

Värdering av produktionsbegränsning

Innehåll

1.	Bakgrund.....	1
2.	Generellt om värdering av produktionsbegränsning	2
3.	Huvudregeln – sammandrag.....	3
4.	Värderingsprinciper	4
4.1.	Värdering av en produktionsbegränsning respektive av en avveckling	4
4.2.	Beräkning av normalårsproduktion.....	4
4.3.	Elpris.....	4
4.4.	Utnyttjandefaktor	5
4.5.	Elcertifikat	6
4.6.	Nettovärdet av nätintäkt och nätkostnad	6
4.7.	Drift- och underhållskostnader samt kostnader för förnyelse	7
4.8.	Kassaflöde	8
4.9.	Kalkylränta	8
5.	Alternativregeln	8
6.	Anläggningens status.....	9
7.	VU:s skyldigheter	9
8.	Tidpunkt för värdering och utbetalning	10
9.	Egenförbrukning.....	10
	Bilaga 1 - Utbetalningsprocesser	13
	Bilaga 2 - Kassaflödesmetoden: Principskiss för värdering av produktionsbegränsning	14

1. Bakgrund

Anpassning av en vattenkraftsanläggning till moderna miljövillkor som en följd av en omprövning i domstol kan komma att påverka anläggningens värde negativt. Mark- och miljödomstolens deldom ("deldom") och/eller dom ("dom") utgör grunden för beräkning av ersättning för produktionsförluster och produktionsbegränsningar av fortvarig karaktär, sammantaget benämnt "produktionsbegränsning".

Nedan redogörs på övergripande nivå för vad Vattenkraftens Miljöfond Sverige AB ("Fonden") åtar sig gentemot verksamhetsutövare ("VU") avseende ersättning för produktionsbegränsningar.

2. Generellt om värdering av produktionsbegränsning

Omprövning för att uppnå moderna miljövillkor skall ha initierats i enlighet med den process som syftar till att följa den lagstadgade nationella planen för omprövning av vattenkraft. Fondens grundläggande princip för ersättningsberäkningen är att den skall avse VU:s bedömda, framtida förmögenhetsförlust till följd av genomförda åtgärder.

Ersättningen skall i huvudsak vara en funktion av specifika uppgifter om VU:s anläggning baserat på neutral, verifierbar och offentligt tillgänglig information anpassade till den aktuella anläggningen, samt domens konsekvenser för produktionen. Fonden gör inte några egna prognoser för variabler som ingår i beräkningen av ersättningen.

Fonden ersätter endast VU:s framtida förmögenhetsförlust kopplad till produktionsbegränsningar. Om en dom leder till en produktionsbegränsning överstigande 5 % av normalårsproduktionen, åtar sig Fonden att ersätta VU för värdet av sådan begränsning.

Värdet av produktionsbegränsningen beräknas för evig tid med ett elprisscenario och en kalkylränta. Värderingen görs som en jämförelsekalkyl, där värdet före utdömd åtgärd minus värdet efter utdömd åtgärd utgör grunden för VU:s ersättning.

Enligt Huvudregeln beräknas värdet med hjälp av en standardiserad värderingsmodell, framtagen av Fonden kallad "Snurran". Intäkter, kostnader och förnyelsekostnader skall tas med i värdeberäkningen. Värdet av de förväntade framtida nettoinbetalningarna från en anläggning diskonteras till ett nuvärde med en kalkylränta som fastställts av Fonden. Snurran tillhandahålls av Fonden och finns tillgänglig på Fondens hemsida.

Om anläggningen skall avvecklas erbjuder Fonden en möjlighet för VU att tillämpa en alternativ regel ("alternativregeln") för att beräkna ersättningen för utebliven produktion. Alternativregeln är i första hand anpassad för mindre anläggningar där Huvudregeln skulle kunna ge ett lågt värde. VU kan dock själv välja den regel som uppfattas som lämpligast. Ersättningsbeloppen både från Huvudregeln och Alternativregeln visas i Snurran.

