	0	0
Summa anläggningstillgångar	BR71200	197 495	207 471
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	60	60
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	60	60
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	0	0
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	662	4 126
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	3	3
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	6 010	7 008
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	6 675	11 137
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	0	0
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
Summa kassa och bank	BR71342	0	0
Summa omsättningstillgångar	BR71300	6 735	11 197
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	204 230	218 668

Signatur: 

Checksumma: FC-BE-36-D4

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	1 000	1 000
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	1	1
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	1 001	1 001
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	4	10
Årets resultat		RR78000	0	-6
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	4	4
Eget kapital		BR72100	1 005	1 005
Obeskattade reserver		BR72200	174 677	184 622
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	0	0
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	0	0
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	320	935
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	9 186	10 000
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	1 097	98
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	17 945	22 008
Summa kortfristiga skulder		BR72500	28 548	33 041
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		BR72000	204 230	218 668
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 TILLGÅNGAR		BR71000	204 230	218 668
- Justerade skulder		BR75200	-66 977	-73 658
+ Räntebärande skulder		BR75300	0	0
= SYSSELSATT KAPITAL		BR75000	137 253	145 010

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Kassaflödesanalys

Är kassaflödesanalys ej tillämplig för företaget, sätt kryss i rutan till höger.			
		2018	2017
Kassaflödesanalys (tkr)			
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	44 993	35 525
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	15 643	16 793
	KF1	60 636	52 318
Betald inkomstskatt	KF113	0	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	60 636	52 317
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	0	0
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	45 861	26 741
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	-47 707	-20 684
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	58 790	58 374
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	-5 668	-4 541
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Förvärv av finansiella tillgångar	KF139	0	0
Avyttring av finansiella tillgångar	KF1391	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	KF130	-5 668	-4 541
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	-45 524	-27 678
Upptagna lån	KF143	45 000	30 000
Amortering av lån	KF144	-55 000	-40 000
Förändring av checkräkningskredit	KF148	2 402	-16 155
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	-53 122	-53 833
Årets kassaflöde	KF150	0	0
Likvida medel vid årets början	KF160	0	0
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	0	0
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	15 643	15 561
Realisationsresultat vid avyttring av anläggningstillgångar	KF220	0	1 232
Avsättningar till pensioner	KF230	0	0
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetspåverkande poster	KF260	0	0
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	15 643	16 793

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Särskild rapport

Särskild rapport distribution, transmission och förgasning (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2018	2017	2016	2015
1	Anläggningar				
1.1	Ledningslängd i km	NTN111 331	331	331	331
1.2	Antal MR-stationer med tryckreducering från 80 bar	NTN120 0	0	0	0
1.3	Antal övriga MR-stationer	NTN121 0	0	0	0
2	Överföring				
2.1	Totalt antal uttagspunkter	NTN131 7 911	8 021	8 250	8 212
2.2	Totalt antal gränspunkter	NTN141 0	0	0	0
2.3	Totalt antal lagerpunkter	NTN151 0	0	0	0
3	Volymer				
3.1	Överförd volym angiven i Nm3	NTN161 184 152 177	151 188 988	221 787 398	147 930 681
3.2	Överförd energimängd angiven i MWh	NTN171 2 022 106	1 663 986	2 502 909	1 627 000
4	Intäkter, tkr				
4.1	Totala intäkter avseende uttagspunkter	NTN181 214 654	190 567	194 980	160 284
4.2	Totala intäkter avseende gränspunkter	NTN191 0	0	0	0
	Summa intäkter:	NTN300 214 654	190 567	194 980	160 284
5	Särskilt beträffande transport av naturgas				
5.1	Totalt antal uttagspunkter till vilka transport av naturgas ägt rum under räkenskapsåret.	NTN320 7 911	8 021	8 250	8 212
5.2	Transporterad volym angiven i Nm3	NTN330 184 152 177	151 188 988	221 787 398	147 930 681
5.3	Transporterad energimängd angiven i MWh	NTN340 2 022 106	1 663 986	2 502 909	1 627 000
6	Leveranssäkerhet				
6.1	Avbrottsfrekvens - aviserade avbrott (kvot)	NTN601 4	0	0	0
	Avbrottsfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)	NTN611 2	0	0	0
6.2	Medelavbrottsstid - aviserade avbrott (min)	NTN621 10	0	0	0
	Medelavbrottsstid - oaviserade avbrott (min)	NTN631 19	0	0	0
7	Tillgänglig kapacitet				
7.1	Nätets maximala importkapacitet (TWh)	NTN641 15	15	15	15
7.2	Högsta importerade gasmängden under en timme (TWh/h)	NTN651 1	0	0	0
7.3	Maximal kvantitet gas som konsumeras under en dag (TWh/h)	NTN661 25	0	0	0

