

## Samrådsunderlag

Nevel AB

# Samråd för tillståndsansökan värmeverk - Åstorp

Göteborg 2023-07-07

# Samråd för tillståndsansökan värmeverk – Åstorp

Samrådsunderlag

Datum	2023-07-07
Uppdragsnummer	1320067469
Utgåva/Status	Fastställd

Daniel Nilsson  
Uppdragsledare

Daniel Nilsson  
Handläggare

Jenny Olsson  
Granskare

Ramboll Sweden AB  
Box 17009, Krukmakargatan 21  
104 62 Stockholm

Telefon 010-615 60 00

Unr 1320060037 Organisationsnummer 556133-0506

## Innehållsförteckning

<b>1.</b>	<b>Inledning .....</b>	<b>1</b>
<b>2.</b>	<b>Administrativa uppgifter .....</b>	<b>1</b>
<b>3.</b>	<b>Gällande beslut .....</b>	<b>2</b>
<b>4.</b>	<b>Vad ansökan omfattar .....</b>	<b>2</b>
<b>5.</b>	<b>Samrådsprocess .....</b>	<b>2</b>
<b>6.</b>	<b>Lokalisering .....</b>	<b>4</b>
<b>7.</b>	<b>Verksamhetens nuvarande omfattning och utformning .....</b>	<b>5</b>
7.1	Allmänt .....	5
7.2	Verksamheten .....	6
7.3	Huvudsakliga processkemikalier .....	7
7.4	Rökgaser, rökgasrening och övriga luftutsläpp .....	7
7.5	Utsläpp till vatten .....	8
7.6	Drift .....	9
7.7	Bränslehantering .....	9
7.8	Avfallshantering .....	10
7.9	Energi .....	10
7.10	Transporter .....	11
7.11	Buller .....	11
<b>8.</b>	<b>Planerad anläggning .....</b>	<b>11</b>
8.1	Rökgaser, rökgasrening och övriga luftutsläpp .....	14
8.2	Huvudsakliga processkemikalier .....	14
8.3	Drift .....	15
8.4	Bränslehantering .....	15
8.5	Avfallshantering .....	15
8.6	Energi .....	15
8.7	Transporter .....	15
8.8	Buller .....	15
8.9	Utsläpp till vatten .....	15
<b>9.</b>	<b>Förutsättningar och omgivningsbeskrivning .....</b>	<b>15</b>
9.1	Planförhållanden .....	15
9.1.1	Översiktsplan .....	15
9.1.2	Detaljplan .....	16
9.2	Mark- och grundvattenförhållanden .....	16
9.3	Vattenmiljö .....	16

9.3.1	Ytvatten/Recipient.....	16
9.3.2	Grundvatten .....	18
9.4	Förorenad mark .....	19
9.5	Naturmiljö.....	19
9.6	Kulturmiljö .....	19
9.7	Rekreation/friluftsliv .....	20
9.8	Riksintressen och skyddad natur .....	20
9.9	Luftmiljö .....	21
<b>10.</b>	<b>Studerade alternativ .....</b>	<b>22</b>
10.1	Sökt alternativ .....	22
10.2	Nollalternativet .....	22
<b>11.</b>	<b>Förutsedd miljöpåverkan och avgränsning .....</b>	<b>22</b>
11.1	Naturmiljö.....	22
11.2	Kulturmiljö .....	22
11.3	Rekreation/Friluftsliv .....	22
11.4	Riksintressen och skyddad natur .....	22
11.5	Utsläpp till luft .....	22
11.6	Utsläpp till vatten.....	22
11.7	Buller .....	22
11.8	Miljörelaterade risker och släckvatten .....	23
<b>12.</b>	<b>Miljökonsekvensbeskrivningens omfattning och innehåll .....</b>	<b>23</b>
<b>13.</b>	<b>Referenser .....</b>	<b>25</b>



## 1. Inledning

Nevel AB:s fjärrvärmeanläggning i Åstorp har idag en effekt under 20 MW och ligger därmed under gränsen för tillståndspliktighet. Företaget planerar att installera en ny panna, vilket innebär att tillstånd enligt 9 kap miljöbalken kommer att behövas sökas för verksamheten. Detta dokument utgör underlag för avgränsningssamråd.

Anläggningen i Åstorp försörjer Åstorps samhälle samt industrier runt omkring med fjärrvärme. Åstorps fjärrvärmenät har nyligen kopplats samman med Svärdsiljans fjärrvärmenät och Bjuvs fjärrvärmenät.

Nuvarande beslut för anläggningen i Åstorp omfattar drift av fyra biobränslepannor (P1, P2, P4 och P5) som eldas med framför allt skogsflis och returflis klass 1 samt träpulver. Även andra bränslen kan förekomma. En oljepanna (P3) går in vid spetslast eller om något händer med flispannorna.

Tillsammans når pannorna 19,9 MW tillförd effekt. Ansökan omfattar upprättande av en eller två nya biobränsleeldad(e) panna om totalt maximalt 20 MW tillförd effekt. Den nya pannan kommer därmed minska behovet av den oljeeldade pannan samt ge förutsättningar för att fasa ut äldre, mindre pannor.

Detta dokument utgör ett samrådsunderlag som uppfyller kraven för avgränsningssamråd (enligt 6 kap. 30 § miljöbalken). Sökande har gjort bedömningen att den planerade verksamheten innebär betydande miljöpåverkan även om detta inte per automatik följer av miljöbedömningsförordningen (2017:966) och därför kommer undersökningssamråd ej genomföras.

## 2. Administrativa uppgifter

Huvudman/sökande	Nevel AB
Organisationsnummer	559211-2394
Anläggningens namn	Åstorps värmeverk
Anläggningsnummer	-
Fastighet	Åstorp 112:97
Kommun	Åstorp
Koordinater (SWEREF 99TM)	N 6222009.895, E 371622.791
Besöksadress	Magasingatan 6, 265 38 Åstorp
Fastighetsägare	Nevel AB
Juridisk person	Nevel AB
Kontaktperson	Åsa Sahlqvist
Telefonnummer	073 - 085 31 30
E-post	asa.sahlqvist@nevel.com
Verksamhetskod planerad verksamhet	40.51
Befintlig verksamhetskod	40.60
Tillsynsmyndighet	Bygg- och miljönämnden Åstorps kommun

### 3. Gällande beslut

Verksamheten vid Åstorp fjärrvärmeverk lyder under beslut tagna av Bygg- och miljönämnden vis Åstorps kommun daterade 2006-03-13, 2010-05-26, 2014-05-10 och 2018-05-23. Det senaste beslutet avskriver inte tidigare beslut utan omfattar alla tidigare krav. 2021-12-08 beslutades om ändring av befintligt beslut till följd av installation av ny panna.

Beslutet omfattar drift av fyra bibränslepannor (P1, P2, P4 och P5) samt en oljepanna (P3) som tillsammans når en tillförd effekt om 19,9 MW.

### 4. Vad ansökan omfattar

Nevel AB planerar för att bygga ut anläggningen i Åstorp med ytterligare kapacitet. De primära avsikterna med investeringen är att:

- Möjliggöra ökade leveranser av fjärrvärme inom Åstorps, Svärdsiljans och Bjuvs fjärrvärmenät och därmed tillgodose ett ökat värmebehov framöver.
- Minska behovet av oljeeldning i Panna 3.
- På sikt kunna avveckla äldre, små pannor på anläggningen och inom fjärrvärmenätet.