Ersättning för produktionsbegränsningen kan fås även om en anläggning visar på en förlust vid värderingen före åtgärd. Om VU väljer att driva anläggningen vidare fås ersättning för den del som utgör produktionsbegränsningen.

En anläggning som visar förlust enligt Fondens värdering och ska avvecklas får inte ersättning för produktionsbegränsningen. En sådan anläggning kan istället få ersättning enligt Alternativregeln.

Ersättning för produktionsbegränsning kan inte överstiga den ersättning för produktionsbegränsnings som skulle kunna erhållas om anläggningen avvecklades.

Ersättning för förlust av så kallad egenförbrukning ingår ej i Fondens åtagande. Fonden har dock gjort ett undantag från denna princip. VU kan erhålla ett fast belopp som ersättning för förlorad egenförbrukning om vissa villkor är uppfyllda, dessa är beskrivna mer i detalj nedan.

Vid beräkning av produktionsbegränsning skall endast minskad produktion som en konsekvens av genomförda miljöåtgärder i förhållande till anläggningens status då domen vinner laga kraft beaktas. Om VU vidtagit åtgärder som leder till ökad produktion efter att domen vunnit laga kraft ska sådan produktion bortses ifrån vid beräkningen av ersättning för produktionsbegränsning.

3. Huvudregeln – sammandrag

Enligt huvudregeln fastställs värdet av produktionsbegränsning med hjälp Snurran som finns tillgänglig på Fondens hemsida. Modellens generella indata uppdateras löpande av Fonden vilket innebär att den är förberedd för anläggningsspecifik information när den hämtas på hemsidan. Beräkning i Snurran genomförs i följande steg:

- Snurran hämtas på Fondens hemsida, modellen är förberedd med aktuella, generella data
- Uppgifter som är specifika för anläggningen fylls i förutbestämda fält, i normalfallet begränsas detta till
 - Normalårsproduktion före dom som beräknas baserat på historisk faktisk elproduktion
 - Normalårsproduktion efter dom, beräknad med hjälp av Beppe, vilken finns tillgänglig på Fondens hemsida
 - Nettovärdet för nätintäkt och nätkostnad
 - Kvalitetsfaktor (förklaras nedan)
- Om aktuellt anges även relevant information avseende elcertifikat.

Vissa intäkter och kostnader kommer inte att påverka ersättningen. Bland annat ersätter Fonden inte ökade framtida kostnader för drift och underhåll eller förnyelsekostnader för genomförd åtgärd, till exempel en fisktrappa.

Snurran är öppen och tillgänglig på Fonden hemsida. VU (och andra) kan göra värderingar (simuleringar eller verkliga) genom att följa instruktionerna och använda den Excelflik som är öppen/olåst, d.v.s. "Verksamhetsutövarens flik". Övriga flikar är öppna för kontroll men låsta för förändringar. VU kan därmed enligt eget önskemål löpande göra egna testberäkningar före fastställandet av ersättningsbeloppet. Efter att lagakraftvunnen

dom erhållits, genomförs och sparas den slutliga beräkningen med utdömd produktionsminskning hos Fonden och utifrån denna kan VU ansöka om ersättning.

Det kan uppstå produktionsstopp och därmed intäktsstapp i samband med att en åtgärd genomförs. Fonden ersätter inte volym/intäktsbortfall som uppstår i samband med genomförande av utdömda åtgärder.

4. Värderingsprinciper

4.1. Värdering av en produktionsbegränsning respektive av en avveckling

VU:s kostnader för drift och underhåll är endast svagt beroende av en produktionsbegränsning på kort och medellång sikt. Fondens värdering utgår från att kostnaderna inte påverkas om en dom leder till produktionsbegränsningar på grund av genomförda åtgärder.

4.2. Beräkning av normalårsproduktion

VU beräknar normalårsproduktionen i kWh före respektive efter utdömd åtgärd med hjälp av Beppe, som finns tillgängligt för VU på Fondens hemsida.

4.3. Elpris

För samtliga anläggningar tillämpar Fonden ett nominellt, årligt, framtida elprisscenario för Nord Pools systempris.

