

Regelhandbok för gasmarknaden

Version 2.0

11.12.2020

Ändringar

Version	Datum	Ändring
1	28.11.2019	Första versionen
2	11.12.2020	Uppdateringar till följd av ändringar i villkoren för balansering och överföringstjänster och delvist införande av villkoren för balansavräkning i regelhandboken för detaljmarknaden

Innehållsförteckning

Ändringar.....	2
1 Inledning.....	5
2 Definitioner.....	6
DEL I. Grossistmarknad	12
3 Meddelande och avslutande av leveransförhållande	12
3.1 Nya leveransförhållanden	12
3.2 Avslutande av leveransförhållanden	12
4 Nominering och handelsmeddelanden	12
4.1 Nominering före gasleveransdygn	12
4.2 Renominering för hela gasleveransdygnet eller för de återstående timmarna på gasleveransdygnet	13
4.3 Handelsmeddelanden	14
4.3.1 Villkor vid gas som byter ägare	14
4.3.2 Skickande av handelsmeddelanden.....	14
4.3.3 Handelsmeddelanden om handel som ingåtts på gasbörsen	15
4.3.4 Avstämningsförfarande på virtuell handelsplats	15
4.4 Informationsutbyte som tillämpas på nomineringar och handelsmeddelanden.....	16
5 Tilldelning	16
6 Informationsskyldigheter och rapportering av balansavräkningsuppgifter.....	16
6.1.1 Den systemansvariga överföringsnätinnehavarens informationsskyldighet gentemot den balansansvariga före gasleveransdygnet.....	16
6.1.2 Den systemansvariga överföringsnätinnehavarens informationsskyldighet gentemot balansansvariga under gasleveransdygnet.....	16
6.1.3 Den systemansvariga överföringsnätinnehavarens balanseringsåtgärder under gasleveransdygnet	17
6.2 Preliminär balansavräkning på gasleveransdygnet D+1... M+5D	17
6.3 Slutlig balansavräkning M+6D.....	18
6.4 Den första och andra korrigeringen	18
DEL II. Detaljmarknad.....	19
7 Förbrukningsprognoser för icke-dygnsavlästa driftsställen	19
8 Anmälan av mätuppgifter.....	19
8.1 Anmälan av dygnsavlästa mätuppgifter	19
8.2 Anmälan av förbrukningsuppgifter för icke-dygnsavlästa driftsställen	21
9 Meddelande av balansavräkningsuppgifter	21

9.1	Preliminär balansavräkning	21
9.2	Slutlig balansavräkning	22
9.3	Korrigerig av uppgifter i registret över mätningar och driftsställen	22
10	Meddelanden som hänför sig till att inleda och avsluta leveranser	22
10.1	Leverans inleds till ett dygnsavläst driftsställe.....	22
10.2	Upphörande av leverans till följd av att försäljningsavtalet upphör att gälla	23

1 Inledning

Denna regelhandbok för gasmarknaden är en i 3 § i statsrådets förordning om utredning och mätning av naturgasleveranser (1008/2019) hänvisad regelhandbok som gäller balansansvar, utredning av naturgasleveranser och mätning av naturgasleveranser i naturgassystemet. Regelhandboken består av två delar, varav den ena behandlar de ovannämnda delarna av grossistmarknaden och den andra detaljmarknaden.

2 Definitioner

Om inte något annat nämns i sammanhanget, har följande termer den betydelse som anges nedan oberoende av om termerna används i singularis eller pluralis.

Avstämning är ett förfarande där gasmängderna jämförs med varandra och de kvantiteter som tilldelas shippers förenhetligas på båda sidor vid en viss sammanlänkningspunkt som resulterar i att gasmängderna godkänns för shippers.

Med **balansansvarig** avses en grossistmarknadspart som upprätthåller en balanseringsgrupp och vars obalans i balanseringsportföljen balanseras av den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren.

En **balansansvarig shipper eller trader** är en shipper eller trader som förvaltar en balanseringsgrupp och som svarar för balansen i balanseringsgruppen i förhållande till den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren och således ensam svarar för alla rättigheter och skyldigheter som hör till balansansvaret i den berörda balansgruppen.

Med **balanseringsgrupp** avses fysiska inmatnings- och uttagspunkter som har inkluderats i samma balanseringsportfölj med tanke på sammanräkningen av inmatningar och uttag samt utredningen av naturgashandeln.

Med **behandlingsanläggning för kondenserad naturgas** avses en terminal som används för kondensering av naturgas eller import, lossning och förgasning av kondenserad naturgas, inklusive de tilläggstjänster och tillfällig lagring som behövs för förgasning och efterföljande leverans av gas till överföringsnätet, dock inte de delar av en terminal som används för lagring.

Biogasportföljen innehåller alla inmatningspunkter för förädlad biogas i överförings- och distributionsnäten till vilka den aktör som matar in biogas i nätet levererar förädlad biogas och till vilka biogasinmataren ska ingå ett avtal med en shippern för leverans till gassystemet.

Med **centraliserat informationsutbyte** avses en datahub som är avsedd för informationsutbyte om de centrala marknadsprocesserna på detaljmarknaden för naturgas och som inrättats för att betjäna detaljförsäljarna och distributionsnätsinnehavarna och vars funktion den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren ansvarar för.

Datahub för gas är ett datasystem som är avsett för informationsutbyte om de centrala marknadsprocesserna på detaljmarknaden för naturgas och som inrättats för att betjäna detaljförsäljarna och distributionsnätsinnehavarna. För upprätthållandet av datasystemet svarar den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren.

Med **driftsställe** avses naturgassystemets fysiska punkt dit naturgas levereras till slutförbrukaren.

Den aktör som matar in biogas i nätet är en marknadspart som matar in förädlad biogas i nätet och ingår ett avtal med en shipper om inmatning av biogas i det finländska gassystemet.

Den andra korrigeringen är en korrigeringsåtgärd som görs i april varje år för alla 12 leveransmånader under det föregående kalenderåret och som grundar sig på de senaste korrigerade mätdata som lämnats in efter den första korrigeringen.

Den första korrigeringen är en korrigeringsåtgärd som görs under den tredje månaden efter leveransmånaden och som baserar sig på de mätuppgifter som korrigerats efter den slutliga balansräkningen.