Sökt ändring omfattar uppförande och drift av en eller två bibränsleeldade pannor om maximalt 20 MW tillförd effekt totalt. Totalt installerad effekt på anläggningen blir upp till 39,9 MW. Föreslagen verksamhet är tillståndspliktig (B) enligt 29 kap. 10 § miljöprövningsförordningen (2013:251) för anläggning för förbränning med en total installerad tillförd effekt av mer än 20 megawatt men mindre än 50 megawatt. (verksamhetskod 40.51). Då befintlig verksamhet endast är anmälningspliktig (C, verksamhetskod 40.60) planerar Nevel AB att söka nytt tillstånd för föreslagen verksamhet. Det nya tillståndet ska omfatta både den befintliga och nya verksamheten.

### 5. Samrådsprocess

Samråd med myndigheter, organisationer, närboende och allmänhet utgör en viktig del i processen med att utarbeta miljökonsekvensbeskrivning (MKB) för en verksamhet i samband med ansökan om tillstånd enligt 9 kap miljöbalken.

Detta dokument utgör samrådsunderlag för avgränsningssamråd enligt 6 kap. miljöbalken.

Syftet med avgränsningssamrådet är att identifiera en lämplig omfattning och innehåll av miljökonsekvensbeskrivningen (MKB). Inledningsvis sker samråd med Länsstyrelsen, Bygg- och miljönämnden i Åstorps kommun samt

Räddningstjänsten. Därefter sker samråd med övriga myndigheter och organisationer samt de enskilda som kan bli särskilt berörda.

En samrådsredogörelse med inkomna yttranden kommer att upprättas efter genomfört samråd och bifogas ansökan.

Geografisk avgränsning för samrådskrets för särskilt berörda (verksamheter och närboende) har satts till 500 m från anläggningens mittpunkt och baseras på skyddsavstånd angivna i Bättre plats för arbete (Boverket, 1995) för energianläggningar med fast bränsle och en installerad effekt på upp till 50 MW som är 400 m. I nedanstående bild framgår vilka närboende som föreslås ingå i samrådskretsen (markerat med röd ram). I övrigt kommer verksamheter inom 500 m ingå i samrådskretsen. Samråd kommer ske skriftligt.



Figur 1. Område för samrådskrets där närboende inom röd ram kommer ingå tillsammans med verksamheter inom cirkeln.

Sökanden planerar att samråda med följande ytterligare myndigheter och intresseföreningar, skriftligen:

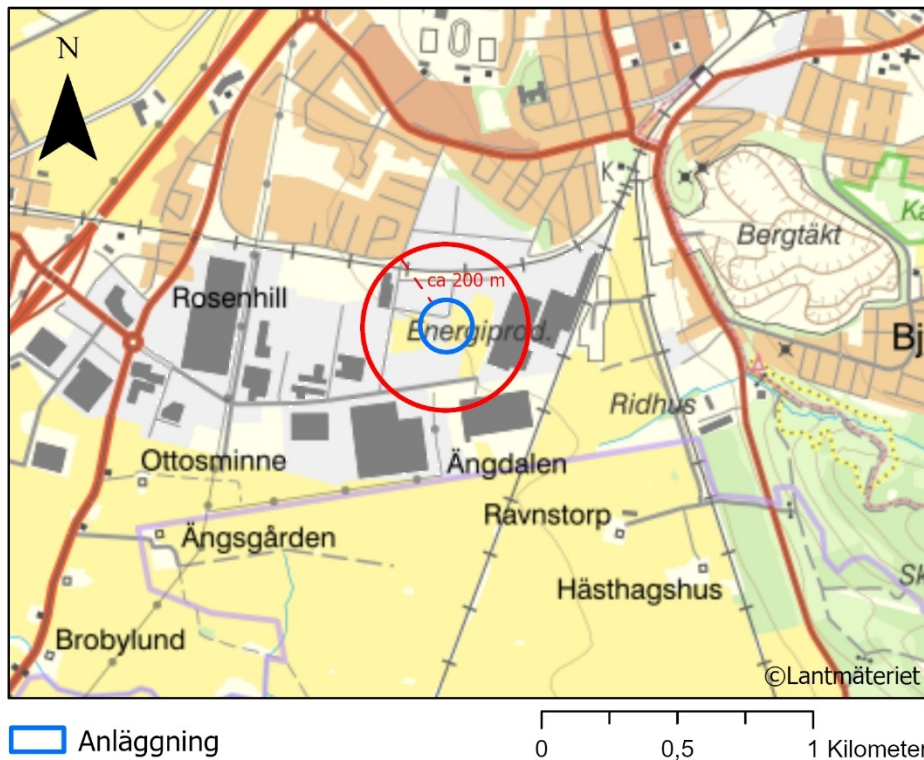
- Lokala Naturskyddsföreningen
- Vegeåns Vattenråd
- Nordvästra Skånes Vatten och Avlopp (NSVA)
- Myndigheten för samhällsskydd och beredskap
- Naturvårdsverket
- Trafikverket.

## 6. Lokalisering

Fjärrvärmearläggningen är lokaliserad i Södra industriområdet på fastigheten Åstorp 112:97 (se Figur 2) i Åstorps kommun. Den planerade utökade kapaciteten är planerad till samma fastighet intill nuvarande anläggning. I närområdet runt anläggningen finns bland annat återvinningsanläggningar, tillverkningsindustri, tvätterier och logistikcenter. Närmsta bostadshus ligger 200–300 meter från den planerade verksamheten (se Figur 3) beroende på var anläggningen lokaliseras.



Figur 2. Översiktsskarta över verksamhetens ungefärliga lokalisering. Anläggningen är markerad med en blå cirkel.



Figur 3. Nevels anläggning (blå ring) i förhållande till närmsta bostäder.

## 7. Verksamhetens nuvarande omfattning och utformning

### 7.1 Allmänt

Fjärrvärmeanläggningen i Åstorp ägdes tidigare av Peab och hette då Åstorp Bioenergi. Anläggningen togs över av Nevel AB (dåvarande Neova AB) den 1 mars 2015. Anläggningen i Åstorp försörjer Åstorps samhälle samt industrier runt omkring med fjärrvärme. Sammankoppling av Åstorps fjärrvärmenät, Svärdsiljans fjärrvärmenät och Bjuvs fjärrvärmenät har nyligen sammankopplats.

För produktionen på anläggningen i Åstorp finns fyra pannor som eldas framför allt med skogs- och returflis samt träpulver. Som reserv- och spetspanna finns även en oljepanna (8 MW). I eller intill huvudbyggnaden ryms två fastbränslepannor (Panna 1 och Panna 2) och oljepannan (Panna 3) tillsammans med tillhörande utrustning såsom flisfickor, dieseltank och kompressorer. I eller intill byggnaden finns även avfallsstation, lager/verkstad och nödgenerator. Öster om huvudbyggnaden finns övriga fastbränslepannor (Panna 4 och Panna 5) tillsammans med bränslefickor. Anläggningens olika delar presenteras i Figur 4.





Figur 4. Nuvarande anläggning.

## 7.2

### Verksamheten

Anläggningen omfattar fyra bibränslepannor (P1, P2, P4 och P5) samt en oljepanna (P3) som tillsammans når en tillförd effekt om 19,9 MW, se Tabell 1. Till pannorna 1 och 2 finns en gemensam rökgaskondensering installerad.