Scenariot hämtas från Nasdaq, s.k. futures (länk nedan). Fonden uppdaterar Snurran med dessa noteringar kvartalsvis. Det framtida prisscenario uppdateras alltså fyra gånger per år. Det är ett genomsnitt av 12 månaders noteringar närmast före det aktuella datumet före en uppdatering som Fonden använder. Genomsnittet avser alla noteringar för en 1-års future, 2-års future, 3-års future o.s.v. Noteringarna är offentliga och kan kontrolleras av VU. Använd länken nedan. Välj "Electricity Nordic", "Year", "Futures". Även om alla år i 10-års kurvan har ställda priser, så är inte alla ställda priser också handlade. Bortom år 5 är priserna ofta bara ställda (erbjudna) av en aktör utan att någon annan aktör gjort affär på dem. Fonden ska därför ta in ställda priser för de år det inte finns handel. Välj därför bort "Traded", då maskas de ställda priserna inte bort.

Det är noteringen "ENOFUTBLYR-`XX`" som skall användas. Det värde som ska samlas in är "Daily Fix". `XX` står alltså för "år", d.v.s. 2020, 21, 22 etc. Alla 10 år för vilket det finns noteringar skall sparas.

Fonden tillämpar future-noteringarna för systempriset per år, 5 år framåt i tid. Dock gäller att om ersättningen till VU blir högre om Nasdaqs noteringar t.o.m. år 10 tillämpas, så

kommer 10 år att användas. Varje kvartal uppdaterar Fonden automatiskt Snurran med det för VU fördelaktigaste scenariot.

Nasdaq anger priserna i €/MWh. Fonden växlar priset till öre/kWh med den av Riksbanken och Konjunkturinstitutet tillämpade prognosen för växelkursen €/SEK (se länk nedan).

För år 20 anger Fonden en nivå för marginalkostnaden för den antagna, tillkommande produktionen inom Nord Pool-området. Fonden kommer att använda det genomsnittliga värdet hämtat från tre oberoende konsulter. Kopplingen mellan Nasdaq år 5 (alt. år 10) och år 20, är linjär.

Efter år 20 ökar elpriset med Riksbankens antagande om inflation.

Länk till Nasdaqs notering av future-systempris inom Nord Poolområdet (Daily Fix):

<http://www.nasdaqomx.com/commodities/market-prices/history>

Länk till Riksbanken och Konjunkturinstitutet prognos för växelkurs:

http://prognos.konj.se/PxWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen__f06_rantorochvaxelkurser/F0607.px/?rxid=3889cfbc-2fde-4fbc-96ef-0b38b1a44970

Länk till Konjunkturinstitutets prognos för inflation:

http://prognos.konj.se/PXWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen__f30_lonerochkonsumентprise/F3013.px/?rxid=70217750-b1d5-41b1-a9bd-62a80facde23

4.4. Utnyttjandefaktor

Utnyttjandefaktorn är ett mått på hur ett vattenkraftverk har nyttjat prisläget på el, i förhållande till genomsnittet för andra vattenkraftverk i Sverige. Om faktorn är större än 1 så har kraftverket producerat mer el under högpristimmar än andra vattenkraftverk och därmed kunnat sälja den producerade elen till ett högre pris än genomsnittet. Om faktorn är mindre än 1 så har kraftverket producerat mer el under lågpristimmar än genomsnittet och därför erhållit ett lägre pris än genomsnittet.

Detta innebär att en VU erhåller en något högre ersättning än det aktuella elprisscenarioet i Snurran om anläggningens utnyttjandefaktor är större än 1. Om faktorn är mindre än 1 blir ersättningen istället något lägre.

