

Tillämpningsbestämmelser för anslutningsavgift för anslutning av elproduktionsanläggning till elnät tillhörande Vattenfall Eldistribution AB

1. Anslutningsavgift för elproduktionsanläggning

Vid ny anslutning av elproduktionsanläggning till Vattenfalls nät gäller följande regler. Angivna bestämmelser gäller alla elproduktionsanläggningar, oavsett om de är större eller mindre än 1500 kW installerad effekt.

Varje anslutning till Vattenfalls nät betraktas som en separat anslutning.

Vid anslutning av elproduktionsanläggning, oberoende av storlek, ska anslutningsavgift bestämmas till den högsta av

- antingen verklig kostnad för åtgärder i Vattenfalls nät för anslutning av inmatningen från elproduktionsanläggningen. För bestämning av verklig kostnad se kapitel 3. För åtgärder i anläggningar som berör flera nya eller bedömda tillkommande anslutningar, äger Vattenfall därvid rätt att utjämna kostnaderna mellan de bedömda tillkommande anslutningarna.
- eller anslutningsavgift enligt Vattenfalls normala villkor för anslutning av det eventuella uttag som tidvis sker i anslutningspunkten och som ska prissättas med normal nättariff för uttag.

Om kund med avtal för elproduktionsanläggning önskar öka anslutningens omfattning, ska kunden erlägga anslutningsavgift enligt ovanstående regler för den effekt med vilken anslutningens omfattning ökas. Anslutningsavgiften ska bestämmas enligt gällande villkor vid ökningstillfället om ej annat avtalats med kunden.

2. Särskilda tekniska begränsningar vid anslutning av vindkraftverk

Utöver bestämmelserna i de allmänna avtalsvillkoren, NÄT2004H, och normala bestämmelser för installation av elanläggning gäller följande särskilda tekniska begränsningar.

Kunden ansvarar för att generatorspänningen transformeras till den spänning vid vilken anslutningen ska ske.

Vindkraftverk med effekt överstigande 300 kW ska anslutas till lokalt högspänningsnät eller högre spänning, dvs till lägst 10 eller 20 kV spänning. För vindkraftverk med lägre effekt finns följande alternativ:

- Ett vindkraftverk får anslutas till kundens egen anläggning vid 400 Volt om kunden har normalt abonnemang för uttag till denna anläggning, och om kundens anslutningssäkring för uttag motsvarar minst samma effekt som ansluten effekt för vindkraft.
- Det största vindkraftverk som får anslutas till 400 Volt ledning som utgår från nätstation och som även betjänar andra kunder är 150 kW.

Sammanlagd ansluten effekt för vindkraft per nätstation som även betjänar andra kunder får ej överstiga 150 kW.

- Det största vindkraftverk som får anslutas till 400 Volt ledning som utgår från nätstation och som enbart betjänar aktuell elproduktionsanläggning är 300 kW.

Samtidig anslutning av flera vindkraftverk med sammanlagd effekt överstigande 300 kW inom ett område som betjänas av en nätstation ska anslutas till lokalt högspänningsnät eller högre spänning, dvs till lägst 10 eller 20 kV spänning.

3. Bestämning av verklig kostnad

Verklig kostnad definieras som kundens andel av total investeringskostnad för åtgärder i Vattenfalls nät som orsakas av den nya eller ändrade anslutningen.

3.1 Kostnadsunderlag

Kalkyl för beräkning av verklig kostnad för en ny eller ändrad anslutning ska baseras på lämpligt anslutningsalternativ med hänsyn till anslutningens omfattning och kundens önskemål och i överensstämmelse med en långsiktig nätutvecklingsplan för området.

Kalkylen ska omfatta beräknade investeringskostnader för nybyggnad och förstärkning/ombyggnad av anläggningar som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen.

Kalkylen ska göras enligt EBR:s P2-kalkyl varvid hänsyn så långt möjligt ska tas till verklig utformning av anläggningarna genom användning av tillämpliga EBR-koder. Något generellt pålägg på EBR-kostnaderna för omkostnader eller vinst ska inte göras. I de fall där EBR inte är tillämplig baseras kalkylen på aktuella budgetofferter eller liknande.

