



Kontrollen ska uppfylla kraven i gällande licensvillkor. Förseningsavgift debiteras enligt särskilda villkor. Kontrollen ska vara Naturskyddsföreningen tillhanda senast den 31 maj 2017.

Skicka i första hand digitalt till
magnus.jonsson@naturskyddsforeningen.se

Ankom
Ansvarig handläggare
Licensnummer

Naturskyddsföreningen
Första Långgatan 28B
413 27 Göteborg

1. Kontrollår

Kontroll för verksamhetsår 2016

2. Licensstagare

Företagsnamn Vattenfall AB	Organisationsnummer 556036-2138
Firmatecknare	
Konto (Plusgiro eller Bankgiro) för eventuell återbetalning av licensavgift. Ej OCR-kopplat konto. Plusgirokonto 41 55 09-9 och Bankgirokonto 5413-7989	

3. Licensuppgifter

Licensnummer 5-2009-0147-5

4. Kontaktperson för Bra Miljöval hos licensstagaren

Namn kontaktperson Carl-Gustaf Angelin	Befattning Produktansvarig
Telefon 08 739 72 53, 070 605 94 90	E-post carlgustaf.angelin@vattenfall.com

5. Licensstagarens revisor

Revisorn ska vara auktoriserad revisor eller godkänd revisor med revisorsexamen.
Kontrollen ska utföras enligt föreskrifter i bifogad instruktion.

Revisorns namn Staffan Landén	Företag Ernst & Young AB
E-post revisor staffan.landén@se.ey.com	Telefon 08 520 590 00

6. Annullering av ursprungsgarantier (inköp och produktion av ursprungsgarantier)

Ange i tabellen nedan de producerade eller inköpta ursprungsgarantierna som annullerats inom ramen för licensen. All inköpt el måste kunna verifieras med ursprungsgarantier. Dessa ursprungsgarantier ska annulleras enligt Energimyndighetens regler. Med undantag av att det inte är möjligt att annullera ursprung från ett specifikt kraftverk överstigande det specifika kraftverkets produktion det år kontrollen avser.

Produktionstyp	Ursprungsgarantier från anläggning kopplad till egen licens (GWh)	Inköpta ursprungsgarantier från anläggning godkänd för Bra Miljöval (GWh)	Inköpt redan märkt volym. Säljaren betalar additionalitet / avsätter till fonder (Vi betalar rörlig licensavgift) (GWh)	Inköpt redan märkt volym. Säljaren betalar additionalitet / avsätter till fonder, samt betalar rörlig licensavgift (GWh)
Vattenkraft	471,435			
Kraftproduktion från biobränslen				
Vindkraft	118,945			
Solkraft				
Inköpt mix	X	X		
Totalsumma	590,380			

7. Försäljning uppdelad på ursprung och totalsumma

Ange i tabellen nedan de volymer märkt produkt som sålts inom ramen för licens. Tabellen ger grund för hur additionaliteten fördelas. Volymer som är inköpta redan märkta och således inte ligger till grund för licensavgift skall icke uppges nedan.

Produktionstyp	Såld mängd el märkt Bra Miljöval (GWh)
Vattenkraft	471,435
Kraftproduktion från biobränslen	
Vindkraft	118,945
Solkraft	
Såld inköpt redan märkt volym	
Total mängd såld el märkt Bra Miljöval (GWh)	590,380

8. Under vilka produktnamn säljer ni Bra Miljöval till slutkund?

Ange försäljning, uppdelad på produkter som finns angivna i licens. I många licenser ingår endast produkten "El märkt Bra Miljöval", medan vissa licenstagare erbjuder även andra produkter, t.ex. "Vindkraft märkt Bra Miljöval".

