

Valsta värmecentral

Miljörapport 2025

Stockholm Exergi

020-31 31 51

kundservice@stockholmexergi.se

stockholmexergi.se

1. Verksamhetsbeskrivning

1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering

Valsta hetvattencentral (HVC) är reserv- och spetslastanläggning för fjärrvärmeproduktion i det Nordvästra fjärrvärmenätet (Sigtuna, Upplands Väsby, Hässelby, Vällingby, Järvafältet och Sollentuna). I Nordvästra fjärrvärmenätet finns flera produktionsenheter, bland annat basproduktionsanläggningarna Bristaverket och Hässelbyverket. Detta innebär en rad miljövinster, främst en väsentligt längre driftsäsong för det avfalls- och fliseldade Bristaverket, vilket bland annat medför mindre produktion med oljeeldade spetslastanläggningarna i Nordvästra fjärrvärmenätet.

Verksamheten i Valsta HVC bedrivs med tillstånd från Länsstyrelsen i Stockholms län. Vid normal drift är miljöpåverkan från anläggningen främst utsläpp till luft. Största risken för miljön är olyckor eller haverier i samband med hantering av eldningsolja.

Valsta hetvattencentral startas och sedan fjärrstyrs och övervakas från Bristaverkets kontrollrum. Insatsberedskap finns hos ett vakthavande skiftlag för basproduktionsanläggningarna Hässelbyverket och Bristaverket samt spets-anläggningarna Akalla hetvattencentral, Akalla Kylcentral, Vilundaverket, Rotebro hetvattencentral, Valsta hetvattencentral och Edsberg. Anläggningen ronteras minst en gång per dygn.

Huvudman är Stockholm Exergi. All drift och underhåll sköts av Stockholm Exergi.

1.1.1 Lokalisering

Hetvattencentralen är belägen på fastigheten Valsta 4:2 med adress Vikingavägen 14, Märsta inom Sigtuna kommun. Anläggningen ligger i närheten av Valsta bostadsområde (cirka 150 meter), ett mindre skogsområde och en idrottsplats.

1.1.2 Teknisk beskrivning av produktionsanläggningar

Pannor

Vid Valsta hetvattencentral finns tre oljepannor (panna P1, P3 och P4) med en sammanlagd effekt av 48 MW. År 1999 konverterades samtliga oljepannor från att ha eldat Eo5 till Eo1. Panna P2, elhetvattenpanna med effekten 10 MW, togs ur drift år 2010.

Anläggningen är utformad för drift utan ständig tillsyn. Personal krävs endast för daglig tillsyn och underhållsarbeten.

Pannorna är försedda med kontinuerlig mätning av O₂-halt och röktäthet. Vid hög röktäthet utgår larm. För kontroll av emissionerna finns mätuttag installerade i rökgaskanalen.

Pannorna på Valsta HVC har 0 drifttimmar under 2025.

Reningsutrustning

Anläggningen är utrustad med rökgasrening. Rökgaserna avleds via en 70 meter hög skorsten med separata rökrör för vardera pannan.

Avhjälpande eller förebyggande underhåll bedrivs ständigt. Rondering sker kontinuerligt enligt rutin och journalförs av driftpersonal.

Bränslelager

Olja levereras med lastbil och förvaras i cisterner.

1.2 Förändringar av verksamheten under året

Under 2025 har inga större förändringar skett av verksamheten på Valsta HVC.

2. Tillstånd

Nedanstående tabell redovisar datum och tillståndsgivande myndighet för gällande miljötillstånd för Valsta HVC.

Gällande tillståndsbeslut för Valsta HVC

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
1987-07-27	Länsstyrelsen i Stockholms län (Dnr 11,1821-315-81 0181-81-004)	3 § Miljöskyddslagen	Tillståndet avser utbyggnad och fortsatt drift av värmeverket på fastigheten Valsta 4:2 i Märsta, Sigtuna kommun.

3. Anmälningsärenden beslutade under året

Under 2025 har inga anmälningspliktiga ändringar enligt 11 § Miljöprövningsförordningen (2013:251) skickats in.

