

Tillämpningsbestämmelser och nättariffer

för VB Elnäts regionnät

Gällande från 1 augusti 2024

Innehållsförteckning

1. Anslutning	3
2. Prissättning av nättjänster på VB Elnäts regionnät	5
3. Nättariff för uttag av el från regionnätet.....	10
4. Tariff för inmatning av el till regionnätet.....	13
5. Avgifter vid ny eller ändrad anslutning.....	15
6. Bestämning av anslutningsavgifter	17

1. Anslutning

1.1 Definitioner

Detta är tillämpningsbestämmelserna gällande från 2024-08-01 för prissättning av nättjänster på regionnät tillhörande Västerbergslagens Elnät AB, org.nr 556565-6864, nedan kallat VB Elnät. Tillämpningsbestämmelserna är VB Elnäts regelverk för nättjänsten och innehåller bland annat villkor och bestämmelser om ny eller ändrad anslutning och om överföring av el till bolagets Kunder (nedan kallat Kund, Kunder eller Kunden).

Anslutningspunkt definieras i dessa tillämpningsbestämmelser som ett samlat begrepp för Kundens fysiska anslutningar till VB Elnäts regionnät vid samma systemspänning och inom ett begränsat område. Normalt utgörs det begränsade området av en fastighet på vilket VB Elnäts aktuella anläggning (transformator- eller kopplingsstation) är belägen.

Exempel på en anslutningspunkt kan vara sju stycken utgående ledningar från ett ställverk, flera inkommande ledning/ar till ett ställverk, en avgreningspunkt eller en samlingsskena. Anslutningar till en A- och en B-skena vid samma spänning i ett ställverk räknas normalt som en anslutningspunkt, medan anslutningar till olika spänningsnivåer i samma transformatorstation räknas som olika anslutningspunkter.

Nättjänst definieras i dessa tillämpningsbestämmelser som anslutning av Kundens anläggningar till VB Elnäts nät och VB Elnäts överföring av el i avtalad omfattning till eller från Kundens anslutningspunkt. Med uttag avses i dessa tillämpningsbestämmelser överföring av el från VB Elnäts nät. Med inmatning avses överföring av el till VB Elnäts nät. Med anslutningens omfattning avses Kundens abonnemang av aktiva och reaktiva effekter och Kundens köp av tilläggstjänster (t.ex köp av extra reaktiv effekt) i anslutningspunkten.

Regionnätstarifferna inkluderar kostnaden för det överliggande regionnätet. Kunder på VB Elnäts regionnät behöver därför enbart ha kontakt med VB Elnät i nätfrågor och ska inte själva teckna avtal för överföring på överliggande nätnivå.

1.2 Särskilda villkor för anslutning – kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar

I anslutningspunkter till VB Elnäts nät vid 10 kV och 20 kV och VB Elnät står för central kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar, bör Kundens anläggningar innehålla följande rekommendation:

- Till anslutningspunkten ansluten högspänningsledning bör normalt inte kräva mer kompensering än 25 A vid 10 kV eller vid 20 kV.

Jordfelsskydden och beröringsspänningar i Kundernas PEN-ledarsystem är mycket beroende av nollpunktens tekniska utformning och funktion samt av dess driftmässiga hantering. Dessa frågor bör därför regleras i ett särskilt avtal för varje enskild anläggning. Central kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar upp till angivna nivåer kan normalt göras i VB Elnäts nollpunkt. Om det krävs ytterligare kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar för att innehålla dessa rekommendationer bör kompenseringen ske med utlokaliserade nollpunktsreaktorer etablerade i nollpunkter i

nätstationer i Kundens högspänningsnät. Det är alltid ledningsägarens ansvar att helheten i systemjordningen uppfyller föreskrifternas krav.

Kunden är skyldig att i god tid tillhandahålla sådan information som är nödvändig för att den totala kompenseringen av kapacitiva jordfelsströmmar i berört nät vid var tid ska kunna göras på ett ändamålsenligt sätt och i enlighet med god teknisk praxis.

1.3 Anslutande spänning

Normal spänning vid Kundens anslutning till VB Elnäts nät anges i avtal om anslutning och överföring till en nominell spänning. Ofta kan normal driftspänning och därmed även konstruktionsspänning avvika från angiven nominell spänning. Det är Kundens ansvar att informera sig om konstruktionsspänning i anslutningspunkten för rätt dimensionering av apparater i Kundens anläggning.

1.4 Frånkoppling av förbrukning

Svenska Kraftnät har i egenskap av systemansvarig myndighet gett ut föreskriften SvKFS 2012:1 rörande förbrukningsfrånkoppling. Angiven föreskrift ersattes 18 dec 2022 av ny föreskrift SvKFS 2021:1. Föreskriften innebär att VB Elnäts elanläggningar förbereds för att möjliggöra automatisk samt manuell frånkoppling av förbrukning.

1.5 Ny produktionsanläggning eller förändring av befintlig produktionsanläggning

Kommissionen har fastställt förordning EU 2016/631 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer. Energimarknadsinspektionen har med anledning av kommissionens förordning fastställt föreskrifter om fastställande av generellt tillämpliga krav för nätanslutning av generatorer, EIFS 2018:2.

Förordningen grupperar produktionsanläggningar i typ A (upp till 1,5 MW), typ B (1,5-10 MW), typ C (10-30 MW) och typ D (över 30 MW samt anläggningar anslutna till spänning >110 kV).

Produktionsanläggningar som enligt EU 2016/631 räknas som befintliga och är av typ C eller D, skall i enlighet med artikel 4.1a i förväg meddela sina planer till den berörda systemansvarige (anslutande nätbolag) om man avser att genomföra en modernisering av en huvudapparat eller utbyte av utrustning som påverkar kraftproduktionsmodulens tekniska förmåga. Den berörda tillsynsmyndigheten beslutar sedan vilka krav i EU 2016/631 samt EIFS 2018:2 som skall gälla efter förändringen.

Vid anslutningar i enlighet med EU 2016/631 samt EIFS 2018:2 samt förändringar av befintliga produktionsanläggningar som medför att delar av EU 2016/631 och EIFS 2018:2 börjar gälla, skall följande dokumentation överlämnas till Nätägaren:

- Idrifttagningsintyg för produktionsanläggningen
- Dokumentation innehållande tekniska uppgifter om kraftproduktionsmodulen och tillhörande nät med betydelse för nätanslutningen.
- Dokumentation med resultat från överensstämmelseprovning enligt EU 2016/631 avdelning IV "överensstämmelse"
- Dokumentation med resultat från överensstämmelsesimulering enligt EU 2016/631 avdelning IV "överensstämmelse"

2. Prissättning av nättjänster på VB Elnäts regionnät

2.1 Kund

Kund till VB Elnät är juridisk person som äger eller med nyttjanderätt förvaltar anläggning som är ansluten till VB Elnäts regionnät. Prissättningen tillämpas på förhållanden i varje enskild anslutningspunkt och utgår från fysiskt utbyte av el i anslutningspunkten.

2.2 Uttag

I anslutningspunkt där uttag av el sker från regionnätet, ska nättjänsten prissättas med avgifter enligt tariff för uttag. Se kapitel 3.

2.3 Inmatning

I anslutningspunkt där inmatning av el sker till regionnätet, ska nättjänsten prissättas enligt särskilda regler som utformats avseende kostnader hänförliga till inmatningen. Se kap. 4.

2.4 Tidvis inmatning, tidvis uttag

I anslutningspunkt med tidvis inmatning av el till och tidvis uttag av el från regionnätet, ska nättjänsten prissättas utifrån anslutningens högsta abonnerade effekt:

- Inmatningspunkt: abonnerad effekt för inmatning är större än abonnerad effekt för uttag.
- Uttagspunkt: abonnerad effekt för uttag är större än eller lika med abonnerad effekt för inmatning.

För inmatningspunkt gäller: prissättning för inmatning (kapitel 4) för Kundens inmatning. Vid Kundens uttag från VB Elnäts nät gäller genomsnittlig effektaggift för uttag från VB Elnäts överliggande nät samt överföringsavgifter enligt nättariff (avsnitt 3.6).

För anslutning med tidvis uttag ska en abonnerad effekt bestämmas för uttaget.

För anslutningspunkt som definieras som inmatningspunkt gäller regelverk för reaktiv effekt i inmatningspunkter (avsnitt 4.8) om anslutningen är en kraftproduktionsmodul eller kraftparksmodul, både vid inmatning och vid uttag av aktiv effekt.