Produktnamn	Såld volym (GWh)
El Märkt Bra Miljöval	404,629
Vattenkraft märkt Bra Miljöval	87,038
Vindkraft märkt Bra Miljöval	98,714
	Summa
	590, 381

9. Såld el märkt med Bra Miljöval till andra elbolag

Rörlig licensavgift betalas i regel av det bolag som märker upp produkten och säljer den vidare som Bra Miljöval.

Vanligtvis märks volymerna i samband med försäljning till slutkund. I vissa fall säljs redan märkta volymer mellan licenstagare och fördelningen av avgifterna avtalas i köpekontrakt mellan licenstagare. Denna punkt tydliggör kring sådana förhållanden. Ange de fall då el märkt med Bra Miljöval sålts vidare till annat elbolag, samt volym såld el. I vissa fall kan el märkt Bra Miljöval förmedlas till slutkund via bolag som inte innehar licens.

I dessa fall ska slutkunden tydligt kunna se att den märkta produkten kommer från ert bolag.

Bolag eller annan licenstagare	Såld el märkt Bra Miljöval till annan licenstagare. Vi betalar additionalitet / avsätter till fonder (mottagaren betalar rörlig licensavgift) (GWh)	Såld el märkt Bra Miljöval till annan licenstagare. Vi betalar additionalitet / avsätter till fonder, samt betalar rörlig licensavgift (GWh)	Omärkta ursprungsgarantier från godkänt kraftverk, såld till annan licenstagare (GWh)	Såld el märkt Bra Miljöval till elbolag som saknar licens för Bra Miljöval (GWh)
Borås Elhandel AB	93,083			
Elverket Vallentuna El AB	8,464			
Luleå Energi AB	37,703			
Norrtälje Energi Försäljnin				1,582
Övik Energi AB	59,367			
Vattenfall Danmark A/S				2,452

10. Till vilka konsumentgrupper erbjuder ni EI märkt Bra Miljöval?

- ☐ Endast privatkunder
- ☒ Endast företagskunder
- ☐ Både privat- och företagskunder
- ☐ Vi erbjuder just nu inte EI märkt Bra Miljöval (redogör för omständigheterna nedan)

Omständigheter kring varför EI märkt Bra Miljöval inte erbjuds.

11. Beräknad försäljning 2017 och 2018

Ange nedan en uppskattning av försäljningen år 2017 och 2018.

Uppskattad försäljning 2017 (GWh)	Uppskattad försäljning 2018 (GWh)
750	750

Följande handlingar ska (i förekommande fall) bifogas kontrollen

- Kopia av intyg/verifikat avseende inköpta ursprungsgarantier för el märkt Bra Miljöval
- Kopia av intyg/verifikat avseende sålda ursprungsgarantier för el märkt Bra Miljöval
- Kopia av intyg/verifikat avseende annullerade ursprungsgarantier för el märkt Bra Miljöval

Genom att underteckna denna handling garanterar licenstagaren att den information som lämnats till Naturskyddsföreningen är korrekt och att licenstagaren kommer att erlagga aktuell licensavgift.

Solna 2017-06-09

Ort och Datum

Företagets firmatecknare

Branislav Slavic, enligt fullmakt

Namnförtydligande

A. VATTENKRAFT – FÖR LICENSTAGARE MED EGEN VATTENKRAFTSPRODUKTION

12. Produktionsanläggningar kopplade till licens

I de fall som *Minsta flöde under 2016* understiger *Minimitappningen enligt villkor Naturskyddsföreningen* ska orsak till detta bifogas (se kriterium 2.3). **Observera att alla anläggningar som är kopplade till licens ska tas med i kontrollen även om produktionen i anläggningarna inte tagits i anspråk.**

Anläggning	Årsproduktion 2016 (GWh)	Minimitappning enligt villkor (m ³ /s)	Minsta flöde under 2016 (m ³ /s)	Siffror hämtade från kraftverksägaren? (Ja/Nej)
Vargön kraftstation (TK3)	152,824	140	146	ja
Hojum och Olidan kraftstat. (TK1)	1135,612	140	144	ja
Lilla Edet kraftstation (TK2)	167,731	140	171	ja

Om utrymmet ovan inte räcker, bifoga separat bilaga med kolumner enligt ovan.

