

Miljörapport för Johannes bio- kraftvärmeverk år 2017 Version 2

Johannes KVV

Anläggningen producerar
både värme och el.

Pannans effekt är 77 MW.

Det huvudsakliga bränslet
till pannan är bark och
returträ.



Ansvarig för godkännande av miljörapport:

2018 – 12 – 06

A handwritten signature in blue ink that reads "Lucas Hammarbäck". The signature is written in a cursive style.

Lucas Hammarbäck, Driftchef
Gävle Kraftvärme AB

Textdel – 2017 års miljörapport Johannes KVV

I denna mall redovisas vissa uppgifter enligt 5 § samt 5b-5i §§ i föreskrifterna om miljörapport. Övriga uppgifter enligt 4, 5 och 5b-5i §§ redovisas i grunddelen, emissionsdelen eller särskilda flikar i SMP (gäller täkter, bygg- och rivningsavfall och stora förbränningsanläggningar) samt mallar i SMP-hjälp (gäller BAT-slutsatser, förbränning av avfall samt avloppsreningsverk och slam).

Tillståndspliktiga verksamheter och verksamheter som förelagts att ansöka om tillstånd

1. Verksamhetsbeskrivning

5 § 1. Kortfattad beskrivning av verksamheten samt en översiktlig beskrivning av verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön och människors hälsa. De förändringar som skett under året ska anges.

Kommentar: Det bör vara tillräckligt att beskrivningen av påverkan på miljön och människors hälsa görs genom att t.ex. ange att påverkan utgörs av utsläpp till luft, utsläpp till vatten, buller, lukt, avfall, påverkan genom produkter eller genom tillverkade produkter eller genom att produktionen kräver en stor insats av energi, råvaror eller omfattande transporter.

BAT-slutsatser gällande stora förbränningsanläggningar publicerades i augusti 2017. Bolaget kommer under 2018, 2019 och 2020 att redovisa arbetet i miljörapporten med hur dessa påverkar anläggningen innan dessa träder i kraft under 2021. I detta arbete ingår även bl.a. att ta fram statusrapporter för anläggningen.

Inga förändringar av noterbar storlek har skett för anläggningen under verksamhetsåret.

Anläggningens påverkan på människors hälsa och miljö anges i kapitel 14.

1.1 Grunddel (rapport i fil SMP)

Anläggningsnummer	2180-1075
Miljörapport för år	2017
Uppgifter om anläggningen	
Anläggningsnamn	Johannes biokraftvärmeanläggning
Kontaktperson	Lucas Hammarbäck lucas.hammarback@gavleenergi.se Tel: 026-17 26 65 Mobil: 070-414 05 31
Kommun	Gävle
Ort för anläggningen	Gävle, Johannesbergsvägen 50
Tillståndsplikt	A
Verksamhetskod	90.180-i (samförbränningsanläggning där farligt avfall förbränns, om den tillförda mängden farligt avfall är mer än 2 500 ton per kalenderår.)
Övriga branschkode	90.200-i (samförbränningsanläggning där ickefarligt avfall förbränns, om den tillförda mängden avfall är större än 100 000 ton per kalenderår)
Datum för tillstånd	2010-01-19
Tillståndsgivande myndighet	Miljödomstolen (MD)
Tillsynsmyndighet	Samhällsbyggnadsnämnden Gävle (fr.o.m. 2017-01-01)
Miljöledningssystem	ISO 14 001 Certifierade sedan 2006
Anläggningens mittpunkt	SWEREF99 TM: Nord: 6723998 Ost: 616825
Utsläppspunkt för rök-gaskondensat	SWEREF99 TM: Nord: 6728668 Ost: 619673

Uppgifter om verksamhetsutövare	
Huvudman	Gävle Kraftvärme AB (dotterbolag till Gävle Energi AB)
Organisationsnummer	556527-3512
Postadress	Box 446
Postnummer	801 26
Ort	Gävle
Telefonnummer	026 - 17 85 00 (växel)
Fastighetsbeteckning	Andersberg 14:15

1.2 Beskrivning av verksamheten

Johannes är ett biobränsleeldat kraftvärmeverk ingående i Gävles fjärrvärmesystem. Anläggningen är lokaliserad ca 100 meter från närmaste industrifastighet (logistikföretag, byggnad uppförd under 2009) och ca 700 meter från närmaste bostadsbebyggelse. Fördjupad översiktsplan för området antogs av kommunfullmäktige 2003-01-27.

Pannan är en ångpanna med en effekt av 77 MW (uppgradering genomfördes 2004/2005). Turbinen har en effekt av 23 MW (installerades 2005). Rök-gaskondenseringen har en effekt på 23 MW. I pannan finns två stycken lastoljebrännare med en sammanlagd effekt av ca 42 MW. Dessutom finns startbrännare som värmer upp sandbädden efter längre stopp. I lastoljebrännare och startoljebrännare användes fossiloljan Eo1 som bränsle fram till augusti 2016 och byttes då ut till biooljan RME. Två elångpannor à 700 kW används sommartid för att tryckhålla expansionskärl och matarvattentankar. Skorstenshöjden är 80 m. Bränslet består i huvudsak av bark, RT-flis och GROT. Pannan är klassad som samförbränningspanna.

1.2.1 Reningsutrustningar

- **Rökgasrening** - Stoftavskiljning med elektrofilter och kväveoxidreducering (typ SNCR) med 25 % ammoniak, rök-gaskondensering samt ammoniakberikad luft från rök-gaskondensatrening.
- **Kondensatrening** – Reningsutrustning sedan oktober 2003 bestående av följande steg: flockning/fällning, lamellseparator, sandfilter, ammoniakavdrivare, kolfilter och pH-justering. Installerades framför allt för att minska utsläppen av tungmetaller, dioxiner och kväve. Dessutom sker återvinning av ammoniak. Det renade kondensatvattnet leds via en ca 6 km lång ledning ut i Inre Fjärden (Bottenhavet).
- **Processvatten** - Leds till en dammanläggning för fördröjning, sedimentering och infiltration. Bräddavloppet från dammanläggningen leds till ett lokalt omhändertagande i våtmark.
- **Vatten från golvavlopp i processutrymmen** - Leds via slam- / oljeavskiljare vidare med processvattnet till samma dammanläggning med en total volym på 42 m³.
- **Dagvatten** från hela området samlas via diken runt hela anläggningen och avleds via ovan beskrivna dammanläggning.
- **Sanitärt vatten** leds till det kommunala avloppet. Anslutning till det kommunala avloppet utfördes under 2008.
- **Sandåtervinningsutrustning** installerades hösten 2007.

1.2.2 Driftinstrument för emissionsmätningar

Fastbränslepannan är utrustad med instrument för kontinuerlig mätning av emissioner före eller efter rökgaskondenseringsanläggningen. CH₄ (som mått på TOC), SO₂, N₂O, NO, NO₂, O₂, CO, NH₃ och HCl mäts. Före rökgaskondensering mäts stoftemissionen kontinuerligt. På utgående condensat mäts flöde, pH, temperatur, susp och ammoniumkväve kontinuerligt. Övrig provtagning sker enligt egenkontrollprogramet. Miljöbesiktning sker 1 ggr/år. Periodiska mätningar (jämf. mätning och QAL2 eller AST) genomförs 2 ggr/år.