Den prognostiserade balansavvikelsen är den systemansvariga överföringsnätinnehavarens prognos för hela systemets balansposition i slutet av gasleveransdygnet baserat på godkända nomineringar för alla balanseringsgrupper vid inmatnings- och uttagpunkter, prognostiserad inmatning av biogas till nätet och prognostiserad förbrukning inom uttagszonen plus/minus den mängd gas som den systemansvariga överföringsnätinnehavaren har handlat med på gasbörsen eller gjort intradagsbeställningar genom avtal om balanseringstjänster för att balansera systemet på gasleveransdygnet i fråga.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren är den överföringsnätinnehavare som Energimyndigheten har förordnat till systemansvarig överföringsnätinnehavare.

Den virtuella inmatningspunkten för biogas är en virtuell inmatningspunkt där biogasen kommersiellt matas in i det finländska naturgassystemet. Detta inbegriper de inmatningspunkter för biogas som är anslutna till överföringsnätet och distributionsnäten så att inmatningspunkterna för biogas alltid har kommersiell åtkomst till den virtuella handelsplatsen antingen direkt från överföringsnätet eller från gränspunkten mellan överföringsnätet och distributionsnätet.

Detaljförsäljare är en näringsidkare som levererar gas direkt till slutförbrukarna via distributionsnätinnehavarens distributionsnät.

Distributionsnätet är ett lokalt eller regionalt naturgasrörsystem genom vilket naturgas transporteras under reducerat tryck, inklusive de delar av högtrycksrörsystem som huvudsakligen används för lokal distribution av naturgas.

Distributionsnätinnehavaren är en näringsidkare som bedriver distributionsverksamhet och ansvarar för användningen, upprätthållandet och utvecklingen av distributionsnätet inom sitt verksamhetsområde, dess förbindelser med andra nät samt för säkerställandet av att nätet på lång sikt kan uppfylla rimliga krav på gasdistribution.

Med ett **dygnsavläst driftsställe** avses ett driftsställe som är utrustat med fjärravläsbar mätapparat och vars mätapparat läses dagligen.

En begäran om kapacitetsreservering är en av shipperna fastställd beställning av kapacitet.

Ett handelsmeddelande är ett meddelande från en virtuell handelsplats för shipper och trader om gasmängder (i kWh/h) som överförs från den överlåtande parten till den förvärvande parten på gasleveransdygn D.

Finlands naturgassystem består av överföringsnätet för naturgas och de distributionsnät som anslutits till det. Till naturgassystemet hör också alla behandlingsanläggningar för kondenserad naturgas som anslutits till dessa nät, produktionsanläggningar och gaslager för gas från förnybara energikällor samt driftsställen för gas.

Med **fjärravläsbar egenskap** avses mätapparens funktion, där den information som mätapparaturen registrerar läses från dess minne via ett kommunikationsnät.

Gasbörsen är en marknadsplats som i enlighet med nätföreskrifter för balansering av överföringsnät 312/2014/EG 22(3) på förhand har definierats av den systemansvariga överföringsnätinnehavaren och bekräftats av Energimyndigheten, där den systemansvariga överföringsnätinnehavaren använder priserna för genomförda transaktioner som referenspriser vid fastställandet av balansavvikelsepremier och där den systemansvariga överföringsnätinnehavaren kan bedriva handel med balanseringsgas för att balansera Finlands naturgassystem. Gasbörsen kan också förmedla gasenergi mellan en shipper och trader.

Gasleveransdygn är en tidsperiod från och med kl. 5.00 UTC (vintertid) eller kl. 4.00 UTC (sommartid) och slutar följande dygn kl. 5.00 UTC (vintertid) eller kl. 4.00 UTC (sommartid).

En **gasmånad** är en tidsperiod som börjar vid ingången av kalendermånadens första gasleveransdygn och slutar vid ingången av det första gasleveransdygnet i följande kalendermånad.

Med **grossistmarknadspart** avses en marknadspart som anskaffar eller levererar naturgas på grossistmarknaden och reserverar överföringskapacitet i överföringsnätet, samt marknadspart som anskaffar eller levererar naturgas på grossistmarknaden, men som inte ingår kapacitetsavtal med överföringsnätsinnehavare eller bedriver sekundär handel med överföringskapacitet.

Med **gränspunkt** avses naturgasnätets fysiska punkt där naturgas överförs från ett överföringsnät till ett distributionsnät eller från ett distributionsnät till ett annat distributionsnät. I samband med virtuella inmatningspunkten för biogas och virtuella inmatningspunkten för LNG avses med gränspunkt även punkten mellan överföringsnätet och distributionsnätet, där naturgas överförs kommersiellt från ett distributionsnät till överföringsnätet.

I en **behandlingsanläggning för kondenserad naturgas** är **inmatningspunkten för förgasad naturgas** en virtuell punkt i gassystemet där naturgas som förgasats i en behandlingsanläggning för kondenserad naturgas matas in i det finska gassystemet.

Icke-dygnsavläst driftsställe är ett driftsställe i distributionsnätet där marknadsparternas tilldelning sker i enlighet med förfarandena för icke-dygnsavläst förbrukning.

Inmatningspunkt är en fysisk punkt där shippern matar in naturgas i överföringsnätet från det angränsande naturgassystemet eller biogas i överförings- eller distributionsnätet och från vilken överföringen i Finlands naturgassystem börjar.

Med **inmatningspunkt för biogas** avses en fysisk punkt där förädlad biogas matas in i överföringsnätet eller ett distributionsnät som är anslutet till överföringsnätet.

Med **inmatningspunkt för LNG** avses en fysisk inmatningspunkt, där naturgas som förgasats i en behandlingsanläggning för kondenserad naturgas överförs till överföringsnätet eller till distributionsnätet som är anslutet till överföringsnätet.

Med **innehavare av en behandlingsanläggning för kondenserad naturgas** avses en fysisk och juridisk person som kondenserar naturgas eller importerar, lossar och förgasar kondenserad naturgas och ansvarar för driften av behandlingsanläggningen för kondenserad naturgas.

Kapaciteten är överföringskapaciteten i form av kWh/timme som matas in i eller tagits ur överföringsnätet och som kan reserveras hos den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren.

