



Agenda

Inledning 13:00-13:45

- Presentation av deltagare
- Presentation av Stockholm Gas distributionsnät och gasanläggningar (Mathias Edstedt / Petra Edvardsson)

Fysisk gastillförelse 13:45-14:00

- Inmatningspunkter/tillträde/lager (Sophia Norrgran)
- Gaskvalité (Sophia Norrgran)

Balansansvar 14:00-14.30

- Balansansvarsavtalens utformande (Mathias Edstedt)
- Energimarknadsinspektionens godkännandeprocess för balansansvarsavtal (Johan Carlsson)

Fika 14:30-14:50

Balansansvar forts. 14:50-15:20

- Hur tecknar jag ett balansansvarsavtal? (Sophia Norrgran)
- Frågor på balansansvarsavtalen (Sophia Norrgran/Mathias Edstedt)

Avräkning 15:20-15:50

- Avräkningsprocess (Petra Edvardsson)
- Meddelandehantering för mätning och avräkning (Petra Edvardsson)

Övriga frågor 15:50-16:00

- Önskemål från deltagarna om mer information om Stockholms gasmarknad
- Önskemål från deltagarna till kommande möten
- Nästa möte



Stockholm Gas AB

Beskrivning av verksamheten



Vad är Stockholm Gas?

Fakta

- Bolag sedan 2008
- Omsättning prognos 2015: 156 Mkr
- Verksamma i Stockholm, Solna, Sundbyberg

Organisation

- 28 anställda som sköter planering, styrning, projektledning m.m.
- Köper externa tjänster för entreprenader, schaktberedskap, debitering, kundservice mm.

Del i Fortum koncernen

- Är 100 % ägt av AB Fortum Värme samägt med Stockholms stad. Fortum Värme ägs av Fortum och Stockholm Stad.

Uppdelning i nätverksamhet och handel

- I samband med reglering av gasnäten i Stockholm den 1 januari 2015 delades den tidigare verksamheten upp i nät och handel.
- Handel av gas (inköp och försäljning) sker idag i Stockholm Gas Handel AB – ett systerbolag.

En modern gasverksamhet med tradition

Stadgas

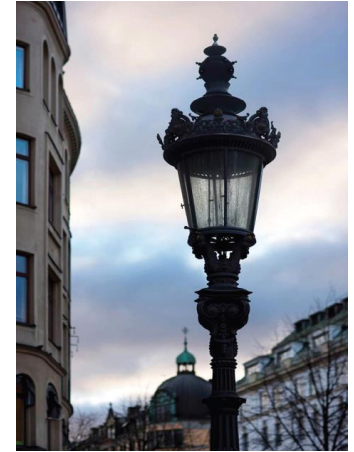
- Samhällsaktör i 150 år – den första gaslyktan tändes på Norrbro år 1853.
- Stadsgasnätet består av 50 mil ledningar.
- Ca 66 000 kunder; i huvudsak privatkunder och mindre företagskunder inom sektorerna hushåll, restauranger, industrier samt uppvärmning.
- Gasspisar är omtyckta för trivsamt matlagning i hemmet och bland proffskockar.

Fordonsgas

- Verksamheten startade i början av 2000-talet i Hammarby sjöstad och är nu inriktad på distribution av gas till tankstationer och bussdepåer. De viktigaste kunderna är: SL och tankstationsaktörer
- Vi distribuerar miljöanpassad fordonsgas i våra 4 mil ledningar.
- Tillväxt på fordonsgasmarknaden – efterfrågan på biogas betydligt större än tillgången.

Förgasning

- Verksamheten tillkom 2014 inför regleringen av gasnäten i Stockholm och innebär mottagning och förgasning av flytande naturgas (LNG) eller flytande biogas (LBG) för vidare inmatning till gasnäten.



Fordonsgasnätet

Fordonsgasnätet idag:

- Ett komplett gasnät genom hela centrala Stockholm. Sträcker sig från Sköndal i sydöstra Stockholm till Henriksdals reningsverk och till Frihamnen.
- Gasnätet är 4 mil långt och systemet har 4 bars tryck.
- Fyra tankstationer och två bussdepåer är inkopplade.
- SL har egna ledningar på Lidingö och i Hammarby Sjöstad som är sammankopplade med Stockholm Gas nät.

Gasnätets fortsatta utbyggnad:

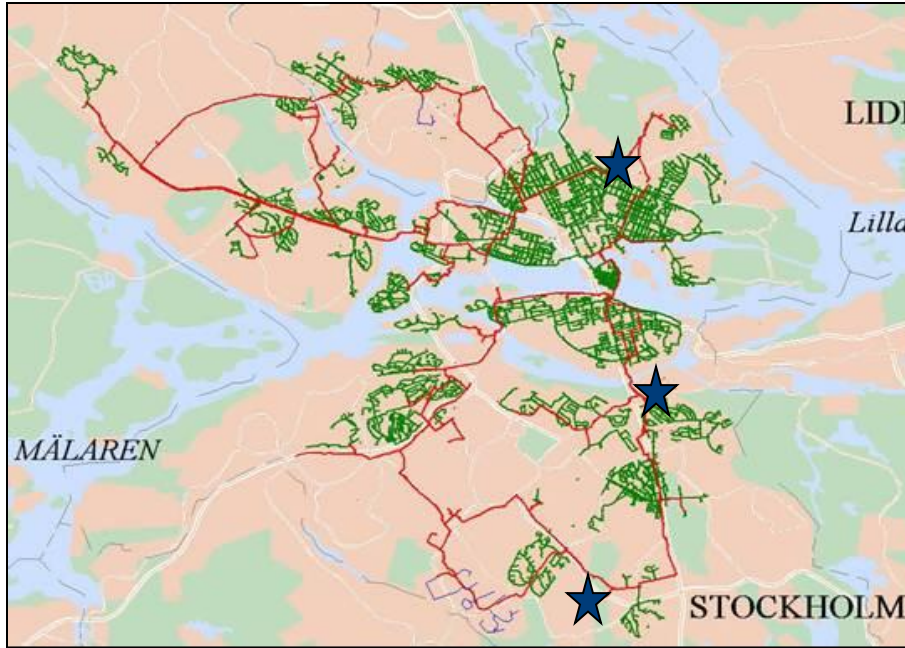
- Ledning till Sofielund (biogasproduktion) diskuteras.
- Anslutning av ytterligare tankstationer och en bussdepå

Gastillförsel

- Två biogasanläggningar (Käppalaverket på Lidingö och Henriksdal) samt två förgasningsanläggningar (Högdalen och en reserv) är anslutna till nätet.
- Vid Högdalen finns även tömningsplatser för gasflak.



