

Sammanträdesprotokoll nr 5 2019 per capsulam den 29:e maj 2019

Ordförande Mats Paulsson har kontaktat samtliga styrelseledamöter via telefon. Ändringsanmälan gällande nya styrelsen hade inte inkommit till Bolagsverket förrän efter styrelsesammanträdet som hölls den 23:e maj 2019 för Ronneby Miljö och Teknik AB. Därmed var styrelsen inte beslutsför varpå ett möte per capsulam hålls efter det att ändringsanmälan ankomstregistrerats hos Bolagsverket.

Beslutande:

Mats Paulsson, ordf.
Jan Demerud, 1:e vice ordf.
Catharina Christensson, ledamot
Thomas Svensson, ledamot
Börje Johansson, ledamot
Erik Ohlson, ledamot
Carina Aulin, ledamot

**Övriga ledamöter
är informerade:**

Jan-Eric Wildros, 2:e vice ordf.
Thomas Svensson, ledamot
Willy Persson, ledamot
Kevin Lill, ledamot
Sten-Albert Olsson, ledamot
Tom Persson, ledamot

- § 1 **Sammanträdet öppnande**
Ordförande öppnar mötet genom att kontakta samtliga ledamöter via telefon.
- § 2 **Protokollförare och justerare**
Therese Selander skrev protokollet. Catharina Christensson och Mats Paulsson justerar protokollet.
- § 3 **Förslag till beslut**
Ordförande föreslår styrelsen att godkänna det sammanträdesprotokoll som hölls den 23:e maj 2019. Samtliga ledamöter svarar ja.
Enhälligt beslut: att godkänna sammanträdesprotokollet för Ronneby Miljö och Teknik AB från den 23:e maj 2019. Se bilaga 1.
- § 4 **Mötet avslutas**


Mats Paulsson
Ordf.


Therese Selander
Skr.


Catharina Christensson
Justerande

Sammanträdesprotokoll nr 4 2019
fört vid sammanträde i Ronneby Miljö och Teknik AB:s styrelse den 23:e maj 2019.

Beslutande: Mats Paulsson, ordf.
Jan Demerud, 1:e vice ordf.
Catharina Christensson, ledamot
Thomas Svensson, ledamot
Börje Johansson, ledamot
Erik Ohlson, ledamot
Carina Aulin, ledamot

Övriga Peter Berglin, VD
Deltagare: Angela Kristiansson, Vision
Jonny Petersson, Sveriges Ingenjörer
Cecilia Mårtensson, Ekonomichef, HR
Jens Hansen, Verksamhetschef Elnät (§ 6)
Conny Miketinac, Verksamhetschef VA (§ 11)
Therese Selander, Sekr.

- § 1 **Sammanträdet öppnande**
Ordföranden förklarar sammanträdet öppnat.
- § 2 **Närvaroregistrering**
Närvaro enligt ovanstående förteckning.
- § 3 **Val av justerare**
Till att justera dagens protokoll utses Catharina Christensson.
- § 4 **Godkännande av dagordning**
Dagordningen godkänns med tillägg av två beslutspunkter (§ 11 och § 13) i dagordningen. § 10 stryks.
- § 5 **Föregående protokoll**
Föregående protokoll godkänns och läggs till handlingarna.



§ 6 **Svar på medborgarförslag N-E Mattsson (B)**

Jens Hansen föredrar ärendet.

- Modern publik elbilsladdning dat 2018-10-09

Styrelsen föreslår kommunstyrelsen att avslå medborgarförslaget.

Se bilaga 1.

- Förbättra- inte försämra vår elnätstaxa 9 dat 2019-01-28

Styrelsen föreslår kommunstyrelsen besluta att anse medborgarförslaget vara besvarat.

Se bilaga 2.

Inlägg från Erik Ohlson

§ 7 **Budget Fjärrvärme 2020 (B)**

Cecilia Mårtensson föredrar ärendet.

Styrelsen föreslår Kommunfullmäktige att godkänna den föreslagna budgeten för Fjärrvärme.

Se bilaga 3.

Inlägg från Jan Demerud, Erik Ohlson, Börje Johansson.

§ 8 **Årsrapporter Energimyndigheten (B)**

Cecilia Mårtensson föredrar ärendet.

Samtliga styrelseledamöter ska efter mötet skriva under båda rapporterna innan de skickas in till Energimyndigheten.

Styrelsen beslutar att godkänna årsrapporterna för Elnät och Fjärrvärme.

Se bilaga 4.

§ 9 **T1 resultat**

Cecilia Mårtensson föredrar ärendet.

Visar resultatet för hela bolaget för tertial 1, prognos för 2019 samt jämförelse med 2018.

Erik Ohlson önskar en dialog i styrelsen kring VA-planen framöver för att bli kunna möta de förelägganden som inkommit gällande VA-utbyggnaden.

Inlägg från Jan Demerud, Erik Ohlson

§ 10 **Avstämning Fjärrvärme relativt strategiplanen**

Punkten ströks.

§ 11 **VA-taxan, remissvar till Ronneby kommun (B)**

Conny Miketinac föredrar ärendet.

Förklaring till varför den föreslagna taxan återremitterats två gånger från KF och en gång från KS. Miljöteknik ska svara på en remiss samt ta beslut på hur man ska gå vidare.

Conny presenterar VA-verksamheten och förklarar taxekonstruktionen samt förslagen på både anläggnings- och brukningstaxan.

Remissvaret diskuterades och ansågs vara ett väl genomarbetat svar.

Styrelsen beslutar att godkänna remissvaret angående VA-taxan.
Se bilaga 5.

Inlägg från Erik Ohlson, Börje Johansson, Jan Demerud, Carina Aulin

§ 12 **Handlingsplan nedlagda deponier (B)**

Peter Berglin föredrar ärendet.

Det finns totalt 30 st nedlagda deponier i kommunen som ska utredas enligt föreläggande från Miljö- och byggnadsnämnden och Länsstyrelsen. Ronneby Miljö & Teknik AB har åtagit sig uppdraget men avser att fakturera Ronneby kommun löpande för nerlagda kostnader.

Ett förslag till handlingsplan för fördjupade studier har nu tagits fram och kommer att lämnas till Länsstyrelsen och Miljö- och byggnadsnämnden senast 2019-05-31.

Styrelsen beslutar att godkänna handlingsplanen. Se bilaga 6.

§ 13 **Firmatecknare (B)**

Styrelsen utser Erik Ohlson och Thomas Svensson (S) till firmatecknare utöver Peter Berglin, Mats Paulsson, Jan Demerud och Jan-Eric Wildros.



§ 14

Rapporter

VD-information

Peter Berglin informerar kort om Miljöteknik och vad som är aktuellt i bolaget. Styrelsen tilldelas årsredovisningen för 2018.

- Miljöteknik 2.0
- Presentation av ledningsgruppen
- PFAS-processen
- Landsbygdsutbyggnaden fiber
- Arbetsmiljö- inga rapporterade tillbud eller skador sedan förra styrelsemötet.
- Introduktion styrelse

§ 15

Övriga frågor

Börje Johansson undrar över försäljning utav utsläppsrätterna.