1.2.3 Lagring/förvaring av kemikalier

Kemikalie	Förvaring/lagring
Natriumhydroxid	10 m ³ invallad tank i anslutning till condensatvattenreningen. Tank är försedd med överfyllnadsskydd.
Ammoniak	70 m ³ invallad tank med överfyllnadsskydd. Ca 0,1 m ³ i utspädd form (ca 2,5 %) i pannhuset.
Myrsyra	Tre stycken 12 m ³ dubbelmantlade cisterner.
Metallfällningskemikalie	Cisterner är påkörningsskyddade med fast monterade påkörningsskydd eller betongsugor med skyltstolpar.
Järnklorid	Cisterner har överfyllningslarm, nivåmätning i styrsystemet och spillskydd. Myrsyracisternen hade under en tid endast mekanisk nivå-indikering utöver överfyllnadslarm men under 2016 återkopplades nivåmätning i styrsystemet.
Polymer	25 kg dunkar i rökgaskondenseringsrum
Gasol	Gasolflaskor P-45 (4st) på utsidan av pannhuset i särskilt skåp.
Eliminox	0,2 m ³ fat i pannhuset.
Salt	Torrt i 1000 kg storsäck inomhus.
Eldningsolja	500 m ³ invallad tank. Tank är försedd med överfyllnadsskydd och sprinkler.
Oljefat	Separat oljecontainer som står på uppsamlingskar.
”Småkemikalier”	Särskilt kemikalieskåp i verkstaden och i laboratoriet
HFC	Se separat köldmedierapport

2. Tillstånd

5 § 2. Datum och tillståndsgivande myndighet för gällande tillståndsbeslut enligt 9 kap. 6 § miljöbalken eller motsvarande i miljöskyddslagen samt en kort beskrivning av vad beslutet eller besluten avser.

Kommentar: Beslutsmeningen i beslutet om tillstånd kan t.ex. anges. Villkor för verksamheten bör endast redovisas under punkt 7.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
2005-12-06	Miljööverdomstolen	Installerad tillförd effekt 170 MW totalt för hela KVV Johannes (mål nr M 3104-04)
2010-01-19	Miljööverdomstolen	Ändring av Miljööverdomstolens klassificering av panna 1 och 2, som enligt Miljööverdomstolen är samförbränningsanläggningar (mål nr M 3700-09)

3. Anmälningssärenden beslutade under året

5 § 3. Datum och beslutande myndighet för eventuella andra beslut under året med anledning av anmälningsskyldiga ändringar enligt 1 kap. 10-11 §§ miljöprövningsförordningen (2013:251) samt en kort redovisning av vad beslutet eller besluten avser.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
—	—	Inga beslut fattade under året.

4. Andra gällande beslut

5 § 4. Datum och beslutande myndighet för eventuella andra gällande beslut enligt miljöbalken samt en kort redovisning av vad beslutet eller besluten avser. I fråga om verksamheter som enligt 1 kap. 2 § andra stycket industriutsläppsförordningen (2013:250) är industriutsläppsverksamheter redovisas beslut om alternativvärde, dispens och statusrapport enligt 5 b §.

Kommentar: Kan t.ex. vara anmälningssärenden som är beslutade tidigare år och som fortfarande är aktuella, förelägganden mm.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
2014-11-10	Samhällsbyggnad Gävle	Dispens från kravet på kontinuerlig mätning av svaveldioxid och väteklorid (dnr 2014/2478-3)
2014-11-10	Samhällsbyggnad Gävle	Beslut om processgränsvärden för kolmonoxid, väteklorid, vätefluorid och totalt organiskt kol (dnr 2014/2478-4)
2014-11-10	Samhällsbyggnad Gävle	Svar på redovisning gällande tillämpning av förordning om förbränning av avfall (dnr 2014/2478-5)
2016-11-11	Länsstyrelsen Gävleborg, Samhällsbyggnad Gävle	Byte av tillsynsmyndighet från Länsstyrelsen Gävleborg till Samhällsbyggnad Gävle

5. Tillsynsmyndighet

5 § 5. Tillsynsmyndighet enligt miljöbalken.

Namn:

Samhällsbyggnadsnämnden, Gävle kommun (fr.o.m. 2017-01-01, innan dess: Länsstyrelsen Gävleborg)

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion

5 § 6. Tillståndsgiven och faktisk produktion eller annat mått på verksamhetens omfattning.

Tillståndsgiven mängd /annat mått	Faktisk produktion/annan uppföljning
Kommentar:	

6.1 Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tillståndet omfattar en anläggning med tillförd effekt av 170 MW. Pannverkningsgraden är beräknad till 88 %. Siffror inom parentes gäller föregående år.

- Total producerad fjv-energi: **342 GWh** (344 GWh). Rök-gaskondenseringen stod för ca **22%** (23%) av den totala nyttiggjorda energin.
- Elproduktion: **62,6* GWh** (64,5* GWh).
- Drifttid: **5742 timmar** (6226 timmar).

*) Ej avräknat egenförbrukad el

6.2 Andra mått för verksamhetens omfattning jämfört med föregående år

Bränsle, energi, sand och vattenförbrukning	m ³		ton ¹		MWh	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Bark			87 667	80 702	170 177	152 141
RT-flis			36 905	37 760	128 136	125 378
Torrflis + Grot			8 641	8 344	26 095	27 497
Bränslevedflis (stamvedsflis)			0	1 124	0	2 781
Fossilolja (Eo1) ⁴	4	0			36	0
Bioolja (RME) ⁴	117	74			979	610
Total tillf. bränsleenergi (exkl Eo1 och RME)					324 408	307 798
Elförbrukning					16 772 ²	16 294²
Sandförbrukning			1 414	1 727		
Råvatten inköpt till anläggning ³ Gästrike Vatten	75 952	84 756				
Vatten till påfyllning av fjv-nät	15 474	7 015				

- 1) Avser inlastad totalsubstans (vikt vått bränsle) för bränslet
- 2) **13 499** (14 845) MWh är egenproducerad på Johannes och **2 795** (1 927) MWh är inköpt.
- 3) Inklusive vatten till fjv-nät, varav **554** (777) m³ till undercentral (sanitet).
- 4) I augusti 2016 konverterades Johannes KVV från fossilolja (Eo1) till bioolja (RME); resterna av fossiloljan såldes till Sandviken Energi AB.

