

Diariernr

31-2010-0045

Vårt datum/Our date

2011-03-14

Vår referens/Our reference

Carl Magnus Isaksson

Ert datum/Your date

Er referens/Your reference

Energimarknadsinspektionen

Box 155

631 03 Eskilstuna

## Ansökan om intäktsram för Partille Energi Nät AB avseende perioden 2012 - 2015

### Allmänt

I januari 2000 övergick elnätsverksamheten från Partille Kommun till Partille Energi AB. År 2005 bildades Partille Energi Nät AB. Partille Energi Nät AB (Bolaget) med org.nr. 556528-5698 och Redovisningsområde REL 00148 omfattande områdeskoncession 359 AE ansöker härmed om intäktsram enligt ellagen (1997:157) avseende perioden 2012 – 2015 enligt följande:

### Yrkande

Bolaget yrkar att intäktsramen för elnätsverksamheten i redovisningsområde REL 00148 fastställs till 372 624 Kkr för perioden 2012 - 2015. Beloppet är baserat på en real WACC före skatt om 6,68 % (se vidare nedan).

Bolagets yrkande är baserat på att EI i sitt beslut innefattar förändringar i index, kvalitet, neutraliseringsränta och slutligt resultat av löpande opåverkbara kostnader.

### Grunder

#### Kapitalbas

Val av värderingsmetod och värdering av Bolagets anläggningstillgångar framgår av PM "Värdering av Partille Energi Nät AB:s anläggningstillgångar enligt förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen" upprättad av Bolaget den 9 mars 2011 (bilaga 1 till revisorns utlåtande).

Monetärt har Bolagets anläggningstillgångar till ca 81 % värderats enligt EI:s normvärdeslistor, 2 % till anskaffningsvärde och 17 % med annan metod.

#### PARTILLE ENERGI NÄT AB

<b>Postadress/Address</b>	<b>Huvudkontor/Headoffice</b>	<b>Kundservice</b>	<b>Telefax</b>	<b>Bankgiro</b>	<b>Orgnr</b>
Box 53	Johan Willins Gata 3	020 62 62 62	031 15 25 01	5461-2577	556528-5698
SE-401 20 GÖTEBORG	Göteborg	+46 31-62 62 62	+46 31-15 25 01	<b>Plusgiro</b>	<b>Vat Nr.</b>
Sweden	Hemsida	<b>Telefon/Phone</b>		1606827-2	SE556528569801
	www.goteborgenergi.se	031 62 60 00			
		+46 31-62 60 00			

De anläggningstillgångar som ej är värderade enligt EI:s normvärdeslistor är uteslutande anläggningstillgångar som saknar normvärde i EI:s normvärdeslistor. Bolagets val av metod för värdering av anläggningstillgångar som saknar normvärde i EI:s normvärdeslistor är tillstyrkt av Bolagets revisor. Se närmare PM ”Revisorns yttrande över Partille Energi Nät AB:s val av metod för värdering av anläggningstillgångar enligt förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen (1997:857)” upprättad av Deloitte AB den 16 mars 2011.

De anläggningstillgångar som är värderade med anskaffningsvärdesmetoden är specificerade i bilaga 2 till revisorns utlåtande.

De anläggningstillgångar som är nuanskaffningsvärderade på sätt som anses skäligt är specificerade i bilaga 3 till revisorns utlåtande.

#### EI:s reduktion av priser i EBR:s kostnadskataloger

Vid framtagande av normvärdeslista för lokalnät (<12 kV) har EI utgått från genomsnittspriser för åren 2006 – 2009 i EBR:s kostnadskataloger. Härvid har EI valt att reducera EBR:s arbetsomkostnadspålägg och materialkostnadspålägg på sådant sätt att värdena i EI:s normvärdeslista för lokalnät är ca 7 % lägre än motsvarande genomsnittspriser för åren 2006 - 2009 i EBR:s kostnadskataloger. EI anger som skäl till reduktionen att de elnätsföretag som genomför investeringsprojekt i egen regi skulle bli överkompenserade i den nya regleringsmodellen om priser i EBR:s kostnadskataloger skulle tillämpas utan reduktion. Vidare har EI reducerat genomsnittspriserna för åren 2006 - 2009 i EBR:s kostnadskataloger med ca 1 % för markersättningar då dessa kostnader ska hanteras som löpande påverkbara kostnader i reglermodellen.

