

# Besiktningsrapport 2022

Mölndal Energi AB

## Valåsdalens panncentral



Ankom: 2022-06-23 Årend: MIL 2022.990 Handling: 906446

**Uppdrag:** PB Mölndal Energi 2022  
**Uppdragsnummer:** 30042190  
**Kund:** Mölndal Energi AB  
**Datum:** 2022-06-16  
**Upprättad av:** Andrea Rutgersson  
**Kontrollerad av:** Anna Kölfeldt  
**Dokumentreferens:** p:\21333\30042190\000\_pb\_mölndal\_energi\_2022\07\_arbetsmaterial\besiktningrapport valåsdalens panncentral 220616.docx

# Innehållsförteckning

1	Besiktningens utlåtande .....	4
1.1	Revisionsiakttagelser.....	4
2	Verksamheten .....	4
2.1	Administrativa uppgifter .....	5
3	Besiktningens förutsättningar .....	5
3.1	Förändringar/händelser sedan föregående besiktning.....	5
3.2	Planerade förändringar.....	6
4	Besiktningens resultat .....	6
4.1	Olyckor, tillbud och klagomål.....	6
4.2	Bedömning av villkorsefterlevnad.....	6
4.3	Uppföljning av föregående besiktning .....	8
4.4	Egenkontroll.....	8
4.4.1	Planering och kontroll av verksamheten (26 kap. 19 § miljöbalken).....	8
4.4.2	Fastställd och dokumenterad fördelning av ansvar (4 § FVE).....	8
4.4.3	Rutiner för fortlöpande kontroll av utrustning (5 § FVE).....	9
4.4.4	Undersökning och bedömning av miljörisker (6 § FVE).....	9
4.4.5	Förteckning av kemikalier (7 § FVE).....	9
4.5	Utsläpp till vatten .....	9
4.6	Utsläpp till luft .....	9
4.7	Buller .....	10
4.8	Avfallshantering .....	10
4.9	Kemikaliehantering .....	10

# 1 Besiktningens utlåtande

I största möjliga mån används Riskullaverkets pannor vilket medför att Valåsdalens panncentral har få drifttimmar per år och fungerar som en så kallad reservanläggning.

Sedan föregående besiktning har verksamheten inte ändrats utanför tillståndets ramar. Konverteringen till bioolja (RME) under 2018 har hanterats genom en anmälan.

Verksamheten ger ett välordnat intryck och utförd besiktning har inte visat på några allvarliga brister i egenkontrollen. De rutiner vi gemensamt gick igenom vid besiktningstillfället visade på en god struktur.

Besiktningen visar att verksamheten bedrivs i överensstämmelse med gällande tillstånd och villkor.

## 1.1 Revisionsiakttagelser

- Rutin gällande driftstörning "Driftberedskap värme och kyla" behöver uppdateras med anläggningen i Lindome. Det behöver framgå att tillsynsmyndigheten omedelbart ska meddelas (se villkor 9) vid haveri eller större driftstörningar eller andra onormala driftförhållanden.
- Mindre läckage (bioolja) på golv invid pannor. Enligt uppgift från verksamheten handlar det om enstaka droppar per dag. Om processutrustningen inte kan tätas bör uppsamling ske i exempelvis ett tråg.
- Brunnstättning finns på två pumpbrunnar invid pannorna. I en av dessa fanns en reva synlig vid besiktningstillfället vilket gör att den behöver bytas ut.
- Säkerhetsdatablad finns att tillgå för samtlig personal via inloggning i EcoOnline. En rekommendation är att uppdaterade säkerhetsdatablad för de kemiska produkterna som hanteras inom anläggningen även finns lätt tillgängliga i pappersform.

## 2 Verksamheten

Mölnadal Energi driver anläggningen på fastighet Annestorp 4:82 för produktion av fjärrvärme. Produktion sker enbart när behov av reserveffekt föreligger. Anläggningen levererar fjärrvärme till fjärrvärmenätet som är sammankopplat med Mölnalds och Göteborgs fjärrvärmenät. Anläggningen togs i drift i oktober 1999. Konvertering till bioolja gjordes under slutet av 2018 för att möjliggöra en fossilfri drift.

Valåsdalens panncentral är belägen nära Lindome centrum. Avstånd till närmaste bostäder är 30 meter.

Anläggningen innehåller två produktionsenheter (2x11 MW) som kan köras med bioolja RME (huvudsakligt bränsle) samt eldningsolja av typ Eo1 (nödbränsle). Det finns två invallade cisterner på vardera 500 kubikmeter.