För övriga kunder (dvs angränsande nätbolag och slutkunder) gäller regelverket för reaktiv effekt i uttagspunkter (avsnitt 3.7-3.10) både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad effekt för inmatning. Avgifter för reaktiv inmatning tas inte ut i anslutningspunkter som definieras som inmatningspunkt.

För uttagspunkt gäller: prissättning enligt nättariff (kapitel 3) vid Kundens uttag. Vid Kundens inmatning till VB Elnäts nät gäller förekommande effektaggifter för inmatning till VB Elnäts överliggande nät samt överföringsavgifter enligt nättariff med omvänt tecken.

För anslutning med tidvis inmatning ska en abonnerad effekt bestämmas för inmatningen. För anslutningspunkt som definieras som uttagspunkt gäller regelverk för reaktiv effekt i uttagspunkter (avsnitt 3.7-3.10) både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad effekt för uttag.

2.5 Prissättning av energi-/batterilager

Energimarknadsinspektionen har meddelat en reviderad version av sina föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2023:3) om krav som ska vara uppfyllda för att överföringen av el ska vara av god kvalitet, ("Föreskriften"), vilken trädde i kraft den 1 januari 2024. Enligt

Föreskriftens 4 kap 4 § undantas energi-/batterilager från det s.k. funktionskravet:

4 § Funktionskraven gäller varken för uttags- eller inmatningsdelen för anläggningspunkter där elproduktions- eller energilagransanläggningar är anslutna, alternativt båda. Detsamma gäller även för koncessionerade nät där enbart elproduktions- eller energilagransanläggningar är anslutna, alternativt båda.

Undantaget enligt första stycket gäller endast om den huvudsakliga verksamheten är elproduktion eller energilagring, alternativt båda.

Undantaget enligt första stycket omfattar både undantag från funktionskravet i 4 kap. 20 § ellagen (1997:857) och funktionskravet i 4 kap. 1–2 §§ i dessa föreskrifter.

På grund av ett energi-/batterilagers funktion innebär att det tidvis tar ut el från elnätet och tidvis matar in el till elnätet, och oftast under korta tider och med en ringa nyttjandetid på årsbasis, har VB Elnät beslutat att betrakta energi-/batterilager som en särskild kundkategori, skild från normala uttagspunkter och inmatningspunkter. Det medför att VB Elnät kan sätta särskilda krav på energi-/batterilager som är direkt anslutna till VB Elnäts elnät.

Ett till regionnätet anslutet energi-/batterilager kan antingen vara direktanslutet eller anslutet för att ingå i en befintlig produktionsanläggning eller en befintlig uttagsanläggning.

För ett energi-/batterilager som ansluts fristående kommer det att ske tidvis inmatning av el till och tidvis uttag av el från regionnätet. Nätjänsten ska då, oavsett abonnerade effekter för uttag och inmatning, prissättas som en inmatningspunkt enligt föregående avsnitt 2.4.

VB Elnäts särskilda krav: Om ett fristående energi-/batterilagers nyttjandetid (energi/effekt) för abonnerad effekt för inmatning eller för uttag överskrider 1000 timmar per år, och/eller om nettot av uttagen och inmatad energi avviker från noll mer än vad som kan motiveras av egenförbrukning och energiförluster, ska energi-/batterilagret inte längre betraktas som ett energi-/batterilager. I sådant fall ska en ansökan om utökad anslutning till VB Elnäts elnät inlämnas med de nya förutsättningarna.

För ett energi-/batterilager som ansluts till en industrikund eller ett nätbolag är oftast syftet att reducera eller minska effekttoppar, önaetsdrift vid avbrott mm. Energi-/batterilagret ska då prissättas som en integrerad del i en uttagspunkt.

Om energi-/batterilagret ingår som en del i en solcells- eller vindkraftsanläggning blir lagret en integrerad del i en elektrisk anläggning för produktion av el. De kommer att lagra elenergi för användning vid ett annat tillfälle än produktionstillfället och mata in elenergi till elnätet när behovet finns. Energi-/batterilagret ska då prissättas som en integrerad del i en inmatningspunkt.

2.6 Prissättning av ny eller utökad anslutning, anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter ska täcka VB Elnäts kundspecifika investeringar som genomförs för att kunna tillhandahålla en ny eller utökad anslutning eller då det är fråga om återanslutning.

För mer detaljerad redovisning av reglerna för anslutningsavgifter hänvisas till kapitel 5.

2.7 Avbrottsersättning till elanvändare

Ellagen har regler om utbetalning av avbrottsersättning vid inträffat avbrott vars sammanhängande avbrottstid är längre än 12 timmar. Ett avbrott anses avslutat när avbrottet upphört, om överföringen därefter har fungerat oavbrutet under de närmast följande två timmarna. Reglerna i ellagen är så formulerade att de gäller elanvändare, dvs vad som tidigare benämndes slutliga elanvändare eller slutkunder. Ellagens regler om avbrottsersättning gäller således inte från regionnätet gentemot lokalnät eller andra regionnätsföretag och inte heller gentemot inmatning av el till VB Elnäts nät.

Inmatningspunkt eller kraftstation betraktas inte som elanvändare i ellagens mening. Någon avbrottsersättning utbetalas inte för Kundens uteblivna inmatning under avbrott.

Däremot kan det i inmatningspunkter till VB Elnäts nät förekomma uttag av el under delar av året, t.ex. för lokalkraft i kraftstationer eller för anslutningspunkter med tidvis inmatning och tidvis uttag. Avbrottsersättning till inmatningspunkt begränsas enbart till Kundens uttag av el.

VB Elnät ska dokumentera datum och klockslag för avbrottets påbörjande och upphörande. Vid angivande av dessa tidsuppgifter ska beaktas att en avbrottsperiod anses avslutad först när överföringen därefter fungerat sammanhängande i minst två timmar.

Ellagen anger att Kunden inte har rätt till avbrottsersättning om avbrottet beror på kundens försummelse, om avbrottet görs för att vidta åtgärder av elsäkerhetsskäl eller för att upprätthålla god drift- och leveranssäkerhet eller om avbrottet ligger utanför nätföretagets kontrollansvar eller om avbrottet beror på fel på stamnätet.

Skyldigheten att betala ersättning får jämkas efter vad som är skäligt, om arbetet med att få igång överföringen av el har försenats för att inte utsätta arbetstagarna för betydande risker.

Ersättning ska inte betalas ut till Kunder som vid tidpunkten för avbrottets inträffande var fränkopplade från elnätet. Där VB Elnät har förfallna fodringar på Kunden gäller att dessa fodringar kvittas mot avbrottsersättningen och att den utbetalda ersättningen reduceras.

Avbrottsersättning ska enligt ellagen avräknas från skadestånd som utbetalas för samma avbrott enligt andra bestämmelser i ellagen eller annan lag. Detta innebär att om Kunden redan fått skadestånd av VB Elnät för samma avbrott ska avbrottsersättningen reduceras med detta skadeståndsbelopp, dock lägst till 0 kr.

Regeringsrätten har den 28 juni 2007 beslutat att avbrottsersättning inte är momsbelagd.

