

Beslutsärende nätavgifter 2020 inmatning

Förslag till beslut

Med hänsyn till nedanstående föreslår jag att styrelsen beslutar

- Att ge VD i uppdrag att justera tarifferna för inmatning av el till elnätet för år 2020 i enlighet med bilaga 1.
- Att ärendet *inte* är av principiell beskaffenhet och att ett ställningstagande från Göteborgs kommunfullmäktige *ej* ska inhämtas.

Sammanfattning

Inmatningstariffen har genomgått en översyn under 2019, resultatrapporten färdigställdes den 18 november. Översynen skulle endast se över kostnadsriktigheten i Göteborg Energi Nät ABs (GENAB) tariffer samt ge ett förslag på framtida tariff. Slutsatsen efter projektet är att tarifferna både för inmatning och uttag har en hög grad av kostnadsriktighet.

Året har varit turbulent då Vattenfall Eldistribution AB (VF) tidigt i våras annonserade en ny tariffstruktur där GENAB skulle få mycket högre kostnader än vid befintlig tariff på grund av att GENAB:s baslast har en jämn och hög nivå. Under hösten annonserade Svenska Kraftnät (SvK) ökade kostnader och tariffhöjningar. Totalt resulterade detta i att GENAB får ökade kostnader mot VF med 20 % men mot Ellevio med 0 %.

Baserat på ovan beskrivna förändringar i framförallt VFs tariffer föreslås förändringar i inmatningstarifferna i enlighet med bilaga 1 för fortsatt hög kostnadsriktighet och incitament för lokal produktion.

Bakgrund

För att försörja alla kunder inom GENAB:s koncessionsområde köps råkraft från VF och Ellevio samt elproduktionsanläggningarna inom vårt nätområde.

Inköp råkraft:

- Nio inmatningspunkter mellan VF och GENAB, 130 kV
- En inmatningspunkt mellan Ellevio och GENAB, 130 kV
- Två inmatningspunkter mellan lokal produktion och GENAB, 130 kV
- Fyra inmatningspunkter mellan lokal produktion och GENAB, 10 kV
- 100 anläggningar som har småskalig produktion med märkeffekt mellan 43,5 kW och 1 500 kW
- 711 anläggningar som har mikroproduktion med märkeffekt mindre än 43,5 kW och maximal säkrings storlek på 63 A

Tariffstruktur

Producenter ska ersättas för den nätnytta de tillför nätet. Nätnytan består av minskade nätförluster och minskade energi- och effektkostnader mot regionnätet. Det är en väldigt liten del av GENAB:s ledningsnät som är byggt endast för producenterna och producenterna använder inte elnätet i lika stor utsträckning som konsumenterna, därför betalar producenterna en effektagift som är en tiondel av effektagiften för konsumenter.

Ändrade förutsättningar till år 2020

VF har under 2019 tagit ett första steg att ändra tarifferna för att styra mot ett mer effektivt utnyttjande av elnätet. Ändringarna framförs i tabell 1 nedan. Förändringarna innebär att ersättningen för garanterad minimiproduktion tas bort på grund av att det inte är ett lagkrav. Årseffektagiften sänks för det gemensamma abonnemanget och energipriset blir tidsdifferentierat. Enligt VF ger tidsdifferentierade energipriser möjlighet till efterfrågefleksibilitet genom prissignaler som ger incitament för effektivisering och laststyrning.

Ellevio gör inga ändringar. Ellevios motiv till detta är att det finns ”stora osäkerheter i hur regelverket kommer att se ut för nästkommande reglerperiod samt osäkerheter i hur Svenska kraftnäts ändring av överföringsprisernas debitering påverkas”.

GENAB noterar att trots VF markanta prishöjning är priserna totalt sett lägre än Ellevios priser.

Avgift	2019	2020	Förändring
VF, fast avgift	385 000 kr	400 000 kr	3,9 %
VF, Garanterad Minimiproduktion	101 kr/kW, år	0 kr/kW, år	100 %
VF, abonnerad årseffekt	187 kr/kW	107 kr/kW	-43 %
VF, energipris	0,8 öre/kWh	Höglasttid: 8,30 öre/kWh Låglasttid: 1,10 öre/kWh	217 %
Ellevio, fast avgift	396 000 kr	396 000 kr	0 %
Ellevio, abonnerad årseffekt	206 kr/kW, År	206 kr/kW, År	0 %
Ellevio, energipris	1,1 öre/kWh	1,1 öre/kWh	0 %

Tabell 1, Regionnätets prisjusteringar för 2020

Förslag till justering av inmatningstariffer 2020

Förändringar i inmatningstarifferna föreslås enligt Bilaga 1. Den totala kostnadsfördelningen för råkraften till våra producenter är beskriven i tabell 2.

Kategori	Producerad volym 2019	Producerad volym 2020	Ersättning 2019	Ersättning 2020
130 kV	613 GWh	432 GWh	14 191 tkr	9 962 tkr ¹
10 kV	66 GWh	67 GWh	2 770 tkr	1417 tkr ²
Småskalig	1 GWh	0,7 GWh	30 tkr	20 tkr
Mikro	2,95 GWh	3,03 GWh	179 tkr	182 tkr
Summa	682 GWh	503 GWh	17 170 tkr	11 581 tkr

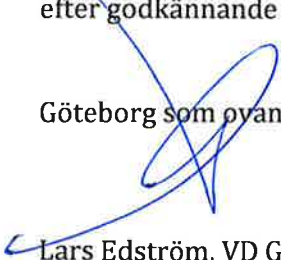
Tabell 2, Ersättning 2020 jämfört med 2019