Det värde som VU ska ange för utnyttjandefaktorn i Snurrans inmatningsfält ska vara detsamma som VU har fått bekräftat vid den senaste fastighetstaxeringen. Som dokumentation ska VU bifoga gällande beslut om taxeringsuppgifter från Skatteverket. Enligt Skatteverket gäller att för kraftverk med en nettoproduktion mindre än 10 GWh får utnyttjandefaktorn utan närmare utredning bestämmas enligt en schablon beroende av elprisområde. Om VU inte har redovisat någon beräkning till Skatteverket och därmed inte

fått någon bekräftelse eller om VU utav andra skäl inte angett något värde för utnyttjandefaktorn ska faktorn enligt Skatteverkets tabell användas.

Länk till Skatteverkets Deklarera vattenkraftverk:

<https://www.skatteverket.se/foretag/skatterochavdrag/fastighet/fastighetstaxering/deklareraelproduktionsenhet/deklareraelproduktionsenhet.4.35c34f651660af3747c246.html>

Länk till Skatteverkets vägledning Riktvärde och riktvärdeangivelse, faktor för utnyttjandetid:

<https://www4.skatteverket.se/rattsligvagledning/edition/2014.4/322401.html#h-Faktor-for-utnyttjandetid-utnyttjandefaktor-fu>

Länk till Förordning om ändring i fastighetstaxeringsförordningen (1993:1199), 1 kap 31 §:

<https://www.lagboken.se/views/pages/getfile.ashx?portalId=56&docId=3276542&propId=5>

4.5. Elcertifikat

VU anger rätten till elcertifikat som anläggningen är berättigad till per år för den återstående tilldelningsperioden. Certifikatsrätten anges i kilowattimmar (kWh), före respektive efter en dom. Om domen inte innebär någon skillnad i rätten till elcertifikat, kan VU bortse från att ange något avseende dessa.

Fonden hämtar månadspriser för certifikat från Energimyndighetens system "Cesar". Genomsnittspriset för 36 månader bakåt i tid används för värderingen framåt i tid genom att inflationsindexeras. Snurrans månadspriser för elcertifikat uppdateras varje kvartal av Fonden.

Länk till Energimyndighetens system Cesar:

<https://cesar.energimyndigheten.se/WebPartPages/AveragePricePage.aspx>

4.6. Nettovärdet av nätintäkt och nätkostnad

En anläggning kan ha både intäkter och kostnader gentemot den nätägare där anläggningen är ansluten. I värderingen ska årsmedelvärdet av nätintäkten minus nätkostnaden i SEK exklusive mervärdesskatt för de senaste tre åren anges. Värdet kan därmed vara positivt eller negativt. Om värdet är negativt ska det i Snurran anges med minustecken. Underlag (i normalfallet fakturorna från nätbolaget) som stödjer beräkningen skall bifogas och redovisas för Fonden.

Nätintäkt (även kallat nätnytta)

När en VU matar in sin producerade överskottsel till elnätet minskar elnätsföretagets kostnad för att överföra el. Det beror till exempel på att kostnaderna för överföring av el ifrån mer avlägsna kraftverk minskar då mer lokalproducerad el kan utnyttjas. Detta kallas för nätnytta. Elnätsföretaget ska betala löpande ersättning till VU:n för den nätnytta som denne bidrar med.

Nätkostnad

Nätkostnad omfattar de kostnader som VU behöver betala till elnätsföretaget för att anläggningen är ansluten till elnätet.

4.7. Drift- och underhållskostnader samt kostnader för förnyelse

Lantmäteriet undersöker på uppdrag av Skatteverket, drift- och underhållskostnader respektive förnyelsekostnad (reinvesteringar, d.v.s. kostnader som avser anläggningsdelar med lång livslängd) för vattenkraftverk i Sverige. Kostnadsslagen är kopplade till normalårsproduktionen och informationen utgör underlag för Skatteverkets fastighetstaxering. Fonden använder delvis samma information i samband med värdering av produktionsbegränsning.

Fonden normaliserar Lantmäteriets kostnader till en standardiserad kurva kopplad till normalårsproduktionen. Kostnaden för drift och underhåll är alltså korrelerad till normalårsproduktionen och utgör i modellen generell information som uppdateras av Fonden. Snurran kommer att välja den kostnad i öre/kWh som motsvaras av den normalårsproduktion som VU anger i inmatningsfältet. Det är därmed inte VU:s egna redovisade kostnader för drift- och underhåll som används i värderingen.

