

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Gäller för:

Göteborg Energi

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Dokumentnummer:

S-2006-00362

År 2026

Finansiella anvisningar

Koncernen Göteborg Energi

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Gäller för:

Göteborg Energi

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Innehållsförteckning

1	Inledning och syfte	3
2	Organisation och ägarstyrning.....	3
2.1	Finansfunktionen	3
3	Delegation	4
4	Riskhantering.....	4
4.1	Generella risker.....	4
4.1.1	Finansieringsrisk.....	4
4.1.2	Ränterisk.....	5
4.1.3	Motpartsrisk.....	5
4.1.4	Valutarisk.....	6
4.1.5	Likviditetsrisk.....	7
4.1.6	Administrativa risker	8
4.2	Derivatinstrument	8
4.2.1	Riskhantering och avgränsningar	8
4.2.2	Ansvar och uppföljning.....	8
5	Rapportering	9
5.1	Uppföljningsrapport finansiella anvisningar	9
5.2	Kortsiktig likviditetsprognos	9
5.3	Långsiktig likviditetsprognos	9
6	Värme och kyla.....	10
6.1	Styrning	10
6.2	Värmeproduktion och risker.....	10
6.3	Riskhantering.....	11
7	Elnät	14
7.1	Styrning	14
7.2	Ansvar	14
7.3	Riskhantering, volym och prisrisk.....	14
7.4	Övriga risker	14
7.5	Rapportering	14
8	El- och gasprodukter	15
8.1	Styrning	15
8.2	Ansvar	15
8.3	Portföljer finansiell handel	16
8.4	Risker.....	16
8.5	Säkringsintervall	19
8.6	Riskmandat.....	21
8.7	Finansiering av marginkrav enligt EMIR (EU648/2012).....	22
8.8	Moderbolagsgaranti.....	23
8.9	Rapportering och kontroll.....	23
9	Definitioner	25

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

1 Inledning och syfte

I kommunstyrelsen fastställs Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamheten för staden och deras bolag. Göteborg Energis finansiella anvisningar är anpassade till ägarens policy och riktlinjer, och omfattar samtliga dotterbolag i koncernen.

De finansiella anvisningarna för Göteborg Energi ska säkerställa kontroll av koncernens finansiella risker. Övriga risker på koncernnivå ingår i koncernens enterprise riskmanagement-arbete. Målsättningen är att stabilisera resultatet samt ha en stabil finansiering inom koncernen. De finansiella anvisningarna ska årligen fastställas av styrelsen och gäller från beslutsdagen.

Syftet med Göteborg Energis finansiella anvisningar är att:

- identifiera och beskriva vilka risker som finns.
- klargöra hur dessa risker ska hanteras.
- klargöra hur ansvarfördelningen ser ut.
- beskriva hur uppföljning sker.

2 Organisation och ägarstyrning

Koncernen Göteborg Energis finansiella anvisningar ska säkerställa kontroll av koncernens finansiella risker och är baserad vid finansfunktion inom Göteborg Energi-koncernen med syfte att uppnå kostnadseffektivitet. De finansiella anvisningarna ska hållas uppdaterade med hänsyn till aktuella förhållanden inom Göteborgs Stad och bolagen i koncernen Göteborg Energi.

Göteborg Energi ska arbeta efter rutiner som säkerställer god intern kontroll, rapportering och uppföljning samt riskutvärdering. Koncernen får inte utsätta Göteborgs Stad för finansiella risker som ligger utanför de riktlinjer som kommunfullmäktige och kommunstyrelsen fastställer. Alla avvikelser från anvisningarna ska omedelbart rapporteras till Stadsledningskontoret.

Finansfunktionen inom Göteborg Energi samordnar koncernens finanser samt tillhörande risker, vilket beskrivs nedan.

2.1 Finansfunktionen

Finansfunktionen är placerad inom redovisning och finans som ingår i verksamhetsområdet kund och ekonomi. De ansvarar för styrning och rapportering av koncernens finansiella riskmandat. Styrningen omfattar riskmandat inom ansvarsområden som finansiering, värme och kyla, el- och gasnät samt el- och gasprodukter. Finansfunktionen ansvarar för likviditetsrapporten, agerar som koncernbank och hanterar finansiering för dotterbolag i koncernen där villkoren för utlåning till dotterbolagen regleras i reversavtal. Finansfunktionen bistår för att

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:
Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

planera och genomföra lån i enlighet med koncernens finansiella anvisningar, affärsplan och budget. Systemstöd och säkerhetsrutiner styrs via finansapplikation Kommuninvest som är ett system för finansiell hantering. Finansfunktionen följer löpande organisationens status kopplat till styrning enligt finansiella anvisningarna.

3 Delegation

Styrelsen delegerar till VD för Göteborg Energi AB som ska se till att de finansiella anvisningarna efterlevs och kan teckna avtal för koncernens finansiella hantering. VD för Göteborg Energi AB delegerar detta ansvar genom att utfärda fullmakter till berörd personal att ingå och underteckna de avtal som krävs för att genomföra koncernens finansiella hantering. Har däremot ett koncernbolag åtagit sig rollen som uppdragstagare till annat koncernbolag ansvarar VD i utförandebolaget för att de finansiella anvisningarna följs.

4 Riskhantering

4.1 Generella risker

Under detta kapitel beskrivs de finansiella riskerna på en generell nivå som gäller för hela koncernen. I vissa fall finns undantag som beskrivs under kapitel för respektive produkt.

4.1.1 Finansieringsrisk

Finansieringsrisk är risken att möjligheterna för finansieringen av koncernens kapitalbehov begränsas när lån ska omsättas eller när nya lån ska tas.

4.1.1.1 Riskhantering och avgränsningar

Risken hanteras enligt följande:

- Finansieringsrisken är låg för Göteborg Energi eftersom koncernen ingår i Göteborgs Stads koncernkontosystem och därigenom säkerställer likviditetsförsörjningen enligt deras finansiella riktlinjer.
- Refinansiering och upptagning av nya lån sker via Göteborgs Stad.
- Utlåningen från Göteborgs Stad sker genom kontokrediter i en koncernkontostruktur, där det totala lånetaket för koncernen Göteborg Energi sätts årligen (normalt i november för kommande kalenderår av kommunfullmäkte i samband med Stadens budgetbeslut). Nivån på lånetak baseras på den skuldprognos som lämnas till Göteborg Stad i delår mars och kan revideras i delår augusti.
- Upplåning för moder- och dotterbolagens räkning baseras på kassaflödesbedömningar som beräknas utifrån värdena i budgetprocessen.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

4.1.1.2 Ansvar och uppföljning

Finansfunktionen ansvarar för att sammanställa koncernens finansieringsbehov utifrån likviditetsprognoser som utgår ifrån moderbolagets och dotterbolagens lånebehov.