Signatur: 

Checksumma: FC-BE-36-D4

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
* Redovisnings- och värderingsprinciper:
Se bilaga 1: Redovisnings- och värderingsprinciper
* Avskrivningsprinciper:
Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.
Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.
I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.
Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.
Följande avskrivningsprocent tillämpas: Maskiner och andra tekniska anläggningar 3-10
* Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:
All verksamhet inom Göteborg Energi Gasnät AB avser distributionsverksamhet. Intäkter från försäljning av tjänster och varor redovisas vid leveranstillfället. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.
* Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegränar:
Tjänster som köps av koncernbolag utgörs i huvudsak av drift- och underhållstjänster samt administrativa tjänster. Prissättningen baseras på avtal mellan Göteborg Energi Gasnät AB och andra företag inom koncernen där marknadsmässiga priser skall tillämpas. Där direkta arbetsordrar utgör underlag sker debitering därvid utifrån ett timpris per kategori av arbete och utförande enhet. För avtal gäller ramavtal med ett totalpris för hela eller delar av tjänsten.
* Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar:
Med investering avses utgift vilken syftar till att nyskapa och/eller ersätta kapacitet och som förväntas medföra nytta i framtiden. För att en investering skall anses föreligga skall utgiften överstiga 10 000 kronor samt ha en beräknad livslängd överstigande 3 år. Med återinvestering avses ersättande av befintlig anläggning eller anläggningsdel med ny, vilket leder till att dess ursprungliga funktion återställs. Med underhåll avses åtgärder som erfordras för att anläggning eller anläggningsdel skall kunna utnyttjas på ursprungligt sätt, men som inte höjer dess prestanda och som inte, eller endast i ringa grad, förlänger dess livslängd. Syftet med underhåll är att förhindra störning, bortfall eller haveri.
Särskilda händelser angående leveranssäkerhet (se Föreskriften under Särskild rapport):
Övriga upplysningar:

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2018
Specificera:		
	TUL201	0
	TUL202	0
	TUL203	0
	TUL204	0
	TUL205	0
Totalt		0
Variable avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2018
Specificera:		
	TUL302	0
	TUL303	0
	TUL304	0
	TUL305	0
	TUL306	0
Totalt		0

Signatur: _____



2019-06-05 13:19

Checksumma: FC-BE-36-D4

14 / 23

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)	33	20	14	10	5					
1985 och tidigare - anskaffningsvärden (tkr)										0
1986 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1987 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1988 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1989 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1990 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1991 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1992 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1993 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1994 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1995 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1996 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1997 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1998 - anskaffningsvärden (tkr)										0
1999 - anskaffningsvärden (tkr)										0
2000 - anskaffningsvärden (tkr)										0
2001 - anskaffningsvärden (tkr)										0
2002 - anskaffningsvärden (tkr)										0
2003 - anskaffningsvärden (tkr)										0
2004 - anskaffningsvärden (tkr)										0
2005 - anskaffningsvärden (tkr)	193 869	620	6 719	1 732	3 549					206 489
2006 - anskaffningsvärden (tkr)	40 894	1 005	2 916							44 815
2007 - anskaffningsvärden (tkr)	730	372	807							1 909
2008 - anskaffningsvärden (tkr)	22 485	125	1 779							24 389
2009 - anskaffningsvärden (tkr)	7 365	67	3 450							10 882
2010 - anskaffningsvärden (tkr)	12 208		5 927							18 135
2011 - anskaffningsvärden (tkr)	9 143		2 304							11 447
2012 - anskaffningsvärden (tkr)	22 415		394							22 809
2013 - anskaffningsvärden (tkr)	12 347									12 347
2014 - anskaffningsvärden (tkr)	7 497		256							7 753
2015 - anskaffningsvärden (tkr)	4 669		320							4 989
2016 - anskaffningsvärden (tkr)	7 027		302							7 329
2017 - anskaffningsvärden (tkr)	1 565									1 565
2018 - anskaffningsvärden (tkr)	6 854									6 854
Summa	349 068	2 189	25 174	1 732	3 549	0	0	0	0	381 712