Ersättningsbeloppet beräknas som en procentsats gånger Kundens beräknade årliga nätkostnad inklusive myndighetsavgifter, dock lägst ett minimibelopp som är en procentsats av prisbasbeloppet enligt lagen (1962:381) om allmän försäkring avrundat till närmast högre 100-tal kr. För 2024 är prisbasbeloppet beslutat till 57 300 kr. Maximibeloppet är 300 % av Kundens beräknade årliga nätkostnad inklusive myndighetsavgifter. Lagkraven innebär följande ersättningar för olika avbrottsperioder:

Avbrott		Ersättning	Minimibelopp	
		(% av beräknad årlig nätkostnad inkl. myndighetsavg.)	(% av prisbasbelopp och kronor)	
12 - 24 timmar	(> 0,5 dygn)	12,5 %	2 %	1 200 kr
24 - 48 timmar	(> 1 dygn)	37,5 %	4 %	2 300 kr
48 - 72 timmar	(> 2 dygn)	62,5 %	6 %	3 500 kr
72 - 96 timmar	(> 3 dygn)	87,5 %	8 %	4 600 kr
96 - 120 timmar	(> 4 dygn)	112,5 %	10 %	5 800 kr
120 - 144 timmar	(> 5 dygn)	137,5 %	12 %	6 900 kr
144 - 168 timmar	(> 6 dygn)	162,5 %	14 %	8 100 kr
168 - 192 timmar	(> 7 dygn)	187,5 %	16 %	9 200 kr
192 - 216 timmar	(> 8 dygn)	212,5 %	18 %	10 400 kr
216 - 240 timmar	(> 9 dygn)	237,5 %	20 %	11 500 kr
240 - 264 timmar	(> 10 dygn)	262,5 %	22 %	12 700 kr
264 - 288 timmar	(> 11 dygn)	287,5 %	24 %	13 800 kr
> 288 timmar	(> 12 dygn)	300,0 %	26 %	14 900 kr

Avbrottsersättning ska utbetalas utan oskäligt dröjsmål och aldrig senare än sex månader från utgången av den månad då VB Elnät fick eller borde ha fått kännedom om avbrottet. Om VB Elnät inte betalar avbrottsersättning i rätt tid ska VB Elnät betala dröjsmålsränta enligt 6§ räntelagen (1975:635). Dröjsmålsränta ska betalas med en årlig räntesats som motsvarar Riksbankens referensränta plus åtta procentenheter

Om Kunden trots ovanstående regler om utbetalning inte har fått avbrottsersättning måste Kunden göra anspråk på avbrottsersättning inom två år från det att avbrottet upphörde, annars går Kundens rätt till ersättning förlorad.

2.8 Regressrätt för Kunder som är nätföretag

Lokalnät eller annat nätföretag betraktas inte som elanvändare i ellagens mening och omfattas därför inte av ellagens regler om avbrottsersättning. Ellagen har en regel som ger nätägare, lokalnät eller regionnät, rätt att till VB Elnät vidareföra sina krav om ersättning för sina utbetalade avbrottsersättningar till sina elanvändare, om orsaken till avbrottet är hänförligt till VB Elnäts regionnät (s.k. regressrätt).

Nätföretag som regressat sina kostnader mot VB Elnät har inte rätt till ersättning om avbrottet beror på nätföretagets försummelse, om avbrottet gjorts för att vidta åtgärder av elsäkerhetsskäl eller för att upprätthålla god drift- och leveranssäkerhet, om avbrottet ligger utanför VB Elnäts kontrollansvar eller om avbrottet beror på fel på stamnätet.

För Kunder där VB Elnät har förfallna fodringar på Kunden gäller att dessa fodringar kvittas mot ersättningen och att den manuellt utbetalda ersättningen reduceras. Avbrottsersättning ska enligt ellagen avräknas från skadestånd som utbetalas för samma avbrott enligt andra bestämmelser i ellagen eller annan lag. Detta innebär att om Kunden redan fått skadestånd av VB Elnät för samma avbrott ska ersättningen reduceras med detta skadeståndsbelopp, dock lägst till 0 kr. Det gäller även regressade krav.

2.9 Myndighetsavgifter

Avgifter för myndighetsavgifter ingår i VB Elnäts regionnätstariffer. För 2024 är myndighetsavgifterna för Elberedskapsavgift 4897 kr, Nätövervakningsavgift 870 kr och Elsäkerhetsavgift 905 kr angivna exklusive mervärdesskatt (moms).

2.10 Fakturering av energiskatt

Enligt lagstiftning ska nätbolagen svara för fakturering av energiskatt från 1 januari 2018. VB Elnät fakturerar därför energiskatt enligt gällande föreskrifter.

2.11 Fakturering och betalning

Alla avgifter ska betalas i efterskott mot av VB Elnät utfärdad faktura. Kundens betalning ska vara VB Elnät tillhanda på anvisat bankkonto eller plusgirokonto senast på den i fakturan angivna förfallodagen, vilken infaller tidigast 30 dagar efter det att VB Elnät avsänt fakturan.

VB Elnät ska efter årets slut göra en slutfaktureringsavseende årets avgifter, varvid preliminärt fakturerade avgifter ska slutregleras.

Kund ska utöver gällande tarifferliga avgifter betala eventuella skatter och andra offentliga avgifter som VB Elnät har att författningsenligt påföra Kunden.

Vid försenad betalning är Kunden skyldig att betala dröjsmålsränta från och med förfallodagen till den dag VB Elnät erhållit betalningen. Dröjsmålsräntan beräknas enligt räntelagen, dvs efter en räntesats som med 8 procentenheter överstiger Riksbankens referensränta under dröjsmålsperioden. Skulle nämnda ränta ej längre anges äger VB Elnät rätt att tillämpa likvärdig dröjsmålsränta.

2.12 Allmänna avtalsvillkor

För nättjänsten gäller de av branschen överenskomna Allmänna avtalsvillkoren, NÄT2012H (rev), för anslutning av elektriska högspänningsanläggningar till elnät och överföring av el till eller från sådana anläggningar.

Om anslutande Kund är lokalnätsägare gäller Allmänna avtalsvillkoren, NÄT2012H (rev), med undantag av punkterna 1.3, 2.10, 2.11, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 3.15, 4.6 tredje stycket, 5.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 8.1, 8.2, 8.3, 8.4 samt ska texten i punkt 4.8 första stycket, första meningen avslutas enligt följande "...uppskattar elnätsföretaget efter samråd med berörda parter den mängd el som överförs".

2.13 Avtalslängd

Avtal om nättjänst, anslutning och överföring av el, ska tecknas med en avtalstid angiven tills vidare.

Partsbyte, d.v.s. överlåtelse av nätavtal, skall anmälas till VB Elnät senast 1 månad före bytet. Villkor i nätavtal träffade med VB Elnät ändras normalt inte vid partsbyte.

2.14 Ändringar av villkor

VB Elnät ska, om de Allmänna avtalsvillkoren ändras genom branschöverenskommelse, göra motsvarande ändring gentemot Kunden. Ändringen träder i kraft mot Kunden tre månader efter att denne fått underrättelse från VB Elnät.

VB Elnät har rätt att vid kalenderårsskifte ändra gällande tillämpningsbestämmelser samt avgifter och villkor, och har därvid skyldighet att underrätta Kunden om ändringarna senast sex veckor före ikraftträdandet.

Om Vattenfall Eldistribution under innevarande kalenderår ändrar sin tariff gentemot VB Elnät, har VB Elnät rätt att med omedelbar verkan göra motsvarande ändring av avgifter gentemot Kunden. VB Elnät har därvid skyldighet att snarast underrätta Kunden om ändringen.

2.15 Prövning av villkor

Nätmyndigheten utövar enligt ellagen tillsyn över VB Elnäts tillämpningsbestämmelser, villkor och avgifter. Adressen är Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna.

3. Nättariff för uttag av el från regionnätet

Prissättning av uttag från regionnätet sker efter nättariff. Tariffen är uppbyggd enligt punktтарiffprincipen och omfattar fast avgift, årseffektavgift och överföringsavgift.

Varje anslutningspunkt prissätts enligt det tariffalternativ som svarar mot respektive anslutningspunkts strukturella anslutning till regionnätet. Strukturen på VB Elnäts nättariffer återges schematiskt i bilaga 1.

3.1 Fastställande av tariff

Med regionalt överföringsnät avses ledningar med spänningen 130 kV.

Med regionalt distributionsnät avses ledningar i spänningsintervallet 50-20 kV.

Tariff N1 avser anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt överföringsnät.

Tariff N2 avser anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt distributionsnät 50 kV.

Tariff N2Tstor avser anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt distributionsnät 20kV.

Tariff N2T avser anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt distributionsnät 20kV.

Tariff N3 avser anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt distributionsnät 20kV.

3.2 Fast avgift

Fast avgift ska erläggas med en tolfedel per månad. Den fasta avgiften inkluderar kostnader för mätning, rapportering och fakturering.

3.3 Årseffektavgift

Abonnerad årseffekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 november året före nytt kalenderår.

Abonnerad årseffekt bör bestämmas med utgångspunkt från de senaste årens utfall av utnyttjad årseffekt, med tillägg för eventuellt beslutad rätt till utökat abonnemang.

Utnyttjad årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av uttagen medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12). Om abonnerad årseffekt gällt för kortare tid än 6 månader ska dock utnyttjad aktiv årseffekt under perioden anses vara det högsta värdet av under perioden uttagen medeleffekt per timme. Årseffektavgift för abonnerad årseffekt ska erläggas med en tolfedel per månad.

