

**ÅRSRAPPORT för ENERGIANLÄGGNINGAR**

(vindkraftsverk har egen blankett)

Anläggning: Harven

År: 2019

**GRUNDDEL****UPPGIFTER OM ANLÄGGNINGEN**

Anläggningens (platsens) namn:

Harven

Anläggningens (plats-) nummer:

Fastighetsbeteckning:

Harven 3

Besöksadress:

Förrådsgatan 6

Kommun:

Skara

Kontaktperson (namn, tele, e-post):

Sven-Eric Stenermark, 0511-322 16, sven-eric.stenermark@skaraenergi.se

Huvudbransch och tillhörande kod<sup>1</sup>:

40.60

Ev övriga branscher och koder<sup>1</sup>:Kod för farliga ämnen<sup>2</sup>:Grund för avgiftsnivå<sup>3</sup>:

Anmälan enligt:

 Miljöbalken Vattendom Miljöskyddslagen Dispens

Daterat: 1998-09-04

Tillståndsgivande myndighet:

 Länsstyrelsen: Kommunen: Annat:

Tillsynsmyndighet:

 Kommunal nämnd Länsstyrelsen:

Miljöledningssystem:

 EMAS ISO 14001 Annat: Nej

Emissionsdeklaration bifogas

 Ja Nej**UPPGIFTER OM HUVUDMAN**

Huvudman:

Skara Energi AB

Organisationsnummer:

556429-4303

Gatuadress:

Sven Adolf Norlingsgata 38

Postnummer:

532 88

Ort:

Skara

Kontaktperson:

Sven-Eric Stenermark

Telefonnr:

0511-322 16

Telefaxnr:

0511-321 50

E-postadress:

Sven-  
eric.stenermark@skaraenergi.se<sup>1</sup> enligt bilagan till förordningen (1998:899) om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd<sup>2</sup> enligt bilaga 1 till Naturvårdsverkets föreskrifter om miljörapport, NFS 2000:13<sup>3</sup> enligt bilagan till förordningen (1998:940) om avgifter för prövning och tillsyn enligt miljöbalken

# ÅRSRAPPORT FÖR ENERGIANLÄGGNINGAR för år: 2019

## TEXTDEL

Anläggningens (platsens) namn: Harven	
Anläggningens (plats-) nummer:	Kommun: Skara

## 1. VERKSAMHETSBESKRIVNING

### 1.1 Verksamhetens organisation och ansvarsfördelning (organisationsschema och liknande kan redovisas i bilaga)

#### Ansvariga:

Magnus Jacobsson:

VD. Är formellt ansvarig för drift, säkerhet och miljö på samtliga värmeverk och pannanläggningar.

Sven-Eric Stenermark (VA-miljöchef):

- Ansvarar under VD för miljöfrågorna på samtliga värmeverk och panncentraler.
- Utfärdar rapporter beträffande miljö, tillståndsfrågor mm.

Roger Björnberg (Fjärrvärmechef):

Ska under VD tillse:

- den dagliga driften på samtliga värmeverk och panncentraler
- underhållet på samtliga värmeverk och panncentraler enligt upprättat underhållssystem och riskbedömningsprogram.
- att svara på larm och åtgärda dessa vid beredskap.
- att anläggningen får tillsyn var 24:e timma enligt upprättad rondrutin.
- att driftjournal, flisjournal, avfallslistorna och driftkalendern och underhållsjournal fylls i och även att det råder god ordning på anläggningen.
- att underrätta VD vid alla tillbud och VA-miljöchef vid miljötillbud.

Karl-Åke Gustafsson

Filip Johansson och Jan Lundgren:

Ska under Fjärrvärmechef tillse:

- den dagliga driften på samtliga värmeverk och panncentraler
- underhållet på samtliga värmeverk och panncentraler enligt upprättat underhållssystem och riskbedömningsprogram.
- att svara på larm och åtgärda dessa vid beredskap.
- att anläggningen får tillsyn var 24:e timma enligt upprättad rondrutin.
- att driftjournal, flisjournal, avfallslistorna och driftkalendern och underhållsjournal fylls i och även att det råder god ordning på anläggningen.
- att underrätta VD vid alla tillbud och VA-miljöchef vid miljötillbud.