Peter Berglin svarar att bolaget ännu inte sålt några av de 30 000 ton som han har mandat att sälja till ett pris av lägst 8 Euro/ton.

I dagsläget ligger priset på 25 Euro/ton och priset förväntas stiga.

§ 16

Mötets avslutande

Ordförande tackar för visat intresse och förklarar mötet avslutat.

Nästa styrelsesammanträde 2019-08-29



Mats Paulsson
Ordf.



Therese Selander
Skr.



Catharina Christensson
Justerande



Föredragnings-PM

2019-05-13

Svar på medborgarförslaget: Modern publik Elbilsladdning.

Vem som initierar ärendet

Medborgarförslag

Vem ska presentera ärendet

Jens Hansen

Syftet med att ta upp ärendet i Miljötekniks styrelse

Svar på medborgarförslag: Modern publik Elbilsladdning.

Ärendet

Enligt ovan.

Samråd

VD

Presidiet

Motiv till ställningstagande

Miljöteknik fick i uppdrag av kommunen att sätta upp 10st ladd-stolpar till halvårsskiftet 2015, 1st snabbbladdare och resten semi-laddare, av dessa är det snabbbladdaren vid Stadshuset som används frekvent.

Det har över tid tillkommit ett antal ladd-platser utöver ovan inom Ronneby Kommun. (Ronneby Hus, ABRI och kommunens förvaltningar) och marknaden (externa företag) har satt upp ytterligare en snabbbladdare och ett antal semi-laddare på olika ställen i staden.

Idag verkar behovet av publika semiladdare inte lika intressant, det är en väldigt låg utnyttjandegrad på befintliga semiladdare, det laddas nog till stor del i hemmet för en billigare avgift/kWh.

Skulle man använda belysningsnätet till att sätta upp semi-laddare enligt Askersundsmodellen krävs det en analys vad det skulle innebära dels ekonomiskt att bygga om stolparna och även belastningsmässigt vad belysningsnätet klarar av, för att kunna göra detta måste kommunen som ägare till belysningsnätet peka på vilka stolpar som kan komma i fråga.

Not. Semiladdare = långsam laddning.

Förslag till beslut

att föreslå: kommunstyrelsen föreslå kommunfullmäktige att avvakta vidare utbyggnad av publika elbilsaddare till dess man ser ett efterfrågat behov.

Konsekvenser, risker och effekter av beslutet

Konsekvenser = Avvakta för att se behovet och var de så fall skall placeras.

Effekter = vänta med investeringen tills man ser behovet.

Risker = Inga.


Kostnader och finansiering

Underlag

Bilagt medborgarförslag



Kommunledningen i Ronneby kommun.

 RONNEBY KOMMUN KOMMUNSTYRELSEN		
2018 -10- 09		
Diariernr	Diarietjän	Händelsed

Medborgarförslag: Modern publik Elbilsladdning.

Ronneby 2018-10-09.

bil, (1-3 s)

Här föreslås att kommunen ger sitt el-energibolag Ronneby Miljöteknik Energi AB, t.ex. via ägardirektiv, i uppdrag....

Att: Utreda möjligheten att på lämpligt sätt utöka tillgången på publika laddstationer även i vår kommun.

Detta förslag grundar sig dels på det förväntade ökande behovet av laddinfrastrukturen och på FN:s IPCC senaste klimatrapport som nyligen släppts, (8/10 2018) där det krävs "aldrig tidigare skådade ansträngningar från hela samhället."

Också med hänvisning till den teknik som utvecklats i Askersunds kommun och där Vattenfall Eldistribution (Robert Lindström) säger att.

"Detta är ett otroligt smidigt och billigt sätt att installera nya laddplatser."



N-E Mattsson fd Blekinge EXergi

Ronneby Vierydsv 30 nisse@emerg.se





Andreas Andersson installerar laddteknik i lyktstolpen.

Foto Charlotta von Schultz

Lyktstolpen laddar elbilen – och installationen går snabbt

21 NOVEMBER 2017 |
ELTEKNIK OCH INSTALLATION
Text: Charlotta von Schultz

Hur installerar du nya laddplatser utan att gräva och dra kabel? Enkelt: låt elbilarna tanka ström direkt från lyktstolparna. Askersund är först ut med den nya tekniken.

Askersunds kommun bygger ut laddinfrastrukturen för elfordon rejält – utan att vare sig gräva upp marken eller lägga nya ledningar. Ladduttagen installeras i stället i belysningsstolpar som redan finns på stadens gator, torg och parkeringsplatser.

– Det är ett otroligt smidigt och billigt sätt att installera nya laddplatser, säger Robert Lindström, som är projektledare på Vattenfall Eldistribution.

Läs mer: De flesta elfordon borde inte få anslutas till elnätet

Företaget har utvecklat den nya laddtekniken i ett projekt tillsammans med Binar Elektronik, Sustainable Innovation och Askersund kommun. Sedan år 2012 har olika prototyper testats i Askersund i södra Närke.

"Det är ett otroligt smidigt och billigt sätt att installera nya laddplatser."

Robert Lindström, projektledare på Vattenfall Eldistribution.

– Nu vet vi att konceptet fungerar och bygger ut antalet laddplatser till den kapacitet som behövs i staden, säger Robert Lindström.

2(3)

Installationerna görs under hösten och när arbetet är klart ska 10 ladduttag för elbilar och laddhybrider finnas på plats. Dessutom installeras 30 schukouttag för elcyklar och -mopeder.

Idén att utnyttja belysningsnätet för laddning kläcktes redan år 2011. I den vevan bytte Askersunds kommun ut de gamla kvicksilverlamporna i gatubelysningen mot modernare och energisnålare armaturer. Plötsligt fanns en överkapacitet på 70 procent i kablaget. Varför inte använda den outnyttjade resursen till att ladda elfordon?

Konceptet kan tyckas enkelt, men det finns en grundläggande skillnad mellan traditionell gatubelysning och elbilsladdning. Vanliga gatlyktor spänningssätts gruppvis när skymningen faller, alla på en gång. Sedan lyser de fram till gryningen när spänningen slås av och förblir avstängd under dygnets ljusa timmar. Det duger inte för elbilsladdning som måste funka även på dagtid.

I Askersund är belysningsnätet därför spänningssatt dygnet runt numera. Belysningsstolparna förses med varsin kommunikationsnod, som kan styras individuellt.

Läs mer: Så klarar elnätet 1 miljon elbilar

Andreas Andersson, ledande belysningsmontör på Vattenfall Services, skruvar loss en lucka i en stolpe för att visa hur installationen ser ut. I normala fall brukar en platta med en säkring finnas i det lilla utrymmet. Nu sitter där istället en platta som förutom smältsäkring har en nod som kommunicerar över elnätet.

Andreas beskriver installationsarbetet som smidigt, särskilt på en ny stolpe som den här. Först byter han ut plattan. Sedan programmerar han noden i en app genom att läsa av qr-kod och ange stolpnummer.

– Det tar ungefär 10 min från att jag öppnar luckan tills jag är färdig och stänger den igen. I äldre stolpar kanske det tar en halvtimme, säger han.