För små anläggningar, med en normalårsproduktion lägre än ca 2,0 GWh, bidrar flera faktorer till osäkerhet angående omkostnadsnivån. Fonden har lagt ett tak för omkostnaderna vid denna nivå, d.v.s. omkostnaderna ökas inte för anläggningar med lägre produktion än ca 2,0 GWh.

Samma kostnad i SEK tillämpas före respektive efter genomförd åtgärd, vilket innebär att kostnaden i öre/kWh ökar efter åtgärd.

Förnyelsekostnaden undersöks på motsvarande sätt av Lantmäteriet. Den tillämpas av Fonden på samma sätt som drift- och underhållskostnaderna. Snurran använder alltså förnyelsekostnaden i öre/kWh för respektive anläggningsstorlek som anges av Lantmäteriet. Både drift och underhållskostnader och förnyelsekostnad indexeras med inflation enligt Konjunkturinstitutets scenario för framtida inflation.

Fonden ersätter inte ökade framtida kostnader för drift och underhåll eller förnyelse av den genomförda miljöåtgärden enligt dom (till exempel en fisktrappa).

De drift- och underhållskostnader samt förnyelsekostnader som används vid värderingen finns angivna i Snurran.

Källa:

LANTMÄTERIET. 2024. *PM Vattenkraftverk – Riktvärdesangivelse*. Gävle: Lantmäteriet.

4.8. Kassaflöde

Snurran bygger på att på ett så rimligt och objektivt sätt som möjligt ta hänsyn till kända och bedömda fakta avseende framtida intäkter och kostnader för elkraftsproduktion. VU ersätts för nettot mellan framtida intäkter och kostnader, dvs kassaflödet före respektive efter åtgärd med hänsyn tagen till självrisken på 5 %. Fondens värdering tillämpar ett nominellt kassaflöde, ej ett reallt. Skälet till detta är att Nasdaqs elprisscenario är nominellt. Kassaflödet indexeras alltså med ett antagande om framtida inflation och beräknas nominellt före skatt. Snurran sköter detta. Kassaflödesmetoden är en vedertagen metod vid värdering av en tillgång.

Kassaflödet diskonteras sedan med en kalkylränta. Principen för hur beräkningen går till är åskådliggjord i Bilaga 2.

4.9. Kalkylränta

Ju högre osäkerheten är angående kassaflödets framtida utfall, ju högre skall kalkylräntan vara. Innebörden är att ett framtida uppskattat belopp, till exempel år 7 är mindre värt än ett belopp av samma storlek år 1.

Fonden bedömer löpande de kalkylräntor som offentliga institutioner använder för beräkningar och värderingar på energimarknaden, d.v.s. domstolarna, skattemyndigheten och Energimarknadsinspektionen. Vid värdering av produktionsbegränsning har Fonden beslutat om en kalkylränta på 6,7 % definierad som nominell efter skatt. Andra myndigheter definierar sina tillämpade räntor på andra sätt, d.v.s. reallt eller nominellt samt före eller efter skatt. Jämförbarhet mellan räntorna kan nås genom att först beräkna dem med samma definition och därefter jämföra dem (detta kräver normalt sett expertis).

Kalkylräntan beslutas av Fondens styrelse.

5. Alternativregeln

Om en lagakraftvunnen dom leder till en avveckling av verksamheten, kan VU välja mellan att tillämpa Huvudregeln enligt ovan eller Alternativregeln. Detta gäller även om avvecklingen sker på initiativ från VU. VU erhåller enligt Alternativregeln ett fast belopp samt en rörlig ersättning baserad på anläggningens normalårsproduktion. Det fasta beloppet är fastställt till 250 000 kr samt i rörlig ersättning 1 kr per årskilowattimme. Aktuella ersättningsbelopp fastställs av Fondens styrelse.