Kemikalier & gasol förbrukning	Inköpt mängd*		Användning
	2016 (ton)	2017 (ton)	
Ammoniak	290,9	322,2	Rökgasrening
Natriumhydroxid	78,1	99,4	Rening rök-gaskondensat
Järnklorid	9,9	28,4	Rening rök-gaskondensat
Myrsyra	9,5	14,0	Neutralisering rök-gaskond.
Metallfällningskemikalie	9,0	5,0	Rening rök-gaskondensat
Polymer	0,28	0,18	Rening rök-gaskondensat
Salt	44	34	Regenerering avhårdare
Gasol	0	0	Vid start av oljebrännare
Eliminox	0,20	0	Syrereducering matarvatten

Processvatten och Rök-gaskondensatvatten (m³)	2016	2017	Kommentar
Rök-gaskondensatvatten	93 582	91 142	Efter behandling till Inre Fjärden
Processvatten* (maxvärde, ångförluster ej avräknade)	60 478	77 741	Efter sedimentering/oljeavskiljning i sedimenteringsdamm till våtmark

*) Vatten till påfyllning av fjärrvärmenät har räknats bort

Övriga avfall som uppkommer i verksamheten enligt avfallsförordningen SFS 2011:927

Avfall och återvinning	Avfallskod (*=F.A.)	Ton (**=m³)	Transportör	Omhändertagande
Wellpapp	200101	2,16 (0,44)	Gästrike Återvinnare	Materialåtervinning
Plastförpackningar	150102	0,71 (0,09)	Gästrike Återvinnare	Materialåtervinning
Osorterat (grovsopor)	191210	0,36 (0,82)	Gästrike Återvinnare	Energiåtervinning
Hushållsavfall/ Restavfall	200301	4,39 (4,39)	Gästrike Återvinnare	Energiåtervinning
Hushållsavfall (kompost)	200108	1,2 (1,64)	Gästrike Återvinnare	Kompost
Brännbart, verksamhetsavfall	200301	6,05 (7,68)	Gästrike Återvinnare	Energiåtervinning
Metallskrot	200140	17,86 (14,45)	Gästrike Återvinnare	Materialåtervinning
Tidningar	200101	0,09 (0,09)	Gästrike Återvinnare	Materialåtervinning
Kontorspapper	200101	0,41 (0,15)	Gästrike Återvinnare	Materialåtervinning
Pappersfpk	150101	0,024 (0,02)	Gästrike Återvinnare	Materialåtervinning
Spillolja	130208*	0,36 (0,53)	Gästrike Återvinnare	Förbränning
Färg mm. lösningsbas.	200127*	0,06 (0,03)	Gästrike Återvinnare	Förbränning
Småkemikalier	160506*	0,1 (0,0)	Gästrike Återvinnare	Förbränning
Aerosoler, brandfarliga	150111*	0,04 (0,03)	Gästrike Återvinnare	Förbränning
Kontaminerat fast avfall	150202*	0,07 (0,0)	Gästrike Återvinnare	Förbränning
Olje- och bränslefilter	160107*	0,10 (0,075)	Gästrike Återvinnare	Förbränning
Oljeavskiljare	130502*	2,20	Relita	Dewatech
Blandbäddsmassa (plastpolymer)	160119	1,2** (1,2 **)	Relita	Deponi Forsbacka

Avfall och återvinning	Avfallskod (*=F.A.)	Ton (**=m ³)	Transportör	Omhändertagande
Oljehaltigt vatten-slam (Turbingolv/avskiljare)	130206*	3,2**	Relita	Dewatech
Oljehaltigt vatten (Damm)	130803*	30**	Relita	Dewatech
Oljehaltigt slam (Spolning till pumpgrop)	130501*	2**	Relita	Dewatech
Flygaska	100117	2371 (2422)	Gävle Alltransport (SUEZ, f.d. SITA)	Deponi Forsbacka, används som täckmaterial
Bottenaska	100115	2577 (2364)	Gävle Alltransport (SUEZ, f.d. SITA)	Deponi Forsbacka, används för byggande av celler

6.3 Översiktlig beskrivning av verksamhetens påverkan på miljön

Johannes biokraftvärmeverk är en av produktionsanläggningarna i Gävles fjärrvärmenät tillsammans med BillerudKorsnäs AB och Bomhus Energi AB och en viktig del av Gävle Energis strategi för att minska förbränningen av fossila bränslen och minska tillskottet av koldioxid till atmosfären. Miljöpåverkan sker framför allt i form av utsläpp till luft och vatten. Genom kväveoxidreduceringssystemet hålls kväveoxidutsläppen nere. Anläggningen möjliggör fortsatt anslutning av fastigheter till nätet och med det minskat användande av olja och el för uppvärmning i Gävle.

Hantering av resurser är väsentlig. Dels i form av förbrukning av energi och bränslen dels i form av de restprodukter som uppstår i verksamheten. Flygaskan som uppkommer i anläggningen används som täckmaterial vid en deponi på Forsbacka Avfallsstation från 2016. Bottenaskan används som byggmaterial på samma avfallsstation.

6.4 Kontroll

Kontrollen sker inom ramen för egenkontrollprogrammet.

7. Gällande villkor i tillstånd

5 § 7. Redovisning av de villkor som gäller för verksamheten samt hur vart och ett av dessa villkor har uppfyllts.

Villkor	Kommentar

7.1 Slutliga villkor enligt gällande tillstånd

I följande text redovisas befintliga villkor och dessa följs upp med kommentarer där åtgärder mm tas upp.

Dom ang gällande miljö tillstånd meddelades av MÖD 2010-01-19.

Nedan presenteras endast de villkor som berör befintlig panna (i tillståndet benämnd ”panna 1”). Gällande miljö tillstånd innefattar även villkor för i nuläget ej uppförda pannor (i tillståndet benämnda ”panna 2” och ”panna 3”) och dessa villkor kommenteras ej nedan.

Om inget annat anges avser riktvärden månadsmedelvärden.

Allmänna villkor

1. Om inte annat framgår av nedan angivna villkor skall anläggningen och verksamheten - inbegripet åtgärder för att minska vatten- och luftföroreningar samt andra störningar från omgivningen - utformas och bedrivs i huvudsaklig överensstämmelse med vad sökanden uppgett eller åtagit sig i målet.

Kommentar: Uppfylles.

Utsläpp till luft

2. Skorsten för avledning av rökgaser från tillkommande pannenheter skall ha en minsta höjd av 80 m över mark.

Kommentar: Uppfylles.

4. Utsläpp av kväveoxider från anläggningen (räknat som kvävedioxid) får som gränsvärde och årsmedelvärde inte överstiga 60 mg/MJ tillfört bränsle. Utsläpp av kväveoxider (räknat som kvävedioxid) från panna 1 och 2 får som riktvärde och månadsmedelvärde inte överstiga 50 mg/MJ tillfört bränsle.

Kommentar: Uppfylles, högsta månadsmedel 44,2 mg/MJ, Årsmedel 35,3 mg/MJ.

5. Vid utnyttjande av kväveoxidreducerande åtgärder ska anläggningen drivas så att även utsläppen av ammoniak och dikväveoxid begränsas till låga nivåer. Målsättningen ska vara att de samlade utsläppen av kväveföreningars gödande effekt inte skall öka vid kväveoxidreduktion. Utsläpp av ammoniak från anläggningen får som riktvärde och månadsmedelvärde inte överstiga 6 mg/MJ tillfört bränsle.

Kommentar: Uppfylles, högsta månadsmedel: 2,1 mg/MJ (årsmedel 1,2 mg/MJ).

6. För start- och stödbrännare i samtliga pannor får eldningsolja innehållande maximalt 0,01 viktprocent svavel användas.

Kommentar: Uppfylles. Bioolja (RapsMetylEster, RME) används på anläggningen efter att ha konverterats från fossilolja (EO1) under 2016. RME innehåller villkoret.

7. Utsläpp av kvicksilver till luft från samtliga pannor var för sig får som riktvärde vid mätning ej överstiga 30 µg/Nm³tg.