Oljepannan utgör en reservpanna och används endast till spetslast eller om något händer flispannorna. Under år 2017 minskade bolaget den installerade effekten på oljepannan från 10 MW till 8 MW.

P4 bygges under 2018 i syfte att ersätta produktion som tidigare skett med en gaspanna belägen på fastighet JiTe 25 vid Swedoor Ångcentral. Gaspannan, som omfattas av annat tillstånd, kunde tas ur bruk 2020.

Under slutet av 2021 installerades en hyrd flispanna (P5).

Tabell 1. Sammanställning av installerade pannor på anläggningen.

Produktionsenhet	Bränsle	Tillförd effekt [MW]	Producerad effekt [MW]	Tillverkare	År
Panna 1 (P1) - Flispanna	Flis, pulver	2,2	2	Hotab	2007
Panna 2 (P2) - Flispanna	Flis, pulver	3,3	3	Hosby	2010
Panna 3 (P3) - Oljepanna	EO1	8,9	8	Danstoker	2015
Panna 4 (P4) - Jeldwenpannan	Flis, pulver	3,85	3,5	Hotab	2018
Panna 5 (P5) - Hyrd flispanna	Flis	1,65	1,5	Flamma	2021
		<b>19,9</b>	<b>18,0</b>		

### 7.3 Huvudsakliga processkemikalier

Vid anläggningen förvaras eldningsolja i en tank som rymmer 20 m<sup>3</sup>. Tanken står invallad.

Utöver eldningsolja finns även övriga kemikalier såsom vattenkemikalier, oljor och fetter. Hantering av kemikalier sker i enlighet med säkerhetsdatabladets instruktioner. Samtliga kemikalier upptas på en kemikalielista i bolagets datasystem där de även riskbedöms.

### 7.4 Rökgaser, rökgasrening och övriga luftutsläpp

Rökgas från pannorna renas i multicyklon innan den leds ut via fläkt och skorsten. Rökgaserna från P5 renas efter multicyklon i ett därtill installerat textilfilter.

Rökgaserna från P1 och P2 går även via en rökgaskondensering.

Rökgaskondenseringen innebär att värme kan återvinnas ur rökgaserna och att anläggningen på så sätt kan få ca 20% mer energi ur använt bränsle, motsvarande 1 MW vid full last. Rökgaskondenseringen bidrar även till att en del stoft avskiljs ur rökgaserna.

Utsläppen till luft från pannorna på Åstorps värmeverk sker i form av kväveoxider (NO<sub>x</sub>) och stoft. Mätresultat genomförda under 2022 redovisas i Tabell 2.

Observera att mätresultat saknas från oljepannan (P3).

Tabell 2. Mätresultat från pannor genomförda under 2022.

Panna	NO <sub>x</sub> , mg/MJ	Stofthalt vid 13% CO <sub>2</sub> , mg/m <sup>3</sup> ntg
Panna 1	132	106
Panna 2	109	107
Panna 4	148	64
Panna 5	174	12

Uppmätta nivåer överstiger de riktvärden och besiktningsvärden som framgår av gällande beslut för NO<sub>x</sub>.

Bolagets riktvärde för stoft gäller som medelvärde för alla pannor och dessa klaras enligt de mätningar som genomfördes 2022.

Enligt bolagets riktvärden får stoft från rökgaser inte överstiga 100 mg/m<sup>3</sup> ntg vid 13 % CO<sub>2</sub> medan utsläpp av NO<sub>x</sub> inte får överstiga 100 mg/MJ. Båda värden beräknas som ett medelvärde för alla fyra fastbränslepannor.

Då kväveoxid bildas vid förbränningen antingen genom att kväve i luften reagerar med syre eller genom att kväve i bränslet reagerar med syre bedömer vi att vi kan justera förbränningen så att mindre kväveoxider bildas. Bildningen av kväveoxid ökar med ökad förbränningstemperatur så är bedömningen att justering av förbränningsförhållanden borde fungera som åtgärd, och det har noterats förbättrade resultat vid tester. Injustering har dock försvårats av omständigheter med bränslebrist och även bränsle med varierande och sämre kvalitet än vad som vanligtvis finns att tillgå. Det har genomförts nu en årlig genomgång av pannorna och reningsutrustning. Parallellt med arbetet med injustering av pannorna pågår arbetet med en långsiktig plan för att klargöra hur Nevel bäst kan tillgodose värmebehovet framöver i Åstorp och Bjuv samt kommande utsläppskrav. En av åtgärderna är processen med ansökan om nytt tillstånd för värmeverket i Åstorp, inklusive en nyinstallerad effekt i form av en eller två nya pannor. Satsningen på att bygga ihop fjärrvärmenäten i Bjuv och Åstorp med en sammanbindningsledning, som nyligen tagits i drift, syftar också till att optimera anläggningen utifrån energieffektivitet och minskade utsläpp totalt sett i hela nätet. Arbetet pågår med att ta fram en långsiktig plan för våra befintliga pannor på värmeverket i Åstorp och för fjärrvärmenätet Åstorp-Bjuv. Plan för befintliga pannor/nät är klar i kvartal 4 2023.

Utöver utsläpp till luft från pannorna sker utsläpp av partiklar och kväveoxider från bränsletransporter till och från anläggningen.

Om befintliga pannor inte avvecklas kommer de att omfattas av Förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar från och med 1 januari 2030.

## 7.5 Utsläpp till vatten

Utsläpp till vatten sker från rökgaskondensering vid Panna 1 och Panna 2. Kondensvattnet leds via sandfilter till dagvattennätet. Provtagningar på kondensvattnet med avseende på suspenderat material sker en gång per år som stickprovsprovtagning. Analys med avseende på metaller genomfördes 2015 samt genom en uppföljande provtagning 2022.



Tabell 3 Analyser på kondensatsvatten från rökgaskondensering

Parameter	2015-02-13	2022-10-24
Arsenik, µg/l	1,8	4,4
Bly, µg/l	0,44	< 0,5
Kadmium, µg/l	7,0	27
Koppar, µg/l	15	1,3
Krom, µg/l	8,8	16
Kvicksilver, µg/l	< 0,1	-
Nickel, µg/l	0,95	3,1
Zink, µg/l	440	2900
Susp., mg/l	< 1,0	0,6

## 7.6 Drift

Anläggningen är i drift året runt och dygnet runt. Produktion varierar dock under året och beror av fjärrvärmebehovet i nätet. Behovet av fjärrvärme är minst under sommarperioden. Bullrande verksamhet såsom transporter, krossning av bränsle, planerat underhållsarbete sker under normal arbetstid, vardagar mellan 07:00 och 18:00.

## 7.7 Bränslehantering

Bränslet till flispannorna består framför allt av skogsflis och trärester från andra industrier.

Pannorna P1 och P2 har en gemensam bränsleficka på 450 m<sup>3</sup>. P4 har en bränsleficka på 220 m<sup>3</sup> och P5 en bränsleficka på 80 m<sup>3</sup>. Vid full last räcker bränslet över en helg. Bränslet matas in till pannorna genom ett slutet system. Förvaring av bränslet anses därmed inte riskera störning i form av damning.

Transporter till pannorna sker främst under dagtid (07:00-18:00). Transporter under lör-, sön- och helgdag undviks i möjligaste mån.

Eldningsoljan lagras i en 20 m<sup>3</sup> stor tank. Tanken står invallad.

Bränsleförbrukning för de fyra senaste åren framgår av Tabell 4.

Tabell 4. Bränsleförbrukning de fyra senaste åren.

