

Liljeholmens Hetvattencentral

Stockholm Exergi, miljörapport 2023

Stockholm Exergi

020-31 31 51

kundservice@stockholmexergi.se

stockholmexergi.se

mars 2023, version 1.0

Innehåll

1.	Verksamhetsbeskrivning	2
	1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering	2
	1.2 Förändringar av verksamheten under året.....	2
2.	Tillstånd.....	3
3.	Anmälningssärenden beslutade under året.....	3
4.	Andra gällande beslut	3
5.	Tillsynsmyndighet	4
6.	Tillståndsgiven och faktisk produktion	4
7.	Gällande villkor i tillstånd.....	4
8.	Kommenterad sammanfattning av mätningar, beräkningar m.m.....	7
9.	Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder	7
	9.1 Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner.....	7
	9.2 Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor m.m.	7
10.	Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi.....	7
11.	Ersättning av kemiska produkter	8
12.	Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet.....	8
13.	Åtgärder för att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa.....	8
14.	Miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar.....	8

1. Verksamhetsbeskrivning

1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering

Liljeholmens hetvattencentral är en av flera produktionsenheter för fjärrvärme i Södra fjärrvärmenätet. Den EO1-eldade anläggningen används för spetslast och som reserv för övriga anläggningar inom nätet där Hammarbyverket och Högdalenverket utgör baslastanläggningar samt spetslastanläggningarna Skarpnäck, Årsta och Farsta värmeverk.

Betydande miljöpåverkan kan uppstå vid olyckor, vid hantering och förvaring av bränsle och kemikalier. Det finns tydliga rutiner för kontroller, rapportering och övningar för hantering av dessa risker.

1.1.1 Lokalisering

Anläggningen är belägen sydväst om Liljeholmens godsstation och väster om Södertäljevägen. Läget är utsatt för buller från trafiken på Södertäljevägen. Bostadsbebyggelse finns inom något hundratal meter från hetvattencentralen. På tomten finns även en fördelningsstation för högspänd elkraft.

1.1.2 Teknisk beskrivning av produktionsanläggningar

Pannor

Liljeholmens hetvattencentral består av fem oljeeldade hetvattenpannor. Tre pannor med effekten 10 MW och två pannor med effekten 5 MW. Pannorna är försedda med moderna brännare med låga utsläpp av stoft och oförbränt material. Rökgaserna avleds från pannorna i separata rökrör till en 60 meter hög skorsten.

Reningsutrustning

Pannorna torrsotas vid behov av externt anlita personal. Det sotavfall som uppkommer hämtas av godkänd entreprenör som transporterar sotet till en avfallsanläggning för återvinning. Inga kemikalier eller kemiska produkter av betydelse för miljön, utöver bränslet, hanteras på anläggningen.

Bränslelager

Liljeholmens hetvattencentral har en fristående cistern som används för EO1. Lagring medför mycket begränsad miljöpåverkan. Besiktning av cisternerna görs minst vart sjätte år, enligt MSBFS 2014:5.

1.2 Förändringar av verksamheten under året

Inga förändringar av verksamheten vid Liljeholmen har skett under 2023.

2. Tillstånd

Tabell 1. Gällande tillståndsbeslut för Liljeholmens hetvattencentral.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
1992-11-16	Länsstyrelsen	Miljöskyddslagen (1969:387)	Fortsatt drift av fem oljeeldade värmepannor för sammanlagt 38 MW tillförd bränsleeffekt vid fastigheten Gröndal 2:11 vid Lövholmsvägen sydväst om Liljeholmens godsstation.
2008-04-17	Stadsbyggnadsnämnden	13 § i Lag (1988:868) om brandfarliga och explosiva varor	Tillstånd till hantering av brandfarlig vara vid kraft/värmeverk
2013-06-04	Länsstyrelsen	Lag (2004:1199) om handel med utläppsätter	Tillstånd för utsläpp av koldioxid

3. Anmälningssärenden beslutade under året

Tabell 2. Anmälningssärenden beslutade under året för Liljeholmens hetvattencentral.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
-	-	-	Inga ändringar av verksamheten har anmälts eller beslutats under året.