Noderna kommunicerar via G3PLC-protokollet med enheter som installeras i elskåpen. Enheterna kallas koncentratorer och fungerar som gateways till styrsystemets databas. De har även en funktion som mäter jordströmmar.

Robert berättar att personer ibland har undrat om det finns nya säkerhetsrisker med konceptet. Om ett jordfel uppstår i en vanlig lyktstolpe är det ju "bara" farligt nattetid

3 (3)

när nätet är spänningssatt. Borde det inte vara dubbelt så farligt när stolparna är spänningssatta även på dagen?

Läs mer: Laddinfrastruktur saknas i 90 kommuner

– Då svarar jag att vårt system tvärtemot är säkrare. Eventuella jordfel upptäcks direkt eftersom jordströmmarna mäts kontinuerligt, säger han.

Vi svänger förbi hamnen där en av de nya laddlyktorna finns. När Robert kopplar in sin vita laddhybrid i uttaget registreras det direkt av laddarens kommunikationsnod, och strömmen slås på.

Laddarna är så kallade normalladdare som ger max 16 A och 3,7 kW. Kanske inte så intressant om en Tesla med tomma batterier dyker upp, men fullt tillräckligt för att fylla batterierna på en laddhybrid på några timmar.

Nu hoppas Vattenfall att tekniken ska få stor spridning. Flera kommuner har visat intresse, enligt Robert Lindström.





Föredragnings-PM

2019-05-13

Svar på medborgarförslaget: Förbättra -inte försämra vår elnättaxa 9.

Vem som initierar ärendet

Medborgarförslag

Vem ska presentera ärendet

Jens Hansen

Syftet med att ta upp ärendet i Miljötekniks styrelse

Svar på medborgarförslaget: Förbättra -inte försämra vår elnättaxa 9.

Ärendet

Enligt ovan.

Samråd

VD

Presidiet

Motiv till ställningstagande

Planen är att Miljöteknik Elnät under 2020 kommer införa en ny taxe-konstruktion, styrelsen kommer då föreslå KF hur denna skall vara utformad.

Vad det gäller taxa 9 är det en taxa som var aktuell när vi betalade enligt samma princip till vårt regionnät (E-on), idag betalar vi enligt en effekttaxa.

Miljöteknik kommer förutsättningslöst utreda hur en ny taxekonstruktion ska utformas för att leva upp till dagens krav från kunder och myndigheter vad det gäller efterfrågefleksibilitet, effektivt utnyttjande av elnätet och andra parametrar som behöver beaktas.

Förslag till beslut

att föreslå: kommunstyrelsen föreslå kommunfullmäktige att avvakta kommande förslag.

Konsekvenser, risker och effekter av beslutet

Konsekvenser = Avvakta kommande förslag.

Effekter = Inga.


Risker = Inga.

Kostnader och finansiering

Underlag

Bilagt medborgarförslag



 RONNEBY KOMMUN KOMMUNSTYRELSEN		
2019 -01- 28		
Diarienum <i>2019/097</i>	Diarienum <i>109</i>	HändelseID

Förbättra -inte försämra vår elnätstaxa 9...

Medborgarförslag. 2019-01-28.

Vårt kommunala elnätbolag MiljöTeknik AB har sedan länge haft en helt unik rörlig elnätstaxa, "dag o natt-el", med ett för alla parter bra förhållande mellan dag- resp, nattpriser.

Med ett förhållande på hela 5:1 är det fem gånger billigare att få elektriciteten hemsänd under vardagsnätterna än under dagtid, (vintertid).

Det är naturligtvis en "smaklig morot" för elkunderna att kunna ta del av denna pris-skillnad. Men det innebär också en fördel för vårt nätbolag att vi ca 1000 elabbonenter som har valt taxa 9. Vi hjälper bolaget att omfördela den totala belastningen på elnätet från dagtid till uttag under nätterna. Vi med taxa 9 gör det lättare för MiljöTeknik att undvika de straffavgifter bolaget genom åren fått betala för överuttag av nätkapacitet från regionnätet. Det har under åren blivit ansenliga summor?

Bolaget arbetar nu fram förslag till nya el-nätstaxor. En EU-anpassning mot effektavgifter (kW) i stället för energiavgifter (kWh). Vilket vår taxa 9 sedan länge siktar mot. Vår taxa 9 är ett utmärkt exempel på hur prissättningen mot slutkund gynnar en användning av "natt-el" (ca 8 öre/kWh) mot det fem gånger högre dag-priset (ca 40 öre/kWh).

Förvisso har taxa 9 sina skönhetsfel. Så har tex, fler andra nätbolag beslutat att dag resp, natt skall omfatta 12h vardera. Inte som hos MT, att dyr dag omfattar hela 16h och därmed gäller det billiga natt-elpriset bara under 8 h.

Vidare är många andra nätbolag mer generösa då de erbjuder billig avgift alla "röda dygn", medan MiljöTeknik inte erbjuder sina kunder den möjligheten. Med dessa enkla förändringar skulle taxa 9 kunna göras än mer intressant för än fler kunder.

Förslag Att:

Bolagets ägare uppdrar åt Miljöteknik att förändra, modernisera, (inte utesluta) vår nuvarande nät-taxa 9, till det bättre för våra elnätsskunder och därmed även för nätbolaget.

Att; Ge småhuskunder med hög el användning tidig och relevant, information om möjligheter med taxa 9 och om kommande förändringar av el-nätstaxorna. Inte förändra den nuvarande prisbaserade avgiften (5:1) för bibehållen "efterfrågefleksibilitet".


Det i enlighet med Näringsutskottets betänkande NU 2017/18:23 vars förslag vunnit laga kraft 2019-01-01... med inriktning på § 11 i ellagen om "Effektivt utnyttjande av elnätet".



N-E Mattsson

Slutkund med taxa 9

Behandlades
 Handläggare:
 För yttrande senast:
 För beslut:
 För kännedom:

H-ITV


Ronneby Miljö och Teknik AB

BUDGET

Värme

inkl internt

Resultatredovisning

Kkr

	Utfall 2018	Prognos 2019	Budget 2020	Plan 2021	Plan 2022
Nettoomsättning	80 725	79 560	80 100	80 100	80 100
Aktiverat arb egen räkning	2	500	100	100	100
Övriga intäkter	16	16	16	16	16
				0	0
Bränsle	-31 183	-28 875	-31 875	-32 513	-33 163
Driftskostnader	-17 563	-18 260	-17 468	-17 817	-18 174
Personalkostnader	-8 980	-8 575	-8 685	-8 859	-9 036
				0	0
Avskrivningar	-16 582	-17 750	-16 859	-16 859	-16 859
Finansnetto	-9 248	-3 620	-2 325	-2 325	-2 325
Res före disp	-2 812	2 996	3 004	1 843	659
Koncernbidrag					
Res efter koncernbidrag	-2 812	2 996	3 004	1 843	659

