

Skarpnäcks Värmeverk

Stockholm Exergi, miljörapport 2018

Stockholm Exergi
020-31 31 51
kundservice@stockholmexergi.se
stockholmexergi.se

Mars 2019, version 1.0

Innehåll

1.	Verksamhetsbeskrivning	2
1.1	Verksamhetens inriktning och lokalisering.....	2
1.2	Förändringar av verksamheten under året	3
2.	Verksamhetens miljöpåverkan	4
2.1	Utsläpp till luft	4
2.2	Utsläpp från transporter.....	5
2.3	Utsläpp till vatten	5
3.	Gällande tillstånd.....	6
3.1	Anmälda ändringar under året	6
3.2	Föreläggande och förbud	6
3.3	Tillsynsmyndigheter.....	6
4.	Villkorsefterlevnad	7
4.1	Skarpnäcks Värmeverk	7
4.2	Villkor i miljö tillstånd	8
5.	Utförda mätningar och besiktningar under året	9
5.1	Sammanfattning av resultatet av mätningar.....	10
6.	Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder	10
7.	Åtgärder som har vidtagits för att minska miljöpåverkan	10
7.1	Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi.....	10
8.	Kemiska produkter	11
8.1	Stockholm Exergi	11
9.	Avfallshantering.....	12
10.	Riskhantering.....	12
10.1	Stockholm Exergi	12
10.2	Skarpnäcks Värmeverk	12
11.	Miljöpåverkan från verksamhetens produkter.....	13
12.	Övrig information	13
13.	Underskrift.....	14

1. Verksamhetsbeskrivning

1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering

Skarpnäcks värmeverk är en av flera produktionsenheter för fjärrvärme i Södra fjärrvärmenätet. Anläggningen används för spetslast och som reserv för övriga anläggningar inom nätet där Hammarbyverket och Högdalenverket utgör baslastanläggningar. I nätet ingår vidare t.ex. Liljeholmens HVC, Ludvigsbergs värmeverk, Årsta värmeverk och Farsta värmeverk.

Skarpnäcks värmeverk är en oljeeldad anläggning med eldningsolja 3/Ultra Preem.

Den miljöaspekt som för anläggningen är betydande är utsläpp till luft av svavel. Detta utsläpp övervakas för att förebygga oplanerad miljöpåverkan, minska befintlig miljöpåverkan samt ge underlag för ständig förbättring.

Hantering och förvaring av bränsle och kemikalier utgör en potentiell risk för olyckor och som kan få konsekvenser för miljön. Det finns tydliga rutiner för kontroller, rapportering och övningar för hantering av dessa risker.



Bild 1 Fjärrvärmenätets utsträckning i Storstockholm.

1.1.1 Lokalisering

Skarpnäcks värmeverk är beläget i en bullrig miljö mellan Flatenvägen och Tyresövägen, omkring 300 meter från närmaste bebyggelse i Skarpnäcks gård. Bild 1 visar en bild över fjärrvärmenätets utsträckning i Storstockholm.

1.1.2 Teknisk beskrivning av produktionsanläggningar

Pannor

Värmeverket består av 5 oljepannor, tre med effekten 10 MW vardera och två med effekten 5 MW. Dessutom finns två elpannor på totalt 50 MW och en värmepumpänläggning för uteluft på 4,5 MW som samtliga är tagna ur drift. På tomten finns dessutom byggnader för transformatorer, elpannor mm samt värmepumpens kompressorer och förångare samt en vattenreservoar som rymmer 850 m³ som reserv för att fylla på fjärrvärmevatten i nätet. Rökgaserna från värmeverket avleds i fyra separata rökrör till en 47 meter hög skorsten.

Oljepannorna är direktkopplade till fjärrvärmenätet och således sker ingen matarvattenberedning. Det vatten som åtgår används huvudsakligen till rengöring och personalutrymmen. Regnvatten från ytor runt ställverket leds till oljeavskiljare som är försedd med oljelarm. Den eventuellt avskilda oljan skickas till destruktion medan vattnet från oljeavskiljaren går till stadens spillvattennät. Dessutom går vatten från sanitära utrymmen och vatten från regenerering av avhärdningsanläggningen tillhörande elpannorna till spillvattennätet.