Kapacitetsavtal är ett avtal mellan den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren och en shipper, där det har avtalats om shippers rätt att använda överföringskapacitet. Kapacitetsavtalet uppstår när den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren godkänner shippers begäran om kapacitetsreservering. Kapacitetsavtalet består av en eller flera kapacitetsprodukter för en kapacitetsperiod.

Kapacitetsperiod är vilken period som helst för vilken kapacitet erbjuds.

Med **konsument** avses en konsument som avses i 1 kap. 4 § i konsumentskyddslagen (38/1978) och som skaffar en konsumtionsnyttighet huvudsakligen för något annat ändamål än för sin näringsverksamhet.

Med **kundportfölj** avses en helhet bestående av flexibla leveransavtal för detaljförsäljare. På basis av de leveransavtal som ingår i dem levererar detaljförsäljaren naturgas till driftsställen i distributionsnätet.

Med **kundportfölj för resterande förbrukning** avses den kundportfölj för en detaljförsäljare som har leveransskyldighet inom en distributionsnätsinnehavares verksamhetsområde, som består av de icke-dygnsvästa driftsställen av slutförbrukare i ett visst distributionsnät vilka omfattas av detaljförsäljarens gällande försäljningsavtal samt av distributionsnätets förlust.

En **leveransskyldig detaljförsäljare** är en sådan detaljförsäljare som avses i 44 § i naturgasmarknadslagen (587/2017 jämte ändringar). Om det inte finns någon detaljförsäljare med betydande marknadsinflytande inom distributionsnätsinnehavarens ansvarsområde, är den detaljförsäljare leveransskyldig som med mängden levererad naturgas som måttstock har den största marknadsandelen på det aktuella ansvarsområdet när det gäller naturgas som anskaffas av slutförbrukare som omfattas av leveransskyldigheten.

Marknadsparterna är shippers, detaljförsäljare, slutförbrukare av överföringsnätet, traders och aktörer som matar in biogas.

Med **nuvarande detaljförsäljare** avses en detaljförsäljare som levererar naturgas till driftsstället innan detaljförsäljaren byts.

Med **ny detaljförsäljare** avses en ny detaljförsäljare som gjort en anmälan om att naturgasleverans till ett driftsställe påbörjas eller som ska överta eller har övertagit den nya naturgasleveransen till ett driftsställe.

Nominering är ett meddelande från shippern till den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren om den planerade mängd naturgas som shippern avser att mata in eller ta ur naturgassystemet vid en viss fysisk eller virtuell punkt.

Portalen är den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens internetbaserade användargränssnitt för den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens elektroniska tjänster, som förutsätter att användaren loggar in och ingår ett tillträdesavtal med den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren.

Med **ramavtal** avses sådana ramavtal mellan shipper, trader, slutförbrukare av överföringsnät, den aktör som matar in biogas i nätet och detaljförsäljare som ovan nämnda parter ingår med den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren och där parterna förbinder sig att iaktta de relevanta marknadsreglerna och andra villkor för den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren som gäller marknadsparten i fråga.

Register över marknadsparter är ett register som alla shippers, traders, detaljförsäljare, slutförbrukare av överföringsnät, aktörer som matar in biogas, distributionsnätsinnehavare, innehavare av behandlingsanläggningar för kondenserad naturgas och överföringsnätsinnehavare ska registrera sig i. Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren ansvarar för upprätthållandet och utvecklandet av registret över marknadsparter.

Registret över driftsställen är ett register som upprätthålls av den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren och som innehåller uppgifter om distributionsnätets driftsställen och inmatningspunkter för biogas och inmatningspunkter för LNG som är anslutna till distributionsnäten.

Renominering är ett meddelande som gör det möjligt för en shipper att ändra sina tidigare godkända nomineringar till hela gasleveransdygnet eller till de återstående timmarna på gasleveransdygnet.

Med **renomineringscykel** avses ett förfarande som genomförs av den systemansvariga överföringsnätinnehavaren, där den systemansvariga överföringsnätinnehavaren behandlar shippers nomineringar och skickar de nomineringar som godkänts som ett resultat av förfarandet till shippern.

Shipper är en näringsidkare som är registrerad i registret över marknadsparter och till vilken nätinnehavaren överför gasmängder i överförings- och distributionsnäten. Shipper motsvarar definitionen i statsrådets förordning 1008/2019 på en grossistmarknadspart som skaffar eller levererar naturgas på partimarknaden och reserverar överföringskapacitet för överföringsnätet.

Slutförbrukare i överföringsnätet är en näringsidkare som förbrukar och levererar naturgas på de driftsställen som är anslutna till överföringsnätet.

Slutförbrukaren av distributionsnätet är en kund hos ett driftställe som anslutits till distributionsnätet och som köper naturgas för eget bruk. Slutförbrukaren av distributionsnätet kan vara en konsument eller någon annan slutförbrukare av gas.

Slutförbrukaren är en part som anslutit sig till överförings- eller distributionsnätet och som köper gas för eget bruk.

Med ett **system för gasmätning** avses en mätapparat för gas som innehåller mätning av kvantitet och vid behov kvalitetsanalys samt registrering av mätdata tills mätuppgifterna läses antingen genom fjärravläsning eller manuellt.

Tilldelning är den mängd gas som har delats ut till shippern i en godkänd nominering, till shippern eller tradern i ett godkänt handelsmeddelande eller till shippern utifrån mätuppgifterna för driftsstället eller inmatningspunkten för biogas.

Trader motsvarar definitionen i statsrådets förordning 1008/2019 på en grossistmarknadspart som skaffar eller levererar naturgas på grossistmarknaden, men som inte ingår kapacitetsavtal med överföringsnätinnehavaren och inte idkar handel på sekundärmarknaden med överföringskapacitet.

Uttagpunkt är en fysisk punkt där överföringen av naturgas i överföringsnätet upphör och där den systemansvariga överföringsnätinnehavaren i enlighet med kapacitetsavtalet överlåter naturgas till shippern.

Uttagzonen är en virtuell punkt där shippers av den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska reservera kapacitetsprodukter för överföring av gas från den virtuella handelsplatsen till slutförbrukare som anslutit sig till Finlands naturgassystem.

De **validerade mätuppgifterna** är förbrukningsuppgifter vars riktighet har säkerställts genom nätinnehavarens försorg med tanke på tilldelningen.