Bolaget genomför inga investeringsprojekt i egen regi utan upphandlar samtliga investeringsarbeten som general- eller totalentreprenader. Bolaget menar därför att EI:s reduktion av EBR:s arbetsomkostnadspålägg och materialkostnadspålägg missgynnar Bolaget på ett felaktigt sätt och att detta rimligen måste kompenseras. Det exakta utfallet av reduktionen på enskilt normvärde är svårt att få fram men de rapporter som finns att tillgå indikerar en nivå på 7 %. Vid en försiktig bedömning är dock den genomsnittliga reduktionen enligt Bolagets förmenande i vart fall inte mindre än 6 %. Bolaget har därför gjort ett påslag på EI:s normvärden för lokalnät med 6,35 % (se vidare nedan).

### **Kapitalbasens värde**

Värdet på Bolagets kapitalbas ska anses uppgå till ett belopp om 707 136 Kkr med följande fördelning:

- Anläggningstillgångar värderade enligt EI:s normvärdeslistor 575 127 Kkr.
- Anläggningstillgångar nuanskaffningsvärderade enligt anskaffningsvärderingsmetoden 10 560 Kkr.
- Anläggningstillgångar nuanskaffningsvärderade på sätt som anses skäligt 121 449 Kkr.
- Påslag på anläggningstillgångar värderade enligt EI:s normvärdeslista för lokalnät med 6,35 % som kompensation för EI:s reduktion av EBR:s arbetsomkostnadspålägg och materialkostnadspålägg 28 286 Kkr.

### Investeringsplan

Bolagets planerade investeringar under perioden 2011 – 2015 inrapporteras i KENT till den del de får en värdepåverkan på Bolagets kapitalbas. Bolagets reinvesteringar planeras bli högre än de värdepåverkande investeringarna under reglerperioden och den totala investeringsplanen för Bolaget investeringar och reinvesteringar för perioden 2011 - 2015 beräknas uppgå till ca 83 400 Kkr.

Vid inrapportering av genomförda investeringar där normvärde finns, avser Bolaget att redovisa investeringarna enligt EIs normvärdeslista med ett påslag om 6,35 % såvitt det avser investeringar i lokalnät.

### Löpande påverkbara kostnader

Bolagets prognos över faktiska löpande påverkbara kostnader visar på en differens i förhållande till indexuppräknade historiskt inrapporterade data. Bolaget har detta till trots valt att inte ansöka om högre intäktsram för täckande av faktiska löpande påverkbara kostnader. Bolaget genomför i stället en översyn av drift- och underhållsstrategier och reinvesteringsplaner samt kundrelaterade kostnader.

Bolagets samtliga kostnader som räknats om från löpande kostnader till kapitalkostnader har reducerat de historiska löpande kostnaderna med motsvarande belopp. Av de korrigeringar av historiskt rapporterade data som gjorts kan nämnas att i posten avseende år 2009 är 836 Kkr kapitalkostnader för leasing/hyra av mätare (kategori 1) och mätsystem.

De anläggningstillgångar som Bolaget innehar och som inte ska ingå i kapitalbasen utgör i huvudsak mark och ledningsrätter och bokfört värde per 2008-12-31 för dessa anläggningstillgångar är 13 564 Kkr. Övriga anläggningstillgångar såsom kontorslokaler, administrativa IT-system och dylikt är hyrd/leasad egendom.

## WACC

Bolaget har studerat ett flertal utredningar och rapporter avseende metoder och modeller för framtagande av WACC. Bolaget har konstaterat att de analyser som genomförts av Dr Mattias Ganslandt har resulterat i en beräknad WACC före skatt för Fortum Distribution AB på mellan 6,38 % och 7,15 %, vilket ger en genomsnittlig WACC före skatt om 6,76 %. Vidare har Bolaget konstaterat att av ICE CAPITAL framtagna och av EI beslutade WACC:ar för åren 2006- 2009 erhålls en genomsnittlig WACC före skatt på 6,61 %. Av Grant Thorntons rapport erhålls en genomsnittlig WACC före skatt på 5,30 % och av Ernst & Youngs rapport erhålls en genomsnittlig WACC före skatt på 5,05 %.

I rapporterna från Grant Thornton och Ernst & Young har man enligt Bolagets förmenande ansatt oskäligt låga räntabiliteter på främmande kapital och för höga skuldsättningskvoter.

Bolaget anser därför att Ernst & Youngs och Grant Thorntons rekommenderade WACC:ar är missvisande och bör därför inte tillmätas någon avgörande betydelse.