I kalkylen för verklig kostnad ska även beaktas kostnader för avskrivning av återstående bokförda värden för anläggningar som raderas 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.

Verklig kostnad ska också omfatta beräknade och redovisade andelar av eventuella anslutnings- eller engångsavgifter till det eller de nät som redovisas som överliggande nät till det nät till vilket anslutningen sker, som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen.

I anslutningspunkten ansvarar Vattenfall för elmätare med tillhörande utrustning och dess installation. Investeringskostnader för elmätare ska inte ingå i anslutningsavgift.

Verklig kostnad ska inte omfatta kostnader för drift och underhåll och ska inte heller omfatta normala nättariffer som Vattenfall har gentemot Vattenfalls överliggande nät.

3.2 Bestämning av verklig kostnad

Nya kundspecifika anläggningar

Kostnader för nya anläggningar som kommer att nyttjas enbart av enskild kund (t.ex. serviskabel) ska ingå i verklig kostnad till 100 %.

Kostnader för anläggningar som uppenbart uppförs enbart i avsikt att hantera särskilda förhållanden i en ny eller ändrad anslutning ska ingå i verklig kostnad till 100 %. 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 kostnaden för ledningen, ledningen behandlas som om den befintliga ledningen hade förstärkts/ombyggts. Se nedan. Det gäller dock inte om åtgärden är nödvändig av tekniska skäl, exempelvis vid anslutning av vindkraftverk för att erhålla tillräcklig kortslutningseffekt och för att minska störningar på angränsande nät. I de fallen ska kostnaden ingå i verklig kostnad till 100 %.

För övriga nya anläggningar ska Vattenfall göra en bedömning av utnyttjningen 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 kostnaden för anläggningarna ingå i verklig kostnad.

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 kostnaderna för berörda anläggningar göras mellan berörda befintliga kunder och kända/planerade nya anslutningar inom de närmaste åren. Den aktuella anslutningens beräknade andel av kostnaden för anläggningarna ska ingå i verklig kostnad. Med beräknad andel avses den nya elproduktionsanläggningens proportionella andel av total summa dimensionerande effekt för de befintliga och kända/planerade nya anslutningarna inom de närmaste åren, som kommer att nyttja de nya anläggningarna.

Det kan inte bli aktuellt med framtida återbetalning av erlagda anslutningsavgifter som delats på detta sätt.

Förstärkta/ombyggda anläggningar

Investeringskostnader för förstärkning/ombyggnad av anläggningar ska i kalkylen för verklig kostnad 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 kostnaderna för berörda anläggningar göras mellan kända/planerade nya anslutningar. Den aktuella anslutningens beräknade andel av kostnaden för anläggningarna ska ingå i verklig kostnad.

Anslutnings- eller engångsavgift till överliggande nät

En andel av en anslutnings- eller engångsavgift till överliggande nät ska beräknas som den nya elproduktionsanläggningens andel av total summa dimensionerande effekt för de kända/planerade framtida anslutningar som tillsammans ger upphov till anslutnings- eller engångsavgiften.

Summering av verklig kostnad

Verklig kostnad beräknas som summan av de kostnadsandelar som beräknas under olika delkapitel ovan, dvs kostnader för nya kundspecifika anläggningar, nya anläggningar som är gemensamt nyttjade, förstärkta/ombyggda anläggningar och eventuella anslutnings- eller engångsavgifter till överliggande nät.

Vattenfall äger rätt att reducera beräknad anslutningsavgift om särskilda förhållanden föreligger.

4. Information

Vid anslutningar där anslutningsavgiften baseras på verklig kostnad ska Vattenfall, på begäran av kund, delge kunden den aktuella kalkylen jämte det underlag och de bedömningar om framtida anslutningar som ligger till grund för kalkylen.

5. Prövning av villkor

Begäran om prövning av Vattenfalls tillämpningsbestämmelser, avtalsvillkor och avgifter kan enligt ellagen göras hos nätmyndigheten. Adressen är Energimarknadsinspektionen; Nätavdelningen; Box 310 ; 631 04 Eskilstuna.