### 1.2 Kortfattad beskrivning av verksamheten

#### Lokalisering

Verksamheten bedrivs inom fastigheten Harven 3, som ligger i Skara kommun. Området ligger i anslutning till ett industriområde och anläggningen är placerad på kommunens område. Området för värmeverket omfattas av en detaljplan antagen av Byggnadsnämnden i Skara kommun den 14 september 1998 och trädde i laga kraft den 14 oktober 1998. Enligt detaljplanen får fastigheten Harven 3 användas för industri och kontor. Tillfart och inlastning av flis sker på Harven 4, ny detaljplan för Harven 4 gäller från 29 juli 2014 enligt denna får fastigheten användas till idrott, friskvård och vård samt butik samt mindre butiksyta. Närmaste bostadsbebyggelse ligger ca 300 m bort.

### **Verksamhetsbeskrivning**

Värmeverket Harven ägs och drivs av Skara Energi AB. Verksamheten vid Värmeverket Harven är avsedd att försörja tätorten Skara med värme i ett fjärrvärmesystem. Värmeverket ska leverera värme till fjärrvärmenätet. Den totala installerade tillförda effekten uppgår till 14 MW. Utöver detta så erhålls ett effekttillskott på 3 MW från rökgaskondensering. Effekten består av 12 MW tillförd bioeffekt med en 3 MW:s anläggning för rökgaskondensering och en deponigaspanna på 2 MW tillförd effekt.

#### **Produktionsenheter:**

FP: Hetvattenpanna som eldas med fuktiga biobränslen i form av träflis, bark, sågspån och dyligt i förugn försedd med rörlig trappstegsroster. Kapacitet är 12 MW tillförd effekt.

RKG Rök-gaskondenseringsanläggning i anslutning till hetvattenpannan. Här erhålles ett tillskott på maximalt 3 MW.

Deponigaspanna: Hetvattenpanna med en brännareffekt av 2 MW.

FP är försedd med en konventionell förugn med rörlig trappstegsroster. Askutmatningen sker automatiskt till en container. Styrningen av pannan sker genom kontinuerlig effekttreglering och O<sub>2</sub>-mätning för styrning av förbränningsluft.

FP är ansluten till en rökgaskondensator. Rökgaserna från FP värmer via kondensorn returvattnet från fjärrvärmen till mellan 45-65 °C samtidigt som rökgaserna kyls från ca 180 till några grader över fjärrvärmevattnets retur. Detta innebär att vid en returtemperatur på 40 °C får rökgaserna en temperatur på 45 °C.

Mängden aska och slagg uppgår till ca 500 ton/år. Avsikten är att askan skall återföras till skogen. Spridning av askan i skogen sker efter att den har upparbetats. Idag upparbetas den av PR-slamsugning i Falköping alternativt läggs på deponi.

### **1.3 Pannförteckning**

<b>Panna (namn eller beteckning)</b>	<b>Bränsle</b>	<b>Tillförd effekt (MW)</b>	<b>Avgiven effekt (MW)</b>
Fastbränslepanna	Biobränsle/Träflis	12 MW	10,5 MW
Rök-gaskondensator	-	0 MW	2,6 MW
Deponigaspanna	Deponigas	2 MW	1,8 MW

### **1.4 Ändringar under året**

-

### **1.5 Översiktlig beskrivning av verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön**

#### **Vatten**

Sanitärt spillvatten från personalutrymmen släpps till det kommunala spillvattennätet. Kondensvatten släpps till kommunens reningsverk efter pH-justering.

#### **Luft**

Luftföroreningar som uppkommer i verksamheten vid eldning av biobränslen är främst stoft, kväveoxider, kolmonoxid, koldioxid och svavel. Rökgaserna från fastbränslepannan passerar först en cyklon och därefter i en rök-gaskondensator med saltspärr där rökgaserna renas ytterligare, framförallt på stoft och svavelhaltiga ämnen. Rökgaserna släpps i en 35 meter hög skorsten.

#### **Buller**

Buller uppkommer i huvudsak vid transporter till och från anläggningen, fläktar, bränslehanteringen och sotningen.

#### **Kemikalier och oljor**

Förvaring av kemikalier och oljor sker avskilt från golvvavlopp till dag- eller spillvattennätet. För pH-justering av

kondensvattnet används natronlut.

### *Biprodukter och avfall*

Endast mycket små mängder av farligt avfall uppkommer i verksamheten.

Övrigt avfall i form av papper, papp, metaller och överbliven flis sorteras och återvinns. Askan mellanlagras i askrum innan den lastas på container och transporteras till PR-slamsugning för vidare upparbetning för spridning på skogsmark alternativt läggs på deponi.