Uppföljning av finansieringsriskerna sker månatligen genom uppföljningsrapport finansiella anvisningar. Förändringar i låneskuld rapporteras via den långsiktiga likviditetsprognosen till ägaren.

4.1.2 Ränterisk

Ränterisk är risken för att koncernens räntekostnader varierar på grund av förändringar av marknadsräntor och påverkar kassaflödet negativt.

4.1.2.1 Riskhantering och avgränsningar

Risken hanteras enligt följande:

- Räntan för upplåning genom koncernkontokredit baseras på kommunens upplåningskostnad med tillägg för ett individuellt marknadsmässigt räntepåslag.
- Då kommunens genomsnittliga räntebindningstid får lägst uppgå till 2.0 år och högst 5.0 år medför detta att förändringar i räntor får en fördröjande effekt på resultatet, vilket är direkt kopplat till den rådande räntebindningstiden vid ett givet tillfälle.
- Risken för att räntekostnaderna varierar kraftigt på kort sikt är därmed begränsad i och med de räntesäkringar som kommunen säkerställer för koncernen Göteborg Energi.

4.1.2.2 Ansvar och uppföljning

Finansfunktionen ansvarar för att budgetera och följa upp moderbolagets budgetränta, dotterbolagens internränta samt koncernens ränteintäkter- och kostnader. Uppföljning av ränteriskerna sker månatligen genom uppföljningsrapport finansiella anvisningar.

4.1.3 Motpartsrisk

Motpartsrisk är risken för att motparten inte kan fullfölja de förpliktelser som avtalet innebär.

4.1.3.1 Riskhantering och avgränsningar

Risken hos en enskild motpart uttrycks i procent av den totala avtalsvolymen. Denna risk beräknas som en funktion av motpartens kreditvärdighet, avtalsperiodens längd, typ av derivat samt beloppets storlek. Dessutom ska nedanstående begränsningar gälla vid ingående av nytt avtal:

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

- Vid nya avtal av derivatinstrument med ny motpart ska motpartens långa kreditvärdighet vara lägst A3 hos kreditvärderingsinstitutet Moody's eller lägst A- hos Standard & Poor's. Nedanstående tabell visar godkända motparter med iakttagande angivna begränsningar:

Motpartskategori	Högsta belopp per kategori	Högsta belopp per motpart
Koncernbanken	Obegränsat	Obegränsat
Svenska Staten	Obegränsat	Obegränsat
Svenskt kreditinstitut med samma kreditvärdighet som svenska staten	Obegränsat	Obegränsat
Skuldförbindelse med statlig garanti	Obegränsat	Obegränsat
Kreditinstitut med kreditvärdighet lägst A- hos Standard & Poor's eller lägst A3 hos Moody's avseende den långa kreditvärdigheten	1 000	500
Bränsleleverantör utan ramavtal	300	150
Certifikat	back-to-back	back-to-back

- Högst 35 procent av den samlade motpartsrisken i derivatavtal får finnas hos en enskild motpart.
- Övriga motpartsrisker granskas vid tecknande av ny leverantör. Leverantörens kreditvärdighet ska överstiga 50 punkter av 100 enligt Credit Safes skala.

4.1.3.2 Ansvar och uppföljning

Ansvaret ligger hos den som tecknar avtalet. Uppföljning av den samlade motpartsrisken i derivatavtal sker kvartalsvis.

4.1.4 Valutarisk

Valutarisk är risken för att drabbas av ökade kostnader till följd av valutakursförändringar. Valutarisker uppstår när inköp, försäljning, upplåning eller placering är i utländsk valuta.

4.1.4.1 Riskhantering och avgränsningar

Risken hanteras enligt följande:

- Lån eller placeringar i utländsk valuta ska valutasäkras genom valutaderivatskontrakt såsom valutaterminer eller valutaswappar.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

- Valutarisk är inte tillåtet avseende finansiella tillgångar och skulder eller vid försäljning och köp av varor eller tjänster av väsentligt belopp (100 000 SEK). Avtal i främmande valuta skall säkras till 100 procent inom 5 arbetsdagar. Det finns möjlighet att göra undantag från kravet på 100-procentig valutasäkring i specifika fall om det är överenskommet med Göteborgs Stad.

4.1.4.2 Ansvar och uppföljning

Alla valutasäkringar ska utföras av handelsfunktionen. Ansvaret ligger hos den som tecknar avtalet. Begäran av undantag från kravet på 100-procentig valutasäkring ska skickas in av CFO.

Finansfunktionen följer upp att samtliga avtal i utländsk valuta har valutasäkrats samt att de inköp som har rapporterats och säkrats via valutaderivat matchas mot rätt betalning som erhållits från derivatinstrumenten. Uppföljning av valutarisk sker månatligen genom uppföljningsrapport finansiella anvisningar.

4.1.5 Likviditetsrisk

Med likviditetsrisk avses den risk som kan uppstå om betalningsåtaganden inte kan uppfyllas på grund av otillräckliga likvida medel.

4.1.5.1 Riskhantering och avgränsningar

Finansfunktionen ansvarar för att veckovis sammanställa och rapportera koncernens kassa/likviditetsplanering för de fyra därpå följande veckorna i likviditetsrapporteringen. I den redovisas även koncernkontoställningen. En långsiktig likviditetsanalys för innevarande år upprättas månadsvis.

Koncernens likvid placeras hos koncernbanken via Göteborgs Stads koncernkontosystem. Kassabehållning tillämpas i regel inte, då likviditeten kontinuerligt balanseras i koncernkontosystemet. Men till följd av verksamhetsspecifika krav inom energihandel finns även konton utanför koncernkontosystemet liksom valuta- och råvaruderivat. Detta undantag framgår även i Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamheten.