Skorstenen är 30 meter hög. Det finns inte någon reningsutrustning installerad för rening av rökgaser.

Verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön och människors hälsa består av utsläpp till luft, bränsletransporter (lastbil) och förbrukning av resurser.

## 2.1 Administrativa uppgifter

Verksamhetsutövare: Mölndal Energi AB  
 Organisationsnummer: 556488-8518  
 Postadress: Box 34, 431 21 Mölndal  
 Besöksadress: Granitvägen, Lindome  
 Fastighetsbeteckning: Annestorp 4:82, Lindome  
 Kontaktperson miljöfrågor: Linda Levin  
 031-7499455, [Linda.Levin@molndalenergi.se](mailto:Linda.Levin@molndalenergi.se)  
 Kommun, län: Mölndal, Västra Götalands län  
 Verksamhetskod enligt miljöprövningsförordningen (2013:251): 40.51 B  
 Tillsynsmyndighet: Miljöförvaltningen, Mölndals kommun

## 3 Besiktningsförutsättningar

Enligt verksamhetens kontrollprogram ska periodisk besiktning genomföras vart femte år. Den senaste besiktningen genomfördes 2017.

Sweco Environment AB genomförde en periodisk besiktning av Valåsdalens panncentral i Lindome den 25 maj 2022.

Vid besiktningstillfället deltog följande personer under hela eller delar av besiktningen:

Linda Levin	Mölndal Energi
Göran Lundström	Mölndal Energi
Tatiana Antonova	Miljöförvaltningen Mölndal kommun
Andrea Rutgersson	Sweco Environment AB

### 3.1 Förändringar/händelser sedan föregående besiktning

Sedan föregående besiktning 2017 har följande förändringar/händelser skett inom verksamheten:

- Periodisk mätning 2019 (genomförs vart femte år)
- Revidering av kontrollprogram 2019
- Konvertering till bioolja gjordes under slutet av 2018 för att möjliggöra en fossilfri drift av anläggningen. Anmälan förbränning av bioolja (2018-12-21).

## 3.2 Planerade förändringar

Verksamhetens yttre skalskydd ska ses över (renovering av staket). I övrigt planeras inte några förändringar för verksamheten.

## 4 Besiktningens resultat

Under besiktningen kontrollerades villkorsuppfyllnad och kontroll av relevanta rutiner.

Resultaten från besiktningen redovisas nedan och rekommenderade åtgärder återfinns i avsnitt 1.1 ovan.

### 4.1 Olyckor, tillbud och klagomål

Verksamheten har ett eget utvecklat system som går under namnet Kvalitetslistan. Här rapporteras bland annat olyckor, åtgärder samt förbättringsförslag.

Sedan föregående besiktningstillfälle har inte några olyckor, tillbud eller klagomål kopplade till yttre miljö rapporterats för Valåsdalens panncentral.

### 4.2 Bedömning av villkorsefterlevnad

Villkor	Uppfyllelse
<p>Länsstyrelsen lämnar Mölndal Energi AB, nedan kallat bolaget, tillstånd enligt miljöskyddslagen att installera nya oljepannor vid Valåsdalens panncentral, kvarteret Annestorp 4:82, Lindome, Mölndal kommun.</p> <p>Tillståndet omfattar installation och drift av två oljepannor på vardera 11 MW tillförd effekt (total effekt 22 MW) för topp och reservproduktion.</p> <p>Den med tillståndet avsedda verksamheten skall ha satts igång senast den 31 december 1999 annars förfaller tillståndet.</p>	<p>Driftstart av anläggningen skedde under vecka 44, 1999.</p>
<p>1. Om inte annat framgår av nedanstående villkor skall verksamheten bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget angivit i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.</p>	<p>I slutet av 2018 anmäldes byte av bränsle från eldningsolja (Eo1) till bioolja (RME).</p> <p>Anläggningen körs huvudsakligen med bioolja, men eldningsoljan finns kvar med syfte att fungera som ett nödbränsle.</p> <p>I övrigt inga förändringar av betydelse.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>