Bränslelager

Skarpnäcks värmeverk har en fristående cistern för eldningsolja 3/Ultra Preem på 600 m³. Besiktning av cisternerna görs minst vart 6:e år. Oljan i cisternen varmhålls med hjälp av rundpumpning av oljan genom pannornas oljeförvärmare. Senaste besiktningen av 3:e parts organ enligt MSBFS 2014:5 genomfördes 2016-11-17 vilket medför att nästa kontroll skall utföras under 2022.

1.2 Förändringar av verksamheten under året

Inga övriga förändringar av verksamheten vid Skarpnäck värmeverk har skett under 2018.

Bolaget har för avsikt att ersätta de befintliga pannorna i Skarpnäcks värmeverk, vilka drivs med fossila bränslen i form av eldningsolja, med en eller två nya pannor, vilka kommer att drivas med biobränslen. Syftet med denna förändring är att säkerställa en långsiktig och hållbar produktion av fjärrvärme i Skarpnäck med omgivningar. Dessutom bidrar förändringen till att bolaget ska kunna uppnå sitt mål om att senast 2030 använda enbart fossilfria bränslen.

2. Verksamhetens miljöpåverkan

2.1 Utsläpp till luft

Eftersom anläggningen inte är utrustad med någon svavelrening kan svavelutsläppen beräknas utifrån svavelhalten i oljan. Övriga utsläpp beräknas med schablon (emissionsfaktorer) efter den mängd olja som har använts till energiproduktion. Anläggningen har inga utsläpp som passerat tröskelvärdena enligt NFS 2016:8, bilaga 1.

2.1.1 Skarpnäcks Värmeverk

Tabell 1 Utsläpp till luft Skarpnäcks Värmeverk 2018

Parameter	Enhet	Utsläppspunkter		Utsläpp mängd till luft	Metod*	Beräknings-/Mätmetod	Kommentar
		Delflöde	Totalt				
Kväveoxider NOx	kg	–	OP1-5	398	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
Kväveoxider NOx	mg/MJ	–	OP1-5	150	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
Svavel	kg	–	OP1-5	185	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
Svavel	mg/MJ	–	OP1-5	68,7	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
Stoft	kg	–	OP1-5	31,9	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
Stoft	mg/MJ	–	OP1-5	12,17	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
CO ₂ fossilt	ton	–	OP1-5	206,74	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.
CO ₂ fossilt	g/MJ	–	OP1-5	76	C	NR B	Beräkning av utsläpp görs utefter bränslets egenskaper samt emissionsfaktorer.

*M, C eller E för metod om hur värdet tagits fram, där M = kontinuerlig mätning (av föroreningshalter och flöden) C = beräkning (kombination av schablonvärden eller periodiskt uppmätta värden med förbrukning eller produktion, massbalanser) och E = uppskattning (expertbedömning eller gissning).

2.2 Utsläpp från transporter

Utsläpp från transporter har beräknats utifrån förbrukad mängd bränsle, tillsatser och kemikalier samt den mängd aska och avfall som genererats från verksamheten. Färdsträcka och transport-slag har uppskattats och värden har avrundats. Utsläppsvärden per tonkm har hämtats från Nätverket för Transporter och Miljön (www.transportmeasures.org/sv/).

Tabell 2 Utsläpp från transporter till Skarpnäcks Värmeverk, 2018

	Bränsle-transporter	Ask-transporter	Avfalls-transporter	Kemikalie-transporter (inkl sand)	Transporter totalt
CO ₂ (ton)	1	0	0	0	1
NO _x (kg)	13	0	0	0	13
S (kg)	5	0	0	0	5
PM (kg)	1	0	0	0	1