4.1.5.2 Ansvar och uppföljning

Finansfunktionen ansvarar för likviditetsrapporteringen. Rapportering för den kortsiktiga likviditetsanalysen skickas till CFO och ägarna och sker veckovis. Den långsiktiga likviditetsrapporteringen sker månadsvis och distribueras till CFO och redovisningschef.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

4.1.6 Administrativa risker

Administrativa risker kan uppstå vid bristfälliga administrativa system och vid interna rutiner och kontroller kopplat till den finansiella hanteringen. Det ställer även krav på rätt bemanning och hög kompetens inom personalen.

4.1.6.1 Riskhantering och avgränsningar

De administrativa riskerna hanteras genom att ha tydlig ansvarsfördelning och interna rutiner, säkerställa tillräcklig personalkompetens samt god uppföljning som dokumenteras löpande. Tillämpning av standardsystem och individuella licenser i system ökar tillförlitligheten och skapar struktur så att verksamheterna vid varje tidpunkt har korrekt information om positioner, risker och spårbarhet.

4.1.6.2 Ansvar och uppföljning

Samtliga affärs- och verksamhetsområdeschefer ansvarar för att ha fungerande processer och rutiner. Koncernens risker följs upp kvartalsvis som en del av koncernens enterprise risk management.

4.2 Derivatinstrument

Ett derivatinstrument är ett finansiellt instrument vars värde bestäms av en eller flera underliggande tillgångar. Koncernen Göteborg Energi tillåts ingå egna valuta- och råvaruderivat på grund av verksamhetsspecifika krav inom el- och energihandeln.

4.2.1 Riskhantering och avgränsningar

Derivatinstrument används för att minska risker och hanteras enligt följande:

- Derivatinstrument får inte användas i spekulativt syfte utan endast för valutasäkring och prissäkring av råvaruinköp.
- Derivatinstrument ska användas i enlighet med angivna riskramar i nedanstående kapitel.
- Strukturerade produkter får inte användas.

4.2.2 Ansvar och uppföljning

Ansvaret finns angivet under respektive riskbeskrivning. Redovisning av eventuella avvikelser från våra riskramar rapporteras månatligen i uppföljningsrapport finansiella anvisningar.

Dokumentationstyp:
Anvisning
Ansvarig person:
Fredrik SamuelssonInformationsnivå:
Koncernövergripande
Godkänd av:
Hedvig AspenbergSekretess:
Nej
GodkändGäller för:
Göteborg Energi
Dokumentnummer:
S-2006-00362

5 Rapportering

Rapporteringsrutiner utvecklas löpande så att styrelse, ledning och ägaren, Göteborgs Stad, får information avseende koncernens finansiella situation inom de områden som regleras i de finansiella anvisningarna. Överträdelser av i detta dokument fastlagda limiter och mandat rapporteras till ägaren, bolagets styrelse och VD samt CFO. Gäller överträdelsen dotterbolag ska det också rapporteras till det bolagets styrelse och VD.

5.1 Uppföljningsrapport finansiella anvisningar

Varje månad tar finansfunktionen fram en uppföljningsrapport för de finansiella anvisningarna med input från verksamheten. I uppföljningsrapporten får styrelsen och ledning såväl som ägaren information om koncernens risker och finansiella situation inom de områden som regleras i de finansiella anvisningarna samt eventuella avvikelser.

5.2 Kortsiktig likviditetsprognos

Den kortsiktiga likviditetsprognosen upprättas veckovis för de fyra följande veckorna. Prognosen tas fram av finansfunktionen och förmedlas till CFO och rapporteras till ägaren via Koncernbanken.

5.3 Långsiktig likviditetsprognos

En långsiktig likviditetsprognos för det kommande året tas fram vid budgetarbetet varje höst och rapporteras till styrelsen och till ägaren via Hypergene.

I samband med delårsboksluten i mars och augusti uppdaterar finansfunktionen den långsiktiga likviditetsprognosen för innevarande år. Likviditetsprognosen framgår i Delårsrapporten som rapporteras till styrelsen samt till ägaren via Stratsys. Prognosen rapporteras även till ägaren via Cognos.

Utöver det förmedlas en långsiktig låneprognos för innevarande år till CFO varje månad.

Dokumentationstyp:
Anvisning
Ansvarig person:
Fredrik SamuelssonInformationsnivå:
Koncernövergripande
Godkänd av:
Hedvig AspenbergSekretess:
Nej
GodkändGäller för:
Göteborg Energi
Dokumentnummer:
S-2006-00362

6 Värme och kyla

6.1 Styrning

Finansiella anvisningar fastställer ramen för fysiska och finansiella säkringar för värme och kyla. Resultatsäkringsrådet beslutar om handelsstrategier inom ramen för finansiella anvisningar. VS, Bränsle och Styrmedel ansvarar för att planera och genomföra inköp och försäljning av energi/råvaror och prissäkring i enlighet med gällande anvisningar och handelsstrategier.

6.2 Värmeproduktion och risker

Göteborg Energi har en flexibel fjärrvärmeproduktion. Göteborg Energi köper in stora mängder värme från externa leverantörer kombinerat med att egen värme produceras i olika anläggningar, såsom kraftvärmeverk, hetvattenpannor och värmepumpar.

Bränslen, el och styrmedel handlas utifrån prognostiserade volymer enligt gällande referensår och säsongprofil, vilket innebär att bränslen inte köps in av spekulativa skäl vare sig vad det gäller pris eller volym. Referensår är det så kallade basåret och ska spegla det mest sannolika årsväder. Otillgänglighet för anläggningar kan ändra produktionsmixen vid leveransen och göra att dyrare produktion behöver köras istället. Ekonomiska påverkan blir som störst om produktion med låg kostnad till exempel spillvärme faller bort.

Bränslen, såsom olja, köps som reservbränsle och lagervärms. Vid normalvarmt väder är oljekonsumtionen låg, men krävs för att klara försörjningstryggheten vid bortfall i naturgasleveranserna, haverier, sträng kyla eller andra bristsituationer.