<p>2. Utsläpp av svavel från fossila bränslen (eldningsolja) får som gränsvärde inte överstiga 24 mg svavel per megajoule tillfört bränsle vilket motsvarar en svavelhalt på högst 0,1 viktprocent. Oljan skall vara av kvaliteten eldningsolja 1.</p>	<p>Periodisk mätning genomförs vart femte år.</p> <p>Mätning av utsläppen gjordes under 2019. Svaveldioxidutsläppen för båda pannorna visade 1,4 mg/M3 ntg vid 3% O2, vilket motsvarar 0,2 mg S/MJ.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>3. Utsläpp av kvävedioxid (NOx), beräknat som NO2, får vid eldning som riktvärde inte överstiga 100 mg per megajoule tillfört bränsle vid oljeeldning.</p>	<p>Resultat från genomförd mätning 2019 visar att halten ligger under villkoret. För både panna 1 och panna 2 vad detta 89 mg/MJ.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>4. Buller från verksamheten 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)</p> <p>40 dB (A) nattetid (22,00 – 07,00)</p> <p>45 dB (A) övrig tid.</p> <p>Momentana ljud nattetid får ej överskrida 55 dB (A).</p>	<p>Rondering görs varje dag då verksamheten är i drift och 2-3 ggr/v övrig tid.</p> <p>Bullermätning utförs vid anmodan av tillsynsmyndigheten.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>5. Rökgaserna skall släppas ut i en minst 30 m hög skorsten.</p>	<p>Skorstenen är 30 m.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>6. Eldningsolja skall lagras i en invallad cistern där invallningen skall rymma 100 % av oljetankarnas volym.</p>	<p>Cisternerna för eldningsolja (Eo1) och bioolja (RME) förvaras invallat enligt villkoret.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>7. Transporter till och från anläggningen av olja skall ske dagtid mellan klockan 7,00 och 18,00.</p>	<p>Transporter med olja sker ytterst sällan (ca en gång per år) och endast under dagtid (7-18).</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>8. Avfall från anläggningen skall i första hand sorteras och återvinnas. Papp och papper, rent trä och metaller får inte deponeras. Gäller både vid löpande drift, reparation och underhåll samt vid eventuella om- och tillbyggnader.</p>	<p>Panncentralen är ej bemannad vilket innebär att eventuellt avfall sorteras på plats och medtages till Riskullaverket.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>9. Vid haveri och större driftstörningar eller andra onormala driftsförhållanden skall tillsynsmyndigheten omedelbart meddelas.</p>	<p>Handlingsplan för nödlägesberedskap finns.</p> <p>Stickprov: Översyn av rutin "Driftberedskap värme och kyla". Denna behöver uppdateras med</p>

	<p>anläggningen i Lindome. Det behöver framgå att tillsynsmyndigheten omedelbart ska meddelas vid haveri eller större driftstörningar eller andra onormala driftsförhållanden.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
10. Förstagångsbesiktning skall utföras senast 6 månader efter det att anläggningen har tagits i drift.	<p>Förstagångsbesiktning inleddes under vecka 49, 1999.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>
<p>11. Förslag till kontrollprogram med besiktningsprogram och driftinstruktioner skall lämnas in till tillsynsmyndigheten senast den 1 december 1999.</p> <p>I kontrollprogrammet skall finnas förslag till lämpliga drifts- och arbetsrutiner i syfte att hålla utsläpp av föroreningar så låga som möjligt</p>	<p>Senaste revideringen av kontrollprogrammet skickades till Miljöförvaltningen 2019-02-07.</p> <p>Kontrollprogrammet granskades och godkändes i samband med tillsynsbesöket under 2019.</p> <p>Villkoret efterlevs.</p>

### 4.3 Uppföljning av föregående besiktning

Den periodiska besiktningen 2017 innebar inte några särskilda påpekanden/kommentarer. Vid besiktningstillfället bedömdes anläggningen i stort skötas på ett ur miljöskyddssynpunkt tillfredsställande sätt.

### 4.4 Egenkontroll

#### 4.4.1 Planering och kontroll av verksamheten (26 kap. 19 § miljöbalken)

Verksamheten har ett kontrollprogram (senast reviderat 2019-09-23).

Möln dal Energi AB är miljöcertifierat enligt ISO 14001, kvalitetscertifierat enligt ISO 9001 och arbetsmiljöcertifierat enligt ISO 45001.

I verksamhetens ledningssystem finns samtliga rutiner. Rutiner beskrivs även kortfattat i kontrollprogrammet inklusive hänvisningar till berörda rutiner.

Varje år sker en genomgång av aktuella miljöaspekter, kontroll av lagefterlevnad, kemikalier, introduktion av nyanställda m.m. Risker utvärderas regelbundet enligt dokumenterad rutin.

*Kommentar:* Verksamheten har ett kontrollprogram som tydligt visar hur egenkontrollen går till och hur verksamheten säkerställer efterlevnad av gällande villkor och föreskrifter enligt Förordning (1998:901) om verksamhetsutövarens egenkontroll.