Mot bakgrund av, dels att genomsnittet av de WACC:ar före skatt som Dr Mattias Ganslandt har beräknat för Fortum Distribution AB väl överensstämmer med genomsnittet av, av EI beslutade, WACC:ar före skatt för åren 2006- 2009, och dels att EI:s nya modell för förhandsreglering av elnätsverksamhet i många andra avseenden bygger på genomsnittliga historiska värden för åren 2006 – 2009, har Bolaget beslutat att ansöka om en intäktsram baserad på en WACC före skatt om 6,68 %. Detta utgör ett medelvärde av Dr Mattias Ganslandts och ICE Capitals framräknade genomsnittliga WACC:ar..

### Motiv till intäktsramens storlek

Bolagets yrkade intäktsram avviker väsentligt från Bolagets historiska intäkter för perioden 2006 – 2009. Bolaget vill göra EI uppmärksam på att en beslutad intäktsram inte med självklarhet ska uppfattas som att Bolaget avser att höja Bolagets intäkter upp till den nivå, som intäktsramen ger möjlighet till. Bolaget menar att en beslutad intäktsram är ett beslut hos EI och en beslutad avgiftsstrategi är ett helt annat beslut, nämligen ett beslut hos Bolagets ägare (Partille kommun och Göteborg Energi AB). Bolaget har sedan dess bildande år 2005 haft nätavgifter som legat under genomsnittet i riket. Bolagets ägare har inte indikerat att Bolagets avgiftsstrategi ska ändras.

Motiv till intäktsramens storlek är att Bolaget anser att det är av största vikt att ha handlingsutrymme för att kunna möta upp framtida kostsamma reformer drivna av klimat- och miljömål samt krav från omvärlden. Intäktsramen måste ge utrymme för investeringar i den nya teknik som krävs för att kunna möta de krav som ställs på morgondagens elsystem. Med framtid avses härvid tiden fram till andra reglerperiodens slut år 2019. För det fall det vore möjligt att förutse vilka krav på utveckling, förnyelse och omställning som kommer att ställas på elnätsföretagen åtta år framåt i tiden så skulle Bolaget kunnat ta höjd för detta i bland annat investeringsplanerna för åren 2011 – 2015 respektive 2016 – 2019. Nu låter detta

sig inte göras och då menar Bolaget att det får anses vara väl motiverat att yrka om en intäktsram med den storlek som Bolaget valt att göra.

Komplettering/ändring av ansökan


Bolaget förbehåller sig rätt att komplettera/ändra denna ansökan med avseende på såväl yrkande som grunder om så anses befogat med hänsyn till EI:s handläggning av ärendet.

Göteborg dag som ovan

PARTILLE ENERGI NÄT AB



Peter Trygg, styrelseordförande



Carl Magnus Isaksson, VD

**Bilagor**

- Utlåtande från Bolagets revisor, daterat 2011-03-16
- PM Värdering av Partille Energi Nät AB:s anläggningstillgångar, daterad 2011-03-09 med därtill hörande specifikation över anläggningstillgångar värderade enligt anskaffningsvärderingsmodellen, daterad 2011-03-07 och specifikation över anläggningstillgångar värderade på sätt som anses skäligt, daterad 2011-03-07

## Revisorns yttrande över Partille Energi Nät AB:s val av metod för värdering av anläggningstillgångar enligt förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen (1997:857)

Till Partille Energi Nät AB, org.nr 556528-5698

### *Uppdrag och ansvarsfördelning*

Vi har ombetts av Partille Energi Nät AB att översiktligt granska huruvida val av metod för värdering av de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen enligt förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen är förenliga med den värderingshierarki som ovan nämnda förordning stipulerar. Bolagets val av metod är redogjord för i dokumentet Värdering av Partille Energi Nät AB:s anläggningstillgångar enligt förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen, bilaga 1. Det är bolaget som har ansvaret för att de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen åsätts ett nuanskningsvärde enligt de metoder som framgår av 9-11 paragraferna i förordningen (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen (1997:857). Vårt ansvar är att granska valet av metod så att vi kan lämna ett skriftligt yttrande enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om nätkoncessionsinnehavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek (EIFS 2010:6) och de dokumentationskrav som följer av kapitel 8, paragraf 3 gällande de anläggningar som värderas till det som anses skäligt enligt förordning (2010:304) § 11 och föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6) kapitel 5, paragraf 7. Detta yttrande har endast till syfte att biläggas den ansökan om prövning av intäktsram som skall ha inkommit till nätmyndigheten senast den 31 mars året innan tillsynsperioden börjar.