Stadsgasnätet

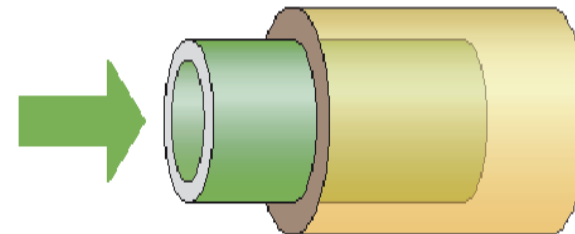


Blandningsstationer ★

- Tre blandningsstationer där gasen blandas med luft. (Högdalen, Södra Hammarbyhamnen + en reservanläggning i Lill-Jansskog)

Ledningsnät

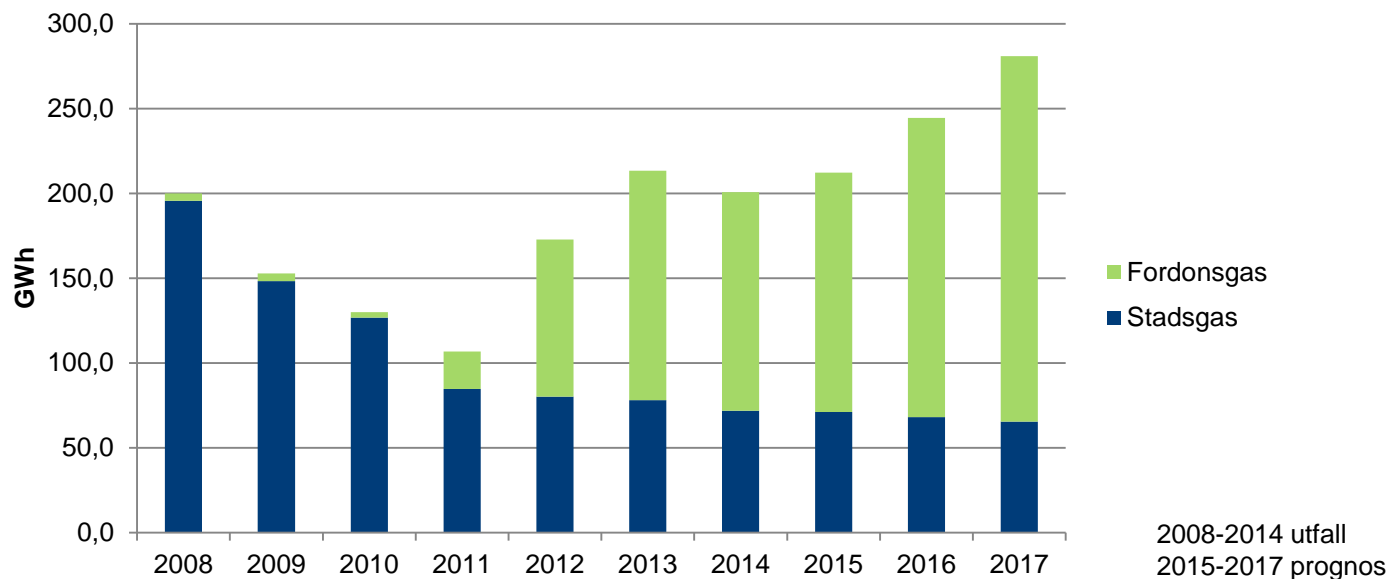
- Stadsgasnätet består av:
 - Högtrycksnät 1 bar 118 km (röd färg)
 - Lågtrycksnät 0,015 bar 404 km (grön och lila färg)
- Nätet innehåller ledningar av varierande typ:
 - 173 km moderna ledningar (nästan bara plast)
 - 349 km äldre ledningar (gråjärn, stål mm)
- 40 reglerstationer
- Mer än hälften av rören är mellan 50-100 år gamla. De äldre ledningarna renoveras till plast genom relining.



Lining av rören medför att vi ej behöver gräva upp hela gatorna.

Distribution – utveckling av affären

Total gasdistribution

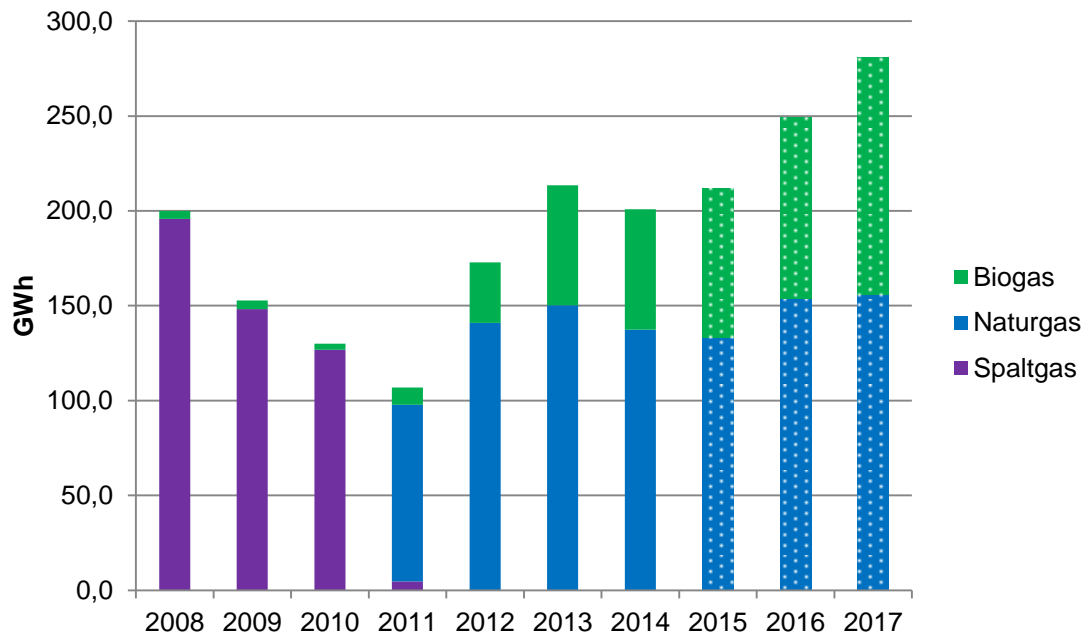


Ändrad kundbas de senaste åren

- Sedan Stockholm Gas bildades 2008 har kundbasen ändrats väsentligt.
- Gas som uppvärmningsbränsle har nästan försvunnit – en utveckling som påbörjades i början av 2000-talet. Liknande utveckling har skett i andra gasnät i Sverige.
- Gas som drivmedel har tillkommit i lika stor utsträckning som annan volym försvunnit. Antalet kundanläggningar är få vilket innebär att det är stor förbrukning per anläggning jämfört med de tidigare kunder som slutat använda gas