Verksamhetsbeskrivningen fortsätter på bilaga:

Karta över anläggningen (inkl markerade utsläppspunkter) finns på bilaga:

## **2. GÄLLANDE FÖRESKRIFTER OCH BESLUT**

### **2.1 Tillstånd eller dispens enligt miljölagstiftningen**

Datum	Beslutsmyndighet	Tillståndet avser
1998-09-04	Länsstyrelsen Västra Götaland	Tillstånd enligt miljöskyddslagen till nytt värmeverk i Skara
2001-10-10	Länsstyrelsen Västra Götaland	Fastställande av slutliga villkor enligt miljöskyddslagen för Skara värmeverk.
2007-10-30	Länsstyrelsen Västra Götaland	Tillstånd enligt miljöbalken till ändring av ett värmeverk.
2008-11-26	Länsstyrelsen Västra Götaland	Ändring av villkor i tillstånd enligt miljöbalken
2010-05-03	Länsstyrelsen Västra Götaland	Notering om att Samhällsbyggnadsnämnden i Skara är tillsynsmyndighet för anläggningen

### **2.2 Kontrollprogram**

Datum	Beslutsmyndighet
2015-10-14	Miljö- och byggnadsnämnden i Skara

### **2.3 Övriga beslut, föreskrifter, föreläggande och råd**

Datum	Beslutsmyndighet	Kommentar
2009-02-25	Länsstyrelsen Västra Götaland	Tillstånd till utsläpp av koldioxid enligt lagen (2004:656) om utsläpp av koldioxid.
2012-12-13	Länsstyrelsen Västra Götaland	Tillstånd till utsläpp av växthusgaser enligt lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrättigheter.

3 GÄLLANDE VILLKOR OCH FÖRELÄGGANDEN MED KOMMENTARER	
3.1 Gällande beslutstext, dvs typ av produktion och produktionsmängd	Kommentar till hur beslutstexten uppfyllts
<p>Tillståndet omfattar drift av en fastbränslepanna på 12 MW tillförd effekt med en 3 MW:s anläggning för rökgaskondensering, oljepannor med sammanlagd tillförd effekt av 12 MW och en deponigaspanna på 2 MW tillförd effekt.</p> <p>Det sammanlagda bränslebehovet får högst vara 65 GWh (92 000 m<sup>3</sup>) bibränslen, 7 GWh (560 m<sup>3</sup>) olja och 17,5 GWh deponigas. Med bibränsle avses skogsflis, sågverksavfall (träflis, bark, sågspån o likn) och träavfall.</p>	<p><b>Energiproduktion</b></p> <p>Energiproduktionen har för 2019 legat på 35 GWh (39 600 m<sup>3</sup>) producerad värme från flis och 0,15 GWh från deponigas. Ingen olja används i värmeverket.</p>

3.2 FÖRTECKNING ÖVER GÄLLANDE VILLKOR OCH EVENTUELLA FÖRESKRIFTER MED KOMMENTARER	
Gällande villkor respektive föreskrift i föreläggande	Kommentar till hur villkoret eller föreskriften uppfyllts
<p>1. <i>Om inte annat framgår av nedanstående villkor skall verksamheten bedrivas i huvudsaklig överensstämmande med vad bolaget angivit i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.</i></p>	<p>Verksamheten drivs huvudsakligen i överensstämmande med vad som angivits i ansökningshandlingarna och vad som i övrigt åtagits.</p>
<p>2 <i>Utsläpp av stoft från rökgaserna vid fastbränsleeldning får som riktvärde inte överstiga 35 mg/m<sup>3</sup> normal torr gas vid 13 volymprocent CO<sub>2</sub> (motsvarande ca 20 mg/MJ tillförd bränsle) under tiden november till och med mars. Övrig tid som riktvärde 65 mg/m<sup>3</sup> normal torr gas vid 13 volymprocent CO<sub>2</sub> (motsvarande ca 30 mg/MJ tillförd bränsle).</i></p>	<p>Eldning av bibränslen ger upphov till utsläpp i luft. Rökgaserna från FP passerar först en cyklon och därefter ett elektrofilter innan de når rökgaskondenseringen och därefter skorstenen. I rökgaskondenseringen renas rökgaserna ytterligare framförallt på stoft och svavelhaltiga ämnen. Vid kontroll 2019-03-11 var:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• stoft efter kondensor var 20,7 mg/m<sup>3</sup> normal torr gas vid 13 volymprocent CO<sub>2</sub></li> </ul>
<p>3 <i>Träavfall som eldas skall i stort sett vara fritt från plast, metaller, tryckimpregnerat material och andra miljöstörande ämnen. Använda bränslefraktioner skall ur förorenings synpunkt motsvara rena träbränslen som skogsflis.</i></p>	<p>Råvaran är till största delen skogsflis. Övrigt bränsle är i stort sett fritt från plast, metaller, tryckimpregnerat material och andra miljöstörande ämnen. En visuell kontroll av bränslebunkern görs vid rondering. Analys av bränsle utförs normalt 4-6 ggr per år.</p>
<p>4 <i>Vid förbränning av fastbränslen får kolmonoxidhalten (CO) vid 13 volymprocent koldioxid (CO<sub>2</sub>) som riktvärde och dygnsmedelvärde inte överstiga 170 mg/MJ tillförd bränsle (motsvarande ca 400 ppm torr gas)</i></p>	<p>Vid jämn och stabil förbränning varierar CO halten mellan 50-350 ppm. För att säkerställa en optimal förbränning är FP försedd med kontinuerlig O<sub>2</sub> mätare som styr tillförseln av förbränningsluft.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• årsmedelvärdet var 17,8 mg/MJ</li> <li>• under året har riktvärdet på dygnsmedelvärdet 170 mg/MJ ej överskridits</li> </ul>
<p>5 <i>Utsläpp av svavel från fossila bränslen (eldningsolja) får som gränsvärde inte överstiga 24 mg svavel per megajoule tillförd bränsle (motsvarar en svavelhalt på högst 0,1 viktprocent).</i></p>	<p>Inga fossila bränslen har eldats under året. Oljebrännaren har tagits bort från pannan och ingen olja kan därmed eldas i pannan. Detta har anmälts till Länsstyrelsen år 2005.</p>