Alternativregeln syftar därmed inte till att beräkna ett värde på framtida produktionsbegränsning. Den syftar till att minska den ekonomiska risken för VU som har

en mindre anläggning där det framtida värdet på förlorad produktion beräknat enligt Huvudregeln är lågt.

Ersättningsbeloppet enligt Huvudregeln och Alternativregeln visas i Snurran för att underlätta för VU att välja det alternativ som upplevs som mest fördelaktigt.

Ersättningsbeloppen kan revideras från tid till annan av Fondens styrelse.

6. Anläggningens status

Fondens ersättning av VU:s förlorade kassaflöde utgår från historisk produktion med villkoret att elproduktionsanläggningen rent tekniskt klarar sådan produktion vid den tidpunkt då domen vinner laga kraft. När VU yrkar ersättning för produktionsbegränsning, ska därmed anläggningen vara funktionsduglig för elproduktion och vara i ett skick som svarar mot de krav som följer av regler, säkerhetsföreskrifter och lagstiftning. Om anläggningens tekniska skick inte klarar att generera elkraft i enlighet med sådana regler, eller tekniskt inte kan uppnå den historiska produktionen, minskas den berättigade ersättningen från Fonden genom att normalårsproduktion före åtgärd räknas om till att motsvara anläggningens tekniska skick. Därefter beräknas produktionsbegränsningen utifrån den omräknade normalårsproduktionen före åtgärd.

I Fondens åtagande ingår inte att kompensera VU för reparation, eftersatt underhåll eller eftersatt förnyelse/reinvesteringsbehov före eller efter dom. Om en anläggning som ska avvecklas har drabbats av ett haveri före lagakraftvunnen dom utan att VU därefter har återställt anläggningen till tidigare driftsskick, ska normalårsproduktion innan åtgärd räknas om till att motsvara anläggningens skick efter haveri. Därefter beräknas produktionsbegränsningen utifrån den omräknade normalårsproduktionen före åtgärd.

Förändringar av anläggningen efter lagakraftvunnen dom skall inte påverka ersättning för produktionsbegränsning. Det betyder exempelvis att ett haveri efter lagakraftvunnen dom inte påverkar den beräknade ersättningen. Yrkanden som VU kan tänkas göra och som påverkar anläggningen men som inte är kopplade till omprövning för moderna miljövillkor alternativt genomförda åtgärder utan föregående yrkanden, påverkar inte ersättningen. Produktionsbegränsning till följd av åtgärder som syftar till bevarande av exempelvis kulturmiljön ersätts alltså inte.

7. VU:s skyldigheter

VU är skyldig att redovisa den information och de data som behövs för beräkningen och skall därmed tillhandahålla fullständig och korrekt information om anläggningen. Det kan även vara nödvändigt att VU tillhandahåller bokföring och andra ekonomiska eller

tekniska uppgifter. I det fall efterfrågad information saknas skall VU redovisa detta, samt ge ett förslag till hur sådan information kan ersättas.

Lämnande av oriktiga uppgifter eller om VU inte uppfyller Fondens Allmänna villkor kan leda till återbetalningsskyldighet.

8. Tidpunkt för värdering och utbetalning

Samtliga värderingsparametrar låses vid det datum då domen vinner laga kraft. Den enda parameter som kan påverka värderingen är om en deldom utfärdats och att domen sedan leder till ändrade krav efter en provotid.

Utbetalning av ersättning för produktionsbegränsning sker när utdömda åtgärder har genomförts och eventuell provotid inleds. Två olika metoder tillämpas, beroende av anläggningens storlek:

