



**gasnätet**  
STOCKHOLM AB



# MILJÖRAPPORT 2023

Stadsgasnätet

## Administrativa uppgifter

Kontaktperson och juridiskt ansvarig:  
Cecilia Hedqvist  
Telefon: 070 344 52 23  
Mail: [cecilia.hedqvist@gasnatetstockholm.se](mailto:cecilia.hedqvist@gasnatetstockholm.se)

Verksamhetsutövare:  
Gasnätet Stockholm AB

Organisationsnummer:  
556742-7504

Anläggningsnummer:  
0180-81-047

Anläggningsnamn:  
Stadsgasnätet

Ort:  
Stockholm, Solna, Sundbyberg

Besöksadress:  
Råsundavägen 12, Solna

Kommun:  
Stockholm

Tillsynsmyndighet:  
Miljö- och hälsoskyddsnamnden,  
Stockholms stad

## Vår verksamhet

Miljörapport 2023 avser distributionen av stadsgas i Stockholm, Solna och Sundbyberg. Distribution av stadsgas sker vid normal drift från Högdalens förångnings- och blandningsstation. Mårtensdals blandningsstation är en spets- och reservanläggning. Båda anläggningarna uppfördes under 2010 och togs i kommersiell drift i januari 2011.

Gasnätet Stockholm äger gasnät och anläggningar i Stockholm, Solna och Sundbyberg.

Stadsgasen framställs av biogas och naturgas och till Högdalen levereras både komprimerad biogas och flytande biogas och naturgas (liquefied biogas/natural gas, LBG/LNG).

I förgasningsanläggningen i Högdalen förångas flytande biogas/naturgas genom värmeväxling och blandas därefter med luft, för att tillsammans med komprimerad biogas bilda en kvalitet anpassad för de kundapparater som är anslutna till stadsgasnätet. Blandningen till stadsgas sker normalt i Högdalen, ibland distribueras gasen till Mårtensdal för blandning med luft och för att distribueras till stadsgasnätet. I Högdalen sker även förångning av flytande biogas/naturgas för leverans av gas till fordonsgasnätet. Fordonsgas är samlingsnamnet för det drivmedel som används i gasfordon.

Gasnätet Stockholm distribuerar gas i stadsgasnätet till lägenhetskunder med framför allt gasspis, restaurangkök, flerfamiljshus för uppvärmning, småhus med gasvärme samt till industrier. Fordonsgasnätet binder samman biogasproduktion vid reningsverk med tankstationer och bussdepåer. Den totala biogasandelen i stadsgasnätet och fordonsgasnätet har ökat från 48 % år 2016 till 91 % år 2023. Målsättningen är att biogasandelen ska vara 100% till år 2030.

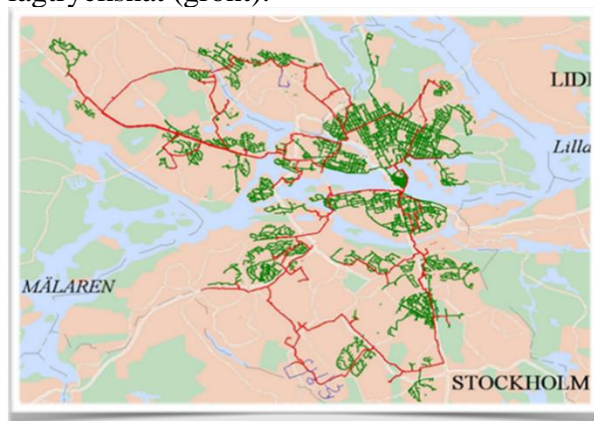
Målsättningen är att bygga ut fordonsgasnätet och ansluta fler biogasanläggningar, bussdepåer tankstationer och industrier. Projektet för utbyggnad av gasnätet till Södertörn har fortsatt under 2023 men en alternativ ledningsdragning har tagits fram för att undvika att gasledning dras i sjön Magelungen.