<p>6 Utsläpp av kväveoxider (<math>NO_x</math>), beräknat som <math>NO_2</math> får vid eldning som riktvärde inte överstiga 100 mg per megajoule tillfört bränsle vid fastbränsleeldning, 90 mg per megajoule tillfört bränsle vid oljeeldning och 80 mg per megajoule tillfört bränsle vid deponigaseldning</p>	<p>Hög förbränningstemperatur samt stora luftöverskott medför i regel ökade <math>NO_x</math>-utsläpp. Kväveinnehållet i bränslet kan också variera. Värmeverkets flispanna omfattas av förordningen om <math>NO_x</math>-avgifter eftersom produktionen överstiger 25 GWh/år. Kontinuerlig mätning av <math>NO_x</math> till luft görs.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• årsmedelvärdet fastbränsleeldning var 69,7 mg <math>NO_x</math>/MJ tillförd energi</li> <li>• senast uppmätt värde för deponigaspannan var 41 mg <math>NO_x</math> /MJ.</li> <li>• Under året har riktvärdet på dygnsmedelvärdet 100 mg/MJ överskridits noll (0) dygn</li> </ul>
<p>7 Rökgaserna skall släppas ut i en, från markplanet, minst 35 m hög skorsten.</p>	<p>En 35 m hög skorsten används på anläggningen.</p>
<p>8 Eldningsolja skall lagras i en invallad cistern under tak där invallningen rymmer minst 50% av oljetankens volym.</p>	<p>En cistern har installerats som har en invallningsvolym av 50% av tankens innehåll. Denna tank har en kant som fungerar som ett tak för invallningen. Ingen oljeeldning sker längre. Tanken är tom eftersom oljan har pumpats ur tanken</p>
<p>9 Buller skall begränsas så att det, som riktvärde, inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå vid närmaste bostäder än</p> <p>50 dB(A) vardagar dagtid(07.00 – 18.00) 40 dB(A) nattetid (22.00 – 07.00) 45 dB(A) övrig tid</p> <p>Momentana ljud nattetid får inte överskrida 55 dB(A).</p> <p>Vid närliggande verksamhet skall buller begränsas, som riktvärde, till</p> <p>60 dB(A) vardagar dagtid (07.00 – 18.00) 50 dB(A) nattetid (22.00 – 07.00) 55 dB(A) övrig tid</p>	<p>Bullermätningar utförs vid anmodan från tillsynsmyndighet.</p>
<p>10 Vatten från asksläckningen eller sotning får ej släppas till det kommunala avloppsreningsverket eller till recipient.</p>	<p>Vattnet från asksläckningen hanteras i ett slutet system så att detta ej släpps ut i det kommunala avloppsreningsverket. Analys av lakvatten sker innan eventuell deponering. Inget lakvatten har deponerats under året.</p>
<p>11 Fastbränslepannan skall förses med utrustning som mäter syre (<math>O_2</math>) och kolmonoxid (<math>CO</math>) i rökgaserna för att reglera lufttillförseln till pannan. Dessutom skall pannan ha instrument för kontinuerlig mätning av kväveoxider (<math>NO_x</math>) till luft.</p>	<p>Utrustning för mätning och registrering av syre, kolmonoxid och kväveoxider finns för fastbränslepannan. Mätutrustningen är utbytt under 2009. Analysutrustningen är från Omniprocess AB, en Servomax 4900 med miljö dator MRS (Entric). Års-, månads- och dygnsrapporter skrivs ut och arkiveras. Syrgashalten används som styrparameter och fastbränslepannan är försedd med analysatorn av märket Micatrone.</p>
<p>12 Transporter till och från anläggningen skall i huvudsak ske dagtid mellan 06.00 och 20.00.</p>	<p>Transporter sker i huvudsak på dagtid</p>
<p>13 Avfall från verksamheten skall i första hand sorteras och återvinnas. Papp och papper, rent trä och metaller får inte deponeras. Gäller både vid löpande drift, reparationer och underhåll samt vid eventuella om- och tillbyggnader.</p>	<p>Papper, papp och överbliven flis sorteras och återvinnas.</p>