4. Andra gällande beslut

I nedanstående tabell redovisas andra gällande beslut som delgivits Valsta HVC av tillsynsmyndigheten.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Beslut avser
2005-03-01	Länsstyrelsen i Stockholms län (Dnr 563-2004-71803 0191-81-004)	Lagen (2004:656) om utsläpp av koldioxid
2013-05-24	Länsstyrelsen i Stockholms län (Dnr 563-44475-2012)	Lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter

5. Tillsynsmyndighet

Tillsynsmyndigheter för Valsta HVC

Tillsynsmyndighet	Tillsyn avser
Naturvårdsverket	Lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter 3§ Miljöskyddslagen
Naturvårdsverket	Lagen (2004:656) om utsläpp av koldioxid
Bygg- och miljönämnden i Sigtuna kommun	Miljötillstånd
Bygg- och trafiknämnden, Sigtuna kommun	Tillstånd enligt 11 § Lagen (1988:868) om brandfarliga och explosiva varor (LBE)
Brandkåren Attunda	Tillstånd för hantering av brandfarlig vara

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tillståndsgiven och faktisk produktion jämfört med föregående år

Anläggningsdel	Tillståndsgiven effekt (MW)	2024		2025	
		Drifttimmar (h)	Produktion (MWh)	Drifttimmar (h)	Produktion (MWh)
P1	20	0	0	0	0
P2 (elpanna, ur drift)	10	-	-	-	-
P3	18	0	0	0	0
P4	10	2	4,9	0	0

Produktion (MWh)	2024	2025
Värmeproduktion	4,9	0
Elproduktion, brutto	0	0
Elproduktion, netto	0	0

7. Gällande villkor i tillstånd

7.1 Villkor i miljötillstånd

Tabellen nedan redovisar de villkor som gäller enligt miljötillståndet daterat 1987-07-27 samt andra gällande tillstånd och hur dessa har uppfyllts under 2025.

Tabellen över villkor enligt beslut daterat 1987-07-27

Villkor	Kommentar
1. Allmänna villkoret: (LST Dnr 11-1821-315-87): Anläggningen skall vara färdigställd - i huvudsaklig överensstämmelse med vad som angivits i ansöknings - till den 30 november 1988.	Anläggningen färdigställd inom tidsramen för originalansökan och beslut.
2. Byggnadsvillkor: (LST Dnr 11-1821-315-87):	Rökgaskanalerna är utförda med raksträckor av tillräcklig längd för stofthaltsmätningar.

Villkor	Kommentar
Rökgaskanalerna skall utformas med raksträckor av tillräcklig längd för stofthaltsmätningar.	Villkoret är uppfyllt.
<p>3. Övriga utsläpp till luft: (LST Dnr 11-1821-315-87):</p> <p>Rökgashastigheten får inte understiga 25 meter per sekund vid fullast och 8 meter per sekund vid låglast. För sommarpannan är uppfyllande av det senare kravet tillräckligt, eftersom det utnyttjade rökröret ursprungligen är avsett för en större panna.</p>	<p>Rökgashastigheten har konstaterats vara låg trots att pannorna körs på hög last. Rökgaskanalerna är byggda för att avleda rökgaser från förbränning av tyngre olja (Eo5), och minsta rökgashastighet är i villkoret satt utifrån detta. Idag eldas enbart Eo1, och hastigheten kan då inte uppnås utan att skorstenarna byggs om. Eldning av Eo1 ger upphov till mycket lägre andel sotpartiklar än Eo5. I nuläget går det inte att verifiera rökgashastigheten eftersom pannorna inte är tillgängliga. Status och funktionskontroll av pannor samt underhållsarbete är under planering.</p>
<p>4. Utsläpp av stoft: (LST Dnr 11-1821-315-87):</p> <p>Stoftutsläppet från oljepannorna får vid besiktningstillfällen som riktvärde inte överstiga 1,5 g/kg olja. Sottalet för pannorna får inte överskrida värde 3 på Bacharachskalan utom vid start och belastningsändring då kortvarigt överskridande med högst två enheter får förekomma.</p>	<p>Utsläppshalterna från pannorna P1, P3 och P4 kan för närvarande inte verifieras eftersom pannorna inte är i drift. Innan pannorna tas i drift kommer emissionsmätningar att genomföras för att säkerställa att gällande villkor uppfylls.</p> <p>Redovisat stoftutsläpp baseras därför på resultat från de senaste genomförda emissionsmätningarna, utförda år 2019 för pannorna P1 och P3 samt år 2021 för panna P4. Resultaten från dessa mätningar visade att gällande villkor för stoftemissioner samt sotalt enligt Bacharach uppfylldes.</p>
<p>5. Driftvillkor: (LST Dnr 11-1821-315-87):</p> <p>Samtliga pannor skall förses med röktäthetsmätare med larmanordning för övervakning av stoftutsläppet.</p>	<p>Samtliga oljeeldade pannor är försedda med röktäthetsmätare med larm vid förhöjt stoftutsläpp. Villkoret är uppfyllt.</p>
<p>6. Utsläpp av kväveoxider: (LST Dnr 11-1821-315-87):</p> <p>Utsläpp av kväveoxider från de nya pannorna får vid besiktningstillfällen som riktvärde inte överstiga 0,15 g/MJ räknat som NO₂.</p>	<p>Utsläppshalterna på P1, P3 respektive P4 går inte att verifiera eftersom pannorna inte är tillgängliga.</p>
<p>7. Aska och sot:</p> <p>Aska och sot skall deponeras på plats som kan godtas av Länsstyrelsen.</p>	<p>Villkoret bedöms innehållas. Sotning av pannorna sker mycket sällan. Under 2025 har inget sot och ingen aska borttransporterats från anläggningen.</p>
<p>8. Buller: (LST Dnr 11-1821-315-87):</p> <p>Bidraget av buller från oljepannorna skall begränsas så att anläggningen i sin helhet inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid närbelägna bostäder än 50 dB(A) dagtid (kl. 07.00-18.00) samt</p>	<p>Inga klagomål har inkommit under 2025 som har föranlett någon ny bullermätning. Det har inte skett några förändringar i verksamheten sedan mätningen 1996 som skulle kunna innebära ändrad bullersituation. Villkoret bedöms uppfyllas.</p>