Bränslen och övriga kostnader som hanteras i värmeproduktionen har olika förutsättningar gällande tidshorisont och marknadsplatser. Kostnaderna delas in i följande grupper:

- Köpt värme: Basproduktion med långa avtalstider.
- Biobränsle: Har inte marknadsplatser. Avtalas normalt inför nästa eldningssäsong.
- El och gas, mm: Har marknadsplatser. Korta och långa avtalstider.
- Styrmedel: Skatter mm. Kostnader som följd av skatte- och miljölagstiftning.
- Reservbränslen: Lagervärms under längre perioder för försörjningstrygghet.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

6.3 Riskhantering

Prissäkring av bränslen för produktion hanteras av VS, Bränsle och Styrmedel. Spekulativ handel är inte tillåten. Ansvarer omfattar nedanstående områden:

- Motpartsrisk värme
- Valutarisk
- Basisrisk
- Profiltrisk
- Resultatsäkring

Motpartsrisk värme

För finansiell och fysisk upphandling krävs utvärdering av leverantörens/-motpartens kreditvärdighet och leveranssäkerhet. I tillämpliga fall ska branschspecifika standardavtal tillämpas. För att hålla nere riskexponeringen ska affärerna fördelas över flera motparter då möjlighet finns.

Vid fysisk upphandling av råvaror och bränsle ska motpartens leveranssäkerhet utvärderas och koncernens övergripande "inköps- och upphandlingsriktlinjer" ska beaktas. Motparternas kreditvärdighet bedöms i samråd med Inköpsavdelningen på Göteborg Energi. Energianskaffningskostnader med marknadsplatser (börser) handlar VS, Bränsle och Styrmedel via affärsområde El och Gasprodukter och som hanterar motpart- och valutarisken. Även för energianskaffningskostnader som El och Gasprodukter handlar bilateralt på uppdrag av VS, Bränsle och Styrmedel exempelvis biogas, hanterar El och Gasprodukter motpart- och valutarisken. VS, Bränsle och Styrmedel största inköp i form av spillvärme och fasta biobränslen betalas först efter leverans vilket minimerar motpartsrisken i normal fall.

Valutarisk

Energianskaffningskostnader där VSB inte handlar via el- och gasprodukter ska valutasäkras enligt gällande rutiner, inom normalt fem arbetsdagar. Valutaspekulation är inte tillåten.

Basisrisk

Basisrisk uppstår när ett fysiskt avtal inte återfinns som säkringsbart instrument på marknaden. Prissäkringen av sådant avtal ska då göras med likvärdigt instrument. Exempel på detta är att VS, Bränsle och Styrmedel säkrar naturgas finansiellt genom THE (Tyskland) då den dansk-svenska marknaden inte har finansiell handel.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Profilrisk

Profilrisk uppstår när det underliggande säkringsbehovet av bränslen i betydande omfattning ändras (ökas, minskas eller helt försvinner) i förhållande till tidigare bedömningar.

Koncernen har en anläggningspark som drivs med varierande bränslen. Det gör att enskilda perioder kan bli över- respektive undersäkrade, vilket är acceptabelt så länge effekten av exponerade bränslekostnader är inom intervallen (Period 1-3) beskrivet nedan.

Resultatsäkring

Energianskaffningskostnaderna för värme- och elproduktion, såsom köpt värme, flis, pellets, el, naturgas, biogas, bioolja, olja och styrmedel rapporteras elva gånger per år. Energianskaffningskostnaderna baseras på basår, bränslebehov, transport, aktuella marknadspriser samt avtalspriser. Total energianskaffningskostnad utgörs av bränsleförsörjning fram till anläggning varav enbart en viss andel är exponerad mot marknadspriserörelser.

Göteborg Energi har långa leveransåtagande av värme till kunder. Därför tecknas det avtal som sträcker sig längre än resultatsäkringsperioden, för köpt värme.

Göteborg Energis fjärrvärmesystem har spillvärme som den viktigaste basproduktionen, långsiktiga avtal med spillvärmeleverantörer gör att en relativt stor del av den totala energianskaffningskostnaden är säkrad på lång sikt men det finns ingen garanti att spillvärmeleverantörerna kommer att finnas kvar för alltid. Efter spillvärme är den största bränsleprisexponering oförädlade fasta biobränslen (flis, bark, returträ, mm) som används i ÅP4 and HP3. Värmepumparna är också en viktig basproduktion där el används som bränsle. Exponeringen kan dock i framtiden nettas mot egen elproduktion från flis på ÅP4/KVV. Detta ger även en ökad flexibilitet att ändra produktionen efter olika förutsättningar på elmarknaden. Ett annat viktigt bränsle är pellets som i framtiden kan variera stort i förbrukningen mellan varm- och kall-år. Framtida förändringar i anläggningspark och bränslepriser kan innebära stora förändringar i framtida exponeringar och möjlighet att prissäkra dessa. VS, Bränsle och Styrmedel eftersträvar att ha en hög säkringsgrad nära leverans, vilket speglar sig i säkringsnivåerna nedan.

Energianskaffningskostnad Period 1

Från närmast aktuell utfallsmånad och en tolv månadersperiod framåt, säkras en riskexponerad kostnad på minst 50 procent till högst 120 procent av total energianskaffningskostnad.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

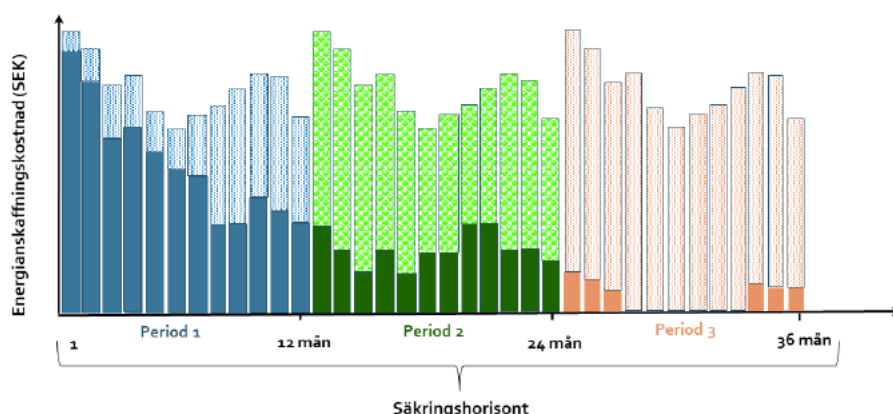
S-2006-00362

Energianskaffningskostnad Period 2 och 3

För att möjliggöra riskhantering för hela affärsplanperioden hanterar vi ytterligare två tolv månadersperioder, kallat Period 2 och Period 3, vilket sammantaget innebär från aktuell utfallsmånad, en säkringshorisont på 36 månader fram i tiden. En riskexponerad kostnad för perioderna säkras enligt:

Period 2, minst 30 procent och högst 100 procent av beräknad total energianskaffningskostnad för perioden 13 – 24 månader.