### *Granskningens inriktning och omfattning*

Den översiktliga granskningen har utförts i enlighet med *Andra bestyrkandeuppdrag än revision eller översiktlig granskning av historisk finansiell information 3000* (ISAE 3000). Det innebär att vi har planerat och utfört den översiktliga granskningen för att med begränsad säkerhet kunna uttala oss om huruvida valet av metod för värdering av kapitalbasen överensstämmer med förordning (2010:304), Energimarknadsmyndighetens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6) och Ellagen. En översiktlig granskning är i huvudsak begränsad till förfrågningar hos bolagets personal och analytisk granskning av finansiella uppgifter, och vårt bestyrkande grundar sig därmed på en begränsad säkerhet jämfört med en revision. Vi har inte utfört en revision och vårt uttalande är därmed inte baserat på en revision.

Som underlag för vårt uttalande nedan har vi:

- i. läst bolagets redogörelse för val av metod för värdering;
- ii. genom intervjuer, diskussioner samt analys av systemkartor och flöden bildat oss en uppfattning om på vilken detaljnivå ekonomisk och teknisk information om specifika anläggningstillgångar går att återfinna och

- iii. testat på urvalsbasis huruvida värderingen av anläggningstillgångar som värderats till vad som anses skäligt enligt EIFS 2010:6 kapitel 5, paragraf 7, enligt bilaga 3, överensstämmer med de beskrivna principerna för val av värderingsmetod samt att inga uppgifter om ursprungliga anskaffningsvärden eller bokförda värden kunnat identifieras.

#### *Avgränsning*

Vi har inte granskat huruvida de upptagna värdena för anläggningar som värderats till vad som anses skäligt är att anse som skäliga enligt gällande regler. Vår granskning har enbart inriktats på valet av metod för värdering.

#### *Uttalande*

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att den bifogade förteckningen, bilaga 3, över anläggningar som värderats till vad som anses skäligt enligt förordning (2010:304) § 11 och föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6) kapitel 5, paragraf 7 inte skulle vara förenliga med tidigare nämnda förordning och föreskrifter och allmänna råd.

#### *Begränsning av spridning*

Vår rapport är endast avsedd för Partille Energi Nät AB och Energimarknadsinspektionen och ska inte spridas till andra än Partille Energi Nät AB och Energimarknadsinspektionen.

Göteborg den 16 mars 2011

DELOITTE AB



Hans Warén  
Auktoriserad revisor

2011-03-09

Carl Magnus Isaksson  
PENAB

## Värdering av Partille Energi Nät AB:s anläggningstillgångar enligt förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen

De anläggningstillgångar som ska ingå i nätföretagets kapitalbas är:

- Anläggning för överföring av el
- Anläggning för mätning av överförd el
- System som används för drift eller övervakning av en anläggning för överföring av el
- System som används för beräkning eller rapportering vid mätning av överförd el.

○ Vid nuanskaffningsvärdering av ovanstående anläggningstillgångar ska värderingsmetod med följande prioriteringsordning användas:

1. Normvärde
2. Anskaffningsvärde
3. Bokfört värde
4. Värde som anses skäligt

### Normvärde

Enligt huvudregel ska nuanskaffningsvärdering ske efter EI:s normvärdeslistor (normvärdesmetoden). Om det finns särskilda skäl får värdering ske med hjälp av anskaffningsvärde och om anskaffningsvärde saknas får bokfört värde (anskaffningsvärde minus planliga avskrivningar) användas. Om bokfört värde saknas eller om det finns synnerliga skäl får värdering ske utifrån vad som anses skäligt.

○ Partille Energi Nät AB (Bolaget) avser använda EI:s normvärdeslistor för nuanskaffningsvärdering av Bolagets anläggningstillgångar med ett tillägg om 6,35 % på normvärden för lokalnät (<12 kV). Se motivering under rubrik "EI:s reducering av priser i EBR:s kostnadskataloger". Dock saknas normvärden för ett icke oväsentligt antal av Bolagets anläggningar i EI:s normvärdeslistor. ○ Översiktligt kan dessa sammanfattas i; friliggande inomhusbetjänade nätstationer av betong, nätstationer integrerade i byggnader (inhysesstationer), byggnad i friliggande mottagningsstation (M2 Kåbäcken), 10 kV ledningar förlagda i mark med styrd borrhning (10 kV ledningarna mellan M1 Finngösa och M2 Kåbäcken), mätare kategori 2-5, system för mätvärdeshantering och system för drift och övervakning av elanläggningar. Det sammanlagda värdet på ovan nämnda anläggningstillgångar utgör ca 19 % av värdet på Bolagets samlade anläggningstillgångar.