Balanserad ställning

	Budget 2020	Prognos 2019	2018-12-31	2017-12-31	2016-12-31
Anläggningstillg.	228,7	235,6	243,5	228,9	229,9
Omsättningstillg.	25,9	25,9	25,9	26,1	26,9
S:a tillgångar	254,6	261,5	269,4	255,0	256,8
Eget kapital	7,1	4,1	1,1	8,0	8,0
Obeskattade reserver	8,0	8,0	12,1	8,0	0,0
Avsättningar	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Långa skulder	224,4	234,3	241,1	230,7	235,6
Korta skulder	15,1	15,1	15,1	8,3	13,2
S:a e.k. och skulder	254,6	261,5	269,4	255,0	256,8

Nyckeltal/verksamhetsmått

	Budget 2020	Prognos 2019	2018	2017	2016
Nettoomsättning	80 100	79 560	80 725	80 048	79 880
Res före boksl disp	3 004	2 996	-2 812	8 013	8 877
Balansomslutning	254,6	261,5	269,4	255,0	256,8
Tillförd energi (GWh)			144,9	143,9	143,4
Producerad värme (GWh)			137,2	138,5	136,9
Såld värme (GWh)			121,6	120,6	119,4
Nätförlust (%)			11,4%	12,9%	12,8%

Investeringsbudget

	Utfall 2018	Prognos 2019	Förslag 2020	Plan för 2021	Plan för 2022
	21 002	9 800	10 000	10 000	10 000

2018 Årsrapport Elnät

Ronneby Miljö och Teknik AB

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Koncessionsnummer:

1388BA

* Allmänt om verksamheten:

Bolagets verksamhet är att omvandla och inköpa samt distribuera energi. Resultatet för elnätsverksamheten blev efter lämnade koncernbidrag men före avsättning till överavskrivningar 2,3 Mkr (0,1 Mkr 2017). Investeringar under året uppgick till 25,3 Mkr (7,8 Mkr 2017).

* Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret:

Under året har vi samförlagt en stor mängd elkablage i samband med fiberutbyggnaden i syfte att vädersäkra och förnygra anläggningen. Förnyringen av anläggningen är nödvändig för att vi ska kunna ta ut de avgifter vi behöver. Detta regleras av Energimarknadsinspektionen.

* Egna aktier:

Ronneby Miljö och Teknik AB med organisationsnummer 556366-1437 med säte i Ronneby är helägt av AB Ronneby Helsobrunn, som i sin tur ägs till 100% av Ronneby kommun.

* Flerårsöversikt

	2018	2017	2016	2015
Nettoomsättning Mkr	60,7	56,1	55,2	52,6
Resultat före bokslutsdisp.	2,4	0,2	2,1	2,1
Balansomslutning	129,0	106,7	110,0	105,5

* Resultatdisposition

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att till förfogande stående vinstmedel, 4 730 kkr, disponeras enligt följande:
Balanseras i ny räkning 4 730 Summa 4 730

Byte av redovisningsprincip:

Redovisningen har skett enligt K3.

Miljöinformation:

Bolagets anläggningar för elverksamhet (nät, transformatorer m m) är inte prövningspliktiga enligt miljöbalken. Däremot gäller vissa av miljöbalkens regler vid prövning av nätkoncession enligt ellagen samt miljöbalkens allmänna hänsynsregler vid driften. Miljöstationen på Centralförrådet är anmälningspliktig då köpare av kvicksilverlampor kan lämna tillbaka lamporna där (farligt avfall). Miljöpåverkan från elverksamheten är i huvudsak:

Hantering av kemiska produkter, t ex transformatorolja, och farligt avfall.

Den risk som förekommer med verksamheten är läckage från transformatorer samt spill vid byte av olja.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen::

Förvaltningsberättelse

Övriga upplysningar:

Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		El-distributionsanläggningar och mätare	El-produktionsanläggningar	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	263 640	1 768	4 513	0	19 344	1 363	290 628
Inköp	NO120	25 260	0	0	0	0	3	25 263
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO140	0	0	0	0	0	0	0
Utgående anskaffningsvärden	NO150	288 900	1 768	4 513	0	19 344	1 366	315 891
Ingående avskrivningar	NO210	-185 700	-879	-4 513	0	-16 195	0	-207 287
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-7 099	-141	0	0	-697	0	-7 937
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-192 799	-1 020	-4 513	0	-16 892	0	-215 224
Ingående uppskrivningar	NO310							0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320							0
Omklassificeringar mm	NO330							0
Årets uppskrivningar	NO340							0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360							0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410							0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420							0
Återförd nedskrivning	NO430							0
Omklassificeringar	NO440							0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450							0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	96 101	748	0	0	2 452	1 366	100 667

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Eldistributionsanläggningar

Eldistributions- anläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Mätare och styrutrustning	Ledningar inkl. kabelskåp	Ledningar - högspänning	Nätstationer och trans- formatorer	Mottagnings- och fördelnings- stationer anslutna i lokalsät	Övrigt	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO6001	38 392	49 058	56 991	31 363	87 834	0	263 638
Inköp	NO6011	496	7 093	15 409	44	2 218	0	25 260
Försäljningar/utrangeringar	NO6021	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO6031	0	0	0	0	0	0	0
Utgående anskaffningsvärde	NO6041	38 888	56 151	72 400	31 407	90 052	0	288 898
Ingående avskrivningar	NO6051	-30 853	-38 889	-35 870	-22 313	-57 773	0	-185 698
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO6061	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO6071	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO6081	-1 789	-657	-1 233	-717	-2 703	0	-7 099
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO6091	-32 642	-39 546	-37 103	-23 030	-60 476	0	-192 797
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO6101	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO6111	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO6121	6 246	16 605	35 297	8 377	29 576	0	96 101

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Elproduktionsanläggningar

Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Elprod. anläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster	Mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO7001	0	1 768	1 768
Inköp	NO7011	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO7021	0	0	0
Omklassificeringar	NO7031	0	0	0
Utgående anskaffningsvärde	NO7041	0	1 768	1 768
Ingående avskrivningar	NO7051	0	-879	-879
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO7061	0	0	0
Omklassificeringar	NO7071	0	0	0
Årets avskrivningar	NO7081	0	-141	-141
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO7091	0	-1 020	-1 020
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO7101	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO7111	0	0	0
Redovisat värde	NO7121	0	748	748

Signatur: _____

2019-05-22 10:34

Checksumma: FC-76-43-60

6 / 22

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
		2018	2017
Nettoomsättning (tkr)			
Transiteringsintäkter	RR7101	59 056	54 799
Anslutningsintäkter	RR7102	767	385
Engångsintäkter	RR7103	121	142
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	0	0
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	0	0
Myndighetsavgifter	RR7113	798	798
Nettoomsättning	RR7110	60 742	56 124
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2018	2017
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-23 402	-21 271
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-798	-798
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-24 200	-22 069