Med **vardag** avses varje gasleveransdygn från måndag (med början kl. 5.00 UTC vintertid eller 4.00 UTC sommartid) till fredag (med början kl. 5.00 UTC vintertid eller 4.00 UTC sommartid) med undantag för självständighetsdagen, första maj, julafton, midsommarafton och andra helgdagar som infaller på vardag.

Med **virtuell inmatningspunkt för LNG** avses en virtuell inmatningspunkt för naturgas som förgasats i en behandlingsanläggning för kondenserad naturgas där naturgas som förgasats i en behandlingsanläggning för

kondenserad naturgas kommersiellt matas in i det finska naturgassystemet. Detta inbegriper inmatningspunkter för LNG som är anslutna till överföringsnätet och distributionsnäten så att inmatningspunkter för LNG alltid har kommersiell åtkomst till den virtuella handelsplatsen antingen direkt från överföringsnätet eller från gränspunkten mellan överföringsnätet och distributionsnätet.

DEL I. Grossistmarknad

3 Meddelande och avslutande av leveransförhållande

3.1 Nya leveransförhållanden

Shippers nya leverantörspart ska lämna uppgifter om det nya leveransförhållandet i den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens portal. Shippern ska meddela om godkännande av leveransförhållandet i portalen. Anmälan ska göras minst tre gasleveransdygn före det första gasleveransdygnet, då leveransförhållandet ska vara i kraft.

3.2 Avslutande av leveransförhållanden

Shippern eller en part i ett leveransförhållande till shippern ska anmäla att ett befintligt leveransförhållande upphör senast tre gasleveransdygn före det första gasleveransdygnet då leveransförhållandet upphör att gälla. Anmälan görs i den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens portal.

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren ska registrera upphörandet av leveransförhållandet senast kl. 16.00 UTC (vintertid) eller kl. 15.00 UTC (sommartid) på gasleveransdygnet före den dag då leveransförhållandet upphör.

4 Nominering och handelsmeddelanden

Shippern ska nominera de gasmängder som ska levereras till den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren på gasleveransdygnet vid Imatras nationella gränspunkt, vid Balticconnectors sammanlänkningspunkt och vid den virtuella inmatningspunkten för LNG. Om det inte görs någon nominering eller renominering, har shippern inte rätt att få gasen överförd.

Den senaste nomineringen eller renomineringen som den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren tagit emot från shippern före utgången av tidsfristen ska betraktas som en shippers gällande nominering eller renominering.

4.1 Nominering före gasleveransdygn

- Shippers ska sända nomineringarna till den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren tidigast på gasleveransdygnet D-400 och senast på gasleveransdygnet D-1 kl. 13.00 UTC (vintertid) eller kl. 12.00 UTC (sommartid). En sänd nominering kan korrigeras till utgången av den nämnda tidsfristen. Även om en shipper inte sänder nomineringarna inom den nämnda tidsfristen, har en shipper möjlighet att göra renomineringar efter den nämnda tidsfristen, såsom anges i punkt 4.2.

Shippern ska till den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren sända:

- (i) Nomineringarna om inmatningspunkterna (Imatra, Balticconnector, den virtuella inmatningspunkt för LNG som förgasats i behandlingsanläggningar för kondenserad naturgas)

Shippern ska ange gasmängderna i kWh/timme, som shippern avser att föra in i systemet från inmatningspunkten under alla timmar på gasleveransdygnet, inklusive uppgifter om shippers motparts partsbeteckning.

- (ii) Nomineringar för den virtuella inmatningspunkten för biogas

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren kan av shippern kräva nomineringar för en virtuell inmatningspunkt för biogas eller för enskilda inmatningspunkter för biogas. Om det krävs nomineringar för en virtuell inmatningspunkt för biogas eller för enskilda inmatningspunkter för biogas för att naturgassystemets leveranssäkerhet ska kunna upprätthållas, ska den systemansvariga överföringsnätinnehavaren i god tid på förhand informera shippers om från och med vilket datum nomineringsskyldigheten gäller och för vilka punkter nomineringsskyldigheten gäller. Om nomineringar krävs ska de ges i form av kWh/timme för varje timme på gasleveransdygnet.

- (iii) Nomineringar för uttagszoner

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren får kräva att en shipper tillhandahåller nomineringar för uttagszonen eller enskilda uttagspunkter i uttagszonen. Om det krävs nomineringar för enskilda uttagspunkter för att naturgassystemets leveranssäkerhet ska kunna upprätthållas, ska den systemansvariga överföringsnätinnehavaren i god tid på förhand informera shippers om från och med vilken tidpunkt nomineringsskyldigheten gäller och vilka punkter som omfattas av nomineringsskyldigheten. Om nomineringar krävs ska de ges i form av kWh/timme för varje timme på gasleveransdygnet.

- (iv) Nomineringar för uttagspunkter (Balticconnector)

En shipper ska ange gasmängderna i form av kWh/timme som en shipper överlåter vid en uttagspunkt för varje timme av gasleveransdygnet samt shippers motparts identifikationskod. Om en shipper har flera motparter vid uttagspunkten, ska shippern ange de gasmängder som ska levereras till varje motpart i timmar på gasleveransdygnet.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska underrätta shippern senast på gasleveransdagen D-1 kl. 15.00 UTC (vintertid) och kl. 14.00 UTC (sommartid)

- a. om nomineringarna för gasleveransdygn D har godkänts och
b. om en eller flera nomineringar har minskats eller avslagits

Nomineringar som är godkända som sådana eller minskade är godkända nomineringar.

4.2 Renominering för hela gasleveransdygnet eller för de återstående timmarna på gasleveransdygnet

En shippers nomineringar som gjorts på gasleveransdygnet D-1 kl. 13.00 UTC (vintertid) och kl. 12.00 UTC (sommartid) (se punkt 4.1 a ovan) kan ändras med renomineringar från och med gasleveransdygnet D-1 kl. 15.00 UTC (vintertid) och kl. 14.00 UTC (sommartid) och gasleveransdygnet D-1 kl. 3.00 UTC (vintertid) och kl. 2.00 UTC (sommartid). De renomineringar som gjorts efter denna tidsfrist görs för de återstående timmarna på gasleveransdygnet. Den sista möjliga renomineringen under de återstående timmarna på gasleveransdygnet kan ges senast kl. 2.00 UTC (vintertid) och kl. 1.00 UTC (sommartid) på gasleveransdygnet.