Om en abonnerad årseffekt under de senaste åren väsentligt legat över utfall av utnyttjad årseffekt finns det en icke utnyttjad del av abonnemanget som fiktivt tar upp plats i elnätet, vilket kan utgöra ett hinder för nyanslutning av andra kunder. VB Elnät äger rätt att ensidigt, efter samråd med berörd Kund, för ett kalenderår i taget sänka abonnerad årseffekt till en nivå jämförbar med förväntad utnyttjad årseffekt. För abonnerad årseffekt som VB Elnät på detta sätt sänkt till en ny lägre nivå för ett kalenderår ska överskridandeavgift enligt avsnitt 3.6 inte tillämpas under det kalenderåret.

3.4 Ändring av abonnerad årseffekt

Ändring av abonnerade effekter förutsätter att skriftlig överenskommelse om ändringen och villkoren härför träffats i förväg. Ändringen ska normalt ske vid kalenderårsskifte och skriftlig begäran om detta ska göras minst en månad i förväg. Avgift enligt kap 5 kan bli aktuell om ändringen föranleder investeringar i VB Elnäts elnät.

Ändring av abonnerade effekter, höjning eller sänkning, får ske under innevarande kalenderår om det enligt VB Elnäts bedömning finns tillräcklig kapacitet i nätet och om ändringen betingas av permanent förändring i Kundens nyttjande av nättjänsten. Som exempel på en sådan förändring kan nämnas nyinvestering, provdrift av tillkommande anläggningar eller avveckling av hel eller del av anläggning, vilken påverkar nyttjandet av nättjänsten. Dessa ändringar ska normalt anmälas skriftligen med minst två månaders varsel.

3.5 Överskridande av abonnerade effekter

Vid överskridande av abonnerad årseffekt, innebärande att utnyttjad aktiv effekt överskrider abonnerad årseffekt, har VB Elnät rätt att ta ut en särskild avgift. Avgiften är en och en halv gånger årseffektavgiften för den effekt med vilken abonnerad årseffekt överskridits.

Överskridandavgift kan preliminärt faktureras månaden efter att överskridandet konstaterats, men faktureras normalt i samband med slutfakturering per kalenderår.

Överskridande av abonnerade effekter som beror av eller är hänförliga till fel eller reservdriftläggning i VB Elnäts regionnät ska inte räknas som överskridande.

3.6 Överföringsavgifter

Överförd energi uppmättes och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi. Överföringsavgifterna kan ändras under kalenderåret i enlighet med avsnitt 2.15.

3.7 Fri uttagsrätt av reaktiv effekt

Rätten till uttag av fri reaktiv effekt uttrycks som en procentsats av abonnerad årseffekt för uttag och är kopplad till respektive tariffnivå i nättariffen.

Kund med tariff N1 har 15 % fri uttagsrätt

Kund med tariff N2 har 50 % fri uttagsrätt

Kund med tariff N2Tstor och N2T har 25 % fri uttagsrätt

Kund med tariff N3 har 50% fri uttagsrätt under höglastmånaderna januari, februari, mars, november och december och 100 % under april - oktober.

För anslutningspunkt som definieras som uttagspunkt gäller regelverk för reaktiv effekt i uttagspunkter både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad effekt för uttag.

Utnyttjad reaktiv årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av uttagen reaktiv medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12).

3.8 Kundens köp av reaktiv effekt

I den mån VB Elnät med hänsyn till tillgång till reaktiv effekt och överföringsmöjligheter bedömer det möjligt att tillhandahålla reaktiv effekt utöver det normala åtagandet enligt ovan, kan VB Elnät medge ökat uttag av reaktiv effekt mot en årlig avgift för det effektbelopp varmed tillhandahållandet ökas. Avgiften erhålles ur följande tabell.

Tariff N1 20 kr/kVAr

Tariff N2 30 kr/kVAr

Avgift för ökat uttag (köp) av reaktiv effekt utöver den fria uttagsrätten skall erläggas med en tolftedel per månad.

3.9 Överskridande av reaktiv effekt

Vid överskridande av anslutningens överenskomna uttag av reaktiv effekt, innebärande att utnyttjad reaktiv effekt överskrider summan av den fria reaktiva årseffekten och eventuellt avtalat köp av reaktiv effekt, har VB Elnät rätt att ta ut en särskild avgift. Avgiften erhålles ur följande tabell.

Tariff N1 40 kr/kVAr

Tariff N2 60 kr/kVAr

Överskridandavgift kan preliminärt faktureras månaden efter att överskridandet konstaterats, men faktureras normalt i samband med slutfakturering per kalenderår.

Överskridande av abonnerade effekter som beror av eller är hänförliga till fel eller reservdriftläggning i VB Elnäts nät ska inte räknas som överskridande. Ej heller ska avgift för överskridande utgå för överskridande som sker till följd av Kundens medverkan, på VB Elnäts begäran, till spänningsreglering på VB Elnäts nät.

3.10 Inmatning av reaktiv effekt

Rätten till fri inmatning av reaktiv effekt uttrycks som en procentsats av abonnerad årseffekt för uttag och är kopplad till respektive tariffnivå i normaltariffen

Kund med tariff N1 har 5% fri reaktiv inmatning
Kund med tariff N2 har 15 % fri reaktiv inmatning

Utnyttjad reaktiv inmatad årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av inmatad reaktiv medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12).

I den mån VB Elnät med hänsyn till driftförhållanden och överföringsmöjligheter på regionnätet bedömer det möjligt att tillåta en högre inmatning av reaktiv effekt utöver det normala åtagandet enligt ovan, kan VB Elnät medge ökad inmatning av reaktiv effekt mot en årlig avgift för det effektbelopp varmed tillåten inmatning av reaktiv effekt ökas. Avgiften erhålles ur följande tabell.

Tariff N1 20 kr/kVAr

Tariff N2 30 kr/kVAr

Ökad inmatning av reaktiv effekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 november året före nytt kalenderår. Avgift för ökad inmatning av reaktiv effekt utöver den fria inmatningen ska erläggas med en tolftedel per månad.

Vid överskridande av anslutningens tillåtna inmatning av reaktiv effekt, innebärande att utnyttjad inmatad reaktiv effekt överskrider summan av den fria inmatade reaktiva årseffekten och avtalad ökad inmatning av reaktiv effekt, har VB Elnät rätt att ta ut en

särskild avgift. Avgiften erhålles ur följande tabell.

Tariff N1 40 kr/kVAr

Tariff N2 60 kr/kVAr

Avgift för överinmatning av reaktiv effekt kan preliminärt faktureras månaden efter att inmatningen konstaterats, men faktureras normalt i samband med slutfakturering per kalenderår.

Inmatning av reaktiv effekt som beror av eller är hänförlig till fel eller reservdriftläggning i VB Elnäts nät ska inte avgiftsbeläggas. Ej heller ska avgift för överinmatning av reaktiv effekt utgå för inmatning som sker till följd av Kundens, på VB Elnäts begäran, kopplingar eller medverkan till spänningsreglering på VB Elnäts nät.

4. Tariff för inmatning av el till regionnätet

Inmatning eller produktionsöverföring innebär överföring av produktion från kraftstation till en punkt i nätet där kraften balanseras mot den motriktade överföringen till uttagskunder. Prissättning sker enligt principen att Kunden ska betala sin del av nätets kostnader för i anspråk tagna anläggningar som behövs för anslutningen och beräknade avgifter för överföringen (punkttariff) samt regionnätets kostnader till Vattenfall Eldistribution för dessa anslutningar.

Inmatning till regionnätet kan också förekomma i anslutningar till andra nätägare där kraftstation ansluten till annan nätägare orsakar inmatning till VB Elnäts regionnät.

4.1 Fast avgift

Fast avgift enligt fastställd tariff ska erläggas med en tolfedel per månad.

4.2 Årseffekt

Utnyttjad årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av inmatad medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12).

4.3 Kapacitetsavgifter

För kapacitetsrelaterade kostnader på regionnätet tillämpar VB Elnät en medelvärdesbildad punkttariff. Tariffen innehåller en fast avgift och en effektagift, N2prod och N3prod innehåller även en överföringsavgift som täcker förlustkostnader.