Kommentar: Uppfylles, Vid periodiska mätningar erhöles följande resultat:

Mättillfälle	Resultat	Enhet
2017-03-13 till 2017-03-14	0,50	µg/Nm ³ tg
2017-11-07 till 2017-11-08	2,4	µg/Nm ³ tg

Utsläpp till vatten

9. Halterna av föroreningar i avloppsvatten från rökgasreningen i befintlig panna (panna 1) får som månadsmedelvärde inte överskrida följande riktvärden:

Arsenik	50 µg/l
Bly	50 µg/l
Kadmium	1,5 µg/l
Koppar	70 µg/l
Krom	100 µg/l
Kviksilver	1,5 µg/l
Nickel	100 µg/l
Suspenderade ämnen	10 mg/l (i 95 % av stickproverna)
Tallium	30 µg/l
Zink	300 µg/l

Kommentar: Uppfylls. Se tabell villkor 13.

12. pH-värdet i utgående kondensatvatten från respektive panna skall som riktvärde ligga i intervallet 6,5-9,5.

Kommentar: Uppfylls med anmärkning, avvikelse från riktvärde (pH 9,7) i ett av 36 uttagna prov under året. Stickprov togs samma dag som avvikande veckoprover togs ut och gav godkänt pH-värde (9,2). Orsak till avvikelserna var en störning i processen. Se tabell villkor 13, kommentar 2.

13. Halten ammoniumkväve i avloppsvatten från rökgasreningen får som årsmedelvärde inte överskrida följande riktvärde: 50 mg/l.

Kommentar: Uppfylls. Se tabell nedan

Uppmätta värden för utsläpp till vatten (rökgaskondensat) 2017 enligt nedan:

Parameter	Max Vecko-medelv 2017	Max Månads-medelv 2017	Enhet	Tillstånd		Årsmedel	
				Rikt-värde	Inne-hållits 2017?	2016	2017
<i>Susp</i>	16,0	7,4	mg/l	10 ³	Ja	3,2	3,1
<i>Ammoniumkväve</i>	42,0		mg/l	50 ⁴	Ja	11,2	10,9
<i>pH¹</i>	9,7²		-	6,5-9,5	Ja²	8,8	8,8
<i>Kviksilver</i>		0,81	µg/l	1,5	Ja	0,49	0,38
<i>Kadmium</i>		0,81	µg/l	1,5	Ja	<0,1	0,14
<i>Bly</i>		0,87	µg/l	50	Ja	0,6	0,5
<i>Zink</i>		65,0	µg/l	300	Ja	8,8	12,5
<i>Nickel</i>		1,2	µg/l	100	Ja	<1,0	<1,0
<i>Koppar</i>		33,0	µg/l	70	Ja	3,2	4,8
<i>Krom</i>		15,0	µg/l	100	Ja	4,7	4,6
<i>Arsenik</i>		13,0	µg/l	50	Ja	5,1	4,3
<i>Tallium</i>		0,50	µg/l	30	Ja	0,24	0,19

- 1) *Lägsta uppmätta veckomedel: pH = 8,1.*
- 2) *Analysresultatet på pH 9,7 var det enda veckoprovet under årets 36 stycken med pH-värde över riktvärdet på 6,5-9,5. Samma datum (2017-10-30) togs även ett stickprov som uppvisade pH 9,2 dvs inom riktvärdet.*
- 3) *I 95 % av stickproverna.*
- 4) *Årsmedelvärde.*

14. Dag- och processvatten från anläggningen skall avledas till utjämningsdammar för sedimentering och infiltration.

Kommentar: Uppfylls.

15. Bolaget skall vidta effektiva motåtgärder om kontroll av dagvattnet visar att sådana åtgärder är påkallade.

Kommentar: Uppfylls. Vecko- och månadsprover efter sedimenteringsdamm uppfyller de höga krav som ställs på rökgaskondensat trots att dessa krav inte ställs på dagvatten.

Hantering och lagring av bränslen

16. Mottagning och hantering av bränslen skall ske på ett sådant sätt att risk för damning, lukt, förorening och andra olägenheter förebyggs.

Kommentar: Uppfylls. Transport av bränsle sker i stängda flak till och från anläggningen. Inga klagomål på damning, lukt, förorening och andra olägenheter har inkommit till bolaget under verksamhetsåret.

17. Kravspecifikationer till grund för mottagning av avfallsbaserat bränsle skall utformas så att material som är lämpat för återanvändning och materialåtervinning förbränns i så liten utsträckning som möjligt.

Kommentar: Uppfylls. Det enda avfallsbränsle som används är sorterat returträ.

Avfall och kemikalier

18. Flygaska och slagg som uppkommer vid anläggningen skall hanteras på ett sådant sätt att damning eller annan olägenhet inte uppstår. Bolaget skall eftersträva att i första hand nyttiggöra askor och liknande restprodukter. Slutligt omhändertagande skall ske vid anläggning med därför erforderligt tillstånd.

Kommentar: Uppfylls. Flygaska har körts till Forsbacka avfallsstation för att där användas som täckmaterial vid deponi. Bottenaskan används som anläggningsmaterial på deponi.

Årsmedelv. för ¹³⁷Cs i flygaskan var **1 859 Bq/kg**. Högsta värde var **3 650 Bq/kg**.

19. Hantering av avfall, farligt avfall och kemiska produkter skall ske så att utsläpp till mark, luft eller vatten motverkas. Vid risk för spill eller läckage skall hantering ske på tät yta. Spill skall omgående samlas upp och tas om hand.

Kommentar: Uppfylls. Det enda noterade utsläppet under verksamhetsåret var av turbinolja (se avsnitt 10.1) vilket skedde till sedimenteringsdamm och sögs upp utan att gå vidare till recipient.

Buller

20. Buller från verksamheten får som riktvärde inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än
- 50 dB(A) dagtid måndag-fredag (07-18)
 - 45 dB(A) kvällstid (18-22)
 - 45 dB(A) helgdag samt lördag-söndag (07-18)
 - 40 dB(A) nattetid (22-07)

Den momentana ljudnivån nattetid vid bostäder får inte överstiga 55 dB(A). Detta gäller dock inte vid friblåsning då ljudnivån tillfälligt kan komma att överskridas.

Kommentar: Uppfylls. Inga klagomål har inkommit och inga mätningar utförts.

Driftförhållanden

21. Flödet av farligt avfall till förbränning får inte utgöra en större andel än 10 % av bränsletillförseln. Vid förbränning av farligt avfall skall värmevärdet på det farliga avfall som förbränns ligga mellan 8 och 18 MJ/kg och innehållet av arsenik, krom och koppar i det behandlade virkets ytved får inte överstiga följande viktandelar:

Arsenik	12 000 ppm
Krom	12 500 ppm
Koppar	8 500 ppm

Kommentar: Uppfylls. Inget farligt avfall har förbränts under året.

Driftstörning

22. Vid ett sådant haveri av reningsutrustning som för med sig att utsläppsgränsvärdena överskrids, får förbränning av avfall i anläggningen under inga förhållanden fortsätta i längre tid än fyra timmar i följd. Den sammanlagda drifttiden under sådana förhållanden får inte heller överstiga 60 timmar per år. Om flera förbränningslinjer är anslutna till samma utrustning för rökgasrening skall begränsningen till 60 timmars drifttid gälla den sammanlagda tiden för alla dessa linjer.