2011-03-09

Carl Magnus Isaksson  
PENABEl:s reducereing av priser i EBR:s kostnadskataloger

Vid framtagande av normvärdeslista för lokalnät har EI utgått från genomsnittspriser för åren 2006 – 2009 i EBR:s kostnadskataloger. Härvid har EI valt att reducera EBR:s arbetsomkostnadspålägg och materialkostnadspålägg på sådant sätt att värdena i EI:s normvärdeslista för lokalnät är ca 7 procent lägre än motsvarande genomsnittspriser för åren 2006 - 2009 i EBR:s kostnadskataloger. EI anger som skäl till reducereingen att de elnättsföretag som genomför investeringsprojekt i egen regi skulle bli överkompenserade i den nya regleringsmodellen. Vidare har EI reducerat genomsnittspriserna för åren 2006 - 2009 i EBR:s kostnadskataloger med ca 1 procent för markersättningar då dessa kostnader ska hanteras som löpande påverkbara kostnader i reglermodellen.

Bolaget genomför inga investeringsprojekt i egen regi utan upphandlar samtliga investeringsarbeten som general- eller totalentreprenader. Bolaget menar därför att EI:s reducereing av EBR:s arbetsomkostnadspålägg och materialkostnadspålägg missgynnar Bolaget på ett felaktigt sätt och att detta rimligen måste kompenseras. Det exakta utfallet av reducereingen på enskilt normvärde är svårt att få fram men de rapporter som finns att tillgå indikerar en nivå på 7 procent. Vid en försiktig bedömning är dock den genomsnittliga reducereingen enligt Bolagets förmenande i vart fall inte mindre än 6 procent. Bolaget har därför gjort ett påslag på EI:s normvärden för lokalnät med 6,35 procent.

Generellt gäller att nedan angivna nuanskaffningsvärden avser 2010 års penningnivå.

**Anskaffningsvärde**

Då normvärde saknas (och inget likvärdigt finns) i EI:s normvärdeslista ska nuanskaffningsvärdering ske med hjälp av anskaffningsvärden. På det sätt som Bolaget redovisar investeringsprojekt är det i princip omöjligt att få fram uppgifter om hur stor del av investeringsutgiften för ett projekt, som utgör anskaffningskostnaden för t ex en enskild nätstation. Detta gäller generellt men även i synnerhet för anläggningar, som är äldre än tio år. Före år 2000 utfördes det mesta anläggningsarbetet i egen regi, förutom schakter för ledningar och stationer. Före år 2000 låg verksamheten i Partille kommun.

Vi saknar bokföring (verifikationer och dylikt) från tiden före år 2000. Från år 2000 och framåt upphandlas allt anläggningsarbete och de entreprenadformer som regelmässigt tillämpas är general- eller totalentreprenad.

Fakturor från entreprenörer upptar avtalade entreprenadkostnader och dessa är inte uppdelade i olika anläggningsdelar utan speglar det entreprenadprojekt som upphandlats. Av de verifikationer och dylikt som finns för yngre projekt kan således inte utläsas anskaffningskostnad för en specifik anläggningsdel, t ex nätstation. För yngre investeringar och reinvesteringar i 10 kV ledningar förlagda

2011-03-09

Carl Magnus Isaksson  
PENAB

med styrd borrhning (ägs av bolaget), 130/10 kV mottagningsstation (ägs av bolaget), mätare kategori 2-5 (ägs av bolaget), system för drift och övervakning av elanläggningar (ägs av Göteborg Energi Nät AB) och det system för mätvärdesinsamling (ägs av Göteborg Energi AB) finns dock projektredovisning, som möjliggör framtagande av ”nycklade” anskaffningsvärden för de anläggningsdelar som inte kan åsättas något normvärde. Bolaget avser därför värdera dessa anläggningar med indexuppräknade anskaffningsvärden.