#### 4.4.2 Fastställd och dokumenterad fördelning av ansvar (4 § FVE)

Verksamheten har ett dokumenterat organisationsschema. Delegeringar samt befattningsbeskrivningar finns dokumenterade där



ansvarsområden/arbetsuppgifter för respektive personalroll framgår, t.ex. miljöansvar etc.

*Kommentar:* Vid besiktningstillfället gick vi gemensamt igenom listan Miljöansvarsfördelning Värme och kyla som finns upptagen i verksamhetens ledningssystem. Respektive personalroll framgår med dokumenterade ansvarsområden. Där finns även en första och andra ansvarig angiven vilket säkras upp vid frånvaro som exempelvis semester eller sjukdom.

#### 4.4.3 Rutiner för fortlöpande kontroll av utrustning (5 § FVE)

Verksamheten utför periodisk mätning vart 5:e år och besiktning av cisterner var 12:e år. Dessa kontroller sker i extern regi.

*Kommentar:* Periodisk mätning utfördes senast 2019. Cistern 1 besiktigades senast 2016 och cistern 2 under 2017.

#### 4.4.4 Undersökning och bedömning av miljörisker (6 § FVE)

Varje år sker en genomgång av aktuella miljöaspekter, kontroll av lagefterlevnad, kemikalier, introduktion av nyanställda m.m. Risker utvärderas regelbundet enligt dokumenterad rutin.

*Kommentar:* Stickprov utfördes där rutinen för den översiktliga miljöriskanalysen sågs över. Denna hade en god struktur.

#### 4.4.5 Förteckning av kemikalier (7 § FVE)

Kemiska produkter finns i en kemikalielista som tillhandahålls av EcoOnline där det kan sökas information, säkerhetsdatablad samt riskanalyser.

Kemikalielistan uppdateras regelbundet och en inventering genomförs årligen i samband med uppdateringen för att rensa ut kemikalier.

Inköp sker via rutin "Inköp, riskbedömning och hantering av kemikalier". Nya kemikalier ska godkännas först enligt rutin.

Säkerhetsdatablad finns tillgängliga för samtlig personal genom en applikation som är kopplad till kemikalielistan. Nyanställda genomgår en intern utbildning där de även får hjälp att ladda ner applikationen till telefonen.

### 4.5 Utsläpp till vatten

Dagvatten från hårdgjorda ytor leds till kommunens dagvattennät och sanitärt spillvatten leds till kommunens spillvattennät.

I invallningen finns dagvattenbrunn som i normalläget är stängd och öppnas manuellt vid behov, exempelvis efter mycket nederbörd eller snösmältning. Avlopp från cisterninvallningen är försedd med oljeavskiljare.

*Kommentar:* Brunnstätning finns på två brunnar invid pannorna. I en av dessa fanns en reva synlig vid besiktningstillfället vilket gör att den behöver bytas ut.

### 4.6 Utsläpp till luft

Emissioner till luft från anläggningen kommer från eldning av främst bioolja (RME), men även eldningsolja (Eo1).

Rökgaserna leds ut genom en 30 meter hög skorsten. Det finns inte någon reningsutrustning installerad.

Utsläppshalt av svavel och kväveoxider regleras genom villkor 2 och 3.

Periodisk mätning sker vart 5:e år av extern part.

*Kommentar:* Vid besiktningstillfället gick vi gemensamt igenom den senaste periodiska mätningen från 2019. Rapporten visade att villkor 2 och 3 uppfylls.

## 4.7 Buller

Vid rondering av anläggningen uppmärksammas onormalt oljud. Rondering görs varje dag då verksamheten är i drift och 2-3 ggr/v övrig tid.

Om störningar inträffar rapporteras detta till driftledningen som säkerställer att åtgärder vidtas för att eliminera problemet. Bullermätning utförs vid anmodan av tillsynsmyndigheten.

*Kommentar:* Det har inte skett några förändringar i anläggningen och inte heller inkommit några klagomål.

## 4.8 Avfallshantering

Panncentralen är obemannad vilket innebär att eventuellt avfall sorteras på plats och medtages till Riskullaverket.

## 4.9 Kemikaliehantering

För att säkerställa att all kemikaliehantering sker på ett aktsamt sätt, så att påverkan på människa och miljö begränsas, finns en dokumenterad rutin för inköp och hantering av kemikalier.

Möln dal Energi har ett kemikaliehanteringssystem som säkerställer att aktuella säkerhetsdatablad finns tillgängliga, riskbedömning för farliga kemikalier dokumenteras osv. I systemet finns även en substitutionsmodul för att kunna byta ut farliga kemikalier till mindre farliga kemikalier.