Kommentar: Uppfylls. Onormal drift åberopas 0 timmar under 2017.

Kontroll

24. För verksamheten skall finnas ett kontrollprogram som möjliggör en bedömning av om villkoren följs samt övervakning av föroreningshalten i det dagvatten som släpps ut i recipienten. I kontrollprogrammet skall anges mätmetoder, mätfrekvens och utvärderingsmetoder. Kontrollprogrammet bör tas fram i samråd med tillsynsmyndigheten.

Kommentar: Uppfylls. Egenkontrollprogram finns och som del av egenkontrollprogrammet finns även en Miljöteknisk Handbok som uppdateras kontinuerligt.

Övrigt

25. Skulle för omgivningen besvärande lukt, damning eller nedskräpning förekomma till följd av verksamheten vid anläggningen skall bolaget snarast vidta effektiva motåtgärder.

Kommentar: Uppfylls. Inga klagomål har inkommit.

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

5 § 8. En kommenterad sammanfattning av resultaten av mätningar, beräkningar eller andra undersökningar som utförts under året för att bedöma verksamhetens påverkan på miljön och människors hälsa

Kommentar: Här bör redovisas de mätningar, beräkningar och andra undersökningar som följer av t.ex. villkor för verksamheten, föreläggande och de föreskrifter som inte omfattas av 5h-5i §§ och kan gälla t.ex. utsläpp, energi och råvaruförbrukning, produktion av avfall samt transporter till och från anläggningen. Värden till följd av villkor redovisas där så är möjligt i SMP:s emissionsdel.

Se periodisk mätning nedan.

9. Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner

5 § 9. Redovisning av de betydande åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner samt för att förbättra skötsel och underhåll av tekniska installationer.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Gävle Kraftvärme AB har rutiner för riskanalys och rutinerna för detta har inte i någon större omfattning förändrats under året, förutom med dessa förbättringar:

- Nya rutiner för oljeavskiljare
- Större översyn av egenkontrollprogrammet
- Riskanalys för bränslehantering
- Ny brandskyddsdocumentation och nya rutiner är framtagna
- Arbete med att få ett mer homogent bränsle

10. Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor mm

5 § 10. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor eller liknande händelser som har inträffat under året och som medfört eller hade kunnat medföra olägenhet för miljön eller människors hälsa.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Nya rutiner för hantering av oljeläckage för turbin

10.1 Tillbud och störningar – åtgärder

För följande tillbud har under året upprättats avvikelserapporter. De tillbud som inneburit överskridande av begränsningsvärden eller avsteg från villkor i miljötillstånd har rapporterats till tillsynsmyndighet. Även tillbud som ansetts som uppseendeväckande har rapporterats till tillsynsmyndighet. Det totala antalet ej godkända mätdygn för året blev 4 av maximala 10.

Datum	Händelse	Konsekvens	Åtgärd	Rapp t mynd
13 & 14/2	Haveri pH-instrument utgående RGK	Mätbortfall pH utg. RGK sex resp sju halvtimmar två dagar	Beställer nytt pH-instrument	Ja
4/3	Byte av pH-instrument	Två timmedelvärden blev utanför riktvärde	Inga	Ja
7/3	Lång servicetid miljömätutrustning	Ej godkänt mätdygn (1 av 10)	Planera in service och instrumentkontroll under samma dygn	Ja
9/3	Lång servicetid miljömätutrustning	Ej godkänt mätdygn (2 av 10)	Dialog med servicebolaget	Ja
13/4	Utg. RGK pH utanför riktvärde	Ett timmedelvärde blev utanför riktvärde	Inga	Ja
16/4	Panntripp	Ett timmedelvärde saknas och ett blev utanför riktvärde	Bytt från timmedelvärde till dygnsmedelvärde pH utg. RGK	Ja
3/6	Blästersand ut ur skorsten	Stoft ut genom skorsten vid ej drift	Förtydligande av befintlig rutin för rengöring efter utfört arbete	Ja
24/10	Lång servicetid miljömätutrustning	Ej godkänt mätdygn (3 av 10)	Dialog med servicebolaget	Ja
26/10	Lång servicetid miljömätutrustning	Ej godkänt mätdygn (4 av 10)	Dialog med servicebolaget	Ja
22/11	Utsläpp turbinolja	Olja bräddade över till damm	Oljesugning, extra miljöanalyser	Ja

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

5 § 11. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Åtgärdsplan för energieffektivisering är framtagen. Provedning med ökad inblandning av returträ är genomförd. Kontinuerligt arbete för att optimera, vilket leder till ökad resurseffektivitet och minskade utsläpp i det totala systemet. Johannes KVV är en produktionsanläggning i Gävles fjärrvärmenät. För att få en optimal produktionsmix finns ett gemensamt optimeringssystem för samtliga anläggningar. Basen i leveranserna till nätet består i dagsläget av restvärme från massaindustri.

12. Ersättning av kemiska produkter mm

5 § 12. De kemiska produkter och biotekniska organismer som kan befaras medföra risker för miljön eller människors hälsa och som under året ersatts med sådana som kan antas vara mindre farliga.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Företaget har ett kontinuerligt arbete med att ersätta, samt att minska antalet och mängd, av kemiska produkter. Som stöd har vi kemikaliesystemet.

13. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet.

5 § 13. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts under året i syfte att minska volymen avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Inga direkta åtgärder har vidtagits då mängderna är mycket begränsade. Utbildning och information utgör de främsta åtgärderna. Omhändertagande av avfall se tabell.

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

5 § 14. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts under året med syfte att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Genom vårt miljöledningssystem pågår en kontinuerlig uppdatering samt framtagande av nya rutiner och instruktioner. Bland annat genomförs regelbundna miljöronder/revisioner.

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

5 § 15. En sammanfattning av resultaten av de undersökningar som genomförts under året för att klarlägga miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar samt vilka åtgärder detta eventuellt har resulterat i.

Kommentar: Här bör redovisas de åtgärder som genomförts som en följd av verksamhetsutövarens egenkontrollansvar.

Kontrollmätning av stoftreduktionen vid 6% O₂ var genom rökgaskondenseringen 68% och över elfiltret 99,8%. Bränslemixen för Gävle stads fjärrvärme för 2017 blev 55,2% restvärme, 33,3% bioenergi, 9,9% rökgaskondensering (finns på Johannes KVV och Bomhus Energi AB), 1,5% el (inklusive hjälpel) samt 0,1% fossil olja.

Industriutsläppsverksamheter

5 b § Industriutsläppsverksamheter

5 b § För verksamheter som enligt 1 kap. 2 § andra stycket industriutsläppsförordningen (2013:250) är industriutsläppsverksamheter gäller, utöver vad som anges i 5 §, att följande ska redovisas (ord och uttryck i denna paragraf har samma betydelse som industriutsläppsförordningen):

Om alternativvärde eller dispens från begränsningsvärde har beviljats, ska uppgift om beslutets innehåll redovisas.

Beslutets innehåll:

Om statusrapport har getts in ska anges tidpunkt för inlämnandet och till vilken myndighet detta har gjorts.