Den nya renomineringscykeln inleds vid jämna timmar. Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska meddela om godkännande, underkännande eller minskning av renomineringen senast den tredje jämna timme som följer efter mottagandet av renomineringen. Anmälan ska innehålla följande uppgifter:

- (i) om renomineringarna har godkänts och

- (ii) om en eller flera renomineringar har minskats eller avslagits

De renomineringar som har godkänts enligt det förfarande som beskrivs ovan utgör de godkända nomineringarna för gasleveransdygnet för hela gasleveransdygnet eller de återstående timmarna av gasleveransdygnet. De godkända nomineringarna träder i kraft den tredje jämna timmen efter mottagandet av renomineringen. Renomineringar som mottagits t.ex. på gasleveransdygnet kl. 22.50 UTC (vintertid) träder således i kraft kl. 1.00 UTC (vintertid) och renomineringar som mottagits kl. 23.10 UTC (vintertid) kl. 2.00 UTC (vintertid).

4.3 Handelsmeddelanden

Om en shipper eller trader vill göra handelsmeddelanden via den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens portal, ska shippern eller tradern befullmäktiga en eller flera sambandsparter att skicka handelsmeddelanden via den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens portal.

För att handelsmeddelanden ska kunna sändas med elektroniska budskapsmeddelanden förutsätts att shippern eller tradern uppfyller de krav på informationsutbyte som ställs av den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren.

4.3.1 Villkor vid gas som byter ägare

Innan ett handelsmeddelande sänds ska en part:

- i. ha ingått ett ramavtal för en shipper eller trader med den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren, och
- ii. inneha handelsmotpartens partsbeteckning.

Om de föregående villkoren inte uppfylls ska handelsmeddelandet avslås. Dessutom kan den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren avslå ett handelsmeddelande, om den innehåller bristfälliga eller felaktiga uppgifter, om meddelandet har inkommit efter den tidsfrist som tillämpas på meddelandet i fråga eller om den som sänder meddelandet inte har rätt att skicka handelsmeddelanden.

4.3.2 Skickande av handelsmeddelanden

- a) Handelsmeddelanden får sändas till en virtuell handelsplats tidigast på gasleveransdygnet D-400 och senast på gasleveransdygnet D kl. 3.30 UTC (vintertid) och kl. 2.30 UTC (sommartid). Oavsett om en shipper eller trader använder portalen eller elektroniska budskapsmeddelanden för att skicka handelsmeddelanden ska handelsmeddelandet innehålla följande uppgifter:
 - i. Den överlåtande partens handelsmeddelanden
 - Gasmängder i formen av kWh/h som den överlåtande parten avser att leverera på gasleveransdygnet via en virtuell handelsplats samt den förvärvande partens partsbeteckning. Om det finns flera parter som genomför upphandlingen, ska den part som gör överlåtelsen uppge de gasmängder som ska överlätas i formen av kWh/h för varje part som gör upphandlingen.
 - ii. Den upphandlande partens handelsmeddelanden

Gasmängder i formen av kWh/h som den upphandlande parten avser att upphandla på gasleveransdygnet via en virtuell handelsplats samt den överlåtande partens partsbeteckning. Om det finns flera parter som genomför överlåtelsen, ska den part som gör upphandlingen uppge de gasmängder som ska upphandlas i formen av kWh/h för varje part som gör överlåtelsen.

- c) Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska behandla och bekräfta inkomna nya handelsmeddelanden med en halv timmes mellanrum dagen före gasleveransdygnet kl. 13 UTC (vintertid) eller kl. 12 UTC (sommartid). Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska bekräfta följande uppgifter för både den överlåtande och den upphandlande parten:
- i. om skickade handelsmeddelanden har godkänts för gasleveransdygnet D,
 - ii. om en eller flera av handelsmeddelanden har minskats eller avslagits, eller
 - iii. om en eller flera handelsmeddelanden har minskats eller avslagits till följd av den systemansvarigas avstämning.
- d) Handelsmeddelanden som har godkänts eller minskats är godkända handelsmeddelanden. Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska i nödvändig utsträckning informera handelsparterna om deras handelsmeddelanden och godkända handelsmeddelanden.
- e) Om en part eller den som sköter klareringen av handeln på gasbörsen inte har skickat handelsmeddelanden till den systemansvariga överföringsnätinnehavaren på en virtuell handelsplats, ska handelsmeddelanden inte registreras.

En part får göra ett (1) handelsmeddelande för varje motpart på en virtuell handelsplats. Ett handelsmeddelande som mottagits eller godkänts av den systemansvariga överföringsnätinnehavaren kan ändras genom att ett ny handelsmeddelande skickas som ersätter ett tidigare utsänt handelsmeddelande.

4.3.3 Handelsmeddelanden om handel som ingåtts på gasbörsen

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren kan avslå ett handelsmeddelande som gjorts på en gasbörs, om en shipper eller trader inte har:

- i. ingått ett ramavtal för en shipper eller trader med den systemansvariga överföringsnätinnehavaren, eller
- ii. tillräcklig kreditvärdighet gentemot den systemansvariga överföringsnätinnehavaren.

Det handelsmeddelande som en virtuell handelsplats tar emot från den som sköter klareringen av handeln gäller även om en shipper eller trader själv har meddelat olika mängder eller inte har meddelat någon virtuell handelsplats om de affärer som gjorts på gasbörsen.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska underrätta shippers och traders om de godkända handelsmeddelanden som mottagits från den som sköter klareringen av handeln en dag före och inom gasleveransdygnet.

4.3.4 Avstämningsförfarande på virtuell handelsplats

Om det senaste handelsmeddelandet av en shipper eller trader inte överensstämmer med de senaste handelsmeddelandena för en shippers motparter på en virtuell handelsplats, ska de godkända meddelandena minskas till det minsta av de rapporterade värdena. Ett undantag från detta är dock att handelsmeddelanden från den som sköter klareringen av handeln på en gasbörs alltid ska anses vara riktiga, såsom anges i punkt 4.3.3.