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017
Nettoomsättning		RR71110	60 742	56 124
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	623	150
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	0	0
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		RR71160	61 365	56 274
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-24 200	-22 069
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-2 267	-4 083
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-17 226	-15 225
Personalkostnader	5	RR73140	-7 252	-6 915
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-7 937	-7 751
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	0	0
Summa rörelsekostnader		RR73190	-58 882	-56 043
Rörelseresultat		RR74000	2 483	231
Resultat från finansiella investeringar:				
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	RR75140	10	10
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-66	0
Summa finansiella poster		RR75000	-56	10
Resultat efter finansiella poster		RR76000	2 427	241
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-106	-151
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	-2 321	-90
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
Summa bokslutsdispositioner		TU771303	-2 427	-241
Resultat före skatt		RR77135	0	0
Skatt på årets resultat	9	RR77140	0	0
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	0	0

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2018	2017
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser och varumärken	BR71212	0	0
Hyresrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ED	96 101	77 940
Elproduktionsanläggningar	NO500EP	748	889
Byggnader och mark	NO500	0	0
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	2 452	3 149
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	1 366	1 363
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	100 667	83 341
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	BR71231	0	342
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	0	0
Andelar i intresseföretag	BR71233	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	0	0
Lån till delägare eller närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	316	4 879
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	316	5 221
Summa anläggningstillgångar	BR71200	100 983	88 562
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Övriga lagertillgångar	BR71316	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	0	0
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	14 744	8 969
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	4 124	2 758
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	6	40
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	9 159	6 317
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	28 033	18 084
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	0	0
Kassa och bank			
Kassa och bank	BR71340	20	15
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
Summa kassa och bank	BR71342	20	15
Summa omsättningstillgångar	BR71300	28 053	18 099
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	129 036	106 661

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	15 560	15 560
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	3 110	3 110
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	18 670	18 670
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	4 730	4 730
Årets resultat		RR78000	0	0
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	4 730	4 730
Eget kapital		BR72100	23 400	23 400
Obeskattade reserver		BR72200	78 018	75 697
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	95	95
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	95	95
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder		BR72415	0	0
Summa långfristiga skulder	12	BR72400	0	0
Kortfristiga skulder				
Checkräkningskredit		BR72510	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	3	24
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	3 314	4 047
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	141	0
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	20 976	976
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	3 089	2 423
Summa kortfristiga skulder		BR72500	27 523	7 470
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		BR72000	129 036	106 662
POSTER INOM LINJEN				
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar, varje slag för sig		BR72625	0	0
Övriga ställda panten och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig		BR72609	0	0
Ansvarsförbindelser		BR72620	0	0
Övriga ansvarsförbindelser		BR72621	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:				
SUMMA TILLGÅNGAR		BR71000	129 036	106 661
- Justerade skulder		BR75200	-44 782	-24 218
+ Räntebärande skulder		BR75300	95	95
= SYSSELSATT KAPITAL		BR75000	84 349	82 538

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Kassaflödesanalys

År kassaflödesanalys ej tillämplig för företaget, sätt kryss i rutan till höger.			
Kassaflödesanalys (tkr)		2018	2017
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	2 427	241
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	7 937	7 684
	KF1	10 364	7 925
Betald inkomstskatt	KF113	0	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	10 364	7 925
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	0	0
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	-9 948	-1 251
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	20 053	-3 337
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	20 469	3 337
Investeringsverksamheten			
Lämnade kapitaltillskott	KF131	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF1311	0	0
Förvärv av aktier i dotterföretag	KF132	0	0
Avyttring av aktier i dotterföretag	KF1321	0	0
Förvärv av rörelse/inkrån	KF133	0	0
Avyttring av rörelse/inkrån	KF134	0	0
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	KF135	0	0
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar	KF136	0	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	KF137	-25 263	-7 773
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Förvärv av finansiella tillgångar	KF139	0	0
Avyttring av finansiella tillgångar	KF1391	342	18
Kassaflöde från investeringsverksamheten	KF130	-24 921	-7 755
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	-106	-151
Upptagna lån	KF143	0	0
Amortering av lån	KF144	0	0
Förändring av checkräkningskredit	KF148	4 563	4 564
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	4 457	4 413
Årets kassaflöde	KF150	5	-5
Likvida medel vid årets början	KF160	15	20
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	20	15
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	7 937	7 751
Realisationsresultat vid avyttring av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	0	-67
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetspåverkande poster	KF260	0	0
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	7 937	7 684

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2018	2017	2016	2015	2014
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	0	0	0	0	0
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	0	0	0	0	0
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	15 984	14 375	14 714	13 684	14 039
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	43 072	40 424	39 046	38 085	37 828
Summa transiteringsintäkter	TN620	59 056	54 799	53 760	51 769	51 867
Kostnader (tkr)						
Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät	TN630150	0	0			
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-19 472	-17 571	-16 030	-15 558	-15 469
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-3 898	-3 678	-4 459	-4 219	-4 242
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	TN630500	-32	-22	-44	0	0
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	-23 402	-21 271	-20 533	-19 777	-19 711
Kostnader för drift och beredskap inkl. sociala avgifter	TN6302001	-17 689	-15 547	-14 591	-14 859	-13 749
Kostnader för förebyggande underhåll	TN6302501	-5 625	-7 756	-6 389	-4 982	-4 683
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-2 815	-2 830	-3 492	-3 112	-3 313

Signatur: _____

Checksumma: FC-76-43-60

Särskild rapport

Särskild Rapport - nätconcession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017	2016	2015	2014
	Anläggningar						
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	7	7	9	10	11
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	71	71	75	78	78
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	623	622	612	601	599
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	52	52	53	54	55
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	5	5	5	5	5
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	196	196	199	197	192
	Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)		954	953	953	945	940
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	218	218	218	230	233
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	110	110	110	94	94
	Meter ledning per nätstation (beräkning)		4 376	4 372	4 372	4 109	4 034
	Nätabonnemang						
1.4	Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggning (antal)	TN610400	46	23	14	6	0
1.5	Varav abonnemang för småskalig produktion lågspänning (antal)	TN610502	46	22	13	6	0
	Varav abonnemang för småskalig produktion högspänning (antal)	TN610501	0	0	0	0	0
1.6	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	1	1	1	1	1
1.7	Högspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610700	26	28	25	31	28
1.8	Lågspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610800	12 106	12 028	11 988	11 678	11 863
	Totalt antal abonnemang i uttagpunkt		12 132	12 056	12 013	11 709	11 891
	Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)		79	79	79	81	79
	Överföring						
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
1.11	Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	55,00	55,00	57,00	49,00	59,00
1.13	Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	268 035	269 769	259 654	249 077	245 898
	Varav inmatad energi från elproduktionsanläggningar anslutna till redovisningsenheten (MWh)	TN611201	0	0	0	0	0
1.12	Varav inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar till redovisningsenheten (MWh)	TN611200	562	0	12	17	0
	Varav inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar till redovisningsenheten (MWh)	TN611300	283	134	969	64	47
1.14	Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	144 066	142 658	137 502	128 086	125 210
	Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	113 291	117 157	112 346	111 566	110 523
	Utmatad energi i gränspunkt (MWh)	TN611305	0	0	0	0	0
1.15	Årets nätförlust (MWh)	TN611403	10 678	9 954	9 806	9 425	10 165
1.15.1	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	0	0	0	0	0
	Förbrukning per lågspänningsabonnent (kWh) (beräkning)		11 900	11 860	11 470	10 968	10 555
4	Nyckeltal						
4.1	Antal abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641401	0	0	0	1	3
4.2	Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641402	0	0	0	0	0
4.3	Antal ersatta abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641411	0	0	0	1	0
4.4	Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641412	0	0	0	0	0
4.5	Medellastfaktor	TN641413	0,8700	0,7100	0,8600		