- 1) Ersättning 2020 för producenter ger stabilare värden att basera budget och affärsplan på eftersom den svårprognosticerade Garanterade Minimiproduktionen försvinner och ersätts med en högre ersättning för energin. Energiersättningen är tidsdifferentierad med höglasttid och låglasttid. Höglasttid inträffar helgfria vardagar mellan 06-22 under månaderna november till mars. Övrig tid är Låglasttid.
- 2) 10 kV producenter har tidigare också kunnat ta del av Garanterade Minimiproduktionen men denna ersättning är helt slopad mot VF. Ersättning för energiöverföring bibehållas enligt förslag som tidigare på denna nivå då det bedöms uppfylla krav på kostnadsriktighet. Garanterad Minimiproduktion har aldrig uppnåtts för Sävenäs HP3 och Högsbo KVV men vid beräkning av ersättning har anläggningarna slagits samman med Rya KVV.

Kundkommunikation

Alla större producenter som berörs av de förändrade inmatningstarifferna, meddelas via brev om de nya tarifferna. Brevmallar ska ses över för att skapa bättre förståelse för kunden i linje med GENAB:s mål "Ett steg närmare kund". Arbetet mot målet har redan påbörjats då det skett underhandskontakter med både Renova AB och Göteborg Energi AB angående 2020 års prisjustering och denna personliga kontakt tillsammans med utväxling av prognoser från GENAB och kund intensifieras efter godkännande av detta beslut.

Göteborg som ovan



Lars Edström, VD GENAB



Emil Andersson, cNE

Bilaga 1

Förslag till tariffer för inmatning av el år 2020

Kategori	Typ av anläggning
Avgift/Ersättning	
GN130PA/GN130PE	Produktion ansluten vid 130 kV
GN10PA/G10PE	Produktion ansluten vid 10 kV
GNSPA/GNSPE	Småskalig produktion >43,5 kW ansluten vid 0,4 kV samt produktion <1500 kW ansluten vid 0,4 eller 10 kV
Företag/Privat	
GNMPF/GNMPP	Mikroproduktion <43,5 kW

Avgifter och ersättningar anges exklusive moms

Gällande tariff 2019:

Avgifter - som kunden ska utge till GENAB			GN130PA	GN10PA	GNSPA	GNMPF/ GNMPP
Abonnemang	(1)	kr/år	478 500	6 300	5 760	-
Mätavgift	(2)	kr/år	2 700	2 700	1 500	-
Effektavgift	(3)	kr/kW,mån	1,20	1,80	-	-
Reaktiv effektavgift	(4)	kr/kWVA,mån	3,50	7,00	-	-
Ersättningar - som GENAB ska utge till kunden			GN130PE	GN10PE	GNSPE	GNMPF/ GNMPP
Energiöverföring nätnytta	(5)	öre/kWh	0,8	2,1	3,0	6,0
Garanterad minimi-produktion under höglasstid	(7)	kr/kW,år	101	101	-	-

Förslag till ny tariff 2020:

Avgifter - som kunden ska utge till GENAB			GN130PA	GN10PA	GNSPA	GNMPF/ GNMPP
Abonnemang	(1)	kr/år	478 500	6 300	5 760	-
Mätavgift	(2)	kr/år	2 700	2 700	1 500	-
Effektavgift	(3)	kr/kW,mån	1,20	1,80	-	-
Reaktiv effektavgift	(4)	kr/kWVA,mån	3,50	7,00	-	-
Ersättningar - som GENAB ska utge till kunden			GN130PE	GN10PE	GNSPE	GNMPF/ GNMPP
Energiöverföring nätnytta höglasstid	(5)	öre/kWh	4,5	2,1	3,0	6,0
Energiöverföring nätnytta låglasstid	(6)	öre/kWh	1,1	2,1	3,0	6,0
Garanterad minimi-produktion under höglasstid	(7)	kr/kW,år	0	0	-	-

- Abonnemangsavgift debiteras endast då avtal om uttag för aktuell anslutningspunkt saknas.
- Mätavgift debiteras vid insamling av dubbla mätserier (dvs uttag och inmatning) i samma anslutningspunkt.
- Effektavgiften debiteras hela året och baseras på den högsta inmatade timmedeleffekter under respektive kalendermånad.
- Avgiften debiteras månadsvis under hela året då inmatningen av reaktiv effekt (mätt i kVAr) överskrider tillåten andel av aktiv effekt (mätt i kW). För 130 kV gäller fri in/utmatning av reaktiv effekt upp till 15% av samtidigt inmatad aktiv effekt. För 10 kV gäller fri in-/utmatning av reaktiv effekt upp till 50% av samtidigt inmatad aktiv effekt.
- Ersättning för överföringsrelaterad nätnytta per inmatad kWh el. Gäller höglasstid, dvs. helgfri vardag kl. 06-22 under jan, feb, mars samt nov och dec.
- Ersättning för överföringsrelaterad nätnytta per inmatad kWh el. Gäller övrig tid.
- Ersättning för effekterrelaterad nätnytta som utges till producenten i det fall att en, på förhand, garanterad minimiproduktion per timme uppnås. Garantin gäller under höglasstid, dvs mån-fre kl. 06-22 under jan, feb, mars samt nov och dec. I det fall att kundens garanterade minimiproduktion inte uppnås, under fler än 80 h, så kommer ersättning att reduceras med 150% för ej uppfylld del av garantin. Klarar producenten (h 81) endast $\leq 1/3$ av den garanterade minimiproduktionen, så utgår alltså ingen ersättning för aktuellt år.