4.4 Informationsutbyte som tillämpas på nomineringar och handelsmeddelanden

En shipper och trader ska iaktta den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens gällande standarder för informationsutbyte. En shipper eller trader kan utbyta information med hjälp av följande metoder:

- a) handelsmeddelanden och nomineringar genom kommunikation med elektroniska budskapsmeddelanden i XML-format i enlighet med Edig@s-standarderna eller i enlighet med en annan standard för informationsutbyte som godkänts av den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren, och/eller
- b) handelsmeddelanden och nomineringar manuellt via den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens portal.

5 Tilldelning

Vid den nationella gränspunkten i Imatra, vid Balticconnectors sammanläkningspunkt och vid den virtuella inmatningspunkten för LNG ska de gasmängder som motsvarar en shippers godkända nomineringar anses ha levererats till shippern vid tilldelningen.

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren anser att den mängd naturgas som uppmätts vid de inmatningspunkter för biogas som hör till biogasportföljen har levererats till shippern.

Shippers leveransvolym från inmatningspunkterna för biogas får inte överstiga den sammanlagda mängden av kapacitetsavtal som gäller den virtuella inmatningspunkten för biogas.

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren anser att den uppmätta gasmängden på de driftsställen som i distributionsnäten och överföringsnätet har levererats till shippern vid tilldelningen på basis av leveransförhållandena. Detta antal får dock inte överstiga den sammanlagda maximala mängden av kapacitetsavtal inom uttagszonen för shippern.

De godkända handelsmeddelandena fungerar som tilldelning för en shipper eller trader när det gäller ägarbyten av gasenergi på gasleveransdygnet i fråga. Här ingår parternas bilaterala och på gasbörsen ingångna transaktioner på gasleveransdygnet i fråga.

6 Informationsskyldigheter och rapportering av balansavräkningsuppgifter

6.1.1 Den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens informationsskyldighet gentemot den balansansvariga före gasleveransdygnet

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren ska till varje balansansvarig lämna en prognos om den till dennas balansgruppens medlemmars sammanlagda förväntade förbrukningen av de icke-dygnsavlästa driftsställen i form av kWh/d på gasleveransdygnet D-1 kl. 12.00 UTC (vintertid) eller 11.00 UTC (sommartid) före gasleveransdygnet.

6.1.2 Den systemansvariga överföringsnätsinnehavarens informationsskyldighet gentemot balansansvariga under gasleveransdygnet

Innan början av gasleveransdygnet kl. 5.00 UTC (vintertid) eller kl. 4.00 UTC (sommartid) ska den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren i sin portal offentliggöra naturgassystemets gröna zon för gasleveransdygnet i fråga. Den gröna zonen beskriver det område där den prognostiserade obalansen på gasleveransdygnet i systemet får variera inom gasleveransdygnet innan den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren vidtar interna balanseringsåtgärder på

gasleveransdygnet genom att köpa eller sälja gas på gasbörsen eller gjort intradagsbeställningar genom avtal om balanseringstjänster.

På gasleveransdygnet från kl. 5.45 UTC (vintertid) eller kl. 4.45 UTC (sommartid) ska den systemansvariga överföringsnätinnehavaren i sin portal offentliggöra den beräknade obalansen i naturgassystemet på gasleveransdygnet och uppdatera denna prognos varje timme fram till kl. 1.45 UTC (vintertid) eller 0.45 UTC (sommartid).

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska förse varje balansansvarig med information om dennas balanseringsgrupps medlemsspecifika inmatningar av biogas per gasleveransdygn i överföringsnätet och om förbrukningen per gasleveransdygn på driftsställena för slutförbrukarna i överföringsnätet som hör till balanseringsgruppen enligt nettoredovisning. Uppgifter om de faktiska överföringsmängderna ska lämnas in senast följande jämna timme efter varje leveranstimme. Förbrukningsuppgifterna för den första timmen på gasleveransdygnet är således tillgängliga kl. 7.00 UTC (vintertid) eller 6.00 UTC (sommartid) och för den sista kl. 7.00 UTC (vintertid) eller 6.00 UTC (sommartid) på gasleveransdygnet D +1. Varje uppdatering omfattar gasmängderna från och med ingången av gasleveransdygnet D.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska sända prognoserna till de balansansvariga för dessas medlemmar i balanseringsgruppen om prognosen för gasleveransdygnet för de icke-dygnsavlästa driftsställena senast på gasleveransdygnet D kl. 13.00 UTC (vintertid) eller kl. 12.00 UTC (sommartid).

6.1.3 Den systemansvariga överföringsnätinnehavarens balanseringsåtgärder under gasleveransdygnet

Om den prognostiserade obalansen på gasleveransdygnet för naturgassystemet ligger inom den gula zonen, får den systemansvariga överföringsnätinnehavaren handla på gasbörsen eller göra intradagsbeställningar genom avtal om balanseringstjänster. Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren får helt eller delvis handla med intradagsprodukter eller göra intradagsbeställningar genom avtal om balanseringstjänster för den gasmängd som motsvarar skillnaden mellan den prognostiserade obalansen för det senaste gasleveransdygnet i systemet och den gasmängd för vilken gränsen mellan den gröna och gula zonen har fastställts. Skillnaden avrundas till den minsta möjliga handelsenhet som gasbörsen möjliggör. Så länge som den prognostiserade balansavvikelsen i systemet ligger inom den gula zonen får den systemansvariga överföringsnätinnehavaren handla på en gasbörser eller göra intradagsbeställningar genom avtal om balanseringstjänster varje timme från och med kl. 9.00 UTC (vintertid) eller kl. 8.00 UTC (sommartid) till och med början av den sista leveranstimmen på gasleveransdygnet.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska i sin portal offentliggöra information om det högsta inköpspriset och det lägsta försäljningspriset för de transaktioner som den systemansvariga överföringsnätinnehavaren har gjort på gasbörsen.