Nuanskaffningsvärden (enligt anskaffningsvärdesmetoden) för; 10 kV ledningar förlagda med styrd borrhning uppgår till 8242 kkr och mätare kategori 2-5 till 2 318 kkr. Se vidare ”Förteckning över anläggningar som värderats enligt anskaffningsvärdesmetoden” (bilaga 2).

### **Bokfört värde**

Om anskaffningsvärde för en anläggningsdel saknas, ska värdering ske genom angivande av bokförda värden. De anläggningar (friliggande nätstationer av betong, inhysestationer, byggnad i friliggande mottagningsstation som mot bakgrund av vad som ovan anförts inte kan värderas med vare sig normvärde eller anskaffningsvärde utgör en inte oväsentlig del av Bolagets anläggningstillgångar. Bolagets genomsnittliga ekonomiska avskrivningstid har uppskattats till 33 år. Den genomsnittliga åldern på Bolagets anläggningstillgångar är svår att med precision bedöma.

### Nätstationer i betongbyggnader

Bokfört restvärde för nätstationer uppgick per den 31 december 2009 till 11 699 kkr. I nämnda belopp ingår 123 nätstationer (av totalt 169 nätstationer), som enligt huvudregeln ska värderas efter EI:s normvärdeslista för lokalnät (normvärdesmetoden) och hur stor del av det bokförda restvärdet för nätstationer som är att hänföra till dessa går inte att få fram eftersom att nätstationer är redovisade som en gemensam post i Bolagets ekonomiska anläggningsregister. Bolaget vill därför i första hand göra gällande att det inte är möjligt att använda bokförda restvärden för att nuanskaffningsvärdera nätstationer och i andra hand att det bokförda restvärdet för nätstationer är så avsevärt mycket lägre än beräknat nuanskaffningsvärde (se jämförande värdering nedan) att det föreligger synnerliga skäl för att göra en skälig värdering av Bolagets nätstationer.

### Mottagningsstationer

Bokförda restvärden för byggnad på fristående mottagningsstation ( M2 Kåbäcken) uppgick per 31 december 2009 till 1 642 kkr. Detta bokförda restvärde är avsevärt lägre än beräknat nuanskaffningsvärde (se jämförande värdering nedan), varför det enligt Bolagets förmenande föreligger synnerliga skäl för att göra en skälig värdering av Bolagets byggnader i fristående mottagningsstation exklusive elektrisk utrustning.

2011-03-09

Carl Magnus Isaksson  
PENAB

Hyrda/leasade system för mätvärdeshantering samt fjärrmanövrerade mätarbrytare  
För de system för mätvärdeshantering och fjärrmanövrerade mätarbrytare, som Bolaget inte äger, saknas bokförda restvärden. Värdering av dessa anläggningstillgångar får således ske på sätt som anses skäligt.

### **Värde som anses skäligt**

#### Nätstationer i betongbyggnader

Vid jämförelser mellan Ebr Kostnadskatalog, P1 för år 2010 och upphandlade ramavtal för material, entreprenader och konsulttjänster konstaterar Bolaget att Ebr Kostnadskatalog, P1 för år 2010 väl överensstämmer med Bolagets framräknade kostnader för nätstationer i betongbyggnader, som saknar värde i EI:s normvärdeslista för lokalnät. Vid värdering av Bolagets nätstationer dels efter EI:s normvärdeslista för lokalnät (46 st nätstationer, totalt 11 188 kkr) och dels efter EBR Kostnadskatalog, P1 för år 2010 (123 st nätstationer, totalt 95 377 kkr) uppgår det sammanlagda nuanskaffningsvärdet för 169 nätstationer till 106 565 kkr. Bokfört restvärde för Bolagets 169 nätstationer uppgår per den 31 december 2009 till 11 699 kkr. Se vidare "Förteckning över anläggningar som värderats på sätt som anses skäligt" (bilaga 3).

#### Mottagningsstationer

För Bolagets byggnader i fristående mottagningsstationer har nuvärdesberäkning gjorts med EI:s normvärdeslista för elanläggningar > 24 kV som bas. För att få fram nuanskaffningsvärden som svarar mot verkliga byggnadsareor har normvärden i EI:s normvärdeslista extrapolerats. Det sammanlagda nuanskaffningsvärdet för Bolagets byggnader i friliggande mottagningsstationer (M2 Kåbäcken) uppgår till 22 160 kkr (att jämföra med det bokförda restvärdet 1 641 kkr). Se vidare "Förteckning över anläggningar som värderats på sätt som anses skäligt" (bilaga 3).