13. Kontaktperson kraftverksägare enligt ovan

Ange kontaktperson hos kraftverksägare till de anläggningar som finns upptagna i licensen och som inte ägs av det egna bolaget/licenstagaren.

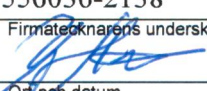
Anläggning	Kontaktperson

14. Utbyggnad, ändringar eller modifieringar under året

Ange i förekommande fall om någon förändring eller modifiering skett i någon av ovan angivna anläggningar.

Anläggning	Typ av ändring eller modifieration

Om utrymmet ovan inte räcker, bifoga separat bilaga med kolumner enligt ovan.

Företagsnamn Vattenfall AB
Organisationsnummer 556036-2138
Firmatecknarens underskrift 
Ort och datum Solna 2016-06-09

B. KRAFTPRODUKTION MED BIOBRÄNSLE - FÖR LICENSTAGARE MED EGEN BOKRAFTSPRODUKTION

15. Produktionsanläggningar kopplade till licens

Ange samtliga anläggningar kopplade till licensen i tabellen nedan.

Anläggning	Årsproduktion 2016 (GWh)	Bränslen
Summa produktion (GWh)		

Om utrymmet ovan inte räcker, bifoga separat bilaga med kolumner enligt ovan.

16. Bränslen från skogsindustri – ursprung under verksamhetsåret

Ange ursprung för volymen inköpt bränsle. 100 % av bränslet ska redovisas.

.....% FSC

.....% Avtal med specifika krav enligt kriterierna för Bra Miljöval Elenergi.

Exempel på avtal där kravformuleringen framgår ska bifogas kontrollen.

17. Utnyttjande av fossil energi

Förbrukningstyp	Förbrukning 2016 (GWh)	Bränsletyp	Noteringar
Uppskattning av fossil energi vid avverkning			
Uppskattning av fossil energi vid transport av biobränslet			
Uppskattning av processenergi vid anläggningen			
Uppskattning av fossil energi vid askhantering			
Topplastbränsle			
Övrigt (t.ex. torv)			
Summa			

I undantagsfall kan ett mindre inslag av torv i bränslet godkännas för att minska påslag och korrosion i pannor. Förutsättningen är att förbrukningen av fossilenergi inte överstiger 10 % av den totala energiproduktionen.

18. Askproduktion och askhantering

Typ av aska	Årsproduktion, ton	Återförd aska, ton
Flygaska		
Bottenaska		
Summa		

19. Ange kortfattat hur askan hanterats

Flygaska	
Bottenaska	

20. Har askan under verksamhetsåret uppfyllt Skogsstyrelsens riktlinjer för askåterföring?

☐ Ja

☐ Nej

Om Nej, redogör för omständigheterna

Företagsnamn
N/A
Organisationsnummer
N/A
Firmatecknarens underskrift
Ort och datum
N/A

C. VINDKRAFT - FÖR LICENSTAGARE MED EGEN VINDKRAFTSPRODUKTION

21. Produktionsanläggningar kopplade till licens

Ange samtliga anläggningar kopplade till licensen i tabellen nedan.

Anläggning	Årsproduktion 2016 (GWh)	Siffror hämtade från kraftverksägaren? (Ja/Nej)	Kontaktperson kraftverk
Se Bilaga C1	1024,5	ja	

Om utrymmet ovan inte räcker, bifoga separat bilaga med kolumner enligt ovan.

22. Egenkontroll

Ange nedan huruvida egenkontroll genomförts under verksamhetsåret i anläggningarna listade ovan.