14 <i>Bränsle och aska skall vid hantering och tillfällig lagring behandlas så att besvärade damning, lukt eller brandfara inte uppstår. Om olägenhet uppstår skall bolaget vidta åtgärder.</i>	Bränsle lagras i ett askrum som normalt är stängt för att undvika besvärade damning, lukt eller brandfara. Askkan väts med vatten och mellanlagras därefter i container innan den transporteras till PR-slamsugning i Falköping för vidare upparbetning för att kunna spridas på skogsmark.
15 <i>Vid haveri och driftstörningar eller andra onormala driftsförhållanden skall tillsynsmyndighet omedelbart meddelas.</i>	Rapportering sker till Miljö- och byggnadsnämnden i Skara.
16 <i>Förstagångsbesiktning av verksamheten skall utföras senast 6 månader efter det att anläggningen har tagits i drift.</i>	Utfördes under mars månad år 23 april 2000 dvs. 5 månader efter idrifttagande.
17 <i>Förslag till kontrollprogram med besiktningprogram och driftinstruktioner skall lämnas till tillsynsmyndigheten senast den 1 oktober 1999. Bolaget skall upprätta förslag till lämpliga drifts- och arbetsrutiner i syfte att hålla utsläpp av föroreningar så låga som möjligt. Drifts- och arbetsrutiner skall ingå i kontrollprogrammet.</i>	Kontrollprogrammet inlämnades 1999-09-04 och godkändes 2000-02-18. Uppdaterat kontrollprogram godkändes av Miljö- och byggnadsnämnden 2015-11-17.
18 <i>Kondensvatten ska släppas till kommunens avloppsreningsverk för Skara tätort</i>	Vattnet släpps till kommunens avloppsreningsverk.
19 <i>Kondensvattnet får som riktvärde innan utsläpp innehålla högst 10 mg suspenderade ämnen per liter.</i>	Suspenderade ämnen avskiljs vid ett lokalt reningsverk med hjälp av lamellseparator och sandfilter. Analyser utförts på kondensvattnet. Värdet vid analyserna har vid 2 tillfällen under året överstigit riktvärde.
20 <i>Värdet av pH på utgående kondensat skall som riktvärde ligga mellan 6,5 – 9,0</i>	pH har vid ett provtillfälle legat under 6,5 vid ett provtagningsstillfälle. Övriga provtagningsstillfällen har proven legat mellan 6,5-9.
21 <i>Flygaska (filterstoft) och bottenaska (slagg) som uppstår i värmeverket skall användas som kompensations- och vitaliseringsgödsel i skogsmark eller på annat sätt nyttiggöras. Om askan inte kan nyttiggöras får annan kvittbildning ske först efter tillsynsmyndighetens medgivande.</i>	Askkan mellanlagras i askrum innan den transporteras till PR-slamsugning i Falköping för vidare upparbetning för att kunna spridas på skogsmark. Den aska som varit möjlig att återföra till skogsmark har återförts. Övrig aska, som på grund av innehåll av metallrester inte kunnat återföras, har deponerats.

### 3.3 Övriga skyddsåtgärder och försiktighetsmått som vidtagits för att minska eller förhindra miljöpåverkan samt kommentarer till resultaten

En årlig revision har genomförts där slitdelar har byts ut och kontroller har genomförts. Pannan har stått stilla i ca 16 veckor sommar och höst.

Revisionsstopp Harven 2019, genomförda åtgärder

- Byte av stagbultar i pannan.
- Plåtning av återföringskanal vid fönstret.
- Rengöring och besiktning av elfilter.
- Besiktning av murverk. Rengöring ugn
- Delar av ugnen ommurad
- Genomgång och rengöring av kondensor.
- Genomgång sotningsventiler
- Sotning av alla tuber.
- Rengöring av pannbotten och cyklon.
- Besiktning av cyklonkonor.
- Rengöring fläkthjul rökgasfläkt
- Byte av återföringsfläkt
- Byte av asktransportör
- Kontroll av somasventiler
- Byte av underdel till fördelningsskruv i bränsletransportör.
- Byte av kedja och lister på bränsletransportör.