Tariffnivå N2storprod avser anslutningspunkter till 50-36 kV direkt efter nedtransformering från 130 kV

Tariffnivå N2prod avser anslutningspunkter till ledningar med spänning 50 kV.

Tariffnivå N3storprod avser anslutningspunkter till ledningar i spänningsintervallet 20-10 kV

Tariffnivå N3prod avser anslutningspunkter till ledningar i spänningsintervallet 20-10 kV

VB Elnät fastställer en tariff per anslutningspunkt. Tariffnivån bestäms utgående från den till anslutningspunkten huvudsakliga matningsvägen.

Fast avgift och årseffektagift ska erläggas med en tolfedel per månad.

4.4 Ändring av abonnerade effekter

Ändring av abonnerade effekter får ske enligt bestämmelser i avsnitt 3.4.

4.5 Överskridande av abonnerade effekter

Vid överskridande av abonnerad årseffekt, innebärande att utnyttjad aktiv effekt överskrider abonnerad årseffekt, gäller bestämmelser enligt avsnitt 3.5.

4.6 Ersättning för minskade förluster i regionnätet

VB Elnät lämnar en generell ersättning för minskade energiförluster i VB Elnäts regionnät om inmatningen minskar energiförlusterna i VB Elnäts regionnät. Ersättningen lämnas med en negativ överföringsavgift i öre/kWh.

Överförd energi uppmättes och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi. För inmatningspunkt som uppenbart inte minskar energiförlusterna i VB Elnäts regionnät lämnas ingen ersättning.

4.7 Effektersättning

Inmatningspunkt som bidrar till minskat uttag från VB Elnäts överliggande nät får en ersättning för inmatning under höglasttid.

Ersättningen utgörs av VB Elnäts effektagift för uttag från Vattenfall Eldistributions regionnät för beräknad effektnytta, omräknat till en överföringsavgift under höglasttid.

Höglasttid är vardagar kl. 06-22 under perioderna januari-mars och november-december. Vardag är normalt måndag-fredag. Följande dagar, vilka kan infalla under måndag-fredag, betraktas ej som vardagar: Nyårsdagen, Trettondedag Jul, Skärtorsdag, Långfredag, Annandag Påsk, Julafton, Juldagen, Annandag Jul och Nyårsafton. Angivna klockslag avser svensk normaltid.

För inmatningspunkt som inte bidrar till minskat uttag från VB Elnäts överliggande nät lämnas ingen ersättning.

För uttagpunkt med tillfällig inmatning där inmatningen prissätts med uttagstariffens energilagter med omvänt tecken lämnas ingen ersättning.

4.8 Regler för inmatning/uttag av reaktiv effekt i inmatningspunkter

Följande regler gäller för inmatning/uttag av reaktiv effekt till/från regionnätet i anslutningspunkter som prissättes enligt tillämpningsbestämmelser för inmatning. EIFS 2018:2

Anslutna kraftproduktionsmoduler (produktionsanläggningar) som omfattas av EIFS 2018:2 skall minst kunna producera respektive konsumera reaktiv effekt i enlighet med de krav som ställs i EIFS 2018:2. För kraftparksmoduler (vindkraftverk) av typ B gäller samma krav som för typ C och D.

Kraftparksmoduler (vindkraftverk) skall kunna kompensera den reaktiva förbrukningen och produktionen i dels eget nät samt i det av nätägaren tillkommande nätet även om det innebär högre krav än i föregående stycke. Med tillkommande nät avses allt nytt nät som omfattas av aktuell nyanslutning och ger ett reaktivt bidrag, exempelvis kablar, luftledning och transformatorer.

Kraftparksmoduler (vindkraftverk) skall automatiskt kunna byta från reaktiv reglering till spänningsreglering då spänningen understiger 95% i enlighet med EIFS 2018:2 5 kap 5§.

SvKFS 2005:2

Anslutna produktionsanläggningar som omfattas av SvKFS 2005:2 skall minst kunna producera respektive konsumera reaktiv effekt i enlighet med de krav som ställs i SvKFS

2005:2.

Övriga

Övriga produktionsanläggning anses vara de som är anslutna före 2005 och som inte förändrats. Anslutna produktionsanläggningar som inte omfattas av EIFS 2018:2 eller SvKFS 2005:2 skall minst kunna producera respektive konsumera reaktiv effekt i enlighet med de villkor som står i gällande nätavtal.

För anslutningspunkt som definieras som inmatningspunkt gäller regelverk enligt ovan för reaktiv effekt i inmatningspunkter om anslutningen är en kraftproduktionsmodul eller kraftparksmodul, både vid inmatning och vid uttag av aktiv effekt.

För övriga kunder (dvs angränsande nätbolag och slutkunder) gäller regelverket för reaktiv effekt i uttagpunkter både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad effekt för inmatning.

Avgifter för reaktiv inmatning tas inte ut i anslutningspunkter som definieras som inmatningspunkt.

5. Avgifter vid ny eller ändrad anslutning

5.1 Inledning

Med anslutning avses enligt ellagen ny anslutning av en anläggning, återinkoppling av en befintlig anläggning och då det är fråga om en höjning av avtalad effekt i inmatnings- eller uttagpunkt (så kallad utökad anslutning). Vid en anslutning ska Kunden erlagga anslutningsavgift till nätföretaget. En huvudprincip för en anslutningsavgift är att den i största möjliga utsträckning ska motsvara de faktiska, kundspecifika kostnader som anslutningen medför.

VB Elnät tillämpar avgifter vid ny eller ändrad anslutning i något avseende enligt regler i kapitel 5.

5.2 Ny anslutning

Vid ny anslutning till VB Elnäts regionnät ska VB Elnät erbjuda och inom skälig tid realisera ett tekniskt tillräckligt och ekonomiskt motiverat anslutningsalternativ. VB Elnät anger anslutningspunkten mot VB Elnäts regionnät och beslutar om den tekniska utformningen. Anslutningspunkten bestäms utifrån en samlad bedömning av nätstruktur, driftsäkerhet, kostnader och miljöaspekter. VB Elnät bestämmer anslutningsspänning efter samråd med Kunden. Om det råder kapacitetsbrist i området kan anslutningen ta längre tid än vad som tidigare varit normalt.

Vid etablering av ny anslutningspunkt för uttag eller för inmatning ska anslutningsavgift erläggas av Kunden motsvarande VB Elnäts kundspecifika investeringar för den nya anslutningen. Anslutningsavgiften ska bestämmas enligt VB Elnäts särskilda tillämpningsbestämmelser för beräkning av anslutningsavgift, se kapitel 6.

Vid önskemål om annan anslutning än den VB Elnät erbjuder, se avsnitt 5.5 nedan.

5.3 Ökning av anslutningens omfattning

Vid ökning av anslutningens omfattning ska VB Elnät inom skälig tid tillgodose det ökade kapacitetsbehovet med ett tekniskt tillräckligt och ekonomiskt motiverat anslutningsalternativ.

Vid ökning av anslutningens omfattning i anslutningspunkt för uttag eller för inmatning, ska anslutningsavgift erläggas av Kunden motsvarande VB Elnäts kundspecifika investeringar för den utökade anslutningen. Anslutningsavgiften ska bestämmas enligt VB Elnäts särskilda tillämpningsbestämmelser för beräkning av anslutningsavgift, se kapitel 6.

5.4 Särskilt om stegvis utökad anslutning

Vid ny eller utökad anslutning till VB Elnäts regionnät ska effekten tas i anspråk (utnyttjas) senast 12-18 månader efter att anslutningen är klar.

Om effekten inte kan utnyttjas inom 12-18 månader ska ansökan delas in i etapper. Dessa etapper betraktas som separata anslutningar där den första är en ny anslutning och kommande etapper en utökad anslutning.

5.5 Annan anslutning än erbjudet alternativ

Vid önskemål om annat anslutningsalternativ än det VB Elnät erbjuder, ska tillkommande avgift erläggas av Kunden motsvarande VB Elnäts kundspecifika investering för de extra åtgärderna.

Om VB Elnät ska utföra ombyggnadsarbeten i sitt nät, och om Kund då vill påverka utformningen eller omfattningen av VB Elnäts ombyggnad, ska tillkommande avgift erläggas av Kunden motsvarande VB Elnäts kundspecifika investering för de extra åtgärderna.

5.6 Utgående fack

Om Kund önskar minska antalet nyttjade utgående ledningsfack i anslutningspunkten, ska VB Elnät tillgodose önskemålet utan uttagande av avgift.