Bränsletyp	2019	2020	2021	2022
Biobränsle, ton/år	12 359	12 976	15 160	12 900
Olja, m <sup>3</sup> /år	61	91	337	161,4

Nevel den 3 april 2023 har gjort en anmälan om utökad flisning och lagring av timmer vid anläggningen. Timmer kommer lagras och flisas enligt nedanstående

Figur 5. Layout och placering av timmerlagring kan ändras beroende på var det nya pannhuset hamnar.



Figur 5. Plats och utformning av timmerlagring samt plats för flisning (röd ram).

Rundveden flisas vid behov inför förbränning. Detta bedöms ske högst tio gånger per år (upp till 6–8 h samt 1000 m<sup>3</sup> per tillfälle). Flisning sker på plats med hjälp av extern leverantör.

## 7.8 Avfallshantering

Den urbrända askan från pannorna matas ut till en täckt container utanför pannhuset. Askan transporteras i täckta containers till omhändertagare. All transport och slutomhändertagning av askan sker av transportör och omhändertagare med gällande tillstånd. Mängderna borttransporterad aska var cirka 89 ton 2022 och 86 ton år 2021.

Farligt avfall som uppstår förvaras i märkta behållare innan det transporteras bort av godkänd avfallstransportör och slutomhändertagare. Farligt avfall i form av lysrör, batterier, spillolja, kemrester borttransporteras cirka en gång per år och mängderna är mindre än ett ton per år.

## 7.9 Energi

År 2022 producerades 39 351 MWh varav 4,1 % kom från oljeeldning.

År 2022 var elförbrukningen vid anläggningen cirka 843 MWh (inköpt elektricitet).

### 7.10 **Transporter**

Transporterna till och från anläggningen sker i huvudsak mån-fre 07:00-16:00. Intern transport till bränslelager sker främst dagtid (07:00-18:00) och under helg då behov finns.

Omfattningen av transporter varierar över året beroende på rådande effektbehov och därmed bränsleförbrukning. Totalt sker cirka 400-500 tunga transporter per år inklusive borttransporter av farligt avfall och aska.

### 7.11 **Buller**

Nevel har i befintligt beslut följande villkor för buller.

*Buller från får inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än:*

- 50 dB(A) dagtid (kl. 06:00-18:00) helgfri måndag till fredag*
- 40 dB(A) nattetid (kl. 22:00-06:00) samtliga dygn och,*
- 45 dB(A) kvällstid (kl. 18:00-22:00) samt lördag, söndag, helgdag (kl. 07:00-18:00), helgdagsaftnar (om denna dag är före röd dag) (kl. 14:00-18:00)*

Buller från anläggningen uppstår vid transporter både inom anläggningen och transporter till och från anläggningen. Bullrande utrustning så som fläktar, pumpar, elmotorer, hydraulaggregat, bränsle- och asktransportörer (skrapverk och skruvar) och tryckluftssotningar är placerade inomhus vilket medför begränsad bullerpåverkan från dessa. Buller emitteras även från toppen av skorstenar.

Buller uppstår även vid flisning av rundved cirka 10 gånger per år under 6-8 timmar dagtid.

## 8. **Planerad anläggning**

Nevel planerar för att utöka sin kapacitet vid befintlig anläggning i Åstorp. Detta kommer ske genom att en alternativt två nya biobränsleeldade pannor installeras som har en total tillförd effekt på maximalt 20 MW. Bränslen som är aktuella är:

- Restprodukter från skogsindustri (bark, sågspån, träpulver mm.)
- Skogsflis och grot
- Stamvedflis
- Retur-träd RT flis klass 1, icke avfallsklassad
- Retur-träd RT-flis klass 2, icke avfallsklassad

Förutom planerade underhållsstopp körs planerad panna/pannor året runt förutom under den varmaste perioden under sommaren. Om två pannor byggs kommer detta troligen ske i två etapper.

Separat rökgasreningsystem kommer att installeras och rökgaserna leds ut genom separat nyinstallerad skorsten. Skorstenens höjd är inte bestämd utan kommer fastställas vid framtagning av ansökningshandlingarna.

Tre alternativa placeringar av pannhus, bränsleficka samt område för bränslehantering framgår av Figur 6, Figur 7 och Figur 8. Presenterade alternativ är preliminära.



Figur 6. Preliminär placering av nytt pannhus (röd ram), bränsleficka och område för bränslehantering (alternativ A).



Figur 7. Preliminär placering av nytt pannhus (röd ram), bränsleficka och område för bränslehantering (alternativ B).





Figur 8. Preliminär placering av nytt pannhus (röd ram), bränsleficka och område för bränslehantering (alternativ C).

### 8.1 Rökgaser, rökgasrening och övriga luftutsläpp

Pannan/Pannorna kommer ha ett separat rökgasreningssystem och rökgaserna leds ut genom separat nyinstallerad skorsten. Exakt utformning av rökgassystem är inte bestämt. Rökgasrening kommer installeras så att begränsningsvärden i Förordning (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar uppfylls.

Utöver utsläpp till luft från pannorna sker utsläpp av partiklar och kväveoxider från bränsletransporter till och från anläggningen. Då den planerade anläggningen kommer att ha en större energiproduktion kommer utsläpp till luft från transporter att öka något.

### 8.2 Huvudsakliga processkemikalier

Då rökgasreningssystem ej är fastställt så är det inte ännu klarlagt vilka processkemikalier som tillkommer vid anläggningen. Det är inte troligt att SNCR installeras då Nevel bedömer att reduktion av kvävedioxid kan ske genom styrning av förbränningen. Det kan dock inte uteslutas att SNCR kan bli aktuell. I Övrigt kommer inte ytterligare kemikalier tillkomma vid planerad anläggning.

- 8.3 **Drift**  
Den tillkommande anläggningen kommer köras året runt förutom vid den varmaste perioden under sommaren.
- 8.4 **Bränslehantering**  
Bränslehantering kommer ske på liknande sätt som vid befintlig anläggning. Det kan dock vara nödvändigt att flytta lager av timmer samt plats för flisning.
- 8.5 **Avfallshantering**  
Askhantering kommer ske på liknande sätt som vid nuvarande verksamhet d.v.s. att bottenaska och flygaska lagras i container. Askan transporteras till godkänd mottagare. Då planerad ändring innebär en ökad energiproduktion på anläggningen kommer mängderna aska att öka i samma omfattning.
- 8.6 **Energi**  
Den planerade ändringen innebär en något ökad energiproduktion på anläggningen. Det kan vara aktuellt att installera en enklare typ av el-producerande ångturbin vid planerad anläggning. Detta kan exempelvis vara av typen ORC. Denna driver en mindre generator som producerar elektricitet för internt bruk.
- 8.7 **Transporter**  
Då planerad ändring innebär en ökad energiproduktion på anläggningen kommer behovet att transporter kommer öka i takt med ökad fjärrvärmeproduktion.
- 8.8 **Buller**  
För planerad anläggning kommer buller att tillkomma från skorstentopp samt annan nödvändig bullrande utrustning. Flisning kan komma att ske vid fler tillfällen.
- 8.9 **Utsläpp till vatten**  
Rökgaskondensering planeras för att nyttiggöra maximalt med energi. Detta kommer leda till ett vattenutsläpp av rökgaskondensat. Rökgaskondensatet kommer att hanteras på samma sätt som vid befintlig anläggning.