## 4. FÖRETAGETS BEAKTANDE AV HÄNSYNSREGLERNA I MILJÖBALKEN

**4.1 Kunskapskravet** 2 § Alla som bedriver eller avser att bedriva en verksamhet eller vidta en åtgärd skall skaffa sig den kunskap som behövs med hänsyn till verksamhetens eller åtgärdens art och omfattning för att skydda människors hälsa och miljön mot skada eller olägenhet.

### Organisation

Ett organisationsschema har upprättats där det organisatoriska ansvaret finns beskrivet. Detta ligger till grund för de kunskaper som de olika befattningarna kräver.

### Utbildning

Utbildning av personal som är ansvarig för driften på Harven hålls regelbundet.

**4.2 Bästa möjliga teknik (BAT)** 3 § Alla som bedriver eller avser att bedriva en verksamhet eller vidta en åtgärd skall utföra de skyddsåtgärder, iaktta de begränsningar och vidta de försiktighetsmått i övrigt som behövs för att förebygga, hindra eller motverka att verksamheten eller åtgärden medför skada eller olägenhet för människors hälsa eller miljön. I samma syfte skall vid yrkesmässig verksamhet användas bästa möjliga teknik. Dessa försiktighetsmått skall vidtas så snart det finns skäl att anta att en verksamhet eller åtgärd kan medföra skada eller olägenhet för människors hälsa eller miljön.

- Reningsteknik finns för att rena rökgaserna; cyklon, rökgaskondensor och elfilter.
- Kondensvattnet renas i ett internt reningsverk på värmeverket.

**4.3 Lokaliseringsprincipen** 4 § För verksamheter och åtgärder som tar i anspråk mark- eller vattenområden annat än helt tillfälligt skall en sådan plats väljas som är lämplig med hänsyn till 1 kap. 1 §, 3 kap. och 4 kap.

För all verksamhet och alla åtgärder skall en sådan plats väljas att ändamålet kan uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön.

(kommentera om lokaliseringen är lämplig för verksamheten med hänsyn till recipienten eller närhet till bostäder mm)

### Lokalisering

Verksamheten bedrivs inom fastigheten Harven, som ligger i Skara kommun. Närmaste bostadsbebyggelse ligger mer än 200 m bort.



**4.4 Hushållning med råvaror och energi** 5 § Alla som bedriver en verksamhet eller vidtar en åtgärd skall hushålla med råvaror och energi samt utnyttja möjligheterna till återanvändning och återvinning. I första hand skall förnybara energikällor användas.

#### Råvaror och energi

I värmeverket används endast förnybar energi vid normaldrift; flis, deponigas och rökgaskondensering. Papperspill, wellpapp, metall mm samlas in för återvinning.

**4.5 Produktvalsprincipen** 6 § Alla som bedriver eller avser att bedriva en verksamhet eller vidta en åtgärd skall undvika att använda eller sälja sådana kemiska produkter eller biotekniska organismer som kan befaras medföra risker för människors hälsa eller miljön, om de kan ersättas med sådana produkter eller organismer som kan antas vara mindre farliga. Motsvarande krav gäller i fråga om varor som innehåller eller har behandlats med en kemisk produkt eller bioteknisk organism.

#### Kemikalier

Ett nätbaserat kemikalieprogram, iChemistry, används och riskbedömningar av kemikalier genomfördes kontinuerligt.

**4.6 Ansvar för att avhjälpa skada** 8 § Alla som bedriver eller har bedrivit en verksamhet eller vidtagit en åtgärd som medfört skada eller olägenhet för miljön ansvarar till dess skadan eller olägenheten har upphört för att denna avhjälps i den omfattning det kan anses skäligt enligt 10 kap. I den mån det föreskrivs i denna balk kan i stället skyldighet att ersätta skadan eller olägenheten uppkomma.

Bolaget jobbar med Systematiskt arbetsmiljöarbete som revideras varje år som en del i att förebygga arbetsskador.

Vid eventuella olyckor med kemikalier finns det Säkerhetsdatablad tillgängliga på anläggningen. I dessa finns information om vad man ska göra vid en eventuell olycka med kemikalier.