☒ Ja, egenkontroll(er) har genomförts

☐ Nej

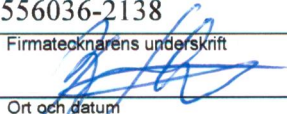
Om Nej, redogör för omständigheterna

23. Ändringar eller modifieringar under året

Ange i förekommande fall om någon förändring eller modifiering skett i någon av de ovan angivna anläggningarna.

Anläggning	Typ av ändring eller modifikation

Om utrymmet ovan inte räcker, bifoga separat bilaga med kolumner enligt ovan.

Företagsnamn Vattenfall AB
Organisationsnummer 556036-2138
Firmatecknarens underskrift 
Ort och datum Solna 2016-06-09

D. SOLKRAFT – FÖR LICENSTAGARE MED EGEN SOLKRAFTSPRODUKTION

24. Produktionsanläggningar kopplade till licens

Ange samtliga anläggningar kopplade till licensen i tabellen nedan.

Anläggning	Årsproduktion 2016 (GWh)

Om utrymmet ovan inte räcker, bifoga separat bilaga med kolumner enligt ovan.

Företagsnamn N/A
Organisationsnummer N/A
Firmatecknarens underskrift
Ort och datum N/A

E. AVSÄTTNING TILL FONDER

Enligt kriterierna för Bra Miljöval Elenergi 2009 ska produkten uppfylla grundkraven beskrivna i kriteriedokumentet samt krav på additionalitet, vilket innebär att pengar ska avsättas i fonder för att finansiera miljöförbättrande projekt. Additionaliteten bestäms av sålda volymer och dess ursprung. Skapandet av additionalitet sker vid det tillfälle då produkten märks som Bra Miljöval. Additionalitetsnivåer och beräkningsmodell beskrivs i kriterierna Bra Miljöval Elenergi 2009, bilaga 1.

25. Administrativ avgift

Från och med 2012 har Naturskyddsföreningen infört en administrativ avgift för hanteringen av fonder relaterade till el märkt Bra Miljöval. Detta innebär att 2 % av den totala additionalitet ni betalar används till att finansiera vårt arbete med fonderna. Det innebär också att de licenstagare som själva administrerar sina fonder och driver projekt kan avsätta 2 % av beloppet till administrativa kostnader. Ett krav är att man på företagets hemsida tydligt beskriver fondprojektet samt att det klart framgår att fonden/projekten finansieras genom försäljning av el märkt Bra Miljöval.

☐ Vi avser avsätta 2 % av additionaliteten till administrativt arbete med fondprojekt.

Ange summa för aktuellt år: _____ kr

Dessa pengar används till:

☐ Personalkostnader

☐ Infomaterial

☐ Utskick

☐ Annat, ange:

26. Energieffektivitetsfonden

☐ administreras av Naturskyddsföreningen (ytterligare information krävs ej)

☒ administreras i egen regi (fyll i uppgifter nedan)

Medel avsatta till fonden under verksamhetsåret (SEK) 295 190

Medel i energieffektiviseringsfonden vid ingång till verksamhetsåret (SEK) 4 952 611

Medel i energieffektiviseringsfonden vid utgång av verksamhetsåret (SEK) 5 247 801

27. Information om avslutade energieffektiviseringsprojekt inom ramen för fonden

Ange nedan om något energieffektiviseringsprojekt har avslutats under verksamhetsåret.

☒ Nej

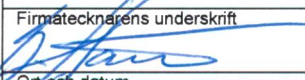
☐ Ja, följande projekt är avslutade:

28. Redogörelse för pågående projekt

Redogör kortfattat för aktiviteter för vart och ett av godkända energieffektiviseringsprojekt som bedrivs inom ramen för energieffektiviseringsfonden. Varje fondprojekt som godkänts och inte avslutats ska beskrivas.

Information kan även lämnas i separat bilaga.