## 9. Förutsättningar och omgivningsbeskrivning

### 9.1 Planförhållanden

#### 9.1.1 Översiktsplan

Den nu gällande översiktsplanen antogs 2022 (Åstorps kommun, 2022). Södra industriområdet, där berörd fastighet ligger, anses enligt ÖP tillhöra kommunens centralort. Ingen förändrad markanvändning av området där föreslagen fastighet ligger är föreslagen i ÖP. Däremot ska Södra industriområdet enligt ÖP utvidgas och även fortsättningsvis fungera som kommunens primära industri- och

verksamhetsområde dit verksamhet och industri koncentreras så långt som det är möjligt.

Tillkommande verksamhet som beskrivs i detta samrådsunderlag bedöms vara i överensstämmelse med översiktsplanen.

#### 9.1.2 **Detaljplan**

Gällande detaljplan för området (11-ÅST-1011/82) antogs 1982 och anger att berört område är klassat som industri (Åstorps kommun, 1981).

### 9.2 **Mark- och grundvattenförhållanden**

Marken för verksamheten består av glacial siltlera (SGU, 2022). På fastigheten finns inga brunnar (SGU, 2022). En grundvattenförekomst, Ängelholm-Ljungbyhed (WA11953057) finns däremot på platsen (VISS, 2022). Ca 1 km respektive 2 km norr om anläggningen ligger ytterligare två grundvattenförekomster, Åstorp-Höganäs (WA41763114) och Källna (WA60077940) (VISS, 2022). För karta, se Figur 10.

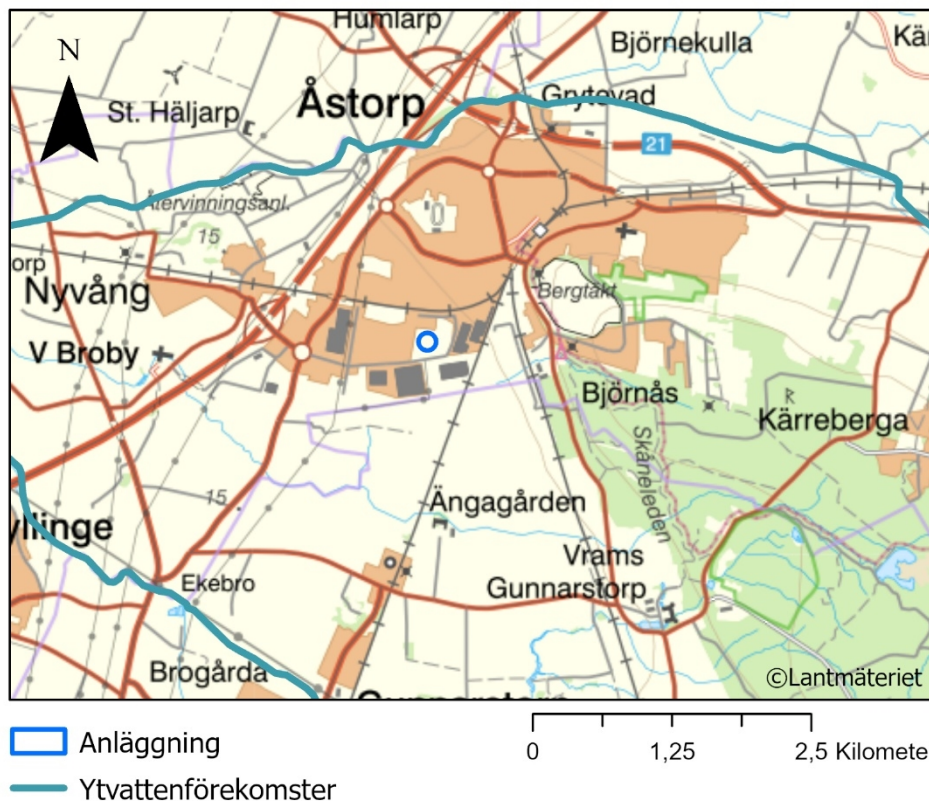
### 9.3 **Vattenmiljö**

#### 9.3.1 **Ytvatten/Recipient**

Miljö kvalitetsnormer för vatten, både yt- och grundvatten, är en bestämmelse för kraven på det specifika vattnets kvalitet. Syftet med normen är att tillståndet i vatten (både yt- och grundvatten) inte ska försämrats och att de ska uppnå en bestämd miljö kvalitet. Gällande miljö kvalitetsnormer är styrande vid tillämpning av lagar och bestämmelser.

Inga ytvattenförekomster finns i direkt anslutning till berörd verksamhet (VISS, 2022). Närmaste ytvattenförekomst är Humlebäcken (WA57972404), belägen knappt 2 km från platsen, se Figur 9. Drygt 3 km bort passerar även ytvattenförekomsten Vege å (WA15923408).





Figur 9. Ytvattenförekomster i anläggningens närområde (Länsstyrelsen, 2021).

Miljö kvalitetsnormer för de två ytvattenförekomsterna presenteras i Tabell 5 och Tabell 6.

Tabell 5. Ekologisk och kemisk status inklusive kvalitetskrav i ytvattenförekomsten Humlebäcken (WA57972404) (VISS, 2021).

Ekologisk status		Kemisk ytvattenstatus	
Status	Kvalitetskrav	Status	Kvalitetskrav
Otillfredsställande	Måttlig ekologisk status 2033	Uppnår ej god	God kemisk ytvattenstatus

Tabell 6. Ekologisk och kemisk status inklusive kvalitetskrav i ytvattenförekomsten Vege å (WA15923408) (VISS, 2021).

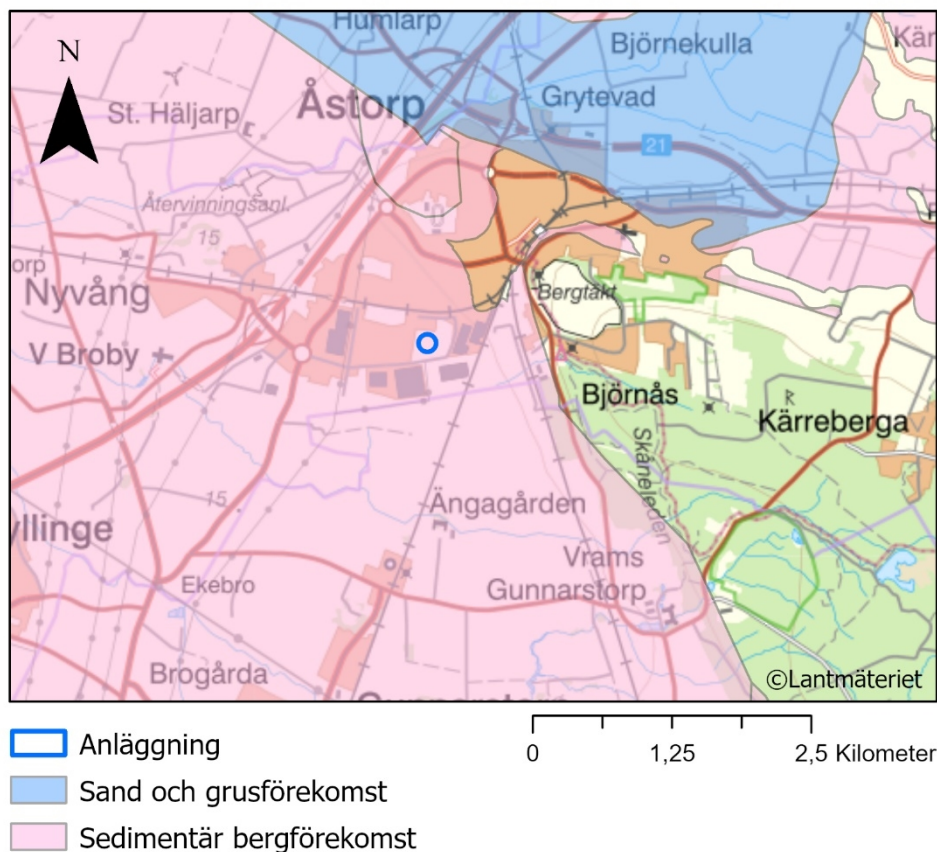
Ekologisk status		Kemisk ytvattenstatus	
Status	Kvalitetskrav	Status	Kvalitetskrav
Måttlig	God ekologisk status 2033	Uppnår ej god	God kemisk ytvattenstatus