2.3 Utsläpp till vatten

Vid normal drift sker inget utsläpp till vatten. Risk finns för utsläpp av olja och andra oönskade föroreningar från hårdgjorda ytor. Dessa avleds via oljeavskiljare till avloppssystemet. På verket finns en oljeavskiljare för att säkra oplanerade utsläpp till spill- och dagvattennät. Den är placerad i anslutning till transformatoranläggningen/ställverket och betjänar transformatoranläggningen/ställverket. Efter oljeavskiljaren leder avloppet till spillvattennätet. Oljeavskiljaren har som funktion att skilja oljan från vattnet så att oljan inte kommer med ut i spillvattennätet. Det oljeblandade vattnet passerar så långsamt genom oljeavskiljaren att den inblandade oljan stiger uppåt på grund av skillnaden i densitet mellan olja och vatten. Det avskilda vattnet passerar genom en öppning i behållarens underkant och rinner sedan till det kommunala avloppsnätet.

3. Gällande tillstånd

Nedan redovisas de beslut som gäller för Skarpnäcks Värmeverk gällande verksamhetens miljö tillstånd.

Tabell 3 Gällande tillståndsbeslut för Skarpnäcks Värmeverk.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
1992-09-30	Länsstyrelsen	Miljöskyddslagen (1969:387)	Tillstånd enl. miljöskyddslagen till utbyggnad och drift av Skarpnäcks värmeverk på fastigheten Solvärmen 1 id Flatenvägen 15 i Enskede installera och driva 4 oljeeldade pannor om vardera 10 MW tillförd bränsleeffekt.
2002-06-17	Miljödomstolen	Miljöbalken	Anpassning till Miljöbalken
2003-07-14	Miljööverdomstolen	Miljöbalken	Anpassning till Miljöbalken
2009-07-10	Länsstyrelsen	Lagen (2004:1199) om utsläpp av koldioxid	Tillstånd för utsläpp av koldioxid
2013-06-13	Länsstyrelsen	Lag (2004:1199) om handel med utsläppsrätter	Tillstånd för utsläpp av koldioxid
2018-11-28	Länsstyrelsen	Tillstånd enligt miljöbalken	Tillstånd enligt miljöbalken till uppförande och drift av förbränningsanläggning

3.1 Anmälda ändringar under året

Under 2018 har inga anmälningar om ändring av verksamheten skickats in.

3.2 Föreläggande och förbud

Inga förelägganden eller förbud vilar över anläggningen i dagsläget.

3.3 Tillsynsmyndigheter

Tabell 4 Tillsynsmyndigheter för Skarpnäcks Värmeverk.

Tillsynsmyndighet	Tillsyn avser
Miljöförvaltningen	Miljö tillstånd
Naturvårdsverket	Utsläpp av koldioxid

4. Villkorsefterlevnad

4.1 Skarpnäcks Värmeverk

Tabell 5 Bränsleförbrukning vid Skarpnäcks Värmeverk jämfört med föregående år

Bränsle	2017		2018	
	Mängd/Volym	MWh	Mängd/Volym	MWh
Eldningsolja 3/Ultra Preem, Nm ³	112	1100	73	728

Tabell 6 Produktion av värme och el med olika bränslen vid Skarpnäcks Värmeverk i MWh jämfört med föregående år

Produktion (MWh)	2017	2018
OP1	284	325
OP2	298	2
OP3	235	0
OP4	142	438
OP5	127	0
EP	0	0

Tabell 7 Drifttimmar under 2018

Panna	Drifttid (h) 2018
OP1	89
OP2	21
OP3	0
OP4	19
OP5	0
EP (avställd)	0

4.2 Villkor i miljötillstånd

I nedanstående tabeller redovisas uppfyllelse gentemot tillståndet.

Tabell 8 Tabell över villkor för Skarpnäcks Värmeverk samt hur dessa villkor har uppfyllts under 2018.