På väg mot ett grönare gasnät

Gastillförsel



- 2008-2014 utfall, 2015-2017 prognos
- Huvuddelen av volymtillväxten i gasnäten kommer att vara ny biogastillförsel från lokal produktion i Stockholm
- Biogasandelen stiger från 32 % (utfall 2014) till 45 % (prognos 2017)



En jämförelse mellan Stockholm och Västkusten



Beskrivning av SGABs och Swedegas gasnät, fakta

	SGAB	Swedegas
Längd	50 mil stadsgasnät & 4 mil fordonsgasnät	62 mil transmissionsnät
Tryck i näten	Två lågtrycksnät i stadsgasnätet: 15mBar/1 Bar Fordonsgasnätet: 4 Bar	Swedegas nät är ett högtrycksnät 56 Bar i medeltryck, vilket ger högt energiinnehåll lagrat i nätet.
Omsättning	Ca 200 GWh/år	Ca 15 TWh/år
Typ av nät	Distributionsnät med lokalnätskaraktär	Transmissionsnät av nationell karaktär



Beskrivning av SGABs och Swedegas gasnät, fakta

SGAB

- Fysisk balanshållning sker via förgasning från ett LNG-lager
- Balansplaner från balansansvariga och balansavräkning på månadsbasis.
- Gasen i LNG-lagret omsätts på några dagar, låg (nästan ingen) lagerhållning i nätet. SGAB tillser att det alltid finns en minimivolym i eget lager. (Frihamnen samt i Högdalen).
- Mindre andel värmelast som är beroende av temperatur. Inga kraftvärmeverk med elproduktion.

Swedegas

- Fysisk balans hålls genom tillförsel från det europeiska gasnätet via anslutning i Dragör, gaslagret i Skallen och nätlagring.
- Ekonomisk balans i nätet hålls m.h.a. balansplaner från balansansvariga och balansavräkning på dygnsbasis.
- Gasen omsätts på några veckors basis, dvs lagerhållning i nätet.
- Två stora kraftvärmeverk med volatil gasförbrukning.

Beskrivning av SGABs och Swedegas gasnät, kunder



SGAB:

Stadsgasnät

- 65 000 lägenheter med gasspis
- 850 restaurangkök
- 100 flerfamiljshus med gasvärme
- 100 småhus med gasvärme
- 10 industrier

Fordonsgasnät

- 800 lägenheter med gasspis
- 10 mindre verksamheter/industrier
- 4 tankstationer
- 2 bussdepåer

Swedegas:

Transmissionsnät

- 7 distributionsnät med 37 000 hushåll och ett stort antal företag
- Två stora kraftvärmeverk och några industrier



Fysisk gastillförsel

Inmatningspunkter idag



■ Stadsgasnätet ■ Fordonsgasnätet

1. Henriksdals reningsverk

- Biogas produceras i reningsverket och matas in i en direkt anslutning.
- Kapacitet ca 900 Nm³/h

2. Käppala reningsverk (från Lidingö)

- Biogas produceras i Käppala reningsverk och matas in i en anslutning i frihamnen. SL äger ledningen från verket fram till frihamnsområdet.
- Kapacitet ca 500 Nm³/h.

3. Högdalen (södra Stockholm)

Anläggningen har kapacitet för inmatning av

- Flytande natur- och biogas. Total kapacitet 10 000 Nm³/h.
- Flakmottagning för biogas. Det finns tre flakplatser med total kapacitet på 600 Nm³/h
- Inmatningen från Högdalen styrs av trycket i nätet.

4. Frihamnen, reservanläggning (endast för intern inmatning)

- Anläggningen har en kapacitet på 2 700 Nm³/h.

Förgasning/lager

Varken stads- eller fordonsgasnätet har s k line-packing. Istället finns ett LNG-lager och ett reservlager.



Högdalen

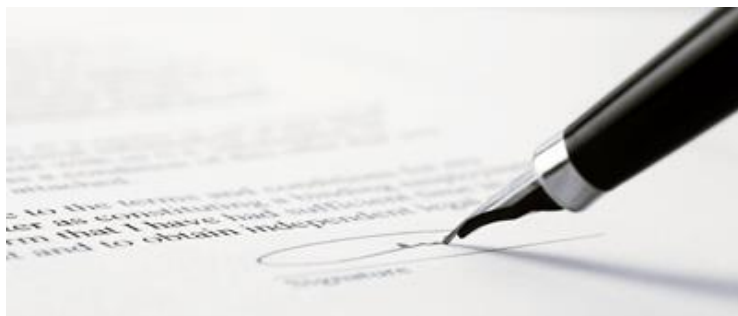
- I Högdalenanläggningen finns en förgasningsanläggning för LNG.
- Anläggningen består av:
 - Gaslager 2*100 ton = 200 ton LNG
 - Förångare (fjärrvärme) 100 MW = 10 000 Nm³/h
 - Förångare (luft) 2*33 MW
- LNG kommer med tankbil från Högas importterminal i Nynäshamn.
- Storleken på lagret ska täcka upp för de variationer i energibalans som kan uppstå under en månad.

Frihamnen –reservanläggning

- Lagret i Frihamnen är endast avsett som reserv till stadsgasnätet som aldrig får gå trycklöst. Lagret är på 40 ton.
- Förgasningskapaciteten är 2 700 Nm³/h.
- Anläggningen används enbart av Stockholm Gas som nätägare

Teckna avtal om tillträde

Aktörer kan teckna avtal om tillträde till anläggningen i Högdalen och inmatningspunkter på nätet.



För leverantörer:

- För att få mata in gas i nätet tecknar leverantören avtal med förgasningsanläggningsägaren, Stockholm Gas AB. Leverantören får då både tillträde till LNG-lagret och flakmottagningen.
- Leverantören betalar endast för förgasningstjänsten 30 kr/MWh¹⁾. Det är kostnadsfritt att mata in via flakmottagningen.
- Leverantörer kan också köpa gas (i gasform) från en annan leverantör som har tillträde till anläggningen och mata in på nätet.

1) Avser prisnivå 2015. Fakturering av förgasning baseras på det undre värmevärdet.

För lokala biogasproducenter:

- För att ansluta en inmatningspunkt tecknar den lokala producenten avtal med nätägaren, Stockholm Gas AB.
- Vi arbetar nu med att ta fram avtalsvillkor för nyanslutningar. Det kommer att harmonisera med arbetet som pågår i branschföreningen. Förslaget ska därefter godkännas av Energimarknadsinspektionen.