Om Kund önskar öka antalet nyttjade utgående ledningsfack i anslutningspunkten och om Kunden önskar att VB Elnät står för denna tjänst, ska VB Elnät inom rimlig tid tillgodose önskemålet. Anslutningsavgift tas ut av Kunden motsvarande VB Elnäts kundspecifika investeringar.

5.7 Kund orsakar extra åtgärder i VB Elnäts elnät

Om Kund genom sin anläggnings beskaffenhet och/eller nyttjande orsakar åtgärder i VB Elnäts elnät som inte är relaterade till kapacitet för Kundens abonnerade effekt, ska avgift erläggas av Kunden motsvarande den kundspecifika investeringen för de extra åtgärderna.

Ett exempel på sådana åtgärder är VB Elnäts tillhandahållande av högre kortslutningseffekt på grund av Kundens intermittenta förbrukning. Ett annat exempel är VB Elnäts tillhandahållande av en större transformator i anslutningspunkten än vad som krävs för Kundens abonnerade effekt, på grund av Kundens högre och återkommande kortvariga effektuttag. Ett tredje exempel är VB Elnäts extra åtgärder i elnätet till följd av övertoner och spänningsvariationer som genereras i Kundens anläggning och som stör kringliggande Kunder.

5.8 Flytt av ledning eller anläggning

Vissa regler som gäller vid flytt av ledning eller anläggning anges i ellagen 2 kap 66-71 §. Utöver dessa regler har VB Elnät följande bestämmelser.

Vid VB Elnäts flyttning, på Kundens begäran, av ledning eller annan anläggning som ägs eller förvaltas av VB Elnät, ska Kunden betala VB Elnäts samtliga direkta utgifter, inklusive raseringskostnader, som flyttningen medför.

Kunden ska inte betala för bokfört ekonomiskt restvärde för de anläggningar som flyttas.

Vid flyttning av ledning som ersätts av en kabel, ska Kunden betala även för kompensering av kabelns generering av reaktiv effekt, vilket sker med hjälp av reaktorer. Sker sådan kompensering inte i direkt anslutning till berörd kabel eller på annat sätt inte ingår i aktuell flyttning av ledning, ska Kunden som ersättning för VB Elnäts centrala kompensering av reaktiv effekt på annan plats betala en schablonavgift på 300 kr/kVAr för kabelns beräknade generering av reaktiv effekt.

5.9 Erläggande av anslutningsavgift

Fastställd anslutningsavgift ska erläggas till VB Elnät enligt VB Elnäts anvisningar.

För större anslutningsavgifter förbehåller sig VB Elnät en rätt att begära att Kunden tillhandahåller VB Elnät en bankgaranti under tid för uppförande av erforderliga anläggningar.

5.10 Övrigt

Behov av åtgärder i VB Elnäts nät som beror av ändrade förhållanden vid ny eller utökad anslutning av Kund, men som inte identifieras eller regleras före verkställande av ny eller utökad anslutning, ska ej betalas med anslutningsavgift av Kunden. Anslutningsavgift ska enbart omfatta kundspecifika investeringar som är förutsägbara vid ny eller ändrad anslutning eller som beror på därefter uppträdande ändringar i Kundens nyttjande av nättjänsten.

Befintlig kund ska hållas ekonomiskt opåverkad när VB Elnät, av helt egna skäl som inte berör kunden, gör ombyggnader av regionnätet. Exempel kan vara vid ombyggnad av 70 kV ledning till 130 kV ledning.

6. Bestämning av anslutningsavgifter

6.1 Anslutningsavgift för ny eller ändrad anslutning

Vid ny eller ändrad anslutning till VB Elnäts nät gäller följande regler. Angivna bestämmelser gäller alla anslutningar för uttag och inmatning.

Varje anslutning till VB Elnäts nät betraktas som en separat anslutning.

Vid anslutning, oberoende av storlek, ska anslutningsavgift bestämmas till kundspecifik investering för erforderliga åtgärder i VB Elnäts nät som föranleds av anslutningen. För bestämning av kundspecifik investering se kapitel 6.2. För åtgärder i anläggningar som berör flera kända/planerade tillkommande anslutningar de kommande åren, äger VB Elnät därvid rätt att fördela investeringarna mellan bedömda tillkommande anslutningar.

Om Kund önskar öka anslutningens omfattning, ska Kunden erlagga anslutningsavgift enligt ovanstående regler för den effekt med vilken anslutningens omfattning ökas.

Anslutningsavgiften ska bestämmas enligt gällande villkor vid tidpunkt för avtalstecknande.

6.2 Kundenspecifik investering

Kundspecifik investering definieras som Kundens andel av total investering för erforderliga åtgärder i VB Elnäts nät som orsakas av den nya eller ändrade anslutningen. Här ingår de högre investeringar som följer av Kundens önskemål om högre dimensionering än tekniskt nödvändigt.

Investeringar för åtgärder i VB Elnäts nät som går utöver vad som orsakas av den nya

eller ändrade anslutningen ska inte ingå i kundspecifik investering.

6.2.1 Kostnadsunderlag

Kalkyl för beräkning av kundspecifik investering för en ny eller ändrad anslutning ska baseras på lämpligt tekniskt och ekonomiskt anslutningsalternativ med hänsyn till anslutningens omfattning och i överensstämmelse med en långsiktig nätutvecklingsplan för området.

Kalkylen ska omfatta beräknade investeringar enligt VB Elnäts tekniska anvisningar, av anläggningar som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen. I kalkylen för kundspecifik investering ska även beaktas eventuella s.k. regulatoriska restvärden (åldersjusterade anläggningsvärden) för anläggningar som raseras och kostnader för att radera sådana anläggningar, samt returmaterial vid utbyte av eller förstärkning av anläggningar. Värdet på returmaterial beräknas enligt EBR kostnadskatalog med hänsyn tagen till anläggningarnas ålder.

Kundspecifik investering ska också omfatta beräknade och redovisade andelar av eventuella anslutningsavgifter till det eller de nät som redovisas som överliggande nät till VB Elnäts regionnät, som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen. I anslutningspunkten ansvarar VB Elnät för elmätare med tillhörande utrustning och dess installation. Investeringskostnader för elmätare ska inte ingå i anslutningsavgift.

Kundspecifik investering ska inte omfatta kostnader för drift och underhåll och ska inte heller omfatta normala nättariffer som VB Elnät har gentemot VB Elnäts överliggande nät.

6.2.2 Bestämning av kundspecifik investering

Nya kundnära anläggningar

Investeringar för nya anläggningar som endast kommer att nyttjas av enskild Kund ska i sin helhet ingå i kundspecifik investering.

Hela investeringen för anläggningar som uppenbart uppförs enbart i avsikt att hantera särskilda förhållanden i en ny eller ändrad anslutning ska ingå i kundspecifik investering till 100 procent. Exempel på sådant förhållande kan vara behovet av att åstadkomma ökad kortslutningseffekt vid anslutning av elproduktionsanläggning.

Om en ledning byggs parallellt med en befintlig ledning ska, vid delning av investeringen för ledningen, ledningen behandlas som om den befintliga ledningen hade förstärkts/ombyggt. Se nedan. Det gäller dock inte om åtgärden är nödvändig av tekniska skäl, exempelvis för att erhålla tillräcklig kortslutningseffekt och för att minska störningar på angränsande nät. I de fallen ska hela investeringen ingå i kundspecifik investering till 100 procent.

För övriga nya anläggningar ska VB Elnät göra en bedömning av nyttjandet med utgångspunkt från befintliga Kunder och kända/planerade nya anslutningar inom de närmaste åren.

Om bedömningen resulterar i att befintliga Kunder och väntade nya anslutningar inte kommer att nyttja de nya anläggningarna, ska hela investeringen för anläggningarna ingå i kundspecifik investering.

Nya anläggningar som är gemensamt nyttjade

Om bedömningen är att befintliga Kunder eller väntade nya anslutningar kommer att nyttja de nya anläggningarna, ska en delning av investeringar i berörda anläggningar göras mellan berörda befintliga Kunder och kända/planerade nya anslutningar inom de

närmaste åren. Den aktuella anslutningens beräknade andel av investeringar i anläggningarna ska ingå i kundspecifik investering. Med beräknad andel avses den aktuella anslutningens proportionella andel av total summa dimensionerande effekt för de befintliga och kända/planerade nya anslutningar inom de närmaste åren, som kommer att nyttja de nya anläggningarna.