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Kostnadsspecifikation

Specifikation av verksamhetens kostnader (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2018	2017
Kostnader för överliggande gasnät	NTN501	122 543	102 490
Kostnader för myndighetsavgifter	NTN516	2 022	2 168
Kostnader för drift	NTN502	12 543	12 964
Kostnader för förebyggande underhåll	NTN503	1 894	1 003
Kostnader för avhjälpande underhåll	NTN504	1 894	1 003
Kostnader för mätning, avräkning relaterade till balans	NTN505	0	0
Kostnader för mätning, avräkning relaterade till kund	NTN506	3 186	5 163
Kostnader för verksamhetsutveckling	NTN507	0	0
Kostnader för övrig administration	NTN508	9 185	10 638
Kostnader för leasing - anläggningstillgångar	NTN515	0	0
Kostnader för elnät	NTN517	0	0
Kostnader för nätförluster	NTN518	2 761	3 012
Kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi	NTN519	32	31
Övriga kostnader (skall specificeras)			
	NTN510		
	NTN512		
	NTN514		
Kostnader totalt	NTN5001	156 060	

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2018	2017
Specificera:			
Besiktningar mm	TU711513	320	
	TU711523	0	
	TU711533	0	
	TU711543	0	
Totalt		320	0
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2018	2017
Specificera:			
	TU731343	0	
	TU731353	0	
	TU731363	0	
	TU731373	0	
Totalt		0	-1 232
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2018	2017
Specificera:			
Drift- och underhåll	TU731383	-16 331	
Övriga administrativa kostnader	TU731384	-9 185	
Mätkostnader	TU731385	-3 186	
	TU731386		
Totalt		-28 702	-30 771

Signatur: _____



2019-06-05 13:19

Checksumma: FC-BE-36-D4

17 / 23

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda		2018	2017
Män	TU731413	0	0
Kvinnor	TU731423	0	0
Totalt	TU731403	0	0
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)		2018	2017
Styrelse och VD	TU731443	0	0
Övriga anställda	TU731453	0	0
Totalt	TU731463	0	0
Sociala kostnader	TU731473	0	0
varav pensionskostnad	TU731483	0	0
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	0	0
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	0	0
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2018	2017
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)		2018	2017
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	0	1
Övrigt	TU751433	0	0
Totalt	TU771403	0	1

Signatur: 

2019-06-05 13:19

Checksumma: FC-BE-36-D4

18 / 23

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2018	2017
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	-638	-980
Övriga räntekostnader	TU751523		0
Övrigt	TU751533		0
Totalt	TU751103	-638	-980
9. Skatt på årets resultat (tkr)		2018	2017
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)		2018	2017
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	6 010	7 008
Övriga interimsposter	TU713293	0	0
Totalt	TU713253	6 010	7 008

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

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	1 000	0	1	0	0	10	-6	1 005
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						0		0
Balanseras i ny räkning					0	-6	6	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			0
Avskrivn. resp. försäljn. av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							0	0
Medlemsinsatser (ek. för.)								
Förlagsinsatser (ek. för.)								
Övrigt								0
Belopp vid periodens utgång	1 000	0	1	0	0	4	0	1 005

Signatur: _____



Checksumma: FC-BE-36-D4

Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
12. Långfristiga skulder (tkr)		2018	2017
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)		2018	2017
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	17 928	21 328
Övriga interimsposter	TU7251963	17	680
Totalt	TU725193	17 945	22 008