Gaskvalitet

Ren biogas i fordonsgasnätet

- Vår utgångspunkt är att bibehålla biogasen som ett rent förnyelsebart drivmedel. Vi tillsätter därför inte propan i biogasen. Gaskvaliteten i fordonsgasen är satt utifrån kvaliteten i biogasen.
- För att anpassa naturgas till fordonsgaskvalitet blandas gasen med luft, ca 5 %.
- För att få mata in biogas i nätet måste man uppfylla kraven i svensk standard SS155438 Motorbränsle/ Biogas som bränsle för snabbgående ottomotorer typ A.
- Värmevärdet ligger i snitt runt 9,9 Nm³/kWh

Stadsgaskvalitet

- Kvaliteten i stadsgasnätet är satt utifrån den kvaliteten som fanns innan gaskonverteringen ägde rum. (I enlighet i vad som gjordes i Köpenhamn)
- För att anpassa naturgas och/eller biogas till stadsgaskvalitet blandas gasen med ca 45 % luft.
- Värmevärdet ligger i snitt runt 5,9 Nm³/kWh



Balansansvar



Avreglering av Stockholms gasmarknad 2015-01-01

Styrande regelverk

- Naturgaslagen - Föreskriver systemansvar (SA) för Stockholm Gas (SGAB) från 2015-01-01
- Balansansvarsavtal – Reglerar balansavräkningen mellan SBA och Balansansvarig (BA). Ska godkännas av EI
- Föreskrifter EIFS 2008:1 – Krav på nätägare (NÄ) för mätning, beräkning och rapportering
- Gasmarknadshandboken - Rutiner och informationsstruktur på gasmarknaden
- Stockholm Gas AB delades i två bolag 2015-01-01
Stockholm Gas AB blev NÄ och SA.
Stockholm Gas Handel AB blev BA och gasleverantör (GL).



Utredning System & balansansvar Stockholm Gas

Under maj-juni 2014 gjorde Sweco på uppdrag av SGAB en utredning av olika metoder för balansavräkning av gas för SGABs roll som systemansvarig.

Med hänsyn till förutsättningarna på gasmarknaden i Stockholm och i SGABs nät fann man anledning att utvärdera balansavräkningsalternativ med avsteg från gasmarknadshandboken och från balansavräkningen i det Västsvenska naturgasnätet.

Förutsättningar för Stockholms gasnät:

- Stockholms gasnät är ett lågtrycksnät med lokalnätskaraktär. Det är inte ett transmissionsnät
- Stockholms gasnät har få stora förbrukare och en relativt jämn förbrukningskurva
- Fysisk balans i gasnätet hålls med automatisk tryckhållning från en förgasningsanläggning. Därmed finns inte behov av daglig preliminär balansavräkning



Balansavräkning i Stockholms gasnät

SGAB har i sin balansavräkningsmodell förenklats för aktörerna på gasmarknaden i Stockholm jämfört med den västsvenska gasmarknaden.

Balansavräkning

- Balansplaner från BA en gång per månad före avräkningsmånaden
- Preliminär balansavstämning från SA till BA inför avräkningsmånaden
- Ingen preliminär avräkning under månaden
- Slutlig avräkning sker månadsvis den 25:e efter avräkningsmånaden
- Avräkningsinformation rapporteras ej via EDIEL

Nätavräkning

- Ingen rapportering av timvärden dygnsvis via EDIEL
- EDIEL-meddelanden används för aktörsinformation mellan GL och NÄ
- Avräkningsinformation rapporteras ej via EDIEL



Nya balansansvarsavtal

SGAB tog fram har i sin balansavräkningsmodell förenklat för aktörerna på gasmarknaden i Stockholm jämfört med den västsvenska gasmarknaden.

Processen för avtalen

- Baserades på Swedgas nuvarande avtal samt förslag på ändringar
- Principerna presenterades för EI vid ett antal möten
- Förslag skickades till EI i slutet av 2014
- EI remitterade förslaget
- SGAB reviderade avtalet baserat på de synpunkter som inkom
- EI godkände avtalen
- Gasmarknadsråd 9/11
- Publicering av avtalen efter 9/11
- Nuvarande aktörer kommer få avtal utskickade under november för undertecknande

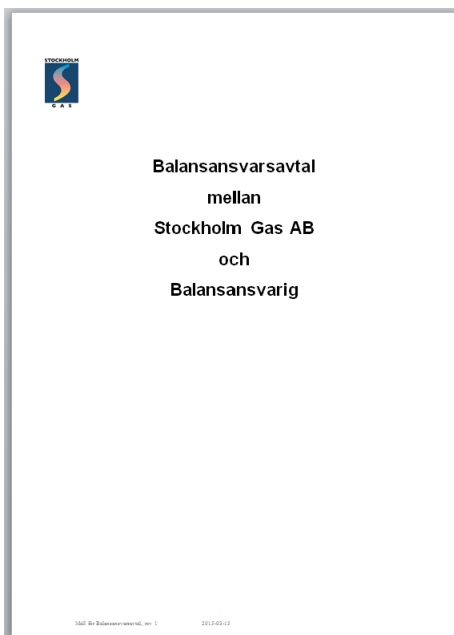


Nya balansansvarsavtal

Några frågeställningar som finns kan innebära behov av justering i modellen och avtalen.

- Meddelandehantering i balansavräkningen baseras på filer som skickas med e-mail. Det kan finnas möjlighet att på sikt också erbjuda Ediel. Nuvarande avräkningsmodell klarar dock inte det.
- Balansgrundpris på balansgas vid avräkning baseras på Stockholm Gas inköpskostnad på gas för förluster eller bud från minst en balansansvarig. Modellen är inte optimal och behöver utvecklas.
- Gasdygnet 06-06 eller 00-00 är en fråga där valet av klockslag kan ha betydelse för hur enkelt aktörerna kan delta på Stockholms gasmarknad.

Hur tecknar jag ett balansansvarsavtal?



Balansansvarig tecknar avtal med systemansvarig, Stockholm Gas AB

Till balansansvarsavtalet hör:

Definitioner	Bilaga 1
Allmänna villkor för Balansansvar	Bilaga 2
Rapportering och information	Bilaga 3
Balansavräkning	Bilaga 4
Prissättning och avgifter	Bilaga 5

Balansansvarigs åtagande:

- Planera för balans mellan sin tillförsel och sitt uttag av naturgas enligt bilaga 3.
- Balansansvaret omfattar både de egna gasleveranserna såväl som de externa leverantörers gasleveranser som den balansansvarige tecknat avtal för.

Kontakta oss:

Mathias Edstedt: mathias.edstedt@stockholmgas.se

Tel: +46 703 44 54 43

Balansansvarsavtalen kommer att finnas tillgängliga på vår hemsida:

<http://www.stockholmgas.se/gasmarknad/Balansansvar/>



Information på Stockholm Gas hemsida

På Stockholm Gas hemsida finns information om hur gasmarknaden i Stockholm fungerar, information och värmevärden och beskattning m m.