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>* Redovisnings- och värderingsprinciper:</p> <p>Årsredovisningen har upprättas enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och BFNR 2012:1 Årsredovisningen och koncernredovisning (K3). Företaget tillämpar BFNR:2012:1 Årsredovisning koncernredovisning (K3).</p>
<p>* Avskrivningsprinciper:</p> <p>Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Materiella anläggningstillgångar har delats upp på betydande komponenter när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. Avskrivningsbart belopp utgörs av anskaffningsvärdet minskat med ett beräknat restvärde om detta är väsentligt. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden. Följande avskrivningstider har tillämpats: Byggnader 25-40 år. Maskiner och andra tekniska anläggningar 5-50 år. Inventarier, verktyg och installationer 5-20 år.</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:</p> <p>Intäkten redovisas till verkligt värde av vad företaget fått eller kommer att få. Det innebär att företaget redovisar inkomsten till nominellt värde (fakturabelopp) om företaget får ersättning i likvida medel direkt vid leveransen. Avdrag görs för lämnade rabatter. Intäkter och kostnader har fördelats per rörelsegren. Fördelning av administrationskostnad har skett efter uppskattad nedlagt tid. Fördelning av hyra har skett med fastighetens yta som bas. Fördelningsprinciper för tillgångar, skulder och kapital.</p> <p>1. Faktiska förhållanden. 2. Omsättning 2018 inkl interna transaktioner. Totalt: 344 816kr Elnät: 61 965 kkr (18,0%) 2017 (16,7 %) Annan verksamhet: 82,0% 3. Personal 2018 Totalt: 115 pers Elnät: 11,3% (2017 10,6%) Annan verksamhet 88,7% 4. Elnäts andel av totalt utfakturerat tiden nov-dec, 31,4 %. (2017 20,1 %)</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegränar:</p> <p>Samma prissättning avseende elnätsavgifter används mellan koncernbolag och rörelsegränar som till externa kunder.</p>
<p>* Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar:</p> <p>Investeringar: Helt nya anläggningar samt när gamla anläggningar ersatts med nya. En kabelsträcka ersätts med ny kabel. Luftledning, nätstationer, ställverk och dylikt byts ut mot nya anläggningar. Underhåll och reparationer: Reparation på anläggningar för att hålla dessa i drift. Åtgärder vidtages på befintliga anläggningar, exempelvis skarvar på kabel byts ut. Nya linor på befintliga stolpar byts ut, grupper i kabelskåp byts ut.</p>
<p>Särskilda händelser angående leveranssäkerhet (se Föreskriften under Särskild rapport):</p>
<p>Övriga upplysningar:</p>

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2018
Specificera:		
	TUL201	0
	TUL202	0
	TUL203	0
	TUL204	0
	TUL205	0
Totalt		0
Variabla avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2018
Specificera:		
	TUL302	0
	TUL303	0
	TUL304	0
	TUL305	0
	TUL306	0
Totalt		0

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2018	2017
Specificera:			
	TU711513	0	
	TU711523	0	
	TU711533	0	
	TU711543	0	
Totalt		0	0
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2018	2017
Specificera:			
	TU731343	0	
	TU731353	0	
	TU731363	0	
	TU731373	0	
Totalt		0	0
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2018	2017
Specificera:			
Markhyra/arrende	TU731383	-2 517	
Administrationsersättning	TU731384	-5 162	
Datafjänster	TU731385	-417	
Övrigt	TU731386	-9 130	
Totalt		-17 226	-15 223

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda		2018	2017
Män	TU731413	12	11
Kvinnor	TU731423	1	1
Totalt	TU731403	13	12
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)		2018	2017
Styrelse och VD	TU731443	0	0
Övriga anställda	TU731453	-5 073	-4 800
Totalt	TU731463	-5 073	-4 800
Sociala kostnader	TU731473	-1 875	-1 877
varav pensionskostnad	TU731483	-397	-418
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	0	0
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	-6 948	-6 677
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2018	2017
Utdelning	TU751113	0	0
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123	0	0
Nedskrivningar	TU751133	0	0
Återförda nedskrivningar	TU751143	0	0
Övrigt	TU751153	0	0
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2018	2017
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	10	10
Övrigt	TU751433	0	0
Totalt	TU771403	10	10

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2018	2017
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	0
Övriga räntekostnader	TU751523	65	0
Övrigt	TU751533	0	0
Totalt	TU751103	65	0
9. Skatt på årets resultat (tkr)		2018	2017
Aktuell skatt för året	TU771413	0	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
Totalt	TU771403	0	0
Noter till balansräkning			
10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2018	2017
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	8 740	5 647
Övriga interimsposter	TU713293	414	670
Totalt	TU713253	9 154	6 317

Tilläggsupplysningar 11

Noter till balansräkning								
11. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk uppgift)	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Andra fonder	Inbetalda insatser och emissionsinsatser (ek. för)	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Belopp vid årets ingång	15 560	0	3 110	0	0	4 730	0	23 400
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						0		0
Balanseras i ny räkning					0	0	0	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			0
Avskrivn. resp. försäljn. av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							0	0
Medlemsinsatser (ek. för.)				0				
Förlagsinsatser (ek. för.)				0				
Övrigt	0	0	0	0	0	0	0	0
Belopp vid periodens utgång	15 560	0	3 110	0	0	4 730	0	23 400

Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
12. Långfristiga skulder (tkr)			
		2018	2017
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	0	0
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
Totalt	TU724153	0	0
13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)			
		2018	2017
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	0	0
Övriga interimsposter	TU7251963	3 089	2 423
Totalt	TU725193	3 089	2 423

Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
14. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU727013	0	
	TU727023	0	
	TU727033	0	
	TU727043	0	
Totalt		0	0
15. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU727053	0	
	TU727063	0	
	TU727073	0	
	TU727083	0	
Totalt		0	0
16. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU7270013	0	
	TU7270023	0	
	TU7270033	0	
	TU7270043	0	
Totalt		0	0

Underskrifter

Revisorshänvisning (Obligatorisk uppgift)	
Mitt revisorsintyg lämnas den	
Anders Håkansson	
Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)	
 Mats Paulsson Ordförande	 Jan-Eric Demerud 1:e vice ordförande
 Jan Erik Wildros 2:e vice ordförande	 Thomas Svensson Styrelseledamot
 Börje Johansson Styrelseledamot	 Catharina Christensson Styrelseledamot
 Kevin Lill Styrelseledamot	 Thomas Svensson Styrelseledamot
 Willy Persson Styrelseledamot	 Erik Ohlsson Styrelseledamot
 Sten-Albert Olsson Styrelseledamot	 Tom Persson Styrelseledamot
 Carina Aulin Styrelseledamot	 Peter Berglin Verkställande direktör

2018 Årsrapport Fjärrvärme

Ronneby Miljö och Teknik AB

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Allmänt om verksamheten:

Bolaget har till föremål för sin verksamhet att omvandla och inköpa samt distribuera och försälja energi. Bolaget förutsättes vidare uppföra eller förvärva erforderliga anläggningar och utrustning för sin verksamhet. Resultatet för fjärrvärmeverksamheten blev före avsättningar till överavskrivningar -2,8 Mkr (8,0 Mkr 2017). Investeringarna under året uppgick till 21,0 Mkr. Finansiering har skett med eget tillförda medel. Resultatet för fjärrvärmeverksamheten exkl. kyla blev före avsättningar till överavskrivningar -2,8 Mkr, (8,2 2017). Övriga verksamheter bedrivs i företaget: Elnät, VA, renhållning, IT-bredband och servicefunktioner.

* Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret:

EU-projektet Småskalig kraftvärme har fortsatt under året. Turbinen i Sörby installerades under december 2016 och har haft tekniska problem fram till och med hösten 2018 då den tyska leverantören lyckades komma tillrätta med vibrationsproblemen.

* Egna aktier:

Ronneby Miljö och Teknik AB med organisationsnummer 556366-1437 med säte i Ronneby är helägt av AB Ronneby Helsobrunn, som i sin tur ägs till 100% av Ronneby kommun. Ronneby Miljöteknik Energi AB, organisationsnummer 559015-1980, med säte i Ronneby ägs till 100 % av Ronneby Miljö och Teknik AB. Bolaget bildades 2015. Aktieägartillskott har lämnats med 6 Mkr 2018 till dotterbolaget. Ronneby Miljöteknik Energi AB resultat före bokslutsdispositioner och skatt uppgick till - 6 847 kkr och eget kapital uppgick till 1 173 kkr 2018. Nedskrivning av andelar i dotterbolaget har skett med 6 878 kkr enligt återvinningsprincipen. Fordringar hos koncernföretag har omklassats från kortfristiga till långfristiga då de avses att betalas senare än ett år.

* Flerårsöversikt

Flerårsöversikt för fjärrvärmeverksamheten exkl. kyla.

	2018	2017	2016
Nettoomsättning Mkr	79,0	78,7	78,7
Resultat före bokslutsdisp.	-2,8	8,2	9,2
Balansomslutning	267,4	252,4	253,4

* Resultatdisposition

Styrelsen och verkställande direktören förslår att fritt eget kapital på 1 123 kkr balanseras i ny räkning.

Byte av redovisningsprincip:

Redovisningen har skett enligt K3.

Miljöinformation:

Bolaget driver en tillståndspliktig och fyra anmälningspliktiga anläggningar för produktion av fjärrvärme. Den totala panneffekten är ca 70 MW. Miljöpåverkan från värmeverksamheten är i huvudsak:

utsläpp till luft av rökgaser innehållande stoft, kväveoxider, koldioxid och koloxid

utsläpp av kondensvatten innehållande suspenderade ämnen

utsläpp av dagvatten från bränslelagring

utsläpp av spolvatten från rengöring av panncentraler samt

hantering av eldningsolja, kemiska produkter och farligt avfall.

Den risk som föreligger med verksamheten är i första hand läckage från oljetankar samt spill/läckage vid påfyllning av eldningsolja.

Under året har CO-halterna kortvarigt överskridits vid de större värmeverkens biopannor.

Vidare finns en fjärrkylcentral samt centralförrådet med anmälningspliktig mängd köldmedia.

Fjärrvärmeverksamheten omfattas delvis av handeln med utsläppsrätter. 2018 uppgick

Förvaltningsberättelse

koldioxidutsläppet från denna verksamhet till ca 820 ton.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen::

Minskning av fossilt bränsle vid normaldrift på fjärrvärmn.

Övriga upplysningar:

Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	30 266	441 806	7 268	13 272	492 612
Inköp	NO120	0	6 182	0	14 819	21 001
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	-113	0	0	-113
Omklassificeringar	NO140	0	12 935	0	-12 935	0
Utgående anskaffningsvärden	NO150	30 266	460 810	7 268	15 156	513 500
Ingående avskrivningar	NO210	-13 034	-247 968	-5 675	0	-266 677
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	92	0	0	92
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-1 195	-14 354	-535	0	-16 084
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-14 229	-262 230	-6 210	0	-282 669
Ingående uppskrivningar	NO310					0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320					0
Omklassificeringar mm	NO330					0
Årets uppskrivningar	NO340					0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360					0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410					0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420					0
Återförd nedskrivning	NO430					0
Omklassificeringar	NO440					0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450					0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	16 037	198 580	1 058	15 156	230 831

Anläggningstillgångar specifikation

Anläggningskategori Materiella anl. tillg. (samtliga uppgifter obligatoriska)		Anskaffnings- värde					Ack. avskriv- ningar enligt plan	Planenligt restvärde
		Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanlägg- ningar och förskott avs. materiella AT	Summa		
Värmeproduktionsanläggningar	NO5000	30 266	162 880	0	0	193 146	-138 812	54 334
Kraftvärmeproduktions- anläggningar	NO50100	0	0	0	0	0	0	0
Distributionsanläggningar	NO5020	0	297 930	0	0	297 930	-137 647	160 283
Övrigt (Ska specificeras)								
Bilar och inventarier	NO5030			7 268		7 268	-6 210	1 058
Pågående anläggningar	NO5040				15 156	15 156	0	15 156
	NO5050					0		0
Summa materiella anläggningstillgångar	NO50600	30 266	460 810	7 268	15 156	513 500	-282 669	230 831

Signatur: _____

Checksumma: FE-C6-13-70

2019-05-22 10:36

5 / 21

Byggnadsår distr.anl.

Byggnadsår distributions- anläggningar (samtliga uppgifter obligatoriska)		Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd
		2018	2017	2016	2015
1950-talet eller tidigare	AL001	0	0	0	0
1960-talet	AL002	0	0	0	0
1970-talet	AL003	0	0	0	0
1980-talet	AL004	4	4	2	2
1990-talet	AL005	17	17	7	7
2000-talet	AL006	60	61	62	64
2010-talet	AL007	19	18	29	27
Summa	AL000	100	100	100	100

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
Nettoomsättning (tkr)		2018	2017
Intäkter fjärrvärmeförsäljning för uppvärmning	RR7131	77 939	77 990
Intäkter el (som producerats i kraftvärmeverk)	RR7132	0	0
Intäkter anslutningsavgifter	RR7133	512	422
Intäkter elcertifikat	RR7134	0	0
Intäkter utsläppsrätter	RR7135	0	0
Övrigt (ska specificeras)			
Arrendeintäkt	RR7115	16	16
Externa reparationer	RR7117	291	0
Övriga intäkter	RR7119	249	291
Summa övrigt	RR7130	556	307
Nettoomsättning	RR7110	79 007	78 719