Tidpunkt för inlämnandet:

Myndighet:

Dessutom ska vad som anges i följande underpunkter uppfyllas.

För redovisningen av uppgifterna i punkterna a)-d) nedan kan lämpligen de mallar för redogörelse av BAT-slutsatser som finns på SMP-Hjälp användas i stället, vilka sedan bifogas som bilaga.

a) För verksamhetsåret efter det att slutsatser om bästa tillgängliga teknik för huvudverksamheten har offentliggjorts, ska för varje slutsats som är tillämplig på verksamheten, redovisas en bedömning av hur verksamheten uppfyller den.

Kommentar: Med verksamhetsår avses kalenderåret före det år rapporteringen sker.

År för offentliggörande av slutsatser för huvudverksamheten:

Tillämplig slutsats

Bedömning

b) Om verksamheten inte bedöms uppfylla en sådan enskild slutsats om bästa tillgängliga teknik som åsyftas i a) ska även redovisas vilka åtgärder som planeras för att uppfylla den, samt en bedömning av om åtgärderna antas medföra krav på tillståndsprövning eller anmälan. Även planerade ansökningar om alternativvärden respektive dispenser från begränsningsvärden ska redovisas.

Slutsats	Planerade åtgärder	Bedömning av tillstånds- eller anmälningsplikt	Planerade ansökningar om alternativvärden	Planerade ansökningar om dispenser

c) I de två därpå följande miljörapporterna ska redovisas hur arbetet med att uppfylla kraven enligt slutsatserna har fortskridit.

d) Från och med det fjärde verksamhetsåret efter det att slutsatser om bästa tillgängliga teknik för huvudverksamheten offentliggjordes, ska årligen redovisas hur slutsatserna, satta i relation till eventuella meddelade alternativvärden respektive dispenser från begränsningsvärden, uppfylls. I fråga om mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod ska tillämpas vad som anges i 5 § femte och sjätte styckena. I slutsatserna om bästa tillgängliga teknik kan finnas bestämmelser som har betydelse för hur kontrollen ska utföras. I den mån alternativvärde har beviljats behöver endast visas att alternativvärdet uppfylls.

Slutsats

Kommentar

Verksamheter som omfattas av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar

5 c §. Förordning 2013:252

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av förordningen.

Kommentar: Övriga uppgifter som stora förbränningsanläggningar ska redovisa se SMP-Hjälp (Hur gör jag?/Verksamhetsutövare/Stora förbränningsanläggningar)

Kommenterad sammanfattning:

EJ AKTUELL FÖR JOHANNES KVV!

5 c §. Förordning 2013:252 Resultat från årlig kontroll av automatiska mätsystem.

5 c § (andra stycket). För förbränningsanläggning som omfattas av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar, och som enligt 21 § nämnda förordning omfattas av krav på kontinuerlig mätning av föroreningshalter i rökgaser, ska redovisas resultaten från sådan årlig kontroll av automatiska mätsystem som anges i 27 § i samma förordning.

Resultat från årlig kontroll:

EJ AKTUELL FÖR JOHANNES KVV!

Verksamheter som omfattas av förordningen (2013:253) om förbränning av avfall

5 d §. Förordning 2013:253

Kommentar: Uppgifterna ska redovisas i separata mallar som finns i SMP-Hjälp (Hur gör jag?/Verksamhetsutövare/Anläggningar som förbränner avfall)

Sammanfattning av resultaten från utförda mätningar och undersökningar

Energiproduktionen var ungefär lika stor som föregående år och antalet drifttimmar var något lägre. Detta har medfört ungefär lika höga utsläppen som mäts i absoluta mängder (ton) till rökgaser med den stora skillnaden att bioolja RME har helt ersatt fossilolja EO1 och att därmed utsläppet av koldioxid för första året är helt noll, då RME är biogent. Utsläppen till vatten har minskat i vissa fall och ökat i några. Detta beror på att mätningarna av utsläpp till vatten ofta ligger nära detektionsgränser varför enskilda höga analysvärden kan ge ett stort skenbart genomslag.

Årsutsläppet av kvicksilver är lägre som föregående år och alla månadsmedelvärden innehåller både riktvärdet och begränsningsvärdet.

Ett veckomedelvärde för pH för utgående rökgaskondensat är utanför riktvärdet pH 6,5-9,5 men samma datum har ett stickprov tagits som är inom riktvärde, vilket gör att bolaget anser att pH innehålls.

Utsläppet av koldioxid till luft har reducerats avsevärt i och med konverteringen från fossilolja (EO1) till bioolja (RME) i augusti 2016 då utsläppet av CO₂ från RME är biogent.

5 d §. Villkor/begränsningsvärden enligt lagstiftning

Utöver i tillståndet angivna villkor tillkommer följande ålägganden i enlighet med SFS 2013:253 vid 40 % inblandning av returträ. De begränsningsvärden som bestäms via blandningsberäkningar kan förändras något då nya elementaranalyser för bränsle utförs.

5 d §.1 Utsläpp till luft

Begränsningsvärde beräknat vid 40% RT-flis (+55% bark + 5% GROT) resp 55% RT-flis (+40% bark + 5% GROT) volym våt produkt ("antal skopor")

Parameter	Begränsningsvärde		Enhet	Kontroll av villkor	Typ av villkor
	40%RT	55%RT			
NO _x	300	300	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	Kontinuerlig mätning	Dygnsmedel
CO	Ca 190	Ca 162	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	Kontinuerlig mätning	Dygnsmedel
SO ₂	Ca 150	Ca 132	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	Kontinuerlig mätning*	Dygnsmedel
HCl	15	15	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år*	Dygnsmedel
TOC	15	15	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	Kontinuerlig mätning	Vid kontroll
Stoft	Ca 24	Ca 22	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	Kontinuerlig mätning	Dygnsmedel
HF	1,5	1,5	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år**	Vid kontroll
Hg	0,05	0,05	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	Vid kontroll
Cd, Tl	0,05	0,05	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	Vid kontroll
Sb+ As+ Pb+ Cr+ Co+ Cu+ Mn+ Ni+ V	0,5	0,5	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	Vid kontroll
Dioxiner, Furaner	0,1	0,1	ng/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	Vid kontroll

*) Dispens har godkänts av tillsynsmyndighet från att dessa parametrar kvalitetssäkras enligt SS-EN 14181. För HCl och SO₂ finns kontinuerlig mätning för egenkontroll och de mäts även periodiskt 2 ggr/år.

**) Undantag från kontinuerlig mätning av denna parameter tillämpas. HF mäts istället periodiskt 2 ggr/år. Tillsynsmyndighet har underrättats att undantag tillämpas.

Kommentar: Lagkrav uppfylls.

NO_x, CO, SO₂, CH₄ (som mått på TOC), HCl & Stoft mäts kontinuerligt. Resultat i bilagor 1 till 6.

HCl, HF, SO₂, Hg, Cd, Tl, Sb+ As+ Pb+ Cr+ Co+ Cu+ Mn+ Ni+ V, Dioxiner och Furaner har uppmätts periodiskt vid två tillfällen (vår och höst).