Villkor nr	Villkorstext
1	Installation och drift sker utan väsentligt avsteg från beskrivning i bolagets ansökan jämte kompletteringar.
	Kommentar: Verksamheten har bedrivits enligt beskrivning i bolagets ansökan.
Villkor nr	Villkorstext
2	Vådliga kemikalier och lösningsmedel förvaras så att de vid olyckshändelse eller felmanöver svårligen kan komma att tillföras avloppsnätet eller omgivningen i övrigt.
	Kommentar: Ingen förvaring av miljöfarligt avfall sker på anläggningen.
Villkor nr	Villkorstext
3	Eventuell förvaring på bolagets fastighet av miljöfarligt avfall sker på ett ändamålsenligt sätt (torrt och slätt).
	Kommentar: Ingen förvaring av miljöfarligt avfall sker på anläggningen.
Villkor nr	Villkorstext
4	Kemikalier märkes tydligt i överensstämmelse med till envar tid gällande föreskrifter (CLP-förordningen (EG) nr 1272/2008).
	Kommentar: De kemikalier som används inom verksamheten är märkta på ett lagligt sätt.
Villkor nr	Villkorstext
5	Halten av mineralolja i verkets avloppsvatten till spillvattennätet är högst 50 g/m ³ (övre gränsvärde). Ändamålsenliga dropp- och spillskydd, som förebygger stötutsläpp av olja, finns.
	Kommentar: Dropp- och spillskydd är installerade vid bränslemottagning samt vid pannor för att förhindra att olja når spillvattennätet.
Villkor nr	Villkorstext
6	Skorstenen har fyra separat rökrör. Dess höjd över mark är minst 47 m.
	Kommentar: Skorstenen är 47 meter hög och rökgaserna leds i fyra separata rökrör.
Villkor nr	Villkorstext
7	Stoftutsläppet är som riktvärde högst 1,0 g per kg olja.
	Kommentar: Ultra Preem med ett beräkningsvärde av 0,5 g stoft per kg olja används. Rökthetsmätare övervakar så att inga höga stoftutsläpp kan ske.
Villkor nr	Villkorstext
8	Övre gränsvärde för oljans svavelhalt är 0,4 %.

Villkor nr	Villkorstext
	Kommentar: Oljan Ultra Preem typiska analysdata enligt produktdatabladet är 0,04 % svavel.
Villkor nr	Villkorstext
9	Sådana möjligheter att reducera utsläppet av kväveoxider, som erbjuder låg gränskostnad, tages tillvara.
	Kommentar: Några ombyggnader av brännare har ej varit aktuell under året.
Villkor nr	Villkorstext
10	Eventuellt buller begränsas inom följande gränsvärden för ekvivalenta ljudnivåer intill närmaste bostad eller rekreationsytor i bostäders grannskap. – dagtid, kl. 07.00-18.00 55 dB(A) – kvällstid, kl. 18.00-22.00 50 dB(A) – sön- och helgdag 07.00-18.00 50 dB(A) – nattetid, kl 22.00-07.00 45 dB(A) – momentana ljud får nattetid (kl 22.00-07.00) uppgå till max 55 dB(A) Om ljud förekommer med impulser eller hörbara tonkomponenter eller bådadera, skall riktvärdena för de ekvivalenta nivåerna sänkas med 5 dB(A)-enheter
	Kommentar: Buller från anläggningen överskrider ej värdena i villkoret. Inga klagomål har inkommit.
Villkor nr	Villkorstext
11	Pannanläggningen drivs endast för att täcka spets och reservbehov.
	Kommentar: Anläggningens drifttid har varit förlagd till den kalla årstiden.
Villkor nr	Villkorstext
12	Pannanläggningen tas i drift före den 1 juli 1995.
	Kommentar: Pannanläggningen togs i drift under åren 1992–1994.

5. Utförda mätningar och besiktningar under året

Kalibrering och kontroll av instrumentet sker i enlighet med leverantörens eller tillverkarens instruktioner eller med den frekvens som behövs för att bibehålla de prestanda som krävs. Kontroll respektive kalibrering av miljöinstrument utförs på det sätt som anges i leverantörens/tillverkarens anvisningar eller enligt egna upprättade instruktioner. Med kontroll menas funktionskontroll, löpande underhåll och rengöring. För att säkerställa kalibrerings- och underhållsfrekvensen används den veckorond som genereras i underhållssystemet Maximo.