4. Andra gällande beslut

Tabell 3. Tabell över andra gällande beslut än tillstånd på Liljeholmens hetvattencentral.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
-	-	-	Inga andra gällande beslut.

5. Tillsynsmyndighet

Tabell 4. Tabell över tillsynsmyndigheter för Liljeholmens hetvattencentral.

Tillsynsmyndighet	Tillsyn avser
Miljöförvaltningen	Miljötillstånd
Brandförsvaret	Tillstånd till hantering av brandfarlig vara
Naturvårdsverket	Utsläpp av koldioxid

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tabell 5. Tabell över tillståndsgiven och faktisk produktion under 2022 och 2023 för Liljeholmens hetvattencentral.

Anläggningsdel	Tillståndsgiven effekt	2023		2022	
		Drifttimmar (h)	Produktion (GWh)	Drifttimmar (h)	Produktion (GWh)
P1		0	0	0	0
P2		0	0	0	0
P3		0	0	0	0
P4		0	0	0	0
P5		0	0	0	0

Produktion (GWh)	2023	2022
Värmeproduktion	0	0

Total tillståndsgiven effekt är 38 MW tillförd bränsleeffekt. Ingen produktion har skett under 2023.

7. Gällande villkor i tillstånd

Tabell 6. Villkor för Liljeholmens hetvattencentral och hur dessa uppfyllts under 2023.

Villkor	Kommentar
1	Att driften sker utan väsentligt avsteg från beskrivning i bolagets ansökan jämte kompletteringar.
	Kommentar: Verksamheten har bedrivits i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget angivit i samband med miljöprövningar.

2	Att vådliga kemikalier och lösningsmedel förvaras så, att de vid olyckshändelse eller felmanöver svårligen kan komma att tillföras avloppsnätet eller omgivningen i övrigt.
	Kommentar: Verksamheten har bedrivits i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget angivit i samband med miljöprovningar. Inga incidenter har skett under året.
3	Att eventuell förvaring på bolagets fastighet av miljöfarligt avfall sker på ett ändamålsenligt sätt (torrt och slätt).
	Kommentar: Ingen förvaring av farligt avfall sker vid anläggningen.
4	Att kemikalier märks tydligt i överensstämmelse med till envar tid gällande föreskrifter om klassificering och märkning (Förordning (EG) nr 1272/2008 (CLP)).
	Kommentar: De eventuella kemikalier som används på anläggningen utöver bränslet är märkta enligt gällande lagstiftning.
5	Att halten av mineralolja i verkets avloppsvatten till spillvattennätet begränsas till (högst) 50 g per m ³ (övre gränsvärde) samt att ändamålsenligt dropp- och spillskydd, som förebygger stötutsläpp av olja till spill- och dagvattennätet, finns.
	Kommentar: Alla anläggningsdelar där oljespill kan uppkomma är försedda med spillskydd.
6	Att pannornas skorsten har separata rökrör och en höjd över mark på minst 60 m.
	Kommentar: Skorstenen är 60 meter hög.
7	Att stoftutsläppet begränsas till högst 1,0 g per kg olja som riktvärde.
	Kommentar: Röktäthetsmätare övervakar så att stoftutsläppen begränsas.
8	Att eldningsoljans svavelhalt begränsas till högst 0,4 % som gränsvärde
	Kommentar: EO1, som är det använda bränslet vid anläggningen, har en svavelhalt på < 0,04 %.
9	Att sådana möjligheter att reducera utsläppet av kväveoxider, som erbjuder låg gränskostnad, tages tillvara.