Period 3, minst 10 procent och högst 80 procent av beräknad total energianskaffningskostnad för perioden 25 – 36 månader



Diagrammet ovan visar de tre säkringsperioderna. För respektive period visas den totala energianskaffningskostnaden i ljus färg och den prissäkrad delen visas i mörk färg. Säkringsgraden mäts genom att dividera hur mycket som är prissäkrat med den totala energianskaffningskostnaden och säkringsgraden ska ligga inom de angivna intervallen för respektive period.

Rapportering

Energihandelsrapport Värme och Kyla skapas 11 gånger om året. Rapportering sker till finansfunktionen samt konsolideras i koncernens uppföljningsrapport. Rapporteringen ska ge en komplett bild över aktuellt säkringsläge i relation till mandat enligt finansiella anvisningar.

Anslutande dokument

Affärsområdet Värme och Kyla arbetar, utöver finansiell anvisning, utefter följande dokument:

- Handelsstrategier för el, gas, fasta bränslen samt styrmedel

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

7 Elnät

Avseende 2024 års energimängd i Göteborg Energi Elnät AB, åtgick cirka 2,23 procent (2,46) överförd energimängd för att täcka förluster i kablar och transformatorer och volymer för förlust-el är därmed 97 GWh (106).

7.1 Styrning

Göteborg Energi Nät AB beslutar om upphandling av el för att täcka förluster i elnätet och ansvarar för att planera, genomföra och följa upp upphandling av nätförluster i enlighet med fastställd anvisning.

7.2 Ansvar

VD för Göteborg Energi Nät AB ansvarar för upphandling av förlustenergi samt föreslå respektive fastställa och besluta om förändringar.

7.3 Riskhantering, volym och prISRISK

Inköp för att täcka behovet av förluster i elnäten skall volym- och prissäkras fördelat över 30 avropstillfällen under en treårsperiod enligt följande: (Andel av beräknad normalförbrukning).

33,3 procent prissäkras 25-36 månader före förbrukningsperiodens start

66,7 procent prissäkras 13-24 månader före förbrukningsperiodens start

100 procent prissäkras 1-12 månader före förbrukningsperiodens start

7.4 Övriga risker

Inköp av el sker på NordPool i euro. Koncerngemensam handelsavdelning ombesörjer att valutasäkra volymen vid varje avropstillfälle. Valutarisken omvandlas därmed till en prISRISK. Motpartsrisken är mycket låg. Göteborg Energi Nät AB arbetar utöver finansiella anvisningar efter fastställd tilläggsanvisning för nätbolaget.

7.5 Rapportering

Göteborg Energi Nät AB följer upp och sammanställer upphandlade volymer och priser per upphandlingstillfälle och rapporter enligt koncernens anvisningar till VD i elnätsbolag samt i enlighet med koncernens rapportstruktur.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

8 El- och gasprodukter

8.1 Styrning

Affärsområdet el-och gasprodukter ansvarar för handel med el, EPAD, naturgas, biogas, ursprungsgarantier, valuta, utsläppsrätter, elcertifikat och eldningsolja. Affärsområdet ansvarar också för tjänster inom flexitjänster, solceller, batterier och laddboxar. Dessa benämns i tillämpningsanvisningar och tjänsterna tecknas endast back-to-back.

Handel med el- och el-relaterade produkter sker i Göteborg Energi Din El AB och handel med gas- och gasrelaterade produkter sker i Göteborg Energi AB.

Affärsområdet el- och gasprodukter ansvarar för att säkerställa att mandat och säkringsintervaller efterlevs och är relevanta utifrån rådande marknadssituation.

Styrande dokument

Finansiella
Anvisningar

Tillämpnings-
anvisningar

Fastställs av

Styrelsen i
Göteborg Energi AB
och Göteborg Energi
Din El AB

8.2 Ansvar

VD Göteborg Energi Din El AB

VD i Göteborg Energi Din El AB ansvarar för att elhandelsverksamheten styrs enligt Finansiella Anvisningar. VD Göteborg Energi Din El AB kan delegera genom skriftlig fullmakt behörighet och befogenhet att företräda bolaget gentemot tredje man. Vid eventuell outsourcing ansvarar VD Göteborg Energi Din El AB att via avtal säkerställa att anvisningarna samt befogenheter, behörigheter och limiter till enskild person följs.

Affärsområdeschef el- och gasprodukter

Affärsområdeschef El- och Gasprodukter ansvarar för gashandelsverksamheten styrs enligt Finansiella Anvisningar. Affärsområdeschef El- och Gasprodukter delegerar genom skriftlig fullmakt behörighet och befogenhet att företräda bolaget gentemot tredje man. Vid eventuell outsourcing ansvarar Affärsområdeschef El- och

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Gasprodukter att via avtal, säkerställa att anvisningen följs samt att befogenheter, behörigheter och limiter till enskild person följs.

Riskcontroller

Riskcontroller ansvarar för att följa upp risker på konsoliderad nivå, bistå vid revidering av styrdokument, initiera förändringar samt uppföljning av rutiner samt vid behov presentera förändringar för beslut.

Försäljningsavdelningen

Försäljningsavdelningen skall teckna back-to-back internt mot Handelsavdelningen, därmed övergår prISRISKEN till Handelsavdelningen. Volymen som ska prISSÄKRAS baseras på Försäljningsavdelningens befintliga kundavtal med fastprisinslag samt portföljaval. Registrering sker i avbokningssystemet NetMW.

Handelsavdelningen

Handelsavdelningen ansvarar för handel på extern marknad för samtliga produkter som anges under kapitlet för styrning i avsnittet för el- och gasprodukter. Produkterna som handlas registreras i säkringsportföljen i handelssystemet iRisk.

8.3 Portföljer finansiell handel

Säkringsportföljen

Syftet med säkringsportföljen är att hantera prISRISKEN i kundavtalen.