5.1 Sammanfattning av resultatet av mätningar

Periodisk besiktning utförts vid anläggningen om drifttiden överstiger 2000 timmar per år och panna, eller vart 5:e år. Senaste periodiska besiktningen genomfördes december 2015 av ENA miljökonsult. Bedömningen gjordes att verksamheten bedrivs enligt gällande tillstånd och att AB Stockholm Exergi bedriver sin verksamhet vid Skarpnäcks värmeverk på ett gott sätt.

Inga mätningar eller periodisk besiktning genomfördes under 2018.

6. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder

Inga störningar eller tillbud finns gällande Skarpnäcks Värmeverk.

7. Åtgärder som har vidtagits för att minska miljöpåverkan

Stockholm Exergi är certifierade för miljö enligt ISO 14001, arbetsmiljö OHSAS 18001 och kvalitet ISO 9001. Företaget revideras årligen med avseende på ISO 14001, OHSAS 18001 och ISO 9001.

Varje enhet inom Stockholm Exergi har ett så kallat teamuppdrag där ansvar, mål och nyckeltal specificeras. Målen baseras på Stockholms Exergis övergripande hållbarhetsmål samt funktionens betydande hållbarhetsaspekter. Bland de betydande miljöaspekterna återfinns bland annat utsläppen av fossil koldioxid, utsläpp av metaller, resursförbrukning och miljö-störningar. Målen utmynnar i handlingsplaner och aktiviteter för året som respektive chef eller medarbetare ansvarar för att följa upp. Exempelvis ansvarar enheten för optimering och bränslehandel för att utveckla upphandlingen av energiråvaror och bränslen enligt målet om biobränslen från hållbara uttag. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna följer gällande regelverk, föreskrifter och rutiner inom miljö och arbetsmiljö. För fjärrvärmens miljöpåverkan se Miljönyckeltal 2018 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2018 på Stockholm Exergis webbsida för [Hållbarhetsrapporter](#).

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

7.1.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergi agerar utifrån visionen att tillsammans med kunder och partners skapa de mest resurseffektiva och hållbara energilösningarna för städer. Baserat på visionen har ett antal långsiktiga mål antagits som bland annat omfattar att Stockholm Exergi senast 2030 skall leverera hållbara produkter och tjänster som baseras helt på förnybar och återvunnen energi.

Ett inriktningsbeslut finns att avveckling av kolet ska ske till 2022. För att säkra leveransen av fjärr-värme och fjärrkyla till kunderna, samtidigt som Stockholm Exergi fasar ut fossila bränslen, krävs utveckling av alternativ produktion.

Stockholm Exergi satsar på effekthöjning, det vill säga att få ut mer energi ur befintliga anläggningar. Det innebär att ersätta den fossilbaserade produktionen med förnybara eller återvunna bränslen utan att behöva bygga nya anläggningar.

Energilagring är en annan central åtgärd för att optimera energisystemet. Det innebär att bättre ta vara på den producerade värmen genom att lagra den under perioder då efterfrågan understiger produktionen. Denna åtgärd tillämpas framförallt i nya stadsdelar och kombineras med effekt-styrning hos kunderna.

Till Stockholm Exergis övriga åtgärder för att minska de klimatpåverkande utsläppen och komma närmare målet om 100 procent förnybar och återvunnen energi hör:

- Utveckling av digitala lösningar som ger bättre information, kontroll samt effekt- och energibesparingar
- Utveckling av koncept för delning av resurser och nyttor, exempelvis konceptet Öppen Fjärrvärme.
- Fortsatt integrering av Stor-Stockholms fjärrvärmenät för bättre nyttjande av befintliga produktionsresurser
- Lösningar för ökad resurseffektivitet, exempelvis i samverkan med avfalls- och återvinningsaktörer
- Investeringar i nya produktionsanläggningar.

Fram till dess att Stockholm Exergi avvecklat användningen av fossila bränslen för fjärrvärmeproduktionen klimatkompenserar bolaget för dessa bränslens utsläpp av växthusgaser. Klimatkompensationen gäller all egen fjärrvärmeproduktion.