Framtida återbetalning av erlagda anslutningsavgifter som delats på detta sätt kommer ej att ske.

Förstärkta/ombyggda anläggningar

Investeringar för förstärkning/ombyggnad av anläggningar ska i kalkylen för kundspecifik investering beaktas i två avseenden:

- Anläggningsvärdet (NUAK) av den ökade kapaciteten i anläggningen ska beaktas genom att beräkna skillnaden i anläggningsvärdet av den ombyggda anläggningen och den befintliga, dvs skillnaden i anläggningsvärde (NUAK) före respektive efter ombyggnaden. Ombyggnad av anläggning utan kapacitetshöjning ger därmed inget ökat anläggningsvärde.
- Kostnaden för tidigareläggning av ombyggnad ska beaktas. Kostnaden utgörs av den till nuvärde beräknade skillnaden mellan att utföra ombyggnaden nu istället för vid en tidpunkt i framtiden. Tidigareläggningen bestäms i första hand med utgångspunkt från planerad tidpunkt för ombyggnad om sådan tidpunkt finns, i andra hand med utgångspunkt från normal beräkning av resterande brukbarhetstid som används vid beräkning av tekniskt nuvärde.

För förstärkta/ombyggda anläggningar ska en delning av investeringar i berörda anläggningar göras mellan kända/planerade nya anslutningar. Den aktuella anslutningens beräknade andel av investeringar i anläggningarna ska ingå i kundspecifik investering. Med beräknad andel avses den aktuella anslutningens proportionella andel av total summa dimensionerande effekt för de kända/planerade nya anslutningarna inom de närmaste åren, som kommer att nyttja de förstärkta/ombyggda anläggningarna.

Anslutningsavgift till överliggande nät

En andel av en anslutningsavgift till överliggande nät ska beräknas som den aktuella anslutningens andel av total summa dimensionerande effekt för de kända/planerade nya anslutningar som tillsammans ger upphov till anslutningsavgiften.

Summering av kundspecifik investering

Kundspecifik investering beräknas som summan av de andelar som beräknas under olika

delkapitel ovan, dvs investeringar för nya kundnära anläggningar, nya anläggningar som är gemensamt nyttjade, förstärkta/ombyggda anläggningar och eventuella anslutningsavgifter till överliggande nät.

VB Elnät äger rätt att reducera beräknad anslutningsavgift om särskilda förhållanden föreligger.

6.3 Anslutningseffekt

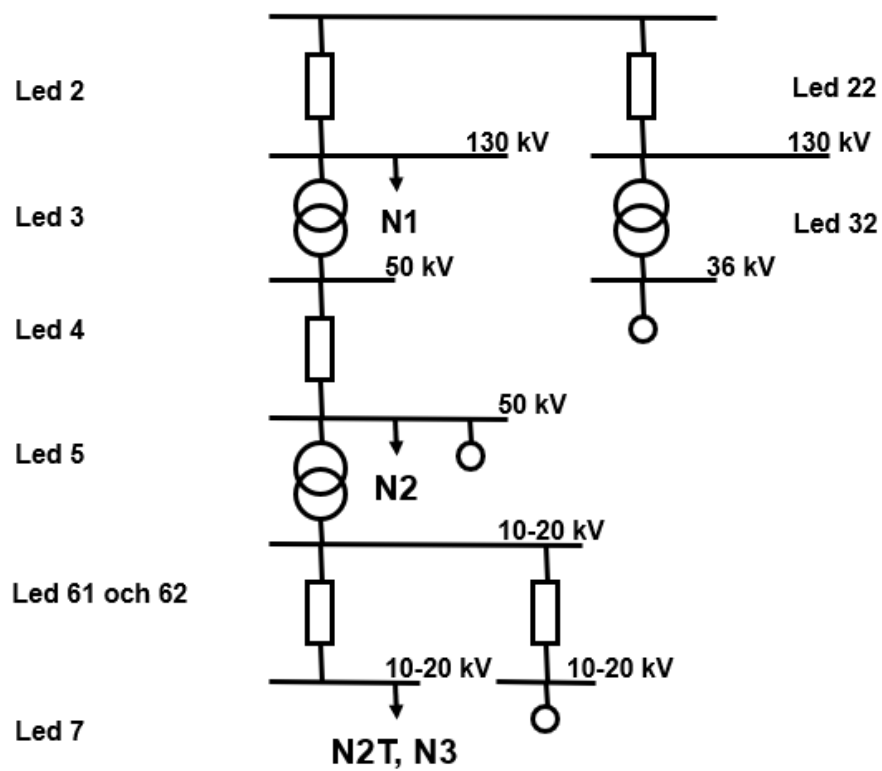
Anslutningseffekt definieras som den tekniskt dimensionerande effekt för vilken kunden har betalat anslutningsavgift. Vid ökning av abonnerad årseffekt upp över denna effektgräns ska kunden betala tillkommande anslutningsavgifter.

6.4 Information

För anslutningsavgift som baseras på kundspecifik investering ska VB Elnät, på begäran av Kund, delge Kunden den aktuella kalkylen jämte det underlag och de bedömningar om framtida anslutningar som ligger till grund för kalkylen. Sådant underlag ska lämnas på ett sätt som inte röjer kommersiellt känslig, säkerhetskänslig eller sekretessbelagd information.

LEDVIS TARIFFSTRUKTUR

BILAGA 1



BILAGA 2

Nättariffer för effektabonnemang

2024-01-01 och tills vidare

Avgifter exklusive moms

Tariff	N1	N2	N2T stor	N2T	N3	N4	Pris
Spänning	130 kV	50 kV	10-20 kV	10-20 kV	10-20 kV	0,4 kV	
Fast avgift	300 000	48 000	600 000	300 000	12 000	7 200	kr/år
Årseffektavgift	108	180	-	-	-	-	kr/kW, år
Månadseffektavgift	-	-	18,00	20,00	40,00	65,00	kr/kW, månad
Högbelastningsavgift månad	8,00	19,00	20,00	25,00	42,00	-	kr/kW, månad
Överföringsavgift	2,20	3,00	7,20	7,20	7,20	11,50	öre/kWh
Uttagsrätt reaktiv effekt i förhållande till aktiv effekt	15%	50%	25%	25%	50-100%*	50-100%*	
Inmatningsrätt reaktiv effekt i förhållande till aktiv effekt	5%	15%	-	-	-	-	

*) Fri uttagsrätt är 50% under höglastmånaderna januari, februari, mars, november och december och 100 % under april - oktober.

Tillämpningsbestämmelser

1. Kund ansluten till högspänning kan välja valfri högspänningstariff. Logga in på Mina Sidor via vbenergi.se för att se ditt företags elanvändning under olika tidsperioder. Du kan också kontakta vår kundservice på 0771-98 70 00 för råd om val av nättariff.

2. Säsongsmissig eller periodiskt återkommande ändring av nättariff är inte tillåten. En ändring av nättariff ska gälla i minst ett år.

3. Fakturering sker efter varje kalendermånad och baseras på mätvärden i normaltid.

4. Fast avgift betalas för varje månad. I angivna fasta avgifter ingår myndighetsavgifter. För anslutning till högspänning: Elsäkerhetsavgift 905 kr/år, Nätövervakningsavgift 870 kr/år och Elberedskapsavgift 2 129 kr/år, totalt 3 904 kr/år exklusive moms. För anslutning till lågspänning: Elsäkerhetsavgift 11,10 kr/år, Nätövervakningsavgift 4,35 kr/år och Elberedskapsavgift 39,20 kr/år, totalt 54,65 kr/år exklusive moms.

5. Årseffektavgift (kr/kW, år) baseras på abonnerade effekter, vilka skall anges senast den 1 december och gäller för efterföljande kalenderår. Utnyttjad årseffekt definieras som medelvärdet av årets två högsta värden från skilda månader för uttagen medeleffekt per timme (årseffektavgiften). Vid uttag över abonnerad aktiv effekt faktureras överuttagsavgift 2 gånger årseffektavgiften.

6. Månadseffektavgift (kr/kW, månad) betalas varje månad för den högsta uttagna medeleffekten per timme i kilowatt (kW) under månaden (månadseffekten).