Säkringsportföljen består av samtliga interna volymer som Försäljningsavdelningen avbokat mot Handelsavdelningen samt samtliga avtal som Handelsavdelningen tecknar på extern marknad i säkringssyfte. Genom handel på extern marknad säkras Handelsavdelningen kundavtalen och därigenom hanteras prISRISKEN. Hur stor andel av kundavtalen som ska säkras anges i avsnitt Säkringsintervall och i avsnitt Riskmandat.

8.4 Risker

Prisrisk

Prisrisk avseende el, EPAD, gas, UG och elcertifikat beräknas utifrån principer, snarlika de som handelsplatserna tillämpar vid beräkning av säkerhetskrav, enligt rutin för tillämpningsanvisning elhandel. Övriga prISRISKEN beräknas utifrån en procentuell daglig prISRÖRELSE.

Prisrisk beräknas dagligen och får uppgå till de limiter som anges i avsnittet Riskmandat. Om en portföljs värde har utvecklats negativt sedan årsskiftet ska den negativa värdeförändringen beräknas som utnyttjande av mandat. Motsvarande positiv värdeförändring får inte användas för att öka mandatet.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Valutarisk

Valutaexponeringen i säkringsportföljerna definieras som skillnaden mellan tillgångar och skulder i utländsk valuta. Valutarisk uppkommer främst då finansiella kontrakt handlas i EUR. Även poster i balansräkningen i utländsk valuta säkras för att minska risken att de minskar i värde. Risken beräknas utifrån att valutakursen förändras med två procent till nästkommande dag.

Motpartsrisk

Handelsavdelningen exponeras för motpartsrisker. Motpartsrisk definieras som att en motpart inte kan uppfylla sin betalningsförpliktelse. För godkännande av motpart krävs lägst 75 i rating av Creditsafe eller att motpartens långa kreditvärdighet ska vara lägst A3 hos kreditvärderingsinstitutet Moody's eller lägst A- hos Standards & Poor's. I första hand handlas el- och gasderivaten med clearade kontrakt där ställda säkerheter begränsar motpartsrisken. I de fall bilaterala avtal tecknas skall detta regleras genom FEMA -eller ISDA-avtal.

För godkännande av motpart vid tecknande av ursprungsgarantier krävs lägst 75. Ifall leverantören inte uppfyller kravet kan avtal villkoras så att ursprungsgarantierna skall levereras till Göteborg Energi Din El AB före betalning, och vid försäljning ska betalning erhållas innan leverans av ursprungsgarantierna sker. Tiden från avtalstecknande till leverans får inte överstiga tio arbetsdagar.

För godkännande av motpart vid tecknande av biogasavtal krävs lägst 40 eller kategori C i rating hos Creditsafe. Ifall leverantören inte uppfyller kravet kan avtal villkoras så att biogascertifikaten skall levereras till Göteborg Energi AB före betalning, och vid försäljning ska betalning erhållas innan leverans av biogascertifikaten sker. Tiden från avtalstecknande till leverans får inte överstiga tio arbetsdagar.

Försäljningsavdelningen ansvarar för att kreditrisken analyseras, värderas och hanteras gentemot el- och gashandelskunder. Eventuell kreditförlust belastar försäljningsavdelningens resultat. För beskrivning och hantering av motpartsrisker, se styrdokument-Tillämpning vid kreditprovning S-2015-00005.

Riskcontroller ansvarar för att löpande följa upp motpartsrisker för bilaterala motparter. Detta dokumenteras och förändringar skickas till Backoffice Handel som i sin tur skickar det vidare till finansiella handlare och aktuella mäklare.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Volymrisk

Volymrisk uppstår när kundens volym avviker från prognostiserad förbrukning och om fastprisavtalet saknar volymrestriktioner. Försäljningsavdelning skall kontinuerligt arbeta för att säkerställa god bedömning av avtalade fastprisvolym. För att begränsa volymrisken framöver har verksamheten infört försäljningsstopp av fastprisavtal till stora företagskunder.

Profilrisk

Profilrisken beror dels på oförutsedda förändringar i kundernas konsumtions- eller produktionsmönster, dels på spotprisets prisvariationer under den prissäkrade perioden. Försäljningsavdelning skall inför tecknande av fastprisavtal säkerställa att relevant förbrukningsprofil ligger till grund för avtalet samt att en rimlig premie tas ut för att täcka de merkostnader som uppstår då kunden inte förbrukar exakt lika stor volym varje timme. För att begränsa profilrisken har verksamheten infört försäljningsstopp av fastprisavtal till stora företagskunder.

Offertrisk

Risken innebär att negativ resultatpåverkan uppstår till följd av att marknadspriset förändras under offertens giltighetstid om offerten innefattar fasta priser. Risken hanteras genom att avtalspriset i offerten kopplas till marknadspriset där säljaren erbjuder priset till företagskund direkt och sedan avbokar utan dröjsmål. För privatkunder och SME (Massavbokning) upp till 90 MWh/år, lämnas offert på fastpris under innevarande handelsdagens slut.

Administrativ risk

Risk som uppstår på grund av dåliga rutiner och kontrollsystem och som kan leda till negativa kostnader.

Riskcontroller genomför årligen internkontroller på olika rutiner och processer för att på så sätt kontrollera om de fungerar väl eller behöver förändras. Riskcontroller gör även löpande stickprovskontroller på olika arbetsmoment inom försäljningsavdelningen.

Riskmatrisen anger vilka typer av risker som kan förekomma samt ansvarig avdelning.