Gasmarknaden – flik på startsidan med följande underrubriker

- Så funkar Stockholms gasmarknad – allmän beskrivning
- Gasmarknadens aktörer – allmän beskrivning
- Balansansvar – här kommer avtalsmallar läggas upp efter 9/11
- Nätavräkning – här kommer information om läggas upp efter 9/11
- Gaskvalitet – här ligger kvalitetskrav på inmatning av naturgas och biogas liksom produktblad för gaskvalitén i stadsgasnätet respektive fordonsgasnätet
- Värmevärden – här publiceras månadsmedelvärden för respektive nät (undre värmevärdet med två decimaler)
- Beskattning av naturgas – beskrivning hur gasleverantörer och kunder ska hantera skattedeklarationer med hänsyn till att naturgasen blandas med luft
- Förgasning och flakinmatning – information om tillträde till gasinmatning via Högdalen



<http://www.stockholmgas.se/gasmarknad/>

STOCKHOLM
G A S

Sök här Sök

Privat Företag Kundservice Miljö & Säkerhet **Gasmarknad** Om oss Installatör

GASMARKNAD

- Så funkar Stockholms gasmarknad
- Gasmarknadens aktörer
- Balansansvar
- Nätavräkning
- Gaskvalitet
- Värmevärden
- Beskattning av naturgas
- Förgasning

GASMARKNAD

Så funkar Stockholms gasmarknad

Från den 1 januari 2015 omfattas gasverksamheten i Stockholm av naturgaslagen. Därmed fungerar gasmarknaden på samma sätt som på Västkusten och de grundläggande marknadsprinciperna beskrivna i Gasmarknadshandboken är desamma i Stockholm. Den tidigare verksamheten har delats upp för att skilja på nätverksamheten och gashandeln. Stockholm Gas ABs verksamhet omfattar nu distribution av gas och förgasning. Handel med gas sker i det nya bolaget Stockholm Gas Handel AB.

Stockholm Gas AB äger gasnäten i Stockholmsområdet och ansvarar för utveckling, drift och underhåll av desamma. Gasnäten består idag av ca 60 mil gasrör för stadsgas i Stockholm, Solna och Sundbyberg samt ett 4 mil långt fordonsgasnät.

Gasnäten (stadsgasnätet och fordonsgasnätet) distribueras naturgas och biogas till

FELANMÄLAN - DYGNET RUNT

OBS - NYTT NUMMER!

Tel: 0771-41 01 00

RENA OCH FÖRNYBARA BRÄNSLEALTERNATIV

Vi får inte glömma de rena och förnybara bränslealternativ som finns tillgängliga redan i



Avräkning



Aktörer i nät- och balansavräkning

Nätägare	distribuerar och mäter gas (inmatning och uttag). (Stockholm Gas AB)
Systemansvarig	ansvarar för balansen i gasnätet, dvs att inmatning och uttag av gas är i balans. (Stockholm Gas AB)
Balansansvarig	har det ekonomiska ansvaret för sin gasbalans
Gasleverantör	säljer gas till slutkund eller till annan gasleverantör



Vad gör aktörerna?

Nätägare

- Ansvarar för mätning av förbrukning och produktion, inmatning och utmatning
- Samlar in timvärden och månadsvärden
- Genomför nätavräkning
- Rapporterar avräkningsunderlag i form av leverantörs- och balansserier till gasleverantör, Balansansvariga och Systemansvarig

Systemansvarig

- Ansvarar för balans i gasnätet, med hjälp av balansansvariga
- Tar emot förbruknings- och produktionsmätvärden (summaserier) från nätägarna.
- Skickar vidare förbruknings- och produktionsmätvärden (summaserier) till balansansvariga.
- Genomför balansavräkning för samtliga nätområden och balansansvariga
- Fakturerar balansansvariga för obalans



Vad gör aktörerna?

Balansansvariga

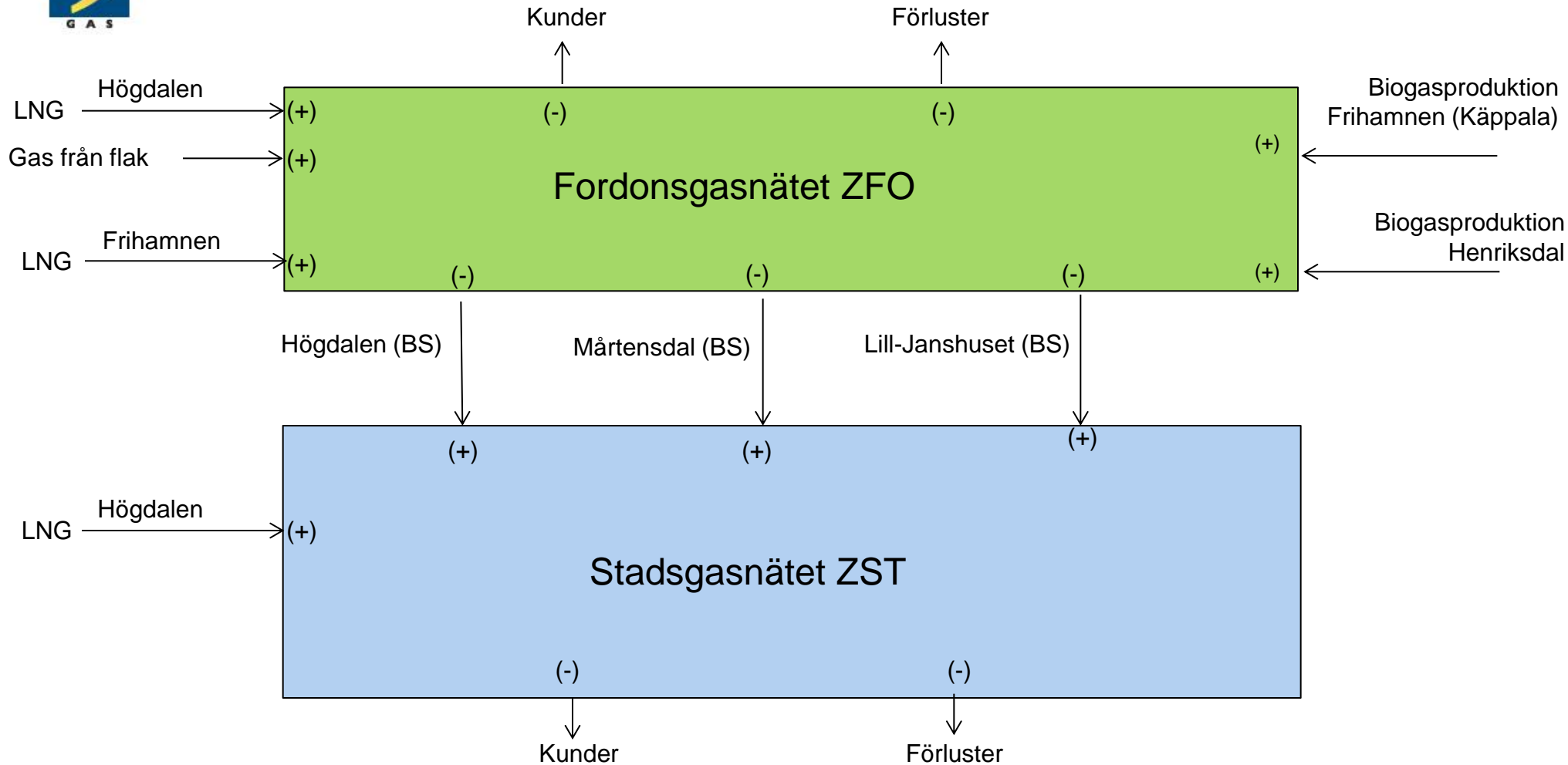
- Planerar produktion och förbrukning tillsammans med gasleverantör (om ej GL själv)
- Skickar produktions- och förbrukningsplaner till systemansvarig
- Rapporterar bilateral handel till systemansvarig
- Kontrollerar och följer upp balansavräkningen för varje GL i varje nätavräkningsområde
- Fakturerar gasleverantör för balansansvarstjänsten (om ej GL själv)
- För att bli balansansvarig krävs det att man tecknar ett balansansvarsavtal med systemansvarig.

