

Justering av inmatningstariffer (produktion) år 2019 för Göteborg Energi Nät AB

Sammanfattning

Justeringar i inmatningstariffen för 2019 berör endast effektersättningen eftersom de andra komponenterna i tariffen inte berörs av överliggande näts prisjusteringar för kommande år.

Bakgrund

För att försörja alla kunder inom GENABs koncessionsområde köps råkraft in från regionnätinnehavarna (Vattenfall och Ellevio) och elproduktionsanläggningar inom området. Råkraften ska även täcka de förluster som uppstår när kraften distribueras. De största produktionsanläggningar är anslutna till 130 kV-nätet medan de något mindre kraftvärmeverken och de större vindkraftverken är anslutna till 10 kV. Övriga vindkraftverk samt merparten av alla solcellsanläggningar är anslutna till lågspänningsnätet.

Alla produktionsanläggningar som har en märkeffekt som är mindre än 1500 kW klassas som småskaliga anläggningar. För att en anläggning ska klassas som en mikroproduktionsanläggning ska den dessutom vara mindre än 43,5 kW samtidigt som säkringen i anslutningspunkten ska vara maximalt 63 A. I dagsläget finns ca 470 solcellsanläggningar som klassas som mikro- eller småskaliga producenter.

Tariffstruktur

Producenter har rätt till ersättning för den nätnytta de uträttar i nätet. Denna nätnytta ska täcka minskning av förlustkostnader och minskade energi- och effektkostnader mot regionnätet. Producenterna behöver även betala en avgift för att nyttja elnätet. Inmatningstariffen består därför av både en ersättningsdel och en avgiftsdel.

Ersättning till producenter

Ersättningar som GENAB betalar ut till elproducenter är dels en energiersättning samt en ersättning för effektrelaterad nytta. Dessa ersättningar beskrivs i tabellen nedan.

Ersättning	Beskrivning
Energiersättning (öre/kWh)	Ersättning för nätnytta, dvs GENABs minskade energirelaterade kostnader för förluster och mot överliggande nät. För GENABs del spelar det ingen roll var råkraften matas in i nätet, men eftersom den gör mer nytta

	ju längre ut i nätet den kommer (närmare kunderna) så ökar energiersättningen med minskande spänningsnivå.
Effektorsättning, s.k. Garanterad minimiproduktion (kr/kW,år)	Ersättning för effektrelaterad nytta till de (större) anläggningar som under den s.k. högladdtiden (vintertid, vardagar, dagtid) kan garantera att producera en viss effekt. GENAB kan då få minskade effektkostnader mot Vattenfall.

Avgifter för producenter

Avgiftsdelen i tariffen består av tre delar som beskrivs i tabellen nedan. Mikroproducenter ska enligt ellagen inte betala några kostnader och erhåller därmed enbart en energiersättning.

Avgift	Beskrivning
Abonnemangsavgift (kr/år)	Avgift som ska täcka GENABs kostnader för mätning, avräkning och rapportering. Denna avgift betalas enbart av de fåtal producenter som i samma anslutningspunkt inte har ett uttagsabonnemang.
Mätavgift (kr/år)	Mätavgift betalas av de producenter som har både konsumtion och produktion i samma anslutningspunkt. Avgiften ska täcka hanteringen av dubbla mätvärdesserier (uttag/inmatning).
Effektavgift (kr/kW,mån)	Producenter som är anslutna till 10 kV eller högre spänning betalar dessutom en effektavgift som ska motsvara GENABs kostnader för drift och underhåll samt reinvesteringar.

Ändrade förutsättningar till år 2019

Avgift	2018	2019	Procentuell förändring
SvK, effektavgift inmatningsabonnemang	30 kr/kW	35 kr/kW	17 %
SvK, effektorsättning garanterad minimiproduktion (GM)	87 kr/kW, år	101 kr/kW, år	16 %
Vattenfall, effektorsättning garanterad minimiproduktion (GM)	87 kr/kW, år	101 kr/kW, år Går rakt igenom GENAB ut till producenter som klarar GM	16 %
Vattenfall, inmatningsabonnemang i punkt mot stamnät (abonnerad årseffekt)	0 kr/kW	5,6 kr/kW Total ökad kostnad för GENAB ~61 tkr	

Göteborg Energi Nät AB
 Ann Helen Ejdervik, Emil Andersson, NE

2018-11-22

20-2018-0631

Vattenfall, uttagsabonnemang gemensam årseffekt (abonnerad årseffekt)	157 kr/kW	150 kr/kW Total minskad kostnad för GENAB ~4 725 tkr	-4,5 %
Ellevio uttagsabonnemang Gemensam årseffekt	189 kr/kW	206 kr/kW Total ökad kostnad för GENAB ~1 666 tkr	8,99 %
Ellevio uttagsabonnemang Energiavgift	1,20 öre/kWh	1,10 öre/kWh Total minskad kostnad för GENAB ~403 tkr	-8,33 %