Periodiska mätningar utfördes 29/2-1/3 och 30/11-1/12 med resultat enligt nedan:

Parameter	Villkor*	Enhet	Mätning	Uppmätta värden*		Innehålls BegrV?
				13-14/3 (E.RGK)	7-8/11 (F.RGK)	
SO ₂	141 133	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,34 —	— 10,5	Ja
HCl	15 15	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,36 —	— 10,8	Ja
HF	1,5 1,5	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,021 —	— 0,0724	Ja
Hg	0,05 0,05	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,00052 —	— 0,0021	Ja
Cd, Tl	0,05 0,05	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,00013 —	— 0,00016	Ja
Sb+ As+ Pb+ Cr+ Co+ Cu+ Mn+ Ni+ V	0,5 0,5	mg/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,029 —	— 0,067	Ja
Dioxiner, Furaner	0,1 0,1	ng/m ³ _{ntg} , 6 % O ₂	2 gånger/år	0,0047** —	— 0,038**	Ja

*) Övre värdet efter RGK för 40% resp undre värdet före RGK för 55% returträ i fastbränslemixen

***) Högsta värdet av två utförda analyser (dubbelprov)

5 d §.2 Utsläpp till vatten

Villkoren är endast tillämpliga för rökgaskondensat:

Parameter	Värde	Enhet	Kontroll av villkor	Typ av villkor
Flöde	-	-	Kontinuerlig mätning	Endast krav på kontinuerlig kontroll
Temperatur	-	-	Kontinuerlig mätning	Endast krav på kontinuerlig kontroll
pH	-	-	Kontinuerlig mätning	Endast krav på kontinuerlig kontroll
Suspenderad substans	30	mg/l	Kontinuerlig mätning	Begränsningsvärde (Gäller för 95 % av de uppmätta värdena)
Suspenderad substans	45	mg/l	Veckovisa flödesproportionella prov.	Begränsningsvärde (Gäller för 100 % av de uppmätta värdena)
Hg	0,03	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde
Cd, Tl	0,05	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde
As	0,15	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde
Pb	0,2	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde
Cr, Cu, Ni	0,5	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde
Zn	1,5	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde
Dioxiner och Furaner	0,3	ng/år	2 gånger/år	Begränsningsvärde

Kommentar: Flöde, Temperatur och pH mäts kontinuerligt. pH valideras via flödesproportionella laboratorieprover en gång/vecka.

Tungmetaller mäts en gång/månad på flödesproportionella samlingsprov.

5 d §.3 Resultat från månadsvisa resp periodiska mätningar

Parameter	Bg/Gr värde	Enhet	Kontroll av villkor	Typ av villkor	Högsta värde	Uppfylls villkor?
Suspenderad substans	30	mg/l	Dagliga flödesproportionella 24-timmarsprov	Begränsningsvärde (Gäller för 95 % av uppmätta värden)	16,0	Ja
Suspenderad substans	45	mg/l	Veckovisa flödesproportionella prov	Begränsningsvärde (Gäller för 100 % av uppmätta värden)		
Hg	0,03	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,00081	Ja
Cd	0,05	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,00081	Ja
Tl	0,05	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,00050	Ja
As	0,15	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,0130	Ja
Pb	0,2	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,00087	Ja
Cr	0,5	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,0150	Ja
Cu	0,5	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,0330	Ja
Ni	0,5	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,0012	Ja
Zn	1,5	mg/l	1 gång/månad	Begränsningsvärde	0,0650	Ja
Dioxiner och Furaner	0,3	ng/l	2 gånger/år	Begränsningsvärde	0,004¹	Ja

1) Redovisas som TE enligt SFS 2013:253 54§.

5 d §.4 Kontrollmätningar för att säkerställa funktion hos AMS (JM och AST)

Jämförande Mätning enligt NFS 2016:13 (JM) och kvalitetssäkring (AST) enligt SS-EN 14181:2014 av Automatiskt Miljömätningssystem genomfördes 6-9 november 2017.

Resultatet från den jämförande mätningen av NO, O₂ och rökgasflöde visar på överensstämmelse med kraven i föreskrift NFS 2016:13. Dock bör det påpekas att jämförande kontroll med fast monterat pitotrör kan inte utföras efter RGK, då det vid det fasta mätsystemets (systemgräns) rökgaskanaler saknas ostörda raksträckor. Hastighetsprofilen efter RGK godkänns ej och påvisar att mätning av rökgasflöde är olämpligt.

Resultatet från AST visade att kalibrerfunktionen för samtliga parametrar innehölls.

Jämförande instrumentkontroll NH₃ före och efter rökgaskondensor vid Johannes Kraftvärmeverk i Gävle utfördes 7 & 9 november 2017. Resultat visar på överensstämmelse med avseende på kravet om systematisk avvikelse före RGK, dock innehålls inte standardavvikelsen varken före eller efter RGK.

Emissionsmätning vid samförbränning med RT-flis vid Johannes kraftvärmeverk i Gävle utfördes 13-14 mars 2017 för våren med 40% fastbränsleinblandning av RT-flis och 7-8 november 2017 för hösten med 55% RT-flis. Resultatet från emissionsmätningarna visar att gällande villkor samt begränsningsvärden för verksamheten innehölls vid båda mättillfällena. Begränsningsvärdet är beräknat och angivna vid 40% resp. 55% inblandning av RT-flis enligt formel för samförbränning i SFS 2013:253, då den högre inblandning testades i 60 dagar enligt beslut med tillsynsmyndigheten.

5 d §.5 Analyser av askor och markprover

Prover togs ut på bottenaska och flygaska i samband med emissionsmätningarna 6 mars och 8 november 2017. Under hösten utfördes utökad elementaranalys av askorna. Under 2014 vann ett annat externt, ackrediterat laboratorium upphandlingen och antal rekommenderade analyser har därefter minskat i antal, varvid tabellen har färre rader nu.

Markprov togs ut i botten av utgående dike i samband med emissionsmätningarna 6 mars och 9 november 2017.

Analysresultat Askor och Markprover

Parameter	Enhet	Bottenaska		Flygaska		Markprov	
		Resultat 6/3	Resultat 8/11	Resultat 6/3	Resultat 8/11	Resultat 6/3	Resultat 9/11
TS	%	99,7	>99,9	99,4	99,4	75,4	75,0
Ca	% TS	—	—	—	—	—	—
K	% TS	—	—	—	—	—	—
Mg	% TS	—	—	—	—	—	—
LOI 1000 °C	% TS	—	—	—	—	1,8	0,9
As	mg/kg TS	48	25	320	480	<2,4	<2,4
Ba	mg/kg TS	—	—	—	—	75	14
Cd	mg/kg TS	<0,51	<0,51	18	27	<0,20	<0,20
Co	mg/kg TS	5,3	21	24	29	7,7	3,0
Cr	mg/kg TS	150	140	360	430	26	6,3
Cu	mg/kg TS	610	200	700	800	16	3,4
Hg	mg/kg TS	<0,046	<0,046	1,2	1,9	<0,012	<0,012
Mn	mg/kg TS	2 600	770	11 000	9000	—	—
Ni	mg/kg TS	12	95	70	110	16	3,5
Pb	mg/kg TS	36	110	1 300	1 900	8,5	3,0
S	mg/kg TS	—	—	—	—	—	—
V	mg/kg TS	14	28	35	43	34	14
Zn	mg/kg TS	4 600	1 600	11 000	14 000	59	25
TOC	% TS	—	—	—	—	—	—
pH		—	—	—	—	7,6	7,2
N-tot	mg/kg TS	—	—	—	—	<670	<670
NH ₄ -N	mg/kg TS	—	—	—	—	<140	<140
P-tot	mg/kg TS	—	—	—	—	390	240
Fenolindex	mg/kg TS	—	—	—	—	<1,0	<1,0