Cirka 1,5 km nordost om berört område finns vattenskyddsområdet Åstorps samhälle (VISS, 2022). Området kring Åstorp är även klassat som ett område med förbud mot markavvattning (Naturvårdsverket, 2022a). Knappt 800 meter sydost om berörd anläggning ligger Söderåsen som tillsammans med tillhörande vattendrag och Jällabjär är utpekad som ett område med regionalt värdefulla vatten (Länsstyrelsen i Skåne län, 2022).

9.3.2

**Grundvatten**

Grundvattenförekomster i anläggningens närområde presenteras i Figur 10. Den grundvattenförekomst som värmeverket är beläget (Ängelholm-Ljungbyhed WA11953057) på har en god kemisk och kvantitativ status (VISS, 2021), se Tabell 7.



Figur 10. Grundvattenförekomster i området för anläggningen (Länsstyrelsen, 2020).

Tabell 7. Kemisk och kvantitativ status inklusive kvalitetskrav för grundvattenförekomsten Ängelholm-Ljungbyhed (WA11953057) (VISS, 2021).

Kemisk status		Kvantitativ grundvattenstatus	
Status	Kvalitetskrav	Status	Kvalitetskrav
God	God kemisk grundvattenstatus	God	God kvantitativ grundvattenstatus

#### 9.4 Förorenad mark

Fastigheten för verksamheten är inte identifierat som ett potentiellt eller konstaterat förorenat område (Länsstyrelsen, 2022). Ett antal av övriga fastigheter inom Södra industriområdet, i närheten av berörd verksamhet, är däremot identifierade. De flesta är inte riskklassade men det förekommer enstaka fastigheter med bedömd riskklass 3–4.

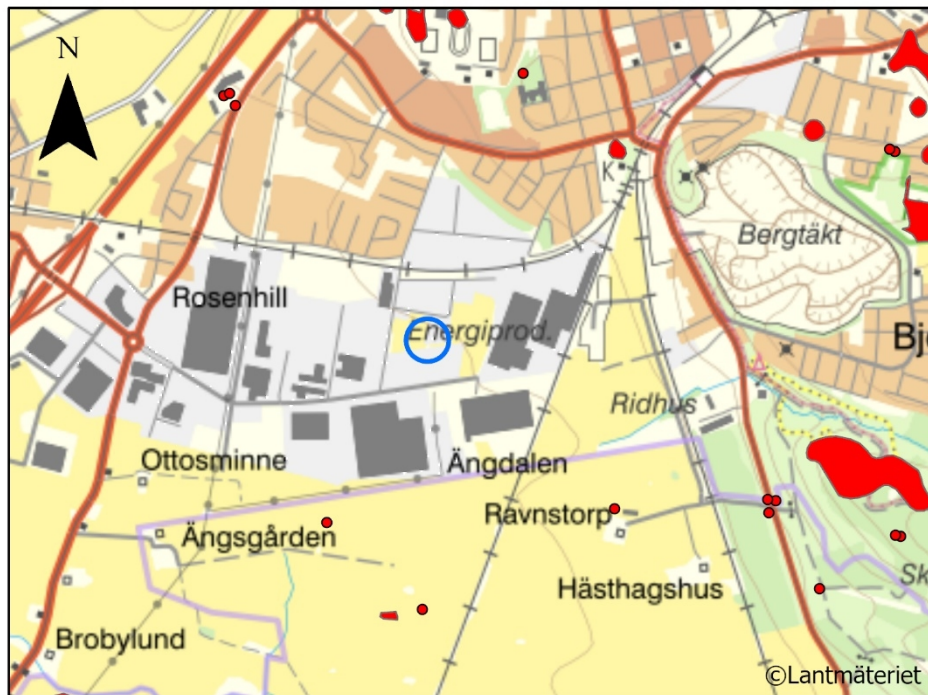
2015 genomfördes en översiktlig markundersökning av fastigheten (Ragnsells, 2015). Markundersökningen visade att samtliga värden underskred Naturvårdsverkets riktvärden för mindre känslig markanvändning. Vissa prover visade dock på halter över riktvärdet för känslig markanvändning avseende parametrarna alifater och PAH:er.

#### 9.5 Naturmiljö

Inga stora värden för naturmiljö förväntas finnas på platsen. Inom industriområdet där anläggningen är belägen förekommer förutom hårdytor även öppna ängsytor med låg växtlighet och buskage samt vissa mindre områden med lövskog. Söder om industriområdet övergår omgivningen till ett odlingslandskap. På större avstånd, mer än 1 km, förekommer riksintressen och andra skyddade naturområden, se vidare i avsnitt 9.8.

#### 9.6 Kulturmiljö

Flera kulturhistoriska lämningar finns i området runt verksamheten, se Figur 11 (Riksantikvarieämbetet, 2022). Samtliga av dessa återfinns på ett avstånd större än 800 m från anläggningen. Lämningarna i närheten omfattar till exempel boplatsgropar, fyndplatser för flintyxor och ett gravfält.



- Anläggning
- Kulturhistoriska lämningar, ytor
- Kulturhistoriska lämningar, punkter

0 0,5 1 Kilometer

Figur 11. Kulturhistoriska lämningar i anläggningens närområde (Riksantikvarieämbetet, 2022).