#### Hyrda/leasade system för mätvärdeshantering

Anläggningar för mätning av överförd el (mätare kategori 1) och system som används för beräkning eller rapportering vid mätning av överförd el ägs av Göteborg Energi AB. Dessa anläggningar och system upplåts till Bolaget på sådant sätt att Bolaget köper mätvärden av Göteborg Energi AB. I kostnaden för ett mätvärde ingår kapitalkostnader, som enligt ovan nämnda förordning ska räknas in i Bolagets kapitalbas. Mätare kategori 1 värderas enligt EI:s normvärdeslista för lokalnät till 26 921 kkr. Då Bolaget saknar anskaffningsvärde för system för mätvärdeshantering och fjärrmanövrerade mätarbrytare har nuanskaffningsvärdering av dessa anläggningstillgångar gjorts genom inhämtande av projektredovisningar från Göteborg Energi AB. Framräknat nuanskaffningsvärde för system för mätvärdeshantering uppgår till 2 140 kkr och för fjärrmanövrerade mätarbrytare till 1 419 kkr. Se vidare "Förteckning över anläggningar som värderats på sätt som anses skäligt" (bilaga 3).

Carl Magnus Isaksson  
PENAB

2011-03-09

Hyrda/leasade system för drift och övervakning av elanläggningar

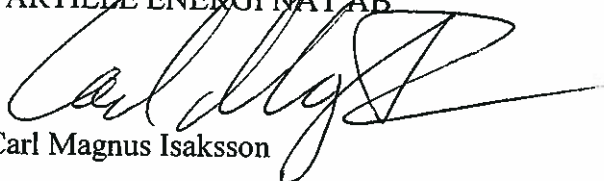
Framräknat nuanskaffningsvärde för system för drift och övervakning av elanläggningar uppgår till 350 kkr. PENAB hyr del i Göteborg Energi Nät AB:s system.

Slutsats

Mot bakgrund av ovanstående ska såväl föreslagna värderingsmetoder som framräknade värden på friliggande nätstationer av betong, nätstationer integrerade i byggnader, byggnader i friliggande mottagningsstationer, system för mätvärdeshantering och fjärrmanövrerade mätarbrytare, enligt Bolagets förmenande anses vara skäliga.

Göteborg dag som ovan

PARTILLE ENERGI NÄT AB



Carl Magnus Isaksson

**Bilagor:**

- Specifikation över anläggningstillgångar värderade enligt anskaffningsvärderingsmodellen, daterat 2011-03-07
- Specifikation över anläggningstillgångar värderade på sätt som anses skäligt, daterat 2011-03-07

Bilaga 2 Specifikation över anläggningstillgångar värderade enligt anskaffningsvärderingsmodellen, daterad 2011-03-07

Anläggningsslag	Typ av anläggning	Teknisk specifikation	Anskaffningsår	st eller km	kr/st eller kr/km	Värde år 2010
1 Jordkabel tätort		PEX 3x1x630mm2	2010	13,4	613263	8 242 249
3 Mätare		Mätare kategori 2	2010	182,0	11512	2 095 184
3 Mätare		Mätare kategori 3-4 12kV	2010	6,0	37170	223 020

Bilaga 3 Specifikation över anläggningstillgångar värderade på sätt som anses skäligt, daterad 2011-03-07

Anläggningskategori	Typ av anläggning	Teknisk specifikation	st eller km	kr/st eller kr/km	Värde
2	Nätstation	Inomhusbetjänade betongstationer 800-1600kVA	63	367 000	23 121 000
2	Nätstation	Inomhusbetjänade betongstationer 2-3x800-1600kVA	47	1 024 000	48 128 000
2	Nätstation	Inhysestationer 1-5x800-1600kVA	13	1 856 000	24 128 000
2	Byggnader	Byggnader 1050m <sup>2</sup>	1	22 160 000	22 160 000
3	Mätare	Mätarbrytare fjärrmanövrerade, mätare kategori 1	11831	120	1 419 720
3	Övriga mätare/syste	Mätinsamlingssystem Aimir	1	1 408 092	1 408 092
3	Övriga mätare/syste	Mätvärdeshanteringssystem Generis	1	366 855	366 855
3	Övriga mätare/syste	Avräkningssystem Generis	1	366 855	366 855
3	Övriga mätare/syste	Driftövervakningssystem SCADA	1	350 378	350 378