Projektnamn	Aktiviteter	Använda medel ur fonden för projektet under 2016 (SEK)
Se Bilaga E1	Se Bilaga E1	0

Företagsnamn
Vattenfall AB
Organisationsnummer
556036-2138
Firmatecknarens underskrift

Ort och datum
Solna 2016-06-09

29. Miljöfonden

☐ administreras av Naturskyddsföreningen (ytterligare information krävs ej)

☒ administreras i egen regi (fyll i uppgifter nedan)

Medel avsatta till fonden under verksamhetsåret (SEK) 707 153

Medel i miljöfonden vid ingång till verksamhetsåret (SEK) 6 012 734

Medel i miljöfonden vid utgång av verksamhetsåret (SEK) 4 539 059

30. Information om avslutade miljöfondsprojekt under verksamhetsåret

Ange nedan om något miljöfondsprojekt har avslutats under verksamhetsåret.

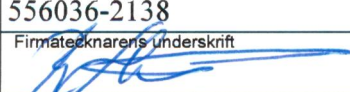
☐ Nej

☒ Ja, följande projekt är avslutade: Se Bilaga E2
.....

31. Redogörelse för pågående projekt

Redogör kortfattat för aktiviteter för vart och ett av godkända miljöfondsprojekt som bedrivs inom ramen för miljöfonden. Varje fondprojekt som godkänts och inte avslutats ska beskrivas. Information kan även lämnas i separat bilaga.

Projektnamn	Aktiviteter	Använda medel ur fonden för projektet under 2016 (SEK)
Se Bilaga E2	Se Bilaga E2	

Företagsnamn
Vattenfall AB
Organisationsnummer
556036-2138
Firmatecknarens underskrift

Ort och datum
Solna 2016-06-09

32. Investeringsfonden

☐ administreras av Naturskyddsföreningen (ytterligare information krävs ej)

☒ administreras i egen regi (fyll i uppgifter nedan)

Medel avsatta till fonden under verksamhetsåret (SEK) 471 435

Medel i investeringsfonden vid ingång till verksamhetsåret (SEK) 678 623

Medel i investeringsfonden vid utgång av verksamhetsåret (SEK) 1 150 058

33. Information om avslutade investeringsfondsprojekt under verksamhetsåret

Ange nedan om något investeringsfondsprojekt har avslutats under verksamhetsåret.

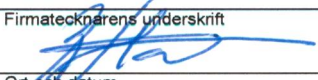
☒ Nej

☐ Ja, följande projekt är avslutade:

34. Redogörelse för pågående projekt

Redogör kortfattat för aktiviteter för vart och ett av godkända investeringsfondsprojekt som bedrivs inom ramen för investeringsfonden. Varje fondprojekt som godkänts och inte avslutats ska beskrivas. Information kan även lämnas i separat bilaga.

Projektnamn	Aktiviteter	Använda medel ur fonden för projektet under 2016 (SEK)
Inga projekt är startade 2016		0

Företagsnamn
Vattenfall AB
Organisationsnummer
556036-2138
Firmatecknarens underskrift

Ort och datum
Solna 2016-06-09

F. KOMMENTARER

Använd utrymmet nedan för eventuella kommentarer och tillägg

Energieffektivitetsfond

2016 har varit ett mellanår för Energieffektiviseringsfonden. Det enda projekt som är listat för fonden har stått still under året.

Nedanstående beskrivning är från förra året. Den medtages för kontinuitetens skull eftersom Vattenfalls målsättning är att göra klart projektet.

Projekt - Utveckla och utvärdera EnergyWatch 2.0

Med hjälp av bl.a. finansiering från Naturskyddsföreningens fond så utvecklades under andra halvåret 2012 och första halvåret 2013 en visualiseringsfunktion för Företagskunder. Den baserades på tidigare en tidigare funktion för privatmarknaden kallad EnergyWatch, därav titeln EnergyWatch 2.0. Namnet på företagstillämpningen blev Energikontrollen. Energikontrollen är en tjänst som består av en hårdvara som samlar in elförbrukningen i realtid genom att ta blinket från den indikationslampa som finns på mätaren. Till detta tillkommer kommunikationsutrustning (router, 3G-abonnemang samt fri rådgivning där kunden kan ta Vattenfalls hjälp att tolka informationen för att åstadkomma besparing. Energikontrollen började säljas i augusti 2013 och har totalt sålts till ca 600 anläggningar.