### 9.7 Rekreation/friluftsliv

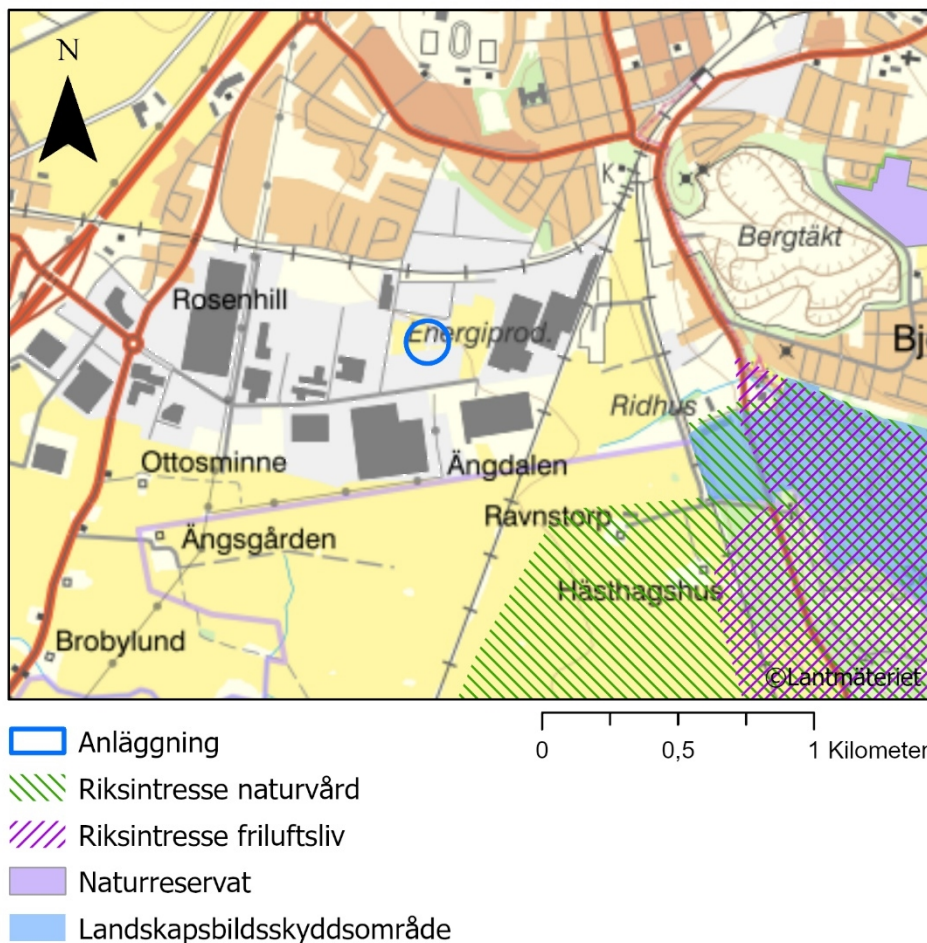
Värmeverket ligger inom ett industriområde som inte har något stort värde för friluftslivet. Sydost om anläggningen finns, drygt 1 km bort, ett riksintresse för friluftsliv, se avsnitt 9.8.

### 9.8 Riksintressen och skyddad natur

Inga riksintressen eller skyddade naturområden finns inom eller i direkt anslutning till verksamheten. I närområdet finns däremot ett antal riksintresseklassade områden, ett naturreservat och ett landskapsskyddsområde, se Figur 12.

Drygt 1 km sydost om området ligger Söderåsen som är klassat som riksintresse för friluftsliv och riksintresse för naturvård. På Söderåsen finns även ett landskapsbildsskyddsområde. Ca 1,5 km österut ligger naturreservatet Kalvahagen.





Figur 12. Riksintressen och övrig skyddad natur i anläggningens närområde (Naturvårdsverket, 2022b; Naturvårdsverket, 2022c; Naturvårdsverket, 2022d; Naturvårdsverket, 2021).

## 9.9

### Luftmiljö

Åstorps kommun ingår i Skånes luftvårdsförbund. I luftvårdsförbundets årsrapport över luftkvalitet under 2021 presenteras resultatet av de kontinuerliga mätningar och modellberäkningar som görs inom samverkansområdet (Miljöförvaltningen i Malmö, 2021). Resultatet för Åstorps kommun visar att årsmedelvärde, dygnsmedelvärde samt timmedelvärde för kvävedioxid ( $\text{NO}_2$ ) underskrider både miljökvalitetsnormer (MKN) och den nedre utvärderingströskeln (NUT). Halterna för svaveldioxid ( $\text{SO}_2$ ) och kolmonoxid ( $\text{CO}$ ) bedöms ligga långt under NUT i hela samverkansområdet Skåne. För partiklar ( $\text{PM}_{10}$ ) presenteras resultat på årsmedelvärde och dygnsmedelvärde. Även dessa halter ligger under både MKN och NUT i Åstorps kommun. Årsrapporten från 2021 saknar beräkningar för  $\text{PM}_{2,5}$ . I Skånes luftvårdsförbunds årsrapport för Åstorps kommun (2020) däremot konstateras att det beräknade årsmedelvärdet för  $\text{PM}_{2,5}$  låg under MKN och NUT.

## 10. Studerade alternativ

### 10.1 Sökt alternativ

Sökt alternativ innebär att verksamheten får tillstånd att utöka verksamheten i enlighet med beskrivningen i kapitel 8.

### 10.2 Nollalternativet

Nollalternativet innebär att den planerade verksamheten inte ges tillstånd och att verksamheten fortsätter i enlighet med nuvarande beslut. Behovet av att använda pannan där olja används som bränsle kommer att kvarstå samt öka i takt med ökande fjärrvärmebehov. Mindre, äldre pannor kommer inte att kunna fasa ut.

## 11. Förutsedd miljöpåverkan och avgränsning

### 11.1 Naturmiljö

Ny oexploaterad mark kan komma att tas i anspråk. En naturvärdesinventering kommer genomföras och resultatet av denna kommer att bedömas i MKB:n.

### 11.2 Kulturmiljö

Anläggningen bedöms inte påverka intressen för kulturmiljö eller fornlämningar till följd av att de befinner sig på ett stort avstånd. Påverkan på kulturmiljö föreslås således inte ingå i MKB:n.

### 11.3 Rekreation/Friluftsliv

Miljökonsekvenserna för friluftsvärden föreslås inte ingå i MKB:n eftersom avstånd till närmsta värde anses vara stort.

### 11.4 Riksintressen och skyddad natur

Riksintressen och övrig skyddad natur bedöms inte ingå i MKB:n då avståndet till dessa anses vara stort.

### 11.5 Utsläpp till luft

Tillkommande panna/pannor kommer att medföra ytterligare luftutsläpp. Konsekvenserna med avseende på utsläpp till luft kommer att bedömas i MKB:n.

### 11.6 Utsläpp till vatten

Vid befintlig anläggning sker utsläpp till vatten från rökgaskondensering. Då rökgaskondensering planeras vid tillkommande anläggning så kommer detta vattenutsläpp öka i takt med ökad värmeproduktion. Vattenutsläpp leds ut till dagvattennätet.

Utsläpp till vatten kommer ingå och bedömmas i MKB:n.

### 11.7 Buller

Bedömningen är att anläggningens placering, relativt långt ifrån bostäder, tillsammans med begränsat tillkommande buller gör att den planerade ändringen

inte medför att bolagets villkor för buller kommer att överskridas. Konsekvenserna med avseende på buller kommer ändå att bedömas i MKB:n.

### 11.8 Miljörelaterade risker och släckvatten

Nevel genomför kontinuerliga riskinventeringar av miljörelaterade risker vid den egna verksamheten och dessa uppdateras vid behov eller minst en gång per år. Några av de risker som identifierats vid anläggningen är:

- Läckage av kemikalier
- Brand i bränslelager

Skyddsåtgärder finns etablerade och rutiner finns för hantering av risker som identifierats vid riskinventeringen.

Miljörelaterade risker samt hantering av släckvatten kommer att bedömas i MKB:n.