Gasleverantör

- Köper in och säljer gas
- Håller koll på kunder och leveranspunkter och dessas energivolymer
- Tar emot mätvärden
- Stämmer av att de fått serier/värden för alla kunder/leveranspunkter
- Stämmer av mot balansansvarig (om man inte är BA själv)
- Fakturerar kunder för gasförbrukning

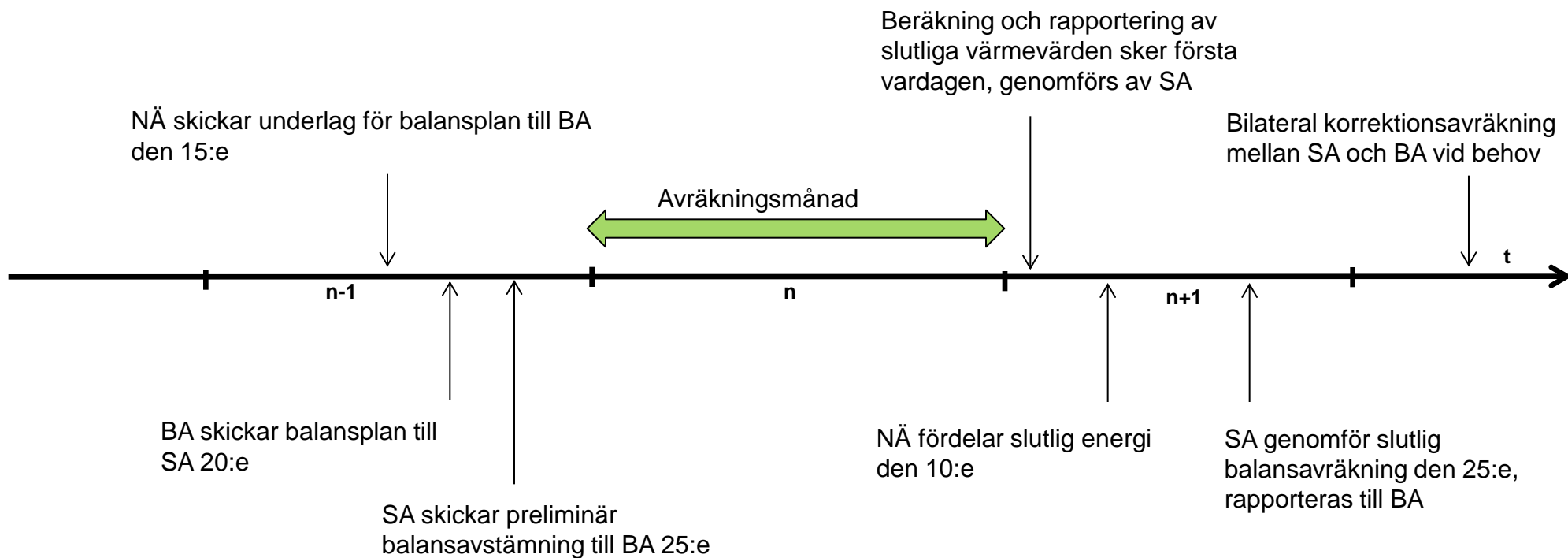


Nätavräkning i fordons- och stadsgasnätet





Avräkningsprocess





Balansavstämning

- Ett balansansvarigt företag ska planera för balans mellan sin tillförsel och sitt uttag av gas.
- Balansavstämningen ger en indikation på hur respektive balansansvarigs "balans" ser ut för kommande månad (produktion och förbrukning). Den sker en gång per månad innan leveransmånad (ingen avräkning under månaden).
- Balansen baseras på prognostiserad förbrukning och produktion i balansplan från respektive balansansvarig. Balansplanen jämförs sedan mot uppmätt produktion och förbrukning motsvarande månad föregående år i balansavstämningen.
- Att inneha balansansvar innebär att man har det ekonomiska ansvaret för att balansen mellan tillförd och uttagen gas upprätthålls i de inmatning- och uttagspunkter som balansansvaret omfattar.



Värmevärde

- Den 1:a vardagen efter leveransmånaden beräknar den system-ansvarige ett volymviktat månatligt slutligt värmevärde per nätområde. Det är viktigt att värmevärdet beräknas och rapporteras omgående efter leveransmånaden eftersom gasleverantörer använder det som underlag vid debitering.
- Slutligt värmevärde beräknas genom att summera all inmatad energi (kWh) i nätavräkningsområdet under månaden och dividera med summan av inmatad volym (Nm³).