[illegible]

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Gäller för:

Göteborg Energi

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Produkt	Motsvarar År**	ELCERT	Elcert min	Elcert max	UG	UG min	UG max
År 0(Innevar ande år)	2026	Rörligt Spot + nästa års mars-produkt	90%	110%	Rörligt Rullande 45-dagar	0%	110%
År 0(Innevar ande år)	2026	Fastpris	90%	110%	Fastpris	90%	110%
År 1	2027	Fastpris För hela sexårsperioden år 1-6	90%	110%	Fastpris För hela sexårsper ioden år 1- 6	90%	110%
År 2	2028						
År 3	2029						
År 4	2030						
År 5	2031						
År 6	2032						

Produkt	Motsvarar År**	GAS	Gas min	Gas max	BIOGAS	Gas min	Gas max
År 0(Innevar ande år)	2026	År	90%	110%	För hela sjuårs- perioden	80%	120%
År 1	2027	År	90%	110%			
År 2	2028	För resterande totala period	90%	110%			
År 3	2029						
År 4	2030						
År 5	2031						
År 6	2032						

Produkt	Motsvarar År**	VALUTA *	EUR min	EUR max
År 0(Innevar ande år)	2026	Månadsvis	90%	110%
År 1	2027	Månadsvis För resterande totala period	90%	110%
År 2	2028			
År 3	2029			
År 4	2030			
År 5	2031			
År 6	2032			

Dokumentationstyp:
Anvisning

Ansvarig person:
Fredrik Samuelsson

Informationsnivå:
Koncernövergripande

Godkänd av:
Hedvig Aspenberg

Sekretess:
Nej

Godkänd

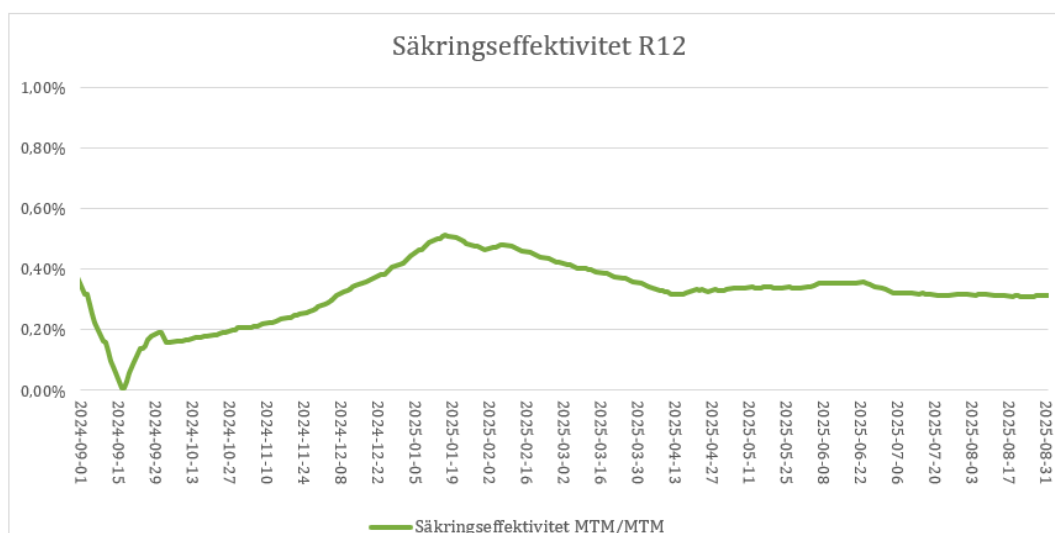
Gäller för:
Göteborg Energi

Dokumentnummer:
S-2006-00362

Säkringseffektivitet

Göteborg Energi Din El AB skall per balansdagen fatta beslut om bolaget har säkringseffektivitet i säkringsportföljerna. Säkringseffektivitet grundar sig i att bolaget skall kunna påvisa att alla säkringar som är genomförda kan kopplas till avtalade kundvolymen.

Effektiviteten i säkringsportföljerna mäts i SEK genom att marknadsvärdera kundavtal och finansiella säkringar för att bedöma om säkringsförhållandet är effektivt, det vill säga plus/minus tio procent nettoavvikelse i rullande tolv månader. Ett effektivt säkringsförhållande innebär att nettoeffekten av MtM (värdering mot marknadspris) i säkringsportföljerna blir så liten som möjligt. Effektiviteten mäts som ett belopp över hela säkringsportföljernas tidshorisont och inte i mindre tidsperioder såsom till exempel kalenderår.



8.6 Riskmandat

Riskmandaten ska säkerställa att bolagens risknivå vid varje given tidpunkt understiger de nivåer som styrelsen angett som acceptabla. Risknivån beräknas som prisrisk i respektive portfölj och mäter största möjliga värdeförändring av portföljerna från en dag till en annan givet befintlig position. Risknivån mäts baserat på nettot av kundkontrakt och finansiella kontrakt och beror på osäkerhet i framtida marknadspriser.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:
Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Om värdeförändringen i en portfölj är negativ under kalenderåret ska mandatet (se kolumn limit nedan) minskas med motsvarande belopp. Om motsvarande värdeförändring är positiv, får detta inte användas för att ökat mandatet.

Riskmandatet skapar inte utrymme för större öppna positioner (detta mäts i säkringseffektiviteten) utan speglar endast värdet på de positioner som inte prissäkras.

Risk	Limit (MSEK)	Anmärkning
Elhandel	100	Summa
Säkringsportfölj SYS och EPAD	75	Risken beräknas i enlighet med de principer handelsplatserna tillämpar.
Säkringsportfölj Elcertifikat	2	
Säkringsportfölj Ursprungsgarantier	4	Risken beräknas utifrån att priset rör sig 50% till nästa dag. $Risk = Position * marknadspris * risk\%$
Säkringsportfölj Valuta	1	Risken beräknas utifrån att priset rör sig 2% till nästa dag. $Risk = Position * marknadspris * risk\%$
Av koncernchef ej delegerat	18	
Gashandel	6	Summa
Säkringsportfölj Gas	5	Risken beräknas i enlighet med de principer handelsplatserna tillämpar.
Säkringsportfölj Biogas	0	Risken beräknas utifrån att priset rör sig 30% till nästa dag. $Risk = Position * marknadspris * risk\%$. Ej applicerbart!
Säkringsportfölj Valuta	1	Risken beräknas utifrån att valutakursen rör sig 2% från dag till dag
Övrigt		
Prisrisk UG	50%	Risken beräknas utifrån att priset rör sig 50% till nästa dag. $Risk = Position * marknadspris * risk\%$
Valutarisk	2%	Risken beräknas utifrån att priset rör sig 2% till nästa dag. $Risk = Position * marknadspris * risk\%$

8.7 Finansiering av marginkrav enligt EMIR (EU648/2012)

Göteborg Energi Din El AB har ingått avtal med SEB som clearingpart mot Nasdaq. Det innebär krav om säkerhet enligt EMIR-regelverket. Kommunfullmäktige har beslutat att 100 MEUR kan lämnas såsom säkerhet för den finansiella handeln varav 50 procent av säkerheten ställs i likvid deposition det vill säga kontant och resterande del täcks av en moderbolagsgaranti, se avsnitt moderbolagsgaranti. Behovet av säkerhet för vårt marginkrav kommer att variera över tid. Förvaltning av de finansiella portföljerna hanteras av affärsområde el- och gasprodukter under handelsavdelning.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Placeringshorisonten och val av instrument ska anpassas till rådande säkerhetskrav samt möjliggöra anpassning till ändrade säkerhetskrav vid behov.