## 5 DRIFT- OCH PRODUKTIONSFÖRHÅLLANDEN UNDER ÅRET

### 5.1 Tillståndsgiven produktion

Tillståndet omfattar drift av en fastbränslepanna på 12 MW tillförd effekt med en 3 MW:s anläggning för rökgaskondensering, oljepannor med sammanlagd tillförd effekt av 12 MW och en deponigaspanna på 2 MW tillförd effekt.

Det sammanlagda bränslebehovet får högst vara 65 GWh (92 000 m<sup>3</sup>) bibränslen, 7 GWh (560 m<sup>3</sup>) olja och 17,5 GWh deponigas. Med bibränsle avses skogsflis, sågverksavfall (träflis, bark, sågspån o likn) och träavfall.

#### Energiproduktion

Energiproduktionen har för 2019 legat på 35 GWh (39 600 m<sup>3</sup>) producerad värme från flis och 0,15 GWh från deponigas. Ingen olja används i värmeverket.

### 5.2 Bränsleförbrukning (ange gärna undertyp av olja, träbränsle m fl)

Typ av bränsle	Mängd (ange i ton el m <sup>3</sup> )	Svavelhalt (mg/MJ)	Värmevärde	Tillförd energi (GWh)	Producerad värme (GWh)
Träflis	39 561 m <sup>3</sup>	4,35 mg/MJ	12,53 MJ/kg	35,2	30
Rökgaskondensering	0	0	0	0	5
Deponigas	31 134 m <sup>3</sup>	1 mg/MJ	19,4 MJ/m <sup>3</sup>	0,17	0,15
<b>Summa</b>				35,4	35,1



## 8. RÅVAROR, KEMIKALIER OCH ÖVRIGA RESURSER

### 8.1 Förbrukning av råvaror och kemiska produkter

#### Förbrukning av kemikalier:

	Förpacknings- storlek	Antal	Förbrukning	Enhet
Lut, ( <i>Brenntag Nordic, Borås</i> ), pH-justering av kondensvatten	1010	5	5050	kg
Korrodex			27	kg
Ferrolix			162	kg
Ferrolin			18	kg

Vattenförbrukning = 461 m<sup>3</sup>

### 8.2 Åtgärder som vidtagits för att byta ut hälso- och miljöfarliga produkter mot mindre farliga produkter

Ett nätbaserat kemikaliesystem, icchemistry, används som bland annat har en substitutionsmodul.

## 9. TRANSPORTER

### 9.1 Ange transportmedel samt frekvens av ingående, utgående och interna transporter

Externa transporter flis = 356 st lastbilar  
Externa transporter aska = 17 st lastbilar

### 9.2 Sammanfatta ert arbete med att utnyttja transportmedel som är bättre ur hälso- och miljösynpunkt

Fulla transporter vid leverans till och från värmeverket. Askhämtning sker från askrum för att minska antalet containertransporter med halvfulla containrar.

**10. AVFALL SOM UPPKOMMIT I VERKSAMHETEN**

- Avfallet bör vägas och redovisas i ton/år.
- Om avfallet är uppdelat i fler fraktioner kan dessa anges i bilaga.

**10.1 Avfall uppdelat på materialtyp**

Typ	Mängd/år (ton)		Mottagare
	Deponerat	Återvunnet/ behandlat	
Bottenslagg	126	346	PR-slamsugning, Mossvägen 39, 521 30 Falköping.
Filterstoff			
Sot			
Papper			
Kartong/papp			
Järnskrot			
Metallspån			
Aluminium			
Övrig metallskrot			

**10.2 Farligt avfall**

AF =Avfallsförordningen (2011:927)

Avfallsslag EWC-kod (sexställig) enl bil 2 AF	Mängd/år	Transportör	Mottagare	Bortskaffnings- eller återvinningsförfaran den enl bil 4 och 5 AF
Färgrester 080111	3 kg	Suez Rödjorna 532 94 Skara	Rödjorna avfallsanläggning, Skara	R2
Oljor 130208	1 kg	Suez Rödjorna 532 94 Skara	Rödjorna avfallsanläggning, Skara	R3, R8, R9
Blybatterier 160601	30 kg	Suez Rödjorna 532 94 Skara	Rödjorna avfallsanläggning, Skara	R4

**10.3 Åtgärder som vidtagits under året för att minska avfallsmängderna och/eller öka återvinningsgraden:**

På Skara Energi har ny avfallsentreprenör kontrakterats under 2019 med målet att öka utsorteringen av avfall.