Det finns en reservanläggning för LNG i Frihamnen samt en reservblandningsstation för stadsgas i Lill-Jansskogen.

Gasnätet Stockholms verksamhet är miljöcertifierad enligt ISO14001 och arbetsmiljöcertifierad enligt ISO 45001.

## Vårt stadsgasnät

Gasnätet förser kunder i Stockholm, Solna och Sundbyberg med stadsgas. Nätet består av högtrycksnät (rött), medeltrycksnät (blått) och lågtrycksnät (grönt).



Gasnätet omfattar ca 50 mil ledningar (exkl. serviser) i hög-, mellan- och lågtrycksnät. Nätet har byggts i etapper sedan 1853. Mellan 1920 – 1959 byggdes två tredjedelar av nätet.

Högtrycksnätet byggdes under 1950-talet i syfte att öka kapaciteten. Nätets totala gasvolym uppgår till ca 30 000 m<sup>3</sup>. Antalet regulatorstationer är 40.

Nättyp	Tryck (bar)	Längd (km)
Högtryck	1	112,5
Medeltryck	0,025	9,9
Lågtryck	0,01-0,015	385,1

## Förändringar 2023

För att möjliggöra snabbare läcksökning har ny läcksökningsutrustning som kan monteras på våra arbetsbilar testats och implementerats.

Dessutom har försök gjorts av att sänka trycket i ett nätområde nattetid då få kunder använder gas i syfte att sänka läckaget.

### Utförda mätningar, besiktningar & underhåll

Läcklagning prioriteras utifrån läckornas storlek och geografiska läge.

Varje sommar tar bolaget in extra resurser för riktad läckagesökning. Högtrycksnätet läcksöks vart 3:e år och lågtrycks- och medeltrycksnätet läcksöks vart 6:e år.

Nätets ledningar förlagda i broar och kulvertar kontrolleras vart 4:e år. Kontrollen omfattar larm samt okulärbesiktning av mediarör och röstöd/upphängning. Sjöledningarna kontrolleras också vart 4:e år. Kontrollen omfattar okulärbesiktning med dykare av skyddstäckning samt eventuell yttre påverkan.

Rondering görs på reglerstationer 1 ggr/månad.

Läckor på högtrycksnätet prioriteras i underhållsarbetet, sträcker upp till ca 1 km i taget renoveras. Finns inga befintliga eller potentiella kunder där läckan finns slopas en del av ledningen. Under 2023 renoverades totalt ca 5279 meter ledning, detta har lett till förändringar i nätet som går att utläsa i tabellen nedan samt jämföra med föregående år:

År	Nya rörledningar och lining (m)	Omläggning av serviser (st)	Nya serviser (st)	Sloppning serviser (st)	Sloppning Rörledningar (m)
2023	5390	61	4	0	1664
2022	4216	44	5	2	793
2021	5200	72	2	1	650

Ökningen av lining jämfört med föregående år förklaras med ca 1 km högtrycksledningar i Västberga. Sloppning av rörledning har ökat då ledningar i Västberga och Slakthusområdet ska byggas om till fordonsgasledningar.

### Miljöpåverkan

Huvuddelen av den gas som transporteras i gasnäten är biogas (91 %) och en mindre andel är naturgas.

Biogas är ett förnybart bränsle som bildas när organiskt material bryts ner i en syrefri miljö s k rötning. När biogas helt ersätter fossila bränslen minskar utsläppen av koldioxid med nästan 100 procent. Biogas framställs med råvaror som gödsel, restgrödor från jordbruk, avloppsslam, matavfall m.m. Naturgas är ett kolfattigt, fossilt bränsle som huvudsakligen består av metan. Förbränning av naturgas ger upphov till emissioner av bl a fossil koldioxid.

Den mest betydande miljöaspekten för stadsgasdistributionen uppstår som en följd av gasläckor i nätet där metan, som är en potent växthusgas, bidrar negativt till klimatpåverkan.