6.2 Preliminär balansavräkning på gasleveransdygnet D+1... M+5D

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska före varje gasleveransdygn D+1 kl. 12.00 UTC (vintertid) och kl. 11.00 UTC (sommartid) meddela varje balansansvarig resultaten av den första preliminära balansavräkningen för föregående gasleveransdygn D på grundval av validerade mätuppgifter för överföringsystemet och de beräknade leveranserna av shippers i distributionsnäten.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska offentliggöra varje gasleveransdygn senast D+1 kl. 12.00 UTC (vintertid) och kl. 11.00 UTC (sommartid) balansavvikelsen i systemet för det föregående gasleveransdygnet D på grundval av validerade mätuppgifter.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren uppdaterar dagligen resultaten av den preliminära balansavräkningen för gasleveransdygnet under gasmånaden till dess att resultaten av den slutliga balansavräkningen finns tillgängliga. Från och med gasleveransdygn D+2 kl. 15.00 UTC (vintertid) och kl. 14.00 UTC (sommartid) ska den systemansvariga överföringsnätinnehavaren meddela varje balansansvarig resultaten av den preliminära balansavräkningen för gasleveransdygn D på grundval av validerade mätuppgifter.

6.3 Slutlig balansavräkning M+6D

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska senast kl. 8.00 UTC (vintertid) och kl. 7.00 UTC (sommartid) det sjätte gasleveransdygnet i varje gasmånad M+1 meddela varje balansansvarig resultaten av den slutliga balansavräkningen för alla gasleveransdygn D i föregående gasmånad M på grundval av validerade mätuppgifter.

6.4 Den första och andra korrigeringen

Balansfel korrigeras två gånger för varje leveransmånad. Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska genomföra den första korrigeringsomgången den tredje gasmånaden efter leveransmånaden (t.ex. den första korrigeringsberäkningen för december görs i mars) och den andra i april under kalenderåret efter leveransmånaden för alla 12 leveransmånader under det föregående kalenderåret. Därefter korrigeras balansfel mellan marknadsparterna endast av exceptionella skäl eller genom ett bilateralt avtal mellan parterna.

DEL II. Detaljmarknad

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren upprätthåller ett system för centraliserat informationsutbyte på detaljmarknaden för naturgas, till vilken det hänvisas nedan med termen datahub för gas. Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren tar emot och förmedlar mätuppgifter, uppgifter om driftsställen och andra uppgifter som hänför sig till balansavräkningen via datahubben för gas.

7 Förbrukningsprognoser för icke-dygnsavlästa driftsställen

Distributionsnätsinnehavaren ska till datahubben för gas lämna en prognos över den sammanlagda förväntade förbrukningen på gasleveransdygnet för de icke-dygnsavlästa driftsställena i distributionsnätområdet i form av kWh/d senast D-1 kl. 11.00 UTC (vintertid) eller 10.00 UTC (sommartid) dagen före gasleveransdygnet.

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren förmedlar distributionsnätsinnehavarens ovan nämnda prognos för kännedom genom portalen till shippern för den detaljförsäljare som är leveransskyldig för distributionsnätet senast dagen före gasleveransdygnet D-1 kl. 12.00 UTC (vintertid) eller kl. 11.00 UTC (sommartid).

8 Anmälan av mätuppgifter

8.1 Anmälan av dygnsavlästa mätuppgifter

Den systemansvariga överföringsnätsinnehavaren ska genom datahubben för gas meddela distributionsnätsinnehavaren mätningssuppgifter (mängd gas per timme och värmevärde per timme) för gränspunkterna mellan överföringsnätet och distributionsnätsinnehavarens distributionsnät enligt följande tidtabell:

Uppgifter som den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ansvarar för	Tidsfrist
Preliminära mätuppgifter för gasleveransdygnet D för gränspunkterna mellan överföringsnätet och distributionsnäten	D+1 kl. 8.00 UTC (vintertid) eller kl. 7.00 UTC (sommartid)
Mätuppgifter för gränspunkterna mellan överföringsnätet och distributionsnäten för alla gasleveransdygn D i gasmånaden M	Senast M+4 kl. 13.00 UTC (vintertid) och kl. 12.00 UTC (sommartid)
Korrigerade mätuppgifter för gränspunkterna mellan överföringsnätet och distributionsnäten för alla gasleveransdygn D i gasmånaden M	Senast fem dygn före ingången av den tredje gasmånaden efter gasmånaden M
Korrigerade mätuppgifter för gränspunkterna mellan överföringsnätet och distributionsnäten för alla gasleveransdygn D under kalenderåret	Senast fem dygn före ingången av april följande kalenderår

D avser det aktuella gasleveransdygnet.

M avser alla gasleveransdygn D i den aktuella gasmånaden.

Distributionsnätinnehavaren ska lämna följande mätuppgifter till datahubben för gas:

- mängden gas per timme på de driftsställen som läses dagligen, om den finns tillgänglig per timme, eller mängden gas per gasleveransdygn,
- värmeverdena för de driftsställen som läses dagligen per gasleveransdygn enligt mätområde,
- de gasmängder per timme och de värmeverden per timme för varje inmatningspunkt för biogas som anslutits till distributionsnätet och för inmatningspunkten för LNG, och
- gasmängder och värmeverden (uppmätta värmeverden eller mätområde för värmeverde) per timme eller gasleveransdygn vid en gränspunkt mellan två distributionsnät, om det finns en gränspunkt i distributionsnätet med ett annat distributionsnät. Mätuppgifterna ska anges per timme, om de är tillgängliga per timme. Skyldigheten att anmäla mätuppgifterna för en gränspunkt har den distributionsnätinnehavare som sörjer för ordnandet av mätningarna vid gränspunkterna.

Distributionsnätinnehavaren ska lämna ovan angivna mätuppgifter i datahubben för gas enligt följande tidtabell:

Uppgifter som distributionsnätinnehavaren ansvarar för	Tidsfrist
De första preliminära mätuppgifterna per gasleveransdygn för gasleveransdygn D	Senast D+2 kl. 14.00 UTC (vintertid) eller 13.00 UTC (sommartid)
Uppdaterade preliminära mätuppgifter per gasleveransdygn för gasleveransdygn D	Före utgången av M+4
Slutliga mätuppgifter per gasleveransdygn för alla gasleveransdygn D i gasmånad M	Senast M+5 kl. 14.00 UTC (vintertid) eller 13.00 UTC (sommartid)
Korrigerade mätuppgifter för alla gasleveransdygn D i gasmånad M	Senast vid ingången av den tredje gasmånaden efter gasmånaden M
Korrigerade mätuppgifter för alla gasleveransdygn D under kalenderåret	Före ingången av april följande kalenderår

D avser det aktuella gasleveransdygnet.

M avser alla gasleveransdygn D i den aktuella gasmånaden.