Förslag till justering av inmatningstariffer 2019

Kategori	Producerad volym	Ersättning 2018	Ersättning 2019	Diff.	Diff. (%)
130 kV	456 GWh	4 802 tkr	5 167 tkr	+365 tkr	+7,6 %
10 kV	55 GWh	1 166 tkr	1 166 tkr	0 tkr	0 %
Småskalig	3 GWh	79 tkr	79 tkr	0 tkr	0 %
Mikro	1 GWh	42 tkr	42 tkr	0 tkr	0 %
Summa	515 GWh	6 089 tkr	6 454 tkr	+365 tkr	+6,0 %

Ersättning 2019 jämfört med 2018

Kategori	Producerad volym	Ersättning 2017	Ersättning 2018	Diff.	Diff. (%)
130 kV	437 GWh	4 682 tkr	4 802 tkr	+120 tkr	+2,6 %
10 kV	55 GWh	1 166 tkr	1 166 tkr	0 tkr	0 %
Småskalig	3 GWh	79 tkr	79 tkr	0 tkr	0 %
Mikro	1 GWh	42 tkr	42 tkr	0 tkr	0 %
Summa	496 GWh	5 969 tkr	6 089 tkr	+120 tkr	+1,9 %

Ersättning 2018 jämfört med 2017

365 tkr differensen mellan 2019 och 2018 för producenter på 130 kV nivå beror delvis på den ökade effektersättningen samt att volymen för produktionen är prognostiserad högre för 2019 än vad den var för 2018.

120 tkr differensen mellan 2017 och 2018 beror på att effektersättningen ökade från 79 kr/kW till 87 kr/kW.

Tarifferna för inmatning av el till elnätet från lokala produktionsanläggningar år 2019 föreslås justeras i enlighet med bilaga 1.

 Göteborg Energi Nät AB
 Box 53
 401 20 Göteborg

 Besöksadress:
 Johan Willins gata 3
 Göteborg

 Kundservice: 031-62 62 62
 Växel: 031-62 60 00
 www.goteborgenergi.se
 Fax: 031-15 25 01

 Organisationsnummer:
 556379-2729
 Momsregistreringsnummer:
 SE556379272901

Göteborg Energi Nät AB
Ann Helen Ejdermik, Emil Andersson, NE

2018-11-22

20-2018-0631

Kundkommunikation

Alla större producenter som berörs av de förändrade inmatningstarifferna, meddelas via brev om de nya tarifferna. Småskaliga solcellsproducenterna får information på fakturan. All information delges även kundservice samt läggs upp på den externa webben.

Förslag till beslut

Med hänsyn till ovanstående föreslår jag att styrelsen beslutar

att ge VD i uppdrag att justera tarifferna för inmatning av el till elnätet för år 2019 i enlighet med bilaga 1.

att ärendet inte är av principiell beskaffenhet och att ett ställningstagande från Göteborgs kommunfullmäktige ej ska inhämtas.

Göteborg som ovan



Lars Edström, VD GENAB



Emil Andersson, cNE

Göteborg Energi Nät AB
Ann Helen Ejdermik, Emil Andersson, NE

2018-11-22

20-2018-0631

2018-11-22

20-2018-0631

 Göteborg Energi Nät AB
 Ann Helen Ejdervik, Emil Andersson, NE

Bilaga 1:
Förslag till tariffer för inmatning av el år 2019.

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 2018:

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 "HT"	(6)	kr/kW,år	87	87	-	-

Förslag till ny 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 "HT"	(6)	kr/kW,år	101	101	-	-

- (1) Abonnemangsavgift debiteras endast då avtal om uttag för aktuell anslutningspunkt saknas.
- (2) Mätavgift debiteras vid insamling av dubbla mätserier (dvs uttag och inmatning) i samma anslutningspunkt.
- (3) Effektavgiften debiteras hela året och baseras på den högsta inmatade timmedeleffekter under respektive kalendermånad.
- (4) 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.
- (5) Ersättning för överföringsrelaterad nätnytta per inmatad kWh el. Gäller årets samtliga månader.
- (6) Ersättning för effekterrelaterad nätnytta som utges till producenten i det fall att en, på förhand, garanterad minimiproduktion per timme uppnås. Garantin gäller under höglasttid ("HT"), 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 uppfyllt del av garantin. Klarar producenten (h 81) endast ≤1/3 av den garanterade minimiproduktionen, så utgår alltså ingen ersättning för aktuellt år.

 Göteborg Energi Nät AB
 Box 53
 401 20 Göteborg

 Besöksadress:
 Johan Willins gata 3
 Göteborg

 Kundservice: 031-62 62 62
 Växel: 031-62 60 00
 www.goteborgenergi.se
 Fax: 031-15 25 01

 Organisationsnummer:
 556379-2729
 Momsregistreringsnummer:
 SE556379272901