### Utsläpp till luft

Läckage orsakas av fräthål, rörbrott, skarvar och ventiler eller yttre skador på gasnätet som tex orsakas av entreprenadmaskiner.

### Beräkning av läckage

Nätläckaget beräknas i GWh enligt följande modell:

Tillförd gas:	+ 72,2 GWh
Såld volym:	- 54,8 GWh
Mätfel:	- 0,1 GWh
Läckage:	= 17,4 GWh

Läckage av stadsgas med 53–55 % metan var 17,4 GWh, vilket kan översättas till 3,05 MNm<sup>3</sup>/år, 9,68 kg CO<sub>2</sub>-ekv/Nm<sup>3</sup> och 29,4 kton CO<sub>2</sub>-ekv/år.

### Prognos av läckage

Enligt Miljödomstolens och Miljööverdomstolens villkor för stadsgasnätet ska läckaget av gas och foggerolja från stadsgasnätet genom successiva åtgärder senast vid utgången av 2022 ha minskat med minst 40 % uttryckt som mängd koldioxidekvivalenter per år och med minst 22 720 ton koldioxidekvivalenter per år, jämfört med läckaget år 2002. En justering har gjorts för GWP 25 som trädde i kraft 2015. Bolaget uppnådde målet redan år 2014 men fortsätter arbetet med att successivt minska läckaget och därmed bolagets klimatpåverkan.

Vi fortsätter att minska vårt läckage med målet 30% minskat läckage till 2030 jämfört med 2020 och ett läckagefritt gasnät 2040.



## Utsläpp till mark och vatten

Vid det löpande underhållet finns risk för spill av hydraul- och smörjolja från arbetsmaskiner. Arbetsmaskiner som utför arbete på eller i närheten av vårt gasnät ska alltid vara utrustade med absol eller annat absorberande material.

Foggerolja är en högraffinerad mineralolja som tidigare tillsatts i stadsgasen som smörjmedel för gasteknisk utrustning i gasnätet. I samband med stängningen av spaltgasverket 2011 upphörde denna tillsats. Foggerolja kan dock fortfarande finnas kvar i gamla delar av gasnätet, en liten del kondenseras i låga punkter i gasledning och gasteknisk utrustning, vilket gör att små utsläpp till omgivande grund- och/eller markvatten kan förekomma vid skador på rörledningen. Den bedöms inte vara giftig för vattenorganismer eller bioackumulerande. Foggeroljan omhändertas som farligt avfall om den påträffas vid arbeten på gasnätet.

I övrigt ger nuvarande verksamhet inte upphov till något utsläpp till vatten eller mark. Utsläppen till mark och vatten bedöms, med hänvisning till de små mängder som kan läcka ut och dess egenskaper, ge upphov till mycket liten påverkan på hälsa och miljö.

## Avfall

Vid underhåll av gasnätet uppkommer avfall och restprodukter i form av rena schaktmassor, asfalt och metallskrot samt i mindre omfattning förorenade schaktmassor, blyhaltigt avfall från rörskarvar samt olje- och kemikalieavfall. Under 2023 hanterades 154 ton förorenade schaktmassor vilket är en ökning från 2022 till följd av sämre kvalitet i den asfalt som hanterades vid schaktning. När äldre gator renoveras ger det ökade mängder farligt avfall än när arbeten genomförs på nyare gator. Allt avfall omhändertas i enlighet med gällande lagar och förordningar.

## Kemikalieförbrukning

Metan är luktlös, därför luktsätts gasen med THT (tetrahydrotiofen) som odoriseringsmedel. Förbrukningen uppgick till 315 kg under 2023. Under 2023 har etylenglykol inte använts. Vid underhåll på gasnätet används främst läckspray, markörfärg, rostbrytare och skäroljor. Andra kemikalier som används är rostskyddsmedel och rengöringsprens för plaströr. Alla kemikalier finns

registrerade i kemikaliehanteringssystemet EcoOnline där aktuella säkerhetsdatablad finns tillgängliga, som nås via QR-koder i arbetsbilarna. Systemet ger god kontroll och styrning av bl.a. inköp, hantering, riskbedömning och rapportering av kemikalier.