**11 BULLER**

Mätningar gjorda under året  Ja  Nej

Kopia av ev bullermätningar bifogas:

Bullerdämpande åtgärder som vidtagits:

**12 REDOVISNING AV FÖRBRUKAD MÄNGD KÖLDMEDIUM**

bilaga  ja  nej (understiger krav för redovisning)

**13 AVLOPPSVATTEN**

Renvattenförbrukning : 461 m<sup>3</sup>

Till kommunalt avloppsreningsverk : 5 526 m<sup>3</sup>

Avloppsvatten annat omhändertagande: 0 m<sup>3</sup>

Kylvatten: 0 m<sup>3</sup>

<b>14 KONDENSAT</b>			
Mängd : 5065 m <sup>3</sup>			
Ämne i kondensat (bl metaller o kväve)	µg/l	kg/år	Horshaga reningsverk
Alkalinitet, HCO <sub>3</sub>	62 000	68	68
Suspenderade ämnen <	13 000	28	28
N-tot	11 000	55	55
NH <sub>4</sub> -N	4 400	34	34
P-tot	200	2	2
Fe	200	1,2	1,2
Ca	17 900	15	15
K	88 700	84	84
Mg	400	1	1
Na	272 000	696	696
Al	2 980	10	10
As	2	0,012	0,012
B	139	0,006	0,006
Pb	25	0,10	0,10
Cd	3	0,008	0,008
Co	0	0,001	0,001
Cu	5	0,02	0,02
Cr	8	0,06	0,06
Hg	1	0,010	0,010
Mn	174	0,6	0,6
Ni	13	0,05	0,05
V	1	0,003	0,003
Zn	950	3	3
S	149 000	382	382
TOC	1 000	5	5
Canc. PAH	1	0,005	0,005
PAH	1	0,005	0,005

**15. OMGIVNINGSKONTROLL** (se även emissionsdeklarationen)

har genomförts under året för  vatten  luft  buller  mark

**Sammanställning av resultaten med utvärdering framgår**

av bilaga nr:

av tidigare inlämnad rapport:  
(titel och datum)

Verksamheten är medlem i vattenvårdsförbund  
Luftvårdsförbund

**En kommenterad sammanfattning av resultatet av utförda mätningar och undersökningar**  
(Avvikelser och trender skall kommenteras)**Luft:****16 DRIFTSTÖRNINGAR AV BETYDELSE UR MILJÖSYNPUNKT**

*Orsak, varaktighet, vidtagna åtgärder mm*

Problem elfilter 5/3 – 26/3. Driftproblem rapporterat till tillsynsmyndighet.

**17 UTSLÄPPSKONTROLL**

Här beskrivs hur mätinstrument och provtagare fungerat under året, genomförda kvalitetssäkringsåtgärder etc

Utrustning för mätning och registrering av syre, kolmonoxid och kväveoxider finns för fastbränslepannan.

**18 RENINGSANLÄGGNINGAR - RENINGSEFFEKT OCH TILLGÄNGLIGHET****Rökgaser**

Rening av rökgaser görs med hjälp av cyklon, och rökgaskondensering med elfilter.

**Kondensvatten**

Kondensvatten pH-justeras med lut.

**Övervakning:**

Anläggningen övervakas med hjälp av ett driftsystem som är kopplat till larmcentralen. Detta innebär att den som har beredskap åker ut på larm och åtgärdar dessa under de tider som det inte finns personal vid värmeverket. Vid verket så sker tillsyn en gång per dygn. Tillstånd finns för att endast ha tillsyn 1 gång / 36 timmar.

**19 BESIKTNINGAR**

Tidpunkt	Besiktningssman	Rapportdatum/titel
2014-08-13	Camilla Brynolf, Brynolf Consulting AB	Periodisk Besiktning år 2014 vid Skara Energi AB Värmeverket Harven
2016-06-17	Tova Forkman, EnviLoop AB	Periodisk besiktning avseende Skara Energi AB:s anläggning Värmeverket Harven
2018-09-28	Joakim Idebros, EnviLoop AB	Periodisk besiktning 2018 avseende Skara Energi AB:s anläggning Värmeverket Harven

Resultat av besiktningar. Kortfattade kommentarer

Vid besiktningstillfället konstaterades att uppfyllelsen av gällande tillståndsvillkor med avseende på utsläpp till luft och vatten är god, samt att bolagets personal är kunnig och på ett strukturerat sätt arbetar målmedvetet med driften av anläggningen och även med miljöfrågor, vilket förebygger olyckor och motverkar förhöjd miljöpåverkan.

**20. ÖVRIGA UPPLYSNINGAR****21 UNDERSKRIFT AV DEN ANSVARIGE FÖR VERKSAMHETEN PÅ PLATSEN**

Datum	Namnunderskrift	Namnförtydligande och befattning
2020-02-19		Magnus Jacobsson, VD