För mer information om Stockholm Exergis hållbarhetsarbete se www.stockholmexergi.se

8. Kemiska produkter

8.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergi arbetar kontinuerligt med att försöka ersätta skadliga kemiska produkter med miljömässigt bättre alternativ. För inköp och hantering av kemiska produkter så tillämpas de instruktioner som ingår i Stockholm Exergis miljöledningssystem samt kemikaliehanterings-systemet Chemsoft. Instruktionerna syftar till att så långt som möjligt ersätta skadliga kemiska produkter med miljöanpassade sådana.

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

Kemikalierapport skickas till Stockholm Vatten och Avfall AB och för Stockholms Stad skickas kemikalielistan även till Miljöförvaltningen för information.

Förbrukningen av kemiska produkter på anläggningen är mycket liten.

9. Avfallshantering

Avfall och restprodukter från verksamheten vid Skarpnäcks Värmeverk uppkommer främst i form av förbränningsrester från förbränning samt spillolja från underhållsarbete. En utökad avfallssortering inklusive en miljöstation för farligt avfall finns vid anläggningen. Genom en bättre sortering minskas antalet transporter från verksamheten samt skapas en bättre översyn av den mängd avfall som uppkommer vid verksamheten. Avfallsmängder finns redovisade i nedan-stående tabell.

För att säkra upp hanteringen med transportdokument för farligt avfall har Stockholm Exergi tillsammans med en av våra största avfallsentreprenörer för farligt avfall skapat en gemensam rutin. Vår avfallsentreprenörer kan enligt en överenskommelse med fullmakt skriva under transportdokument när de kommer till Stockholm Exergis anläggningar och hämtar avfall. Transportdokumenten scannas in och redovisas i entreprenörens webb-portal. Stockholm Exergi kontrollerar att allt farligt avfall, som transport från anläggningarna hanterats på ett korrekt sätt.

Tabell 9 Avfallsmängder 2018 från Skarpnäcks Värmeverk (IFA = icke farligt avfall)

IFA/FA	Bortskaffning eller återvinning*	Mängd 2018
IFA	Återvinning	780 kg

*Avfall transporteras bort av Ragn-Sells

10. Riskhantering

10.1 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 om-givningen, 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.

10.2 Skarpnäcks Värmeverk

Stockholm Exergi arbetar kontinuerligt med övergripande riskanalyser för alla våra anläggningar. En Riskanalys har genomförts för Skarpnäcks värmeverk under 2016. I denna riskanalys har det identifierats och bedömts skadehändelser med konsekvenser för både yttre miljö och hälsa. Resultatet dokumenterats i form av åtgärder för att minska risker för skadehändelser. Riskanalysen uppdateras kontinuerligt.

Inga ändringar av betydelse i verksamheten har skett under 2018 som har skapat nya risker eller ökat risknivån.

11. Miljöpåverkan från verksamhetens produkter

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 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.

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

12. Övrig information

Förutom denna miljörapport för Skarpnäcks värmeverk, finns det en miljörapport för år 2018 för Högdalenverket, Hammarbyverket, Årsta Värmeverk, Farsta Värmeverk, Orminge PC, Ludvigsbergs Värmeverk samt Liljeholmens PC som också är tillståndspliktiga anläggningar i detta fjärrvärmenät.

Kraven för Emissionsdeklaration enligt SFS 2013:252 gäller inte för Skarpnäck värmeverk eftersom anläggningen understiger 50 MW tillförd effekt.

AB Fortum Värme samägt med Stockholms stad bytte firma till Stockholm Exergi AB den 10 jan 2018.

13. Underskrift

Föreliggande rapport utgör den miljörapportering som skall ske enligt miljöbalken och innehåller en redogörelse för den egenkontroll som förevarit vid Skarpnäcks Värmeverk under år 2018.

Stockholm den 27 mars 2019

Stockholm Exergi AB
Produktion & Distribution - Söder



Joakim Marklund
Platschef



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