Slutlig nät- och balansavräkning

- Efter varje leveransmånad genomförs slutlig nät- och balansavräkning.
- Nätägaren beräknar slutlig förbrukningsprofil per nätområde (NO), slutliga fördelningstal och fördelar slutlig energi per GL/BA/NO den 10:e i varje månad.
- Den systemansvarige beräknar sedan den slutliga balansen mellan inmatad och använd (förbrukad) gas per BA. Eventuella obalanser debiteras månadsvis per BA.
- Balanskonton är inte aktuellt, d.v.s. alla volymer nollställs inför nästa avräkningsmånad.
- Avräkningen baseras på "uppmätt" data, så få prognoser eller antaganden som möjligt.
- Senast den 25:e efter leveransmånaden gör den systemansvarige (SA) en slutlig balansavräkning som skickas till respektive BA. Den systemansvarige använder slutlig fördelad energi och slutlig inmatad gas per balansansvarig som underlag.



Avräkningsmodell EQ

- Resultatet från alla beräkningar presenteras i olika rapporter

Underlag för balansplan



Avräkningsmånad	2015-04-01
Nätområde	ZST
Preliminär förbrukningsprofil	3 717 402 kWh
Prognostiserad förlust	1 366 101 kWh

Avräkningsmånad	2015-04-01
Nätområde	ZFO
Preliminär förbrukningsprofil	142 660 kWh
Prognostiserad förlust	13 810 kWh

Värmevärde per nätområde

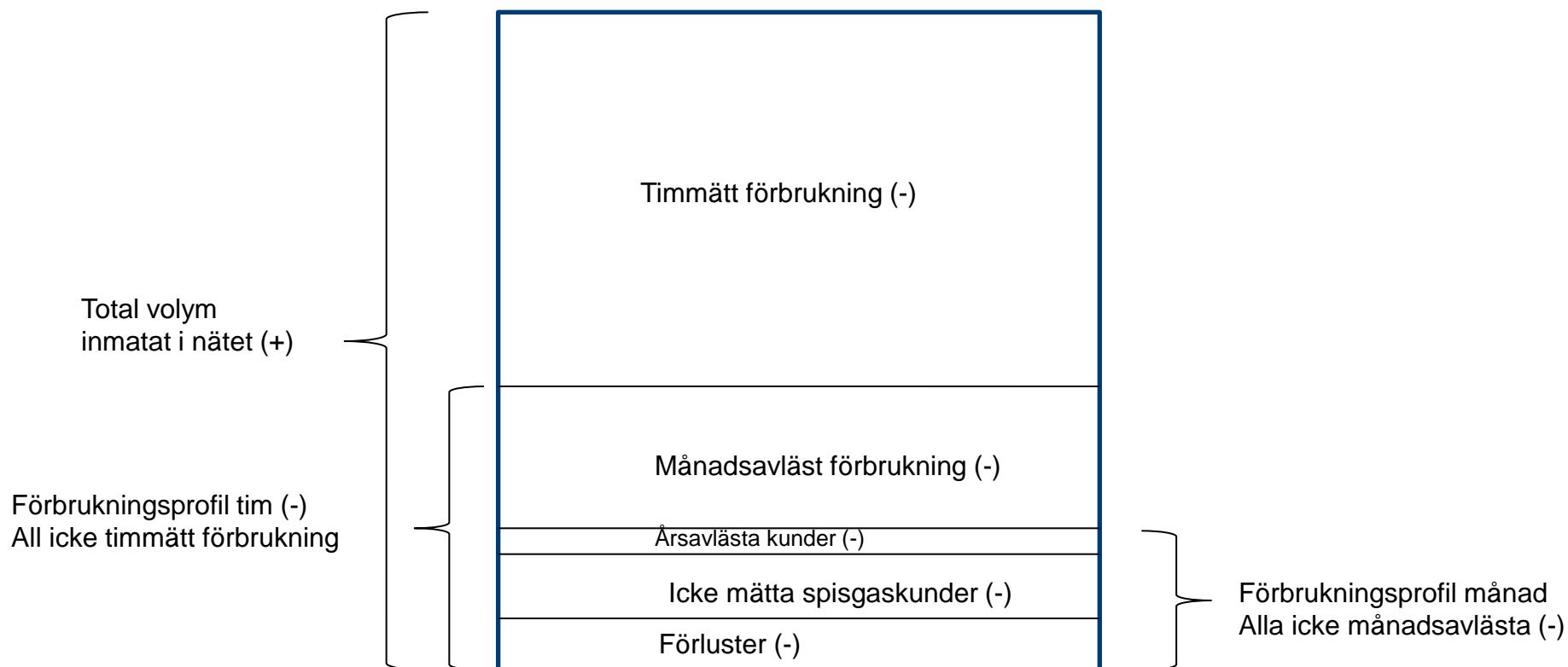


Avräkningsmånad	2015-01-01
Nätområde	ZFO
Slutligt värmevärde	9.737 kWh/Nm ³

Avräkningsmånad	2015-01-01
Nätområde	ZST
Slutligt värmevärde	5.835 kWh/Nm ³



Energibalans i Stockholms gasnät





Kommunikation

- All kommunikation mellan aktörer avseende nät- och balansavräkning sker med mail från/till balansavrakning@stockholmgas.se.
- Från första december kommer mailadressen att ändras.



Aktörsbytesmeddelanden PRODAT

Strukturinformation i samband med ett aktörsbyte/leverantörsbyte

- Vem är kund på vilken anläggning och vem levererar gasen?
- Aktörbytesmeddelanden, T ex leverantörsbyte, kundflytt, anläggningsförändring m m sker med elektroniska meddelanden på formatet PRODAT
- Alla aktörer på marknaden har ett unikt Aktörs-id (EDIEL-ID)