## Buller

Driften av gasnätet ger inte upphov till några störande ljud. De bullerolägenheter som kan uppstå sker i samband med underhåll av gasnätet då schaktning förekommer. Detta görs till största del under dagtid men vid akuta lägen kan oplanerade arbeten förekomma nattetid. Alla förutom två reglerstationer finns idag ovan mark. Ljudmätningar och beräkningar har utförts vid några av dessa stationer och visat på att ljudnivån är låg.



## Tillstånd och villkor

Gasnät är inte tillståndspliktigt enligt 9 kap. miljöbalken, förordningen (1998:899) om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd. I ett beslut daterat den 7 februari 2002 gav dock Miljöförvaltningen i Stockholm Birka Värme Stockholm AB (nu Gasnätet Stockholm AB) ett föreläggande om att söka tillstånd till gasnätet enligt 9 kap. 6 § 2 st. miljöbalken.

Miljödomstolen lämnade genom en deldom den 18 december 2003 bolaget tillstånd (under prövotid) enligt 9 kap. 6 § miljöbalken till verksamhet vid bolagets gasnät avseende distribution av stadsgas i kommunerna Stockholm, Solna, Sundbyberg och Nacka.

Den 30 oktober 2007 avslutade Miljödomstolen prövotiden från deldomen den 18 december 2003. Miljödomstolen lämnade också bolaget tillstånd enligt miljöbalken till distribution av naturgas/luftblandning i bolagets stadsgasnät. Beslutet den 30 oktober överklagades av Djurgården - Lilla Värtans Miljöskyddsförening m fl till Miljööverdomstolen den 29 november 2007. Ärendet togs upp i Miljööverdomstolen den 25 september 2009. Miljööverdomstolen ändrade Miljödomstolens dom på så sätt att villkoret under punkt 2 fått en ny lydelse. Miljööverdomstolens beslut blev därefter överklagat till Högsta domstolen men Högsta domstolen gav inte prövningstillstånd.

## Tillståndsgiven och faktisk distribution

Tillståndet avser distribution av gas till kunder motsvarande energimängden 500 GWh/år. Den faktiska distributionen i stadsgasnätet för år 2023 uppgick till 54,6 GWh.

## Villkor och villkorsuppfyllelse

I domsluten 30 oktober 2007 och 20 oktober 2009 föreskrev Miljödomstolen respektive Miljööverdomstolen följande slutliga villkor:

Läckaget av gas och foggerolja från stadsgasnätet skall genom successiva åtgärder senast vid utgången av 2022 ha minskat med minst 40 % uttryckt som mängd koldioxidekvivalenter per år och med minst 22 720 ton koldioxidekvivalenter per år, jämfört med läckaget år 2002. (MÖD 091020)

Bolaget ska årligen i miljörapporten redovisa vidtagna åtgärder för begränsning av läckaget från stadsgasnätet samt läckagets storlek. Bolaget ska också årligen i miljörapporten redovisa planerade framtida åtgärder för begränsning av läckagets storlek samt en prognos för läckagets framtida storlek (MÖD 091020).

Dessa villkor uppfylls genom att bolaget årligen vidtar successiva åtgärder för att reducera läckaget från gasnätet med hjälp av drift- och underhållsåtgärder samt investeringar.

Miljödomstolens och Miljööverdomstolens villkor om en årlig miljörapport uppfylls genom denna rapport.

## Godkännande och underskrift

Föreliggande miljörapport utgör den miljörapportering som ska ske enligt Miljödomstolens domslut daterat den 30 oktober 2007 samt Miljööverdomstolens domslut 20 oktober 2009. Rapporten redovisar bl a vidtagna åtgärder för begränsning av läckaget från stadsgasnätet samt läckagets storlek för 2023.

Stockholm den 25 mars 2024

Gasnätet Stockholm AB



Cecilia Hedqvist

VD