Från att från början enbart varit en tjänst för dator så går det nu att använda både Smartphone och surfplatta för att visualisera resultatet. En större kund är Rodamco som är fastighetsägare till det nya varuhuskomplexet Scandinavian Mall där Energikontrollen håller på att installeras för samtliga 220 butiker i varuhuskomplexet. Annan intressant tillämpning är att Energikontrollen används för uppföljning av laddningsstationer för elfordon t.ex. elbussar.

Energikontrollen har också vidareutvecklats för att visualisera 15-min mätvärden för värmekunder i Tyskland.

Vattenfalls app utsågs i februari 2016 av en jury under World Government Summit till världens bästa mobilapp i kategorin Miljö.

<http://www.swedenabroad.com/en-GB/Embassies/Abu-Dhabi/Current-affairs/News/Swedish-energy-company-Vattenfall-wins-prestigious-M-Government-Award-at-the-World-Government-Summit-sys/>

I åtagandet mot Naturskyddsföreningen finns också en uppföljning för att följa upp vilken besparing som åstadkommes för de kunder som använder tjänsten. Tyvärr har detta ännu inte hunnit genomföras.

Använda medel ur energieffektiviseringsfonden under 2016: 0 kr

Redovisning av projekt Miljöfonden Bra Miljöval Vattenfall

2015 (1 925 000 kr)

Utrivning av damm i Solbergsån (Göta älv) (400 000 kr beslut SNF 2015-04-22) projekt avslutat)

Förstudie utförd av utrivning av raserad kvarndamm i Solbergsån enligt beslut från SNF 2014-04-02. Dammen revs ut under 2015. Under 2016 kommer området kring dammen iordningställas. Det finns mycket natursten att tillgå efter dammutrivningen som kan användas och läggas ut i vattendraget för att förbättra miljön i ån.

LIV i nedre Dalälven (1 525 000 kr beslut SNF 2015-08-11) projekt pågående)

Syftet med projektet är i första hand att utreda nedre Dalälvens potential för lax- och öringsproduktion och att genom undersökningar öka kunskapen om älvens fiskbestånd samt dess livsmiljöer. Detta innebär huvudmålet att fastslå vad som krävs för att återfå självreproducerande vildlax och havsöring i nedre Dalälven. Projektet avser att utreda nedre Dalälvens potential för lax, öring, harr och sikproduktion om fria vandringsvägar skulle återskapas i dag, samt att undersöka vilka åtgärder som är nödvändiga för att långsiktigt säkra och återskapa ursprungliga fiskbestånd och öka populationerna. Projektet kommer dessutom att utreda ekologisk status och viktiga påverkanskällor genom att göra en total inventering av problem och hotbilder för fiskbestånden i nedre Dalälven. Detta innefattar både en analys och sammanställning av befintligt material samt att utföra nya inventeringar i form av provfiske, biotopkarteringar, fiskmärkning och kartering av vandringshinder. Projektet kommer att utreda behov av fiskvägar och i förekommande fall ta fram förslag på åtgärder i form av principlösningar och skisser. Rapporten skall också beskriva hinder och motstående intressen till dessa åtgärder samt prioritera dem efter nytta och kostnad. Projektet kommer att utreda och projektera för fiskvandring i nedre delen av Dalälven från havet upp till Näs kraftstation. Projektet påbörjas 2015 och ska vara slutfört senast 2017.