7. Högbelastningsavgift månad (kr/kW, månad) betalas för var och en av månaderna januari, februari, mars, november och december för den högsta uttagna medeleffekten per timme i kilowatt (kW) under vardag kl. 06-22 under månaden (högbelastningseffekt månad).

Vardag är normalt måndag - fredag. Följande dagar, vilka kan inträffa måndag - fredag, betraktas ej som vardagar: nyårsdagen, trettondedag jul, skärtorsdag, långfredag, annandag påsk, julafton, juldagen, annandag jul och nyårsafton.

8. Överföringsavgift (öre/kWh) betalas för överförd elenergi i kilowattimmar (kWh).

9. Anslutningsavgift blir aktuell vid ny, ändrad eller utökad anslutning. Om någon månadseffekt överstiger anslutningseffekten ska ny anslutningseffekt bestämmas och anslutningsavgift betalas för utökad anslutning enligt aktuella avgifter och villkor för anslutningsavgifter.

10. I den mån VB Elnät bedömer det möjligt kan VB Elnät medge abonnemang för uttag av reaktiv effekt för tariff N1 och N2. VB Elnät medger under perioden ett ökat uttag av reaktiv effekt, utöver den fria uttagsrätten, mot en årlig avgift för det effektbelopp varmed tillåtet uttag av reaktiv effekt ökas. Avgiften är 20 kr/kVAr, år för N1 och 30 kr/kVAr, år för N2. Ökat uttag av reaktiv effekt tecknas kalenderårsvis och ska anmälas senast 1 december året innan. Avgift erläggs månadsvis med kostnaden fördelad på antal dagar i aktuell månad.

11. Vid uttag av reaktiv effekt över den fria uttagsrätten faktureras en överuttagsavgift årsvis. För tariffen N1 är överuttagsavgiften 40 kr/kVAr, år för N2 gäller 60 kr/kVAr, år. För N2T och N2T stor är överuttagsavgiften 5,40 kr/kVAr, månad för uttag av reaktiv effekt över uttagsrätten. För N3 är överuttagsavgiften 20 kr/kVAr, månad under höglastmånaderna januari, februari, mars, november och december och 10 kr/kVAr, månad under april - oktober. För tariff N4 är överuttagsavgiften 28 kr/kVAr, månad under höglastmånaderna och 14 kr/kVAr, månad under övriga månader.

12. I den mån VB Elnät bedömer det möjligt kan VB Elnät medge abonnemang för inmatning av reaktiv effekt för tariff N1 och N2. VB Elnät medger under perioden en ökad inmatning av reaktiv effekt, utöver den fria inmatningsrätten, mot en årlig avgift för det effektbelopp varmed tillåten inmatning av reaktiv effekt ökas. Avgiften är 20 kr/kVAr, år för N1 och 30 kr/kVAr, år för N2. Ökad inmatning av reaktiv effekt tecknas kalenderårsvis och ska anmälas senast 1 december året innan. Avgift erläggs månadsvis med kostnaden fördelad på antal dagar i aktuell månad.

13. Vid inmatning av reaktiv effekt över den fria inmatningsrätten faktureras en överinmatningsavgift (kr/kVAr, år). För tariffen N1 gäller överinmatningssavgiften 40 kr/kVAr, år och för tariffen N2 gäller överinmatningsavgiften 60kr/kVAr, år, för inmatning av reaktiv effekt över inmatningsrätten.

14. Kunden är ansvarig för abonnemanget och för all överföring till dess slutavläsning gjorts. Ågarbyte ska anmälas skriftligt 14 dagar i förväg för att elleveransen ska fungera utan avbrott och för att undvika felaktig fakturering. Gör er anmälan på vbenergi.se eller kontakta vår kundservice.

15. I övrigt gäller de allmänna avtalsvillkoren NÄT 2012 H (rev) för högspänning och NÄT 2012 N (rev) för lågspänning som finns på vbenergi.se.

16. Tillsyn av avgifter och övriga villkor utövas av Energimarknadsinspektionen.

Västerbergslagens Elnät AB

Adress: Box 860, 771 28 Ludvika • Växel: 0240-876 00 • Kundservice 0771-98 70 00 • info@vbenergi.se
Org. nr. 556565-6864 • www.vbenergi.se

Nättariffer för elproduktion högspänning

2024-01-01 och tills vidare

Ersättningar för inmatning*

Elnätspris	N2 stor prod 50 kV**	N2 prod 50 kV	N3 stor prod 10-20 kV	N3 prod 10-20 kV	
Effekt ersättning högladdtid***	13,00	13,00	13,00	13,00	kr/kW, mån
Energiersättning	1,70	3,40	3,60	3,60	öre/kWh

Avgifter för inmatning*

Elnätspris	N2 stor prod 50 kV	N2 prod 50 kV	N3 stor prod 10-20 kV	N3 prod 10-20 kV	
Fast avgift	7 560	7 560	1 020 000	7 560	kr/år
Effektavgift högladdtid***	9,00	6,00	17,00	8,00	kr/kW, mån
Effektavgift övrig tid	9,00	-	17,00	-	kr/kW, mån
Överföringsavgift	-	5,60	-	7,50	öre/kWh

*) Alla priser angivna exklusive moms.

**) Tariff N2 stor prod avser anslutning till 36-50 kV direkt efter nedtransformering från 130 kV.

***) Högladdtid: Vardagar kl. 06-22 under månaderna januari, februari, mars, november och december. Vardag är normalt måndag - fredag. Följande dagar, vilka kan inträffa måndag - fredag, betraktas ej som vardagar: nyårsdagen, trettondedag jul, skärtorsdag, långfredag, annandag påsk, julafton, juldagen, annandag jul och nyårsafton.

Tillämpningsbestämmelser

1. Tariffer för elproduktion på högspänning avser att ge effekt ersättning och energiersättning för den nätnyttan som uppstår vid inmatning av el till VB Elnäts elnät i anslutningspunkter där kunden är en inmatningskund enligt definitionen i punkt 2 nedan.

2. Tillämpning av tariffer för elproduktion högspänning gäller för trefasanslutningar till högspänning 10-50 kilovolt (kV). Villkoren förutsätter att kunden är en inmatningskund. Detta innebär att anläggningens huvudsakliga syfte är elproduktion och att i anslutningspunkten till VB Elnäts elnät är kundens anslutningseffekt för inmatning större än kundens anslutningseffekt för uttag. Om så inte är fallet ändras kundens villkor till VB Elnäts villkor för egen elproduktion.

3. VB Elnät kan ge råd om val av nättariff. Logga in på Mina Sidor via vbenergi.se för att se inmatning och uttag under olika tidsperioder. Du kan också kontakta vår kundservice.

4. Säsongsmissig eller periodiskt återkommande ändring av elnätspris är inte tillåten. En ändring av nättariff ska gälla i minst ett år.

5. Fakturering sker efter varje kalendermånad och baseras på mätvärden i normaltid. Fast avgift proportioneras till faktureringsperiodens längd.

6. Effekt ersättning (kr/kW, månad) betalas till kunden för var och en av månaderna januari, februari, mars, november och december för medelvärdet av den lägsta inmatade medeleffekten per timme i kilowatt (kW) under vardag kl. 06-22 under månaden.

7. Energiersättning (öre/kWh) betalas till kunden för under varje månad inmatad elenergi i kilowattimmar.

8. Effektavgift (kr/kW, månad) betalas av kunden månadsvis för den högsta inmatade medeleffekten per timme i kilowatt (kW) under högladdtid respektive övrig tid.

9. Överföringsavgift (öre/kWh) betalas av kunden för under varje månad inmatad elenergi i kilowattimmar (kWh).

10. Anslutningsavgift blir aktuell vid ny, ändrad eller utökad anslutning. Om någon månadseffekt överstiger den avtalade anslutningseffekten ska ny anslutningseffekt bestämmas och anslutningsavgift betalas av kunden för utökad anslutning enligt aktuella avgifter och villkor för anslutningsavgifter

11. Kunden är ansvarig för avtalat abonnemang och för all överföring till dess slutavläsning gjorts. Avtal ska sägas upp enligt villkoren i tecknat avtal. Ägarbyte ska anmälas skriftligen via en blankett om avtalsöverlåtelse.

12. I övrigt gäller de allmänna avtalsvillkoren NÄT 2012 H (rev) på högspänning som finns på vår hemsida www.vbenergi.se.

13. Tillsyn av avgifter och villkor utövas av Energimarknadsinspektionen.