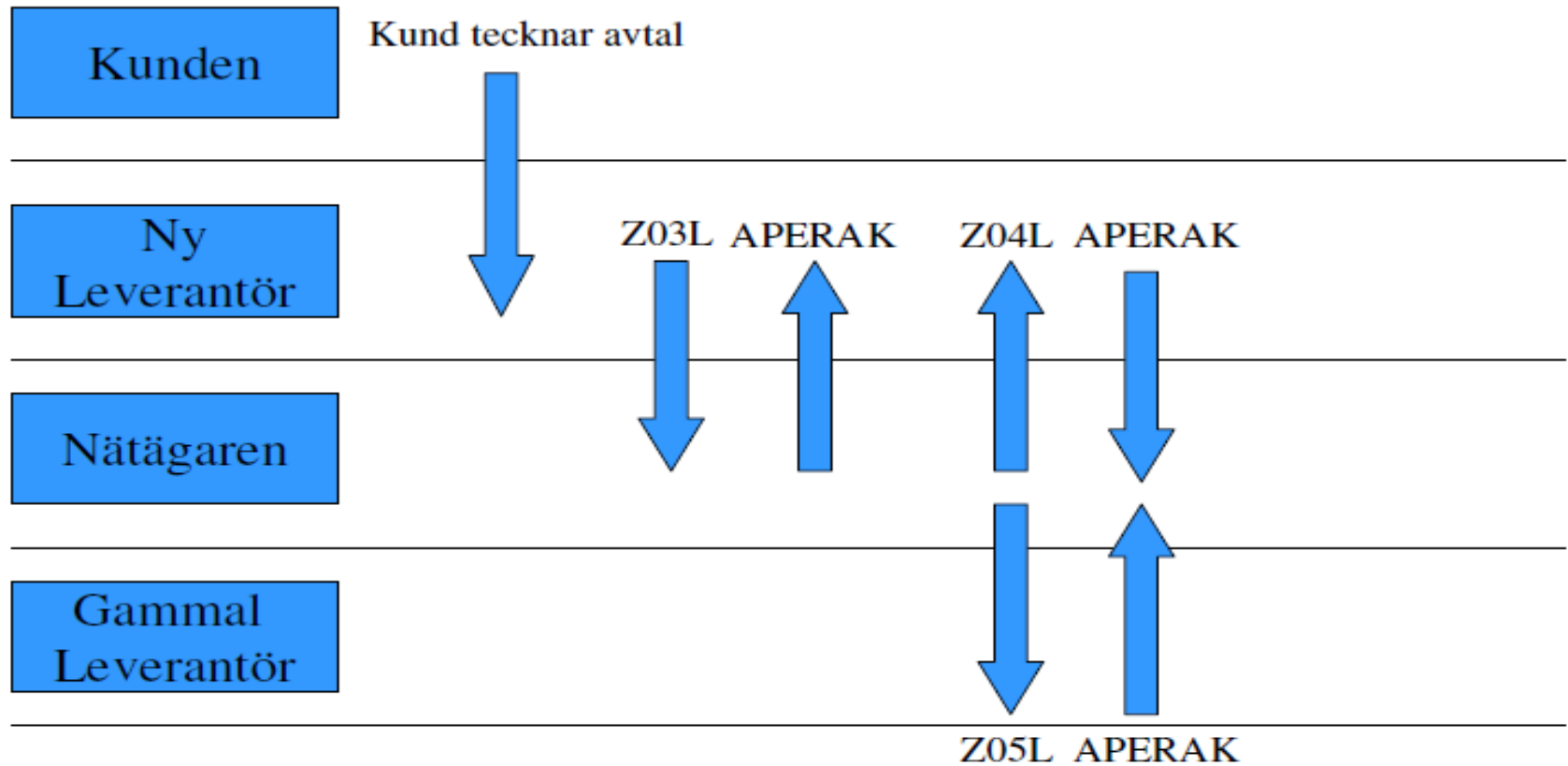
Stockholm Gas AB, 60700

Stockholm Gas Handel AB, 60710



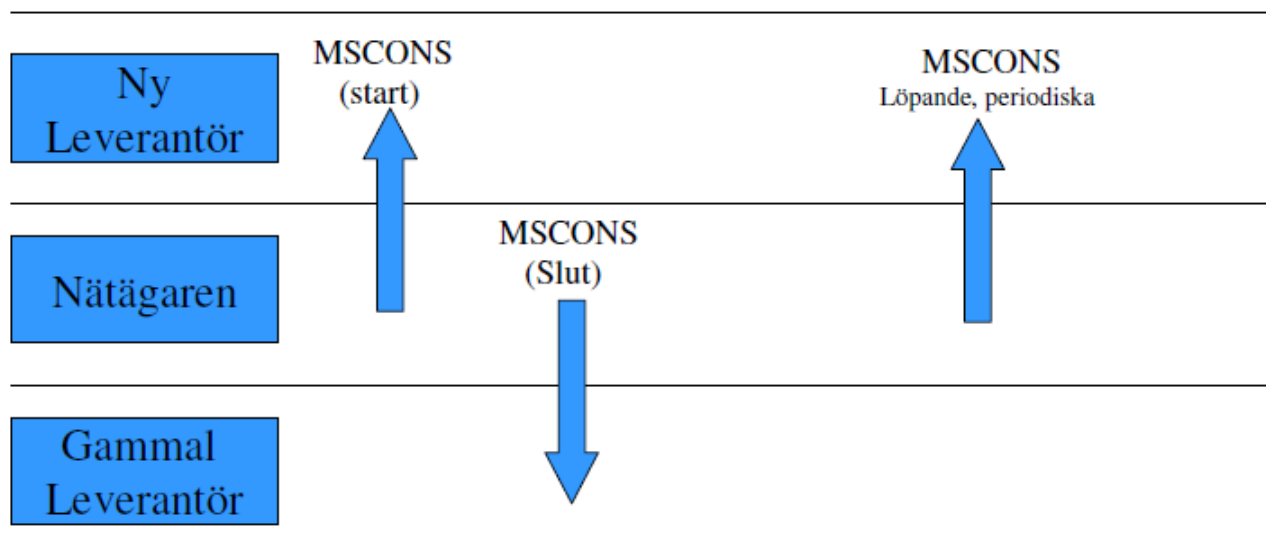
Aktörsbytesmeddelanden fördjupning

Meddelandeflöde vid Leverantörsbyte



Mätvärdesflöde

Meddelandeflöde efter Leverantörsbyte



14.4 Leverantörsbyte

För leverantörsbyten gäller att nedanstående aktiviteter utförs.

Nr	Aktivitet & tidskrav	Avsändare	Mottagare	Meddelandetyper
1	Att anmäla leverantörsbyte omedelbart, dock senast 14 dagar innan byte ska ske.	GLn	NÄ	PRODAT Z03
2	Att skapa applikationskvittens Inom 30 minuter från mottagen anmälan	NÄ	GLn	APERAK
3	Att bekräfta leverantörsbyte Inom 3 dagar från mottagen anmälan ^{*)}	NÄ	GLn	PRODAT Z04
4	Att skapa applikationskvittens Inom 30 minuter från mottagen PRODAT	GLn	NÄ	APERAK
5	Att informera om leverantörsbyte Inom 3 dagar från mottagen anmälan ^{*)}	NÄ	GLt	PRODAT Z05
6	Att skapa applikationskvittens Inom 30 minuter från mottagen PRODAT	GLt	NÄ	APERAK
7	Att rapportera slutmätarställning <u>Icke timmätt anläggning:</u> Rapportera slutmätarställning senast 10 vardagar från leverantörsbytesdatum. <u>Timmätt anläggning:</u> Sluta rapportera timvärden	NÄ	GLt	MSCONS
8	Att rapportera startmätarställning <u>Icke timmätt anläggning:</u> Rapportera startmätarställning senast 10 vardagar från leverantörsbytesdatum. <u>Timmätt anläggning:</u> Börja rapportera timvärden	NÄ	GLn	MSCONS



Övriga frågor