2016 (482 500 kr)

Säveåns biflöden (160 000 kr beslut SNF 2016-05-10) projekt pågående)

Under 2015 genomförde Sportfiskarna en förstudie där vi sammanställde åtgärdsbehoven i fem biflöden till Säveån (Bråtaån, Ålandaström, Valån, Östadbäcken och Bäsjöbäcken) utifrån befintlig biotopkarteringsdata och egna fältinventeringar. Alla bäckarna är fysiskt påverkade av rensningar och det förekommer vandringshinder i Östadbäcken och Valån som behöver åtgärdas. Bäckarna är viktiga lek- och uppväxtområden för öring har det visat sig genom elfiskeundersökningar. Övriga naturvärden som gynnas av åtgärderna är alla de insekter och fåglar som finns i områdena kring bäckarna. I Valån finns ett bestånd av flodpärlmussla. I förstudien gavs förslag på förbättringsåtgärder som ska genomföras i detta projektet.

Solviksälven (Upperudsälven) (182 500 kr beslut SNF 2016-05-13) projekt pågående)

Solviksälven ingår Upperudsälvens avrinningsområde. Vattendraget har potential för att förbättra förhållandena för både öring och flodkräfta eftersom de vattenkemiska förhållandena är goda. Under 2016 har biologisk återställning utförts för att gynna både öring och flodkräfta. Det har inneburit att lek- och uppväxtområden för öring har förbättrats genom olika biotopförbättrande åtgärder. Flodkräftan har gynnats genom utlaggning av stenar och block som skapat håligheter där kräftorna kan vara skyddade under den kansliga skalömsningsperioden. Projektet kommer avslutas 2017.

Miljöåterställning Linabäcken (Luleälven) (140 000 kr beslut SNF 2016-09-12) projekt pågående)

En stor del av vattendragen i Sverige nyttjades långt in på 1900-talet som flottleder och var till dess flottningen avslutades utsatta för flottningsunderlättande åtgärder, bland annat omfattande stenrensning, sprängning och uppförande av olika stenarmar. Flottledsarbetena medförde bestående skada på den biologiska mångfalden, främst för strömlevande fisk och insekter. Linabäcken är ett relativt stort biflöde till Luleälven med flera tillhörande mindre biflöden. Projektet avser att återskapa ett naturligt utseende i Linabäcken med biflöden och på så sätt förbättra levnadsvillkoren för förekommande fiskarter som t.ex. öring och harr och främja förutsättningarna för de bestånd av den rödlistade flodpärlmusslan som finns i Linabäckens vattensystem. Under 2016 åtgärdades ett antal vandringshinder. Arbetet kommer att avslutas under 2017.

Licensierade Vindkraftverk

Vindkraft Svenska	Produktion enl. licens, GWh/år
Olsvenne 1	1,5
Olsvenne 2	8
Leviede 1,2 och 3	4,4
Sigvards 3	4
Skåls 1	1,7
Stora Bjärs 2 (Stenkyrka 2)	1
Ruuthsbo 1	1,3
Kulle 14 och 16	2,5
Suorva	1,6
Hedeskoga 1 och 2	11
Hedeskoga 3 och 4	2,6
Lillgrund	330
	369,6

Vindkraft Danska

Gl. Vrå Eng	17
Horns Rev	630
Hollandsbjerg	32
Nordjyllandsværket	15
Ryå	19
Tjæreborg Enge	35
Vedersø Kær	38
Nørre Økse Sø	32
	818

Totalt Produktion enligt BMV-Licens	1187,6
--	---------------

Produktion vindkraft 2016

Uppmått produktion 2016 GWh/år	
	0,9
	6,8
	4,1
	4,1
	1,5
	0,9
	0,9
	2,2
	0,5
	2,4
	9
	303,8
	337,1

----	Sålt 1/12 2015
572,2	
27,7	
10,8	
17,6	
32	
----	Sålt 1/12 2015
27,1	
687,4	

Summa uppmått	1024,5
----------------------	---------------