Överskjutandelikviditet nyttjas optimalt i koncernens likviditetshantering.

Total portfölj – Handelns tillgångsallokering

Koncernen följer grundprincipen att alltid sträva efter ansvarfulla placeringar i enlighet med Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamheten. Kapital får inte placeras i papper vars bolag har verksamhetsinriktning i tillverkning eller försäljning av krigsmaterial, alkohol, tobak, pornografiska alster eller kommersiell spelverksamhet. Mandat för placeringsinstrument är begränsat till likvida medel och räntebärande instrument samt företagscertifikat. Vidare medges enbart placeringar i bolag som följer kraven i de internationella konventioner som Sverige har undertecknat. De konventioner som avses är i första hand konventioner om de mänskliga rättigheterna, barnkonventionen, ILO-konventionen (International Labor Organisation), internationella miljökonventioner samt konventioner mot mutor och korruption.

8.8 Moderbolagsgaranti

Kommunfullmäktige har tillstyrkt utställande av följande moderbolagsgarantier.

Göteborg Energi AB har ställt ut en limiterad moderbolagsgaranti (PCG) om 50 MEUR till SEB för att hantera kapitalkravet avseende Göteborg Energi Din El AB:s finansiella handel. SEB ställer obligationslån upp till 50 MEUR för att täcka Göteborg Energi Din El AB:s Initial Margin. Det totala marginkravet får inte överstiga 100 MEUR (initial margin) på Nasdaq.

Bilateral handel räknas inte in i ramen för våra marginkrav.

Göteborg Energi AB har ställt ut en limiterad moderbolagsgaranti (PCG) om 20 MEUR till Vattenfall AB för Göteborg Energi Din El AB:s fysiska handel.

8.9 Rapportering och kontroll

Daglig uppföljning och kontroll skall göras av riskcontroller.

Rapport om överträdelser på mandat eller säkringsintervall skickas till handelsansvarig, VD Göteborg Energi Din El AB, affärsområdeschef el- och gasprodukter, koncernens finanschef, CFO, VD Göteborg Energi AB samt styrelsen i Göteborg Energi Din El AB. Vid överträdelser har handlarna tre arbetsdagar på sig att åtgärda överträdelsen innan rapport skickas ut.

Dokumentationstyp:

Anvisning

Informationsnivå:

Koncernövergripande

Sekretess:

Nej

Ansvarig person:

Fredrik Samuelsson

Godkänd av:

Hedvig Aspenberg

Godkänd

Gäller för:

Göteborg Energi

Dokumentnummer:

S-2006-00362

Månadsvis rapport avseende mandat, säkringsintervall samt resultat avseende finansiell el- och gashandel skall skickas till handelsansvarig, VD Göteborg Energi Din El AB, affärsområdeschef el- och gasprodukter, koncernens finanschef, CFO, VD Göteborg Energi AB samt styrelsen i Göteborg Energi Din El AB.

Månadsvis rapportering avseende efterlevnad av finansiella anvisningar skall lämnas till koncernens finansfunktion som sammanställer det i uppföljningsrapporten av finansiella anvisningar. Vidarerapportering sker till Göteborg Energi Din El AB:s styrelse, Göteborg Energi AB:s styrelse, finansavdelningen på Stadsledningskontoret samt koncernledning enligt ordinarie rapportväg.

Dokumentationstyp:
Anvisning
Ansvarig person:
Fredrik SamuelssonInformationsnivå:
Koncernövergripande
Godkänd av:
Hedvig AspenbergSekretess:
Nej
GodkändGäller för:
Göteborg Energi
Dokumentnummer:
S-2006-00362

9 Definitioner

EPAD (Electricity Price Area Differentials): EPAD-kontrakt är ett terminskontrakt baserat på skillnaden mellan områdespriset och det nordiska systempriset.

El: Med el avses i denna anvisning, den elektriska kraft vilken Din El direkt (avtal om fysisk leverans) eller indirekt (prissäkringsavtal där el utgör underliggande vara, ett så kallat "derivat") avtalar om i sina kontrakt med annan part, kund eller leverantör.

Gas/Olja: Handel med gasderivat/oljederivat.

Elcertifikat: Elcertifikaten tilldelas vissa utpekade elproduktionsanläggningar. Elhandelsföretag är ålagda att hantera elcertifikaten för kunders räkning såvida dessa inte uttryckligen angivit att det hanterar sin kvotplikt själva. Elhandelsföretag åläggs att utifrån ett kvotpliktsystem anskaffa en viss mängd, den så kallade kvotplikten, elcertifikat i förhållande till sina kunders elanvändning.

Exponering: Den volym vars värde påverkas vid förändringar av marknadspriser. Till exempel är exponerad volym i Handelsportföljen skillnaden mellan köp- och säljkontrakt.

IM initial margin: Säkerhetskrav för derivat som clearade via handelspart.

Biogas: Biogas används för att garantera ursprunget på gas.

PCG Parent Company Garanty: Moderbolagsgaranti

Prisrisk: Prisrisk är risken att en produkt eller en portfölj av produkter minskar i värde på grund av prisförändringar på finansiella marknader. Prisrisk definieras som den sannolikt största potentiella förlust från en dag till nästkommande dag.

Resultatsäkringsråd: Råd inom Göteborg Energi med ansvar att säkerställa riskhanteringen inom Energihandeln och med mandat att besluta om handelsstrategier inom delegerade ramar.

Spekulativ handel: Spekulativ handel är handel med instrument som inte är hänförlig till Energihandelns kärnverksamhet.

Utsläppsrätter: En utsläppsrätt är ett dokument som berättigar innehavaren att under en viss tidsperiod släppa ut en viss kvantitet CO₂.

Ursprungsgaranti: Ursprungsgarantier är elektroniska handlingar för att garantera ursprunget på el