5 d §.6 Årsvärden av utsläpp till luft och vatten (redovisas både i text och emissionsdel)

5 d §.6.1 Utsläpp till luft (ton)

Värden framtagna via mätning utom CO₂ som beräknas genom massballans enligt CO₂-deklaration. Icke validerade mätvärden används. För stoft ut till luft (efter rökgaskondensering) används generellt halva mätvärdet före rökgaskondensering. Detta stöds av bland annat mät rapport "Emissionsmätning av stoft vid KVV Johannes" (F-1701) utförd 10 januari 2017, i vilken avskiljningsgrad av stoft över rökgaskondensering uppgick till 68 %, dvs mer än hälften. Övrigt stoft hamnar i kondensatet i form av suspenderande ämnen till vatten.

Ton/år	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Kväveoxider, NOx	72,4	75,2	61,9	43,2	35,8	37,6	46,8	41,4
Dikväveoxid, N ₂ O	9,66	11,35	9,25	3,83	0,71	0,69	0,74	0,60
Ammoniak, NH ₃	1,18	3,08	3,12	1,55	1,21	1,53	1,34	1,36
Svavel, S (S = SO ₂ / 2)	0,45 ¹	0,41 ¹	0,11 ¹	0,033 ¹	0,16 ¹	0,18 ¹	0,17	0,085
Koloxid, CO	89,2	90,1	56,3	52,1	47,4	49,9	52,6	59,3
Koldioxid, CO ₂ (endast fossilt)	953	344	430	237	287	178	10,6 ²	0
Koldioxid, CO ₂ (biogent+fossilt)	953	344	430	237	287	178	323 ²	197²
TOC (mätt som CH ₄)	Mättes ej		3,4	1,9	0,70	0,75	0,92	0,67
Stoft (före rökgaskondensering)	14,7	8,43	5,37	5,14	1,65	1,71	3,54	2,21
Stoft (efter rökgaskondensering) (Beräknad Stoft _{föreRGK} / 2)	7,4	4,22	2,68	2,57	0,83	0,89	1,77	1,11

- 1) I miljörapport för 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014 och 2015 redovisades svavel (S) i denna tabell felaktigt som värdet för svaveldioxid (SO₂), värdena har rättats ovan. I emissionsdeklarationen redovisas värdet korrekt som svaveldioxid, ej som svavel.
- 2) Konvertering från fossilolja (Eo1) till bioolja (RME) i augusti 2016. Total mängd CO₂ enligt leverantörs datablad för RME: WTW (CO₂-ekv.) 1,36 kg/liter dividerat med växthusgasbesparing 51 % multiplicerat med antal liter förbrukad RME.

5 d §.6.2 Utsläpp via Rökgaskondensatvatten till Inre fjärden (kg)

Årstotaler för 2017 beräknade utifrån ett årsflöde av **91 142 m³** och årsmedelvärden från analysresultat enligt ovanstående tabell för uppmätta värden för utsläpp till vatten (RGK).

År	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Suspender. ämnen	478	215	194	273	215	277	299	283
Ammoniumkväve	2 161	921	1 016	781	1 347	1 715	1 048	993
Arsenik	0,814	0,500	0,819	0,492	0,685	0,280	0,477	0,392
Bly	0,054	<0,046	<0,043	<0,042	<0,0471	0,0463	0,056	0,046
Kadmium Cd	<0,011	<0,009	<0,0085	<0,0084	<0,009	<0,009	<0,009	0,013
Koppar	0,825	0,146	0,680	0,160	0,230	0,242	0,299	0,437
Krom	0,901	0,483	0,505	0,387	0,242	0,399	0,440	0,419
Kvicksilver Hg	0,022	0,0096	0,0145	<0,0084	0,0094	0,049	0,046	0,035
Nickel	0,141	0,091	<0,085	<0,084	<0,094	0,212	<0,094	<0,091
Tallium	0,022	0,010	0,012	<0,0084	<0,0094	0,0132	0,022	0,017
Zink, Zn	0,793	0,537	0,642	0,502	1,15	0,509	0,824	1,139
Furaner + dioxiner ¹	För låga att beräkna	2,2*10 ⁻⁶	0,34*10 ⁻⁶	0,30*10 ⁻⁶	0,34*10 ⁻⁶	0,39*10 ⁻⁶	0,47*10 ⁻⁶	0,36*10 ⁻⁶

1) Redovisas som TE enligt SFS 2013:253, 54 §.

5 d §.6.3 Utgående dike, sedimenteringsbassäng

Resultat från provtagning sedimenteringsbassäng

Parameter	Årsmedelvärden		Enhet
	2016	2017	
Suspenderande ämnen, Susp	4,1	4,8	mg/l
Oljeindex	0,10	0,17	mg/l
Arsenik, As	3,3	2,6	µg/l
Bly, Pb	0,89	1,1	µg/l
Kadmium Cd	<0,10	<0,10	mg/l
Koppar, Cu	14,3	13,1	µg/l
Krom, Cr	1,3	1,3	µg/l
Kvicksilver Hg	<0,10	<0,10	µg/l
Nickel, Ni	1,2	1,1	µg/l
Tallium, Tl	<0,10	<0,10	µg/l
Zink, Zn	51	50	µg/l

Verksamheter som omfattas av förordningen (2013:254) om användning av organiska lösningsmedel

5 e §. Förordningen 2013:254

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av förordningen.

Kommentar: Vägledning om vilka uppgifter som bör redovisas finns i Vägledning om Naturvårdsverkets föreskrifter om miljörapport.

Kommenterad sammanfattning:

EJ AKTUELL FÖR JOHANNES KVV!

Verksamheter som omfattas av Naturvårdsverkets föreskrifter NFS 2016:6 om rening och kontroll av utsläpp av avloppsvatten från tätbebyggelse

5 h §. NFS 2016:6

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av föreskrifterna.

Kommentar: Övriga uppgifter gällande utsläpp av avloppsvatten som ska redovisas se SMP-Hjälp (Hur gör jag?/Verksamhetsutövare/Avloppsreningsverk)

Kommenterad sammanfattning:

EJ AKTUELL FÖR JOHANNES KVV!

Verksamheter som omfattas av Naturvårdsverkets föreskrifter SNFS 1994:2 om skydd för miljön, särskilt marken, när avloppsslam används i jordbruket.

5 i §. SNFS 1994:2

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av föreskrifterna.

Kommentar: Övriga uppgifter gällande avloppsslam som ska redovisas se SMP-Hjälp (Hur gör jag?/Verksamhetsutövare/Avloppsreningsverk)

Kommenterad sammanfattning:

EJ AKTUELL FÖR JOHANNES KVV!

Bilageförteckning

Lägg till de bilagor som är aktuella för verksamheten.

SE SMP!