Distributionsnätinnehavaren ska i datahubben för gas bedöma de mätuppgifter som saknas senast före sändandet av de slutliga mätuppgifterna. Ett driftställe kan inte ha negativ förbrukning eller en inmatningspunkt för biogas och en inmatningspunkt för LNG kan inte ha negativ inmatning i nätet.

8.2 Anmälan av förbrukningsuppgifter för icke-dygnsavlästa driftsställen

I fråga om icke-dygnsavlästa driftsställen ska distributionsnätinnehavaren lämna förbrukningsuppgifterna direkt till den leveransskyldiga detaljförsäljaren minst en gång om året.

Distributionsnätinnehavaren ska sända förbrukningsuppgifterna till den leveransskyldiga detaljförsäljaren när det på driftsstället görs en ändring från icke-dygnsavläst mätning till mätning som dygnsavläst mätning senast den tjugonde vardagen efter ändringen.

Förbrukningen på ett icke-dygnsavläst driftställe kan vara en uppskattning, om slutförbrukaren av distributionsnätet inte har rapporterat sina förbrukningsuppgifter till distributionsnätinnehavaren.

9 Meddelande av balansavräkningsuppgifter

9.1 Preliminär balansavräkning

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska erbjuda distributionsnätinnehavaren de första preliminära balansavräkningsuppgifterna per gasleveransdag för varje dygnsavläst driftställe, för inmatningspunkt för biogas, för inmatningspunkt för LNG och för kundportföljen för den leveransskyldiga detaljförsäljarens resterande förbrukning senast på gasleveransdygnet D+2 kl. 15.00 UTC (vintertid) eller 14.00 UTC (sommartid). Uppgifterna lämnas till distributionsnätinnehavaren i datahubben för gas.

9.2 Slutlig balansavräkning

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska tillhandahålla de slutliga balansavräkningsuppgifterna per gasleveransdygn för föregående gasmånad för varje dygnsavläst driftsställe, för varje inmatningspunkt för biogas, för inmatningspunkt för LNG och för kundportföljen för den leveransskyldiga detaljförsäljarens resterande förbrukning senast kl. 16.00 UTC (vintertid) eller kl. 15.00 UTC (sommartid). Uppgifterna lämnas till distributionsnätinnehavaren och detaljförsäljaren i datahubben för gas.

9.3 Korrigering av uppgifter i registret över mätningar och driftsställen

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska utan dröjsmål korrigera mätuppgifterna för en gränspunkt mellan överföringsnätet och distributionsnätet i datahubben för gas, om det uppstår ett korrigeringsbehov efter den slutliga balansavräkningen.

Distributionsnätinnehavaren ska utan dröjsmål i datahubben för gas anmäla korrigerade mätuppgifter och rättelser för dygnsavlästa driftsställen, inmatningspunkterna för biogas och inmatningspunkterna för LNG till uppgifterna i registret över driftsställen, om korrigeringsbehovet uppstår efter den slutliga balansavräkningen.

Vid korrigeringar ska också beaktas situationer där byte av försäljare har skett för fel plats på grund av fel hos den part som anmält sig som ny detaljförsäljare och felet upptäckts först efter en lång tid. I sådan situation korrigerar distributionsnätinnehavaren för hela tiden uppgifterna om detaljförsäljare i registret över driftsställen så att de blir korrekta.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren förmedlar de korrigerade uppgifterna till de berörda detaljförsäljarna och distributionsnätinnehavarna i datahubben för gas senast den vardag som följer efter det att korrigeringarna tagits emot, så att dessa kan korrigera sin egen kundfaktura.

10 Meddelanden som hänför sig till att inleda och avsluta leveranser

10.1 Leverans inleds till ett dygnsavläst driftsställe

En detaljförsäljare som håller på att inleda en leverans till ett dygnsavläst driftsställe ska sända ett meddelande om inledande av ett nytt försäljningsavtal datahubben för gas. Meddelandet om att ett nytt försäljningsavtal har inletts ska sändas tidigast 90 dygn och senast 16 dygn före det gasleveransdygn då detaljförsäljarens leverans till driftstället borde inledas. Avvikelse från dessa anmälningstider kan göras för att påskynda inledandet av gasleveransen, om gasförbrukarens gasdriftsställe byts till följd av en flytt och detta lämpar sig för alla parter (nuvarande detaljförsäljare, slutförbrukare av distributionsnätet, distributionsnätinnehavare).

Efter att ha mottagit meddelandet om ett nytt försäljningsavtal ska den systemansvariga överföringsnätinnehavaren senast följande dag via datahubben för gas meddela den nya detaljförsäljaren om det nya försäljningsavtalet kan börja. Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren ska avslå detaljförsäljarens meddelande om att ett nytt försäljningsavtal börjar, om driftstället har ett gällande tidsbundet försäljningsavtal som upphör först den dag då det nya försäljningsavtalet börjar eller därefter. Efter att ha mottagit meddelandet om ett nytt försäljningsavtal ska den systemansvariga överföringsnätinnehavaren via datahubben för gas senast följande dag meddela distributionsnätinnehavaren och den nuvarande detaljförsäljaren om den nuvarande detaljförsäljarens

försäljningsavtal håller på att upphöra. Detta meddelande bekräftar samtidigt för distributionsnätinnehavaren att ett nytt försäljningsavtal håller på att inledas.

Den nya detaljförsäljaren kan återkalla meddelandet om ett nytt försäljningsavtal två vardagar före det gasleveransdygn då leveransen enligt det nya försäljningsavtalet börjar. Den nya detaljförsäljaren ska annullera det nya försäljningsavtalet i datahubben för gas.

Den systemansvariga överföringsnätinnehavaren uppdaterar driftsstället så att det gäller för den nya detaljförsäljarens register över driftsställen från ingången av det gasleveransdygn då den nya detaljförsäljarens leverans till driftsstället i fråga börjar på basis av en elektronisk anmälan som i datahubben för gas mottagits från detaljförsäljaren.

10.2 Upphörande av leverans till följd av att försäljningsavtalet upphör att gälla

Detaljförsljaren ska via datahubben för gas utan dröjsmål och senast fjorton dygn innan leveransen upphör underrätta slutförbrukaren av distributionsnätet, om där det till distributionsnätet att detaljförsäljarens försäljningsavtal upphör och datum då avtalet upphör att gälla.