- **Anläggningar med en årsproduktion som understiger 0,5 GWh**
Full betalning sker efter det att åtgärder enligt dom genomförts. Om deldom meddelats görs en slutlig beräkning av ersättning efter att provotiden avslutats av dom. Om beräkningen resulterar i utökad ersättning betalas ersättning ut efter ansökan från VU efter att dom meddelats. Jämfört med datum för lagakraftvunnen dom, ändras inga parametrar utom förändrade villkor som påverkar själva elproduktionen. För det fall att den slutliga beräkningen resulterar i ett mindre belopp än den utbetalning som skett ska ingen återbetalning ske, bilaga 1.
- **Anläggningar med en årsproduktion om minst 0,5 GWh**
Full betalning sker efter det att åtgärden genomförts. Om deldom meddelats betalas ersättning för produktionsbegränsningar för den period som provotiden avser. När provotiden avslutats och dom meddelats görs en slutlig beräkning av ersättning. Om beräkningen resulterar i utökad ersättning betalas slutlig ersättning för evig tid, reducerat med tidigare utbetalning. Domens villkor som påverkar elproduktionen ska användas vid beräkningen, tillsammans med övriga parametrar som låstes när deldomen vann laga kraft, bilaga 1.

Vid tillämpning av alternativregeln sker betalning efter det att anläggningen är avvecklad.

9. Egenförbrukning

Med egenförbrukning menas användning av el som producerats inom ett lokalt nät, utan att elproduktionen distribuerats ut på det publika nätet. Ett exempel är att det finns ett vattenkraftverk på en fastighet och på samma fastighet finns en industri eller hushåll som är kopplat till vattenkraftverket och som använder den av vattenkraftverket producerade

elen. Fastigheten kan också vara kopplad till det publika nätet så att den elproduktion som överstiger den lokala elanvändningen kan distribueras ut på det publika nätet. Vice versa kan då också el matas in från det publika elnätet när den lokala produktionen är lägre än elanvändningen.

Om genomförda miljöåtgärder har en påverkan på egenförbrukningen som medför ökade kostnader för VU, som inte skulle ha uppstått om anläggningen hade kunnat drivas vidare utan begränsningar, kan VU under vissa förutsättningar vara berättigad ersättning för detta.

Ersättningen är schabloniserad och erhålls utöver ersättningen för produktionsbegränsning som beräknas i Snurran. Värderingen av framtida produktionsbegränsning och ersättning för egenförbrukning är alltså två helt separata ersättningssystem och beräknas oberoende av varandra; det ena ersätter uteblivna intäkter (beräkning med Snurran), det andra kompenserar för ökade kostnader (egenförbrukningsschablon) som kan uppstå. Ersättning för produktionsbegränsning utgår alltid enligt de i detta dokument beskrivna principerna, oaktat om ersättning för egenförbrukning är aktuell eller ej.

Grundkrav för ersättning för egenförbrukning

För att ersättning för egenförbrukning ska utgå behöver följande grundkrav vara uppfyllda:

- Bortfallet av egenförbrukning ersätts med inköp via elhandlare och annan eldistributör
- Den elleveranstekniska lösningen som avser egenförbrukningen skall ha stått i överensstämmelse med gällande regelverk (eltekniskt samt enligt elmarknadens reglering) före lagakraftvunnen dom
- Egenförbrukningen ska mätas
- Uppmätt egenförbrukning skall i genomsnitt vara högre än ett tröskelvärde under de tre senaste helåren som föregår lagakraftvunnen dom:
 - Lågspänning (LSP) enligt Energimarknadsinspektionens definition - 7 000 kWh/år
 - Högspänning (HSP) enligt Energimarknadsinspektionens definition - 50 000 kWh/år

När utgår ersättning för egenförbrukning?

1. Vid avveckling av anläggning

Vid avveckling av en anläggning utgår ersättning för egenförbrukning oaktat av om all elproduktion gått till egenförbrukning eller om del av den levererats ut på det publika nätet, förutsatt att egenförbrukningen är uppmätt och överstiger ovan definierat tröskelvärde. Om en del av produktionen levereras till det publika nätet ska det finnas en separat anslutning för egenförbrukning försedd med mätare.

2. Vid fortsatt produktion efter miljöåtgärd

Om anläggningen fortsatt producerar el efter genomförda miljöåtgärder kan ersättning för egenförbrukning endast utgå om all förbrukning används lokalt, det vill säga sker via eget, icke publikt nät. Egenförbrukningen måste mätas och överstiga ovan definierat tröskelvärde. Det är VU:s ansvar att bevisa att el inte levereras till elnätet i det fall man söker ersättning för egenförbrukning vid fortsatt produktion.