Signatur: _____



2019-06-05 13:19

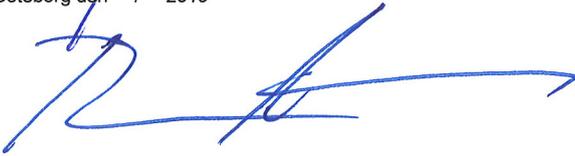
Checksumma: FC-BE-36-D4

21 / 23

Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
14. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU727013	0	
	TU727023	0	
	TU727033	0	
	TU727043	0	
Totalt		0	0
15. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU727053	0	
	TU727063	0	
	TU727073	0	
	TU727083	0	
Totalt		0	0
16. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU7270013	0	
	TU7270023	0	
	TU7270033	0	
	TU7270043	0	
Totalt		0	0

Underskrifter

Revisorshänvisning (Obligatorisk uppgift)	
Vårt revisorsintyg har avlämnats den 27/6 2019	
 Hans Gavin Auktoriserad revisör	
Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)	Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)
Göteborg den / 2019	
 Per-Anders Gustafsson Styrelseordförande	 Camila Barros
 Lars Holmquist	 Lars Hedendahl Verkställande direktör

Bilaga 1: Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3").

Koncernföretag

Med koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB som moderföretag.

Övriga koncernföretag

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB som moderföretag med undantag för företag ingående i koncernen Göteborg Energi.

Uppgifter om moderföretag

Göteborg Energi Gasnät AB är ett företag som ägs till 100 procent av Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794) med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad. Göteborg Energi Gasnät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen. Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot fritt eget kapital.

Intäktsredovisning

Försäljning från varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Servis- och anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med gasanslutningar som intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan. Koncernen Göteborg Energi tillämpar koncernfakturerings, vilket innebär att endast moderföretaget utställer fakturor till företagets kunder. Detta sker på uppdrag av de produktägande företagen i koncernen, vilket framgår av fakturan. Företaget redovisar därför inte någon utestående kundfordran vid faktureringsstillfället utan en fordran på moderföretaget. Vid utebliven betalning från extern kund kvarstår risken för kreditförluster hos företaget.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt samt förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

I företaget redovisas på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder samt när uppskjutna skatter avser samma skattemyndighet.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp, som efter bedömning beräknas bli betalt.

Omräkning av poster i utländsk valuta

Företagets redovisningsvaluta är svenska kronor. Endast marginella inköp kan ske i annan valuta.

Finansiella instrument

Företagets finansiella instrument värderas och redovisas utifrån anskaffningsvärde i enlighet med K3 kapitel 11, Finansiella instrument värderade utifrån anskaffningsvärdet. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, bokas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde, vilket motsvarar verkligt värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar samt långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras som en del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden.

Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisades med avdrag för amorteringar, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Effektivräntan är den ränta som vid en diskontering av samtliga framtida förväntade kassaflöden över den förväntade löptiden resulterar i det initialt redovisade värdet för den finansiella tillgången eller den finansiella skulden.

Immateriella anläggningstillgångar

Utgifter för förvärvade ledningsrätter redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid och skrivs av linjärt över 100 år. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.

I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Maskiner och andra tekniska anläggningar 3-10

Nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut prövas om det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av det verkliga värdet eller nyttjandevärdet av tillgången.

Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Skulder

En skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skall en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som en långfristig skuld.

Lånekostnader

Samtliga lånekostnader redovisas i företaget som en kostnad i resultaträkningen för den period de hänförs till.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretaget.

Oberoende revisors rapport

Göteborg Energi Gasnät AB, org.nr 556029-2202

Vi har utfört en översiktlig granskning av årsrapporten beträffande transmissions-/ distributions-/ lagrings-/ förgasningsverksamheten i Göteborg Energi Gasnät AB för räkenskapsåret 2018. Vi har utfört en revision av bolagets årsredovisning för 2018 i enlighet med International Standards on Auditing och god revisionsstandard i Sverige och har avgivit en revisionsberättelse enligt standardutformningen den 15 februari 2019.

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 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 förgasningsanläggning 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 förgasningsanläggning 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 också att vi följer relevanta 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.

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

Slutsats

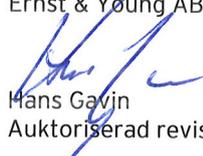
Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att årsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med bestämmelserna i naturgaslagen, förordningen om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

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.

Göteborg den 24 juni 2019

Ernst & Young AB



Hans Gavjn

Auktoriserad revisor