Villkor	Kommentar
45 dB (A) kvällstid (kl. 18.00-22.00) eller sön- och helgdagar respektive nattetid.	
9. Kontroll: (LST Dnr 11-1821-315-87): Bolaget skall senast den 1 december 1988 inge förslag till program för kontroll av verksamheten för godkännande av Länsstyrelsen. Resultat av förstagångsbesiktningen skall redovisas samtidigt.	<i>Gällande kontrollprogram är daterat 1999-09-14. Beslut om föreläggande att följa upprättat kontrollprogram är taget av miljö- och hälsoskyddsnämnden i Sigtuna kommun. Dnr 99/292. Kontrollprogrammet har överförts till instruktioner för övervakning och mätning. Miljö- och hälsoskyddskontoret har informerats om detta. Egenkontrollprogrammet uppdaterades senast 2025-02-18 och ses över årligen. Villkoret uppfylls.</i>

8. Kommenterad sammanfattning av mätningar, beräkningar m.m.

Periodisk besiktning med emissionskontroll utförs normalt med ett intervall av 5 år. Eftersom anläggningen inte har varit i drift har det inte varit möjligt eller relevant att genomföra emissionsmätningar enligt kravet på mätning minst vart femte år. Nya emissionsmätningar kommer att utföras i samband med att pannan åter tas i drift.

Emissionsmätning kommer alltså att genomföras innan pannan tas i drift. P1 provkördes senast år 2020 under cirka 5 timmar. Vid denna provkörning upptäcktes problem i kommunikationen mellan det lokala styrsystemet och det övergripande operatörssystemet. På grund av dessa tekniska problem fungerar inte fjärrvärmepumpningen tillförlitligt, vilket innebär att anläggningen i nuläget inte kan leverera fjärrvärme till nätet.

I dagsläget finns inget fastställt beslut om hur eller när styrsystemet ska åtgärdas. Tillsynsmyndigheten kommer att informeras när beslut om åtgärd har fattats.

Under 2025 har inga mätningar, beräkningar eller andra undersökningar genomförts för Valsta HVC.

9. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder

9.1 Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner

Driftstörningar och avvikelser från normaldrift samt eventuella klagomål från allmänheten journalförs rutinmässigt i verksamhetens avvikelserapporteringssystem IFS.

Inga händelser har registrerats avseende tillbud, störning eller klagomål för händelse med direkt eller indirekt påverkan på den yttre miljön. Inga externa klagomål har inkommit under 2025.

9.2 Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor m.m.

Under 2025 har inga driftstörningar, avbrott, olyckor eller liknande händelser inträffat under året som medfört eller hade kunnat medföra olägenhet för miljön eller människors hälsa.

10. Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi

10.1 Stockholm Exergi

Inga åtgärder har vidtagits för att minska förbrukningen av råvaror eller energi under 2024.

10.2 Valsta HVC

Inga betydande åtgärder har vidtagits för att minska förbrukning av råvaror eller energi på Valsta HVC under 2025.

Under 2025 har ingen drift bedrivits på Valsta och inga projekt har heller genomförts. Därför har det inte uppstått något avfall under 2025.

11. Ersättning av kemiska produkter

11.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergi nyttjar kemikaliehanteringssystemet Chemsoft. Kemikaliehanteringen är ett fortlöpande arbete inom verksamheten med bland annat inventeringar, framtagning av säkerhetsdatablad och genomgång av lagerhållning. Kemikalierna på anläggningar inventeras regelbundet och de kemiska produkter som inte längre används rensas ut och ersätts med ett mer miljövänligt alternativ. Miljöspecialister tillsammans med arbetsmiljöspecialister ansvarar för att nya kemikalier köps in enligt produktvalsprincipen.

Stockholm Exergi följer även utvecklingen av Reach-förordningen för att fasa ut de ämnen som lyfts fram som kandidater för att krävas tillstånd för användning enligt EU:s kandidatförteckning samt bilaga XIV.

11.2 Valsta HVC

För att förhindra beläggningar i pannor måste vattnets hårdhetsbildande ämnen avlägsnas. Detta görs i avhärdningsfilter fyllda med jonbytesmassa. Massan regenereras med hjälp av salt. Alifatiska aminer används som korrosionsskydd i pannorna. Elpannan kräver renare vatten än de övriga pannorna. För att undvika hantering med syra och lut har vattenreningsfiltret ersatts med engångsmassa. Massapatronerna skickas tillbaka till leverantören för regenerering. Massapatronerna finns kvar i elpannan även då den numera är tagen ur drift. Inga kemikalier har använts 2025.

12. Åtgärder för att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa

Inga åtgärder har genomförts för att minska risker för olägenhet för miljön eller människors hälsa.

12.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergi bedömer miljö- och hälsopåverkan vid såväl normal som onormal verksamhet genom att värdera transporter, användning av insatsvaror och bränslen, utsläpp till mark, vatten och luft samt uppkomst av avfall. Till detta hör också störning av samhälle och natur genom vårt markutnyttjande. Bedömningen uppdateras vid väsentlig förändring av värderingen av miljöförhållanden i omgivningen, miljötillbud och incidenter under året i någon del av verksamheten

att ta hänsyn till eller vid väsentlig förändring av Stockholm Exergis verksamhet. Underlag för bedömning av miljöpåverkan är en miljöutredning, inkl. en riskutredning, samt uppgifter om storlek på flöden och miljösituation inom beaktat område. Anläggningsriskanalysen är uppdaterad under 2025.

12.2 Valsta HVC

Inga ändringar i verksamheten har skett under år 2025 som har skapat nya risker eller ökat risknivån för befintliga risker.

13. Miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar

Verksamhetens produkter är fjärrvärme. Normalt förekommer ett visst läckage av fjärrvärmevatten. Vattnet är avsaltat eller avhärdat vanligt dricksvatten eller kondensat från rökgaskondensering och utgör inte någon miljöfara. För att underlätta läckagesökning sker färgning av vattnet med ett grönt färgämne (Korrodex 4852). Färgämnet är inte skadligt för miljön i den använda koncentrationen.

För att minska vattenläckage pågår en kontinuerlig bevakning av mängden tillfört vatten till nätet och insatser görs för att hitta läckage när misstanke om nya läckor uppstår.

14. Medelstora förbränningsanläggningar SFS (2018:471)

Den sammanlagda installerade effekten för Valsta hetvattencentral är mindre än 50 MW. Anläggningen har rapporterats in till Naturvårdsverket.

Om Stockholm Exergi

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och med resurseffektiva lösningar tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, el, kyla och avfallstjänster. Vi värmer över 800 000 stockholmare och vårt drygt 300 mil långa fjärrvärmenät är navet för de samhällsnyttor som vi skapar tillsammans med våra kunder och samarbetspartners. Vi ägs av Stockholms stad och Ankhiale och har drygt 800 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan. Genom att utveckla koldioxidinfångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

Stockholm Exergi Holding AB (publ)
Org. nr. 556040-6034
115 77 Stockholm
tel: 020-31 31 51
stockholmexergi.se