Ersättningsbelopp för egenförbrukning

Fondens styrelse beslutar om ersättningsnivån som därmed kan ändras från tid till annan.

1. Vid avveckling av anläggning

De aktuella ersättningsbeloppen vid avveckling är i dagsläget bestämda till:

Lågspänning – 200 000 kr

Högspänning – 400 000 kr

2. Vid fortsatt produktion efter miljöåtgärd

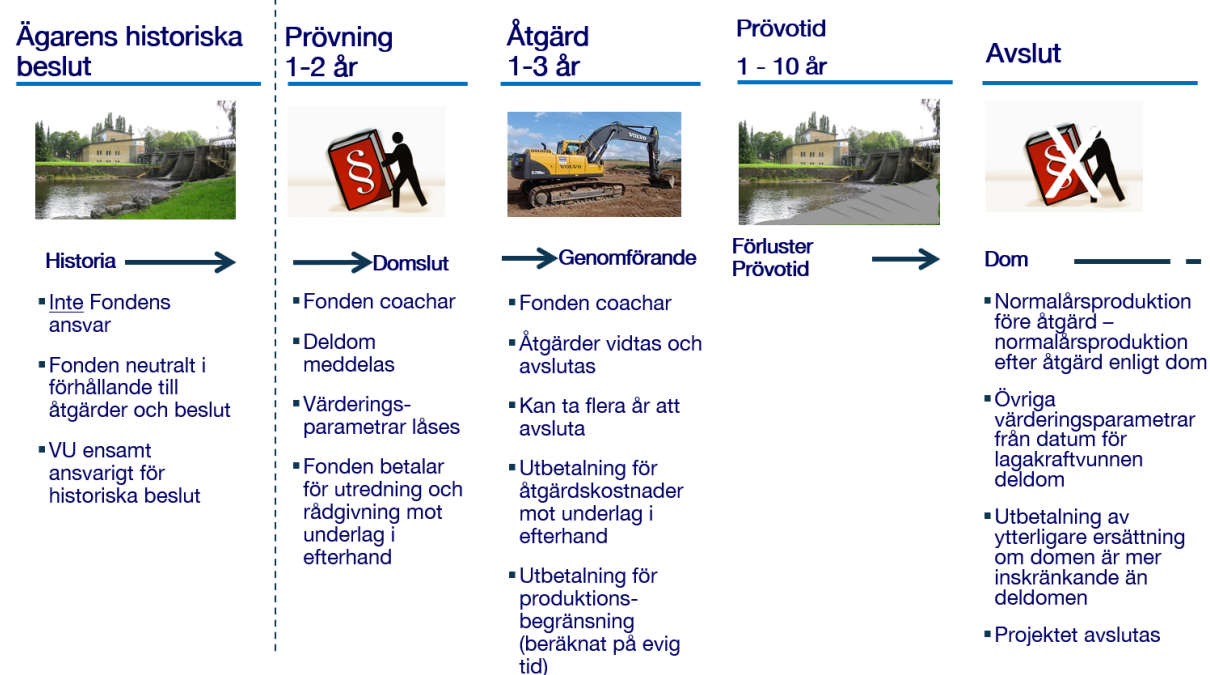
Om konsekvenser av miljöåtgärden minskar normalårsproduktionen för en anläggning som levererar all produktion till egenförbrukning, utgår ersättning pro rata mot sådan minskning. Det innebär att en produktionsbegränsning på till exempel 20 % av anläggningens normalårsproduktion, ger en ersättning för minskad egenförbrukning på 20 % av det tillämpbara, fasta schablonbeloppet.

Bilaga 1 - Utbetalningsprocesser

Process – utbetalning kraftverk > 0,5 GWh



Process – utbetalning kraftverk < 0,5 GWh



Bilaga 2 - Kassaflödesmetoden: Principskiss för värdering av produktionsbegränsning