	Kommentar: Några ombyggnader av brännare har ej varit aktuell under året.
10	<p>Att eventuellt buller begränsas inom följande gränsvärden för ekvivalenta ljudnivåer intill närmsta bostad eller rekreationsytor i bostäders grannskap.</p> <ul style="list-style-type: none"> - dagtid, kl 07.00 – 18.00 55 dB(A) - kvällstid, kl 18.00 - 22.00 50 dB(A) - sön- och helgdag, kl 07.00 – 18.00 50 dB(A) - nattetid, kl 22.00 – 07.00 45 dB(A) <p>- momentana ljud får nattetid uppgå till maximalt 55 dB(A)</p> <p>Om ljud förekommer med impulser eller hörbara tonkomponenter eller bådaddera, skall riktvärdena för de ekvivalenta nivåerna sänkas med 5 dB(A)-enheter.</p>
	Kommentar: Regelbunden rondering genomförs. Inga klagomål rörande anläggningen eller buller har inkommit under året.
11	Att verket drivs endast för att täcka spets- och reservbehov.
	Kommentar: Anläggningen har enbart varit i drift vid behov av spetslast.
12	Att produktionen begränsas till ett tillfört bränsleflöde motsvarande 30 GWh per år och att bolaget – därest den sålunda definierade produktionen under två år i följd skulle överstiga 25 GWh/år – tager initiativ till samråd med tillståndsmyndigheten för diskussion av det eventuella behovet att förbereda utsläppsbegränsande åtgärder.
	Kommentar: Produktionen under 2023 har varit 0 MWh.
13	Att bolaget – därest det skulle bli aktuellt att byta brännare – tager initiativ till samråd med tillståndsmyndigheten för diskussion av möjligheten att välja låg-NOx-brännare med då etablerad teknik.
	Kommentar: Det har inte varit aktuellt med byte av brännare under året.

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

Tabell 7. Utförda mätningar och besiktningar vid Liljeholmens hetvattencentral under 2023.

Utfört datum	Utförare	Uppdrag	Anläggning/panna	Resultat
-	-	-	-	-

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 journalföres rutinmässigt i verksamhetens avvikelserapporteringssystem. Inga ytterligare åtgärder har vidtagits under 2023 då detta inte varit aktuellt.

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

Under året har ingen rapport registrerats avseende störning eller klagomål för händelse med direkt eller indirekt påverkan på den yttre miljön.

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

Inga betydande åtgärder har genomförts under 2023.

11. Ersättning av kemiska produkter

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 anläggningen inventeras regelbundet och de kemiska produkter som inte längre används rensas ut och ersätts med ett mer miljövänligt alternativ. Inga betydande åtgärder har genomförts under år 2023 med syfte att ersätta de kemiska produkter med sådana som kan antas vara mindre farliga.

12. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet

Ingen förändring har gjorts i anläggningen under 2023 som direkt påverkar restprodukter eller driftrelaterat avfall, ingen drift har skett under 2023.

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

Inga betydande åtgärder har genomförts under 2023. Anläggningen har inte varit i drift.

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

Verksamhetens produkt är värme som transporteras i form av varmt vatten. Normalt förekommer ett visst läckage av fjärrvärmevatten. Vattnet är avsaltat eller avhärdat vanligt dricksvatten eller kondensat från rökgaskondensering och utgör i sig 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. Fjärrkylanätets vatten färgas inte. För att minska fjärrvärmeläckaget pågår en kontinuerlig bevakning av mängden tillfört vatten till nätet och insatser görs för att hitta läckage när misstanke om nya läckor uppstår.



Stockholm Exergi AB

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag, ägt av Stockholms stad och Fortum. Vi värmer över 800 000 stockholmare och svalkar drygt 400 sjukhus, datahallar och andra viktiga verksamheter. 700 anställda från Högdalen i söder till Brista i norr jobbar tillsammans med kunder och stockholmare för att förse staden med enkel, säker och hållbar energi, dygnet runt, året runt.

Postadress: 115 77 Stockholm
Telefon/utland: 020-31 31 51/+46 771 44 46 00
E-post: kundservice@stockholmexergi.se
Hemsida: stockholmexergi.se
Säte/org nr: Stockholm, 556016-9095