## 12. Miljökonsekvensbeskrivningens omfattning och innehåll

Avgränsning föreslås ske till följande aspekter:

- Människors hälsa (utsläpp till luft samt buller)
- Miljörelaterade risker

MKB föreslås innehålla följande:

- Icke teknisk sammanfattning
- Inledning och bakgrund
- Administrativa uppgifter
- Begreppsförklaring
- Gällande tillstånd
- Miljöbedömningsprocessen
  - o Bedömningsgrunder
  - o Avgränsningar
  - o Samråd
- Lokalisering och omgivningsförhållanden
- Planförhållanden
- Beskrivning av verksamheten för nollalternativet och sökt verksamhet inklusive beskrivning av avfallshantering, kemikalier, och olycksberedskap.
- Studerade alternativ
  - o Sökt alternativ
  - o Nollalternativet
- Miljökonsekvenser
  - Utsläpp till luft
  - Buller
  - Utsläpp till vatten
  - Naturmiljö för nyexploaterad mark
- Kumulativa effekter

- Miljörelaterade risker och släckvattenhantering
- Överensstämmelse med miljö kvalitetsnormer för luft och vatten
- Samlad bedömning av miljökonsekvenser och risker
- Överensstämmelse med relevanta miljö kvalitetsmål
- Sakkunskap
- Referenser

Särskilda fördjupningsutredningar planeras enligt nedan:

- Bullerutredning med modellberäkningar buller för nollalternativet och planerad verksamhet.
- Luftkvalitetsutredning med spridningsberäkningar med avseende på kvävedioxid och PM10 samt depositionsberäkningar (totalkväve) för nollalternativet och planerad verksamhet.
- Naturvärdesinventering för det områden där den nya anläggningen ska placeras.
- Släckvattenutredning



### 13. Referenser

- Boverket. (1995). *Bättre Plats för Arbete - Boverkets allmänna råd 1995:5*. Karlskrona: Boverket.
- Göteborgs Stad. (2020). *Riktlinjer och riktvärden för utsläpp av förorenat vatten till dagvattennät och recipient*. Göteborg: Göteborgs stad.
- Lantmäteriet. (den 22 03 2022). *Min karta*. Hämtat från <https://minkarta.lantmateriet.se/>
- Länsstyrelsen. (2020). *VM Vattenförekomster grundvatten 2016-2021*. Hämtat från <https://ext-geodatakatalog.lansstyrelsen.se/GeodataKatalogen/GetMetaDataById?id=a8bc76be-25ef-46a5-8a17-db8a5e7d7401> den 12 09 2022
- Länsstyrelsen. (2021). *VM Vattenförekomster vattendrag 2016-2021*. Hämtat från <https://ext-geodatakatalog.lansstyrelsen.se/GeodataKatalogen/GetMetaDataById?id=a2d264e8-d29e-4be8-a37a-067273218569> den 12 09 2022
- Länsstyrelsen. (den 24 08 2022). *EBH-kartan*. Hämtat från <https://ext-geoportal.lansstyrelsen.se/standard/?appid=ed0d3fde3cc9479f9688c2b2969fd38c> den 24 08 2022
- Länsstyrelsen i Skåne län. (den 24 08 2022). *Karttjänst - Vatten och klimat*. Hämtat från <https://ext-geoportal.lansstyrelsen.se/standard/?appid=d2372b43847c46a6b3ae89bd2d8aeac> den 24 08 2022
- Miljöförvaltningen i Malmö. (2020). *Årsrapport för Åstorps kommun 2020. Kontroll av luftkvalitet inom samverkansområdet Skåne*. Skånes luftvårdsförbund.
- Miljöförvaltningen i Malmö. (2021). *Rapportering av modellberäkning och objektiv skattning av luftkvalitet inom samverkansområdet Skåne*. Malmö: Skånes Luftvårdsförbund.
- MSB. (den 13 april 2022). *Översvämningsportalen*. Hämtat från MSB: <https://gisapp.msb.se/Apps/oversvamningsportal/enkel-karta.html>
- Naturvårdsverket. (2021). *Skyddade områden, naturreservat*. Hämtat från <https://metadatakatalogen.naturvardsverket.se/metadatakatalogen/GetMetadataById?id=2921b01a-0baf-4702-a89f-9c5626c97844> den 12 09 2022
- Naturvårdsverket. (den 24 08 2022a). *Skyddad Natur*. Hämtat från <https://skyddadnatur.naturvardsverket.se/>
- Naturvårdsverket. (2022b). *Riksintresse naturvård*. Hämtat från <https://metadatakatalogen.naturvardsverket.se/metadatakatalogen/GetMetadataById?id=fb9ff32f-b6f8-4d8e-ac5c-20ebb0986908> den 12 09 2022
- Naturvårdsverket. (2022c). *Riksintresse friluftsliv*. Hämtat från <https://metadatakatalogen.naturvardsverket.se/metadatakatalogen/GetMetadataById?id=22afb5cb-cdb0-4f3a-8b0f-a34344285864> den 12 09 2022
- Naturvårdsverket. (2022d). *Landskapsbildsskyddsområde*. Hämtat från <https://metadatakatalogen.naturvardsverket.se/metadatakatalogen/GetMetadataById?id=bf435698-15a4-4b0b-85ec-727605a0a6ba> den 12 09 2022

- Ragnsells. (2015). *Översiktlig markundersökning Åstorp 112:97*. Ragnsells. Riksantikvarieämbetet. (den 26 08 2022). *Fornsök*. Hämtat från <https://app.raa.se/open/fornsok/> den 26 08 2022
- Riksantikvarieämbetet. (2022). *Riksantikvarieämbetets öppna data*. Hämtat från <https://pub.raa.se/> den 12 09 2022
- SGU. (den 24 08 2022). *Kartvisare - Brunnar*. Hämtat från <https://apps.sgu.se/kartvisare/kartvisare-brunnar.html> den 24 08 2022
- SGU. (den 24 08 2022). *Kartvisare - Jordarter 1:25000-1:100000*. Hämtat från <https://apps.sgu.se/kartvisare/kartvisare-jordarter-25-100.html> den 24 08 2022
- VISS. (2021). *Humblebäcken*. Hämtat från <https://viss.lansstyrelsen.se/Waters.aspx?waterMSCD=WA57972404> den 12 09 2022
- VISS. (2021). *VEGE Å:Humblebäcken-Hallabäcken*. Hämtat från <https://viss.lansstyrelsen.se/Waters.aspx?waterMSCD=WA15923408> den 12 09 2022
- VISS. (den 20 12 2021). *Ängelholm-Ljungbyhed (WA11953057)*. Hämtat från Vatteninformationssystem Sverige: <https://viss.lansstyrelsen.se/Waters.aspx?waterMSCD=WA11953057> den 24 08 2022
- VISS. (den 24 08 2022). *Vattenkartan*. Hämtat från <https://ext-geoportal.lansstyrelsen.se/standard/?appid=1589fd5a099a4e309035beb900d12399> den 24 08 2022
- Åstorps kommun. (1981). *Södra industriområdet - Förslag till ändring av stadsplan*. Åstorp: Kummunfullmäktige. Hämtat från [https://gisportal.perstorp.se/arcgis/rest/services/Astorp/Plan\\_Lank\\_Astorp/MapServer/dynamicLayer/694/attachments/2262?layer=%7B%22source%22%3A%7B%22type%22%3A%22mapLayer%22%2C%22mapLayerId%22%3A0%7D%7D](https://gisportal.perstorp.se/arcgis/rest/services/Astorp/Plan_Lank_Astorp/MapServer/dynamicLayer/694/attachments/2262?layer=%7B%22source%22%3A%7B%22type%22%3A%22mapLayer%22%2C%22mapLayerId%22%3A0%7D%7D)
- Åstorps kommun. (2022). *ÖP 2021 - Översiktsplan för Åstorps kommun*. Åstorp: Åstorps kommun. Hämtat från <https://gisportal.perstorp.se/portal/sharing/rest/content/items/c46e4f983b7a465cab0c474a148faae3/data>