Signatur: _____

2019-05-22 10:36

Checksumma: FE-C6-13-70

7 / 21

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2018	2017
Nettoomsättning	RR7110	79 007	78 719
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning	RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	2	0
Övriga rörelseintäkter	1 RR71150	0	0
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.	RR71160	79 009	78 719
Råvaror och förnödenheter	RR73120	-31 183	-25 650
Övriga externa kostnader	3 RR73130	-16 544	-17 374
Personalkostnader	5 RR73140	-8 787	-7 633
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	RR73150	-16 084	-16 507
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar	RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2 RR73180	0	0
Summa rörelsekostnader	RR73190	-72 598	-67 164
Rörelseresultat	RR74000	6 411	11 555
Resultat från finansiella investeringar:			
Intäkter från andelar i koncernföretag	6 RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6 RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7 RR75140	400	0
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar	RR75145	-6 878	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8 RR75150	-2 750	-3 400
Summa finansiella poster	RR75000	-9 228	-3 400
Resultat efter finansiella poster	RR76000	-2 817	8 155
Extraordinära intäkter	RR77110	0	0
Extraordinära kostnader	RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner			
Erhållna koncernbidrag	TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag	TU7713331	0	0
Förändring av periodiseringsfond	TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar	TU771323	-4 067	-8 013
Övriga bokslutsdispositioner	TU771343	0	0
Summa bokslutsdispositioner	TU771303	-4 067	-8 013
Resultat före skatt	RR77135	-6 884	142
Skatt på årets resultat	9 RR77140	0	0
Övriga skatter	RR77150	0	0
Årets resultat	RR78000	-6 884	142

Signatur: _____

Checksumma: FE-C6-13-70

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2018	2017
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser och varumärken	BR71212	0	0
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	NO500	16 037	17 232
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	1 058	1 592
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	198 580	193 838
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	15 156	13 272
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	230 831	225 934
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	BR71231	1 172	481
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	9 500	0
Andelar i intresseföretag	BR71233	15	15
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	0	0
Lån till delägare eller närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	10 687	496
Summa anläggningstillgångar	BR71200	241 518	226 430
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	4 818	2 933
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Övriga lagertillgångar	BR71316	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	4 818	2 933
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	9 205	9 039
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	3 162	3 885
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	7	57
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	8 578	9 969
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	20 952	22 950
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	0	0
Kassa och bank			
Kassa och bank	BR71340	97	96
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
Summa kassa och bank	BR71342	97	96
Summa omsättningstillgångar	BR71300	25 867	25 979
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	267 385	252 409

Signatur: _____

Checksumma: FE-C6-13-70

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	4 440	4 440
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	890	890
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	5 330	5 330
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	8 007	7 865
Årets resultat		RR78000	-6 884	142
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	1 123	8 007
Eget kapital		BR72100	6 453	13 337
Obeskattade reserver		BR72200	12 080	8 013
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	0	0
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	0	0
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	233 738	222 732
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder		BR72415	0	0
Summa långfristiga skulder	12	BR72400	233 738	222 732
Kortfristiga skulder				
Checkräkningskredit		BR72510	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	4	34
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	5 671	2 320
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	1 860	1 316
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	7 579	4 657
Summa kortfristiga skulder		BR72500	15 114	8 327
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		BR72000	267 385	252 409
POSTER INOM LINJEN				
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar, varje slag för sig		BR72625	0	0
Övriga ställda panter och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig		BR72609	0	0
Ansvarsförbindelser		BR72620	0	0
Övriga ansvarsförbindelser		BR72621	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:				
SUMMA TILLGÅNGAR		BR71000	267 385	252 409
- Justerade skulder		BR75200	-251 510	-232 822
+ Räntebärande skulder		BR75300	233 738	222 733
= SYSSELSATT KAPITAL		BR75000	249 613	242 320

Signatur: _____

Checksumma: FE-C6-13-70

Kassaflödesanalys

Är kassaflödesanalys ej tillämplig för företaget, sätt kryss i rutan till höger.			
		2018	2017
Kassaflödesanalys (tkr)			
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	-2 817	8 155
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	22 962	16 508
	KF1	20 145	24 663
Betald inkomstskatt	KF113	0	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	20 145	24 663
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	-1 885	433
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	1 997	412
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	6 786	-4 881
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	27 043	20 627
Investeringsverksamheten			
Lämnade kapitaltillskott	KF131	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF1311	0	0
Förvärv av aktier i dotterföretag	KF132	0	0
Avyttring av aktier i dotterföretag	KF1321	0	0
Förvärv av rörelse/inkrån	KF133	0	0
Avyttring av rörelse/inkrån	KF134	0	0
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	KF135	0	0
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar	KF136	21	829
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	KF137	-21 002	-17 235
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Förvärv av finansiella tillgångar	KF139	-17 069	0
Avyttring av finansiella tillgångar	KF1391	0	32
Kassaflöde från investeringsverksamheten	KF130	-38 050	-16 374
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	0	0
Upptagna lån	KF143	11 007	0
Amortering av lån	KF144	0	-4 263
Förändring av checkräkningskredit	KF148	0	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	11 007	-4 263
Årets kassaflöde	KF150	0	-10
Likvida medel vid årets början	KF160	96	106
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	96	96
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	22 962	16 508
Realisationsresultat vid avyttring av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	0	0
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetspåverkande poster	KF260	0	0
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	22 962	16 508

Särskild rapport

Särskild rapport (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2018	2017	2016	2015
1.	Leverans av värme för uppvärmning (MWh)					
1.1	Levererad värme inom koncernen	FV12	47 537	7 789	8 036	7 914
1.2	Levererad värme till intresseföretag	FV13	0	0	0	0
1.3	Levererad värme inom den juridiska personen	FV14	435	444	426	430
1.4	Levererad värme externt	FV15	73 579	112 317	110 938	95 156
	Totalt levererad värme exkl. värmeförluster i nätet	FV10	121 551	120 550	119 400	103 500
2	Leverans av el som ingår i fjärrvärmeverksamheten (MWh)					
2.1	Levererad el inom koncernen	FV22	0	0	0	0
2.2	Levererad el till intresseföretag	FV23	0	0	0	0
2.3	Levererad el inom den juridiska personen	FV24	0	0	0	0
2.4	Levererad el externt	FV26	0	0	0	0
	Totalt levererad el	FV20	0	0	0	0

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
<p>* Redovisnings- och värderingsprinciper:</p> <p>Årsredovisningen har upprättas enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och BFNR 2012:1 Årsredovisningen och koncernredovisning (K3). Företaget tillämpar BFNR:2012:1 Årsredovisning koncernredovisning (K3).</p>
<p>* Avskrivningsprinciper:</p> <p>Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Materiella anläggningstillgångar har delats upp på betydande komponenter när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. Avskrivningsbart belopp utgörs av anskaffningsvärdet minskat med ett beräknat restvärde om detta är väsentligt. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden. Följande avskrivningstider har tillämpats: Byggnader 25-40 år. Maskiner och andra tekniska anläggningar 5-50 år. Inventarier, verktyg och installationer 5-20 år.</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för att till fjärrvärmeverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:</p> <p>Intäkten redovisas till verkligt värde av vad företaget fått eller kommer att få. Det innebär att företaget redovisar inkomsten till nominellt värde (fakturabelopp) om företaget får ersättning i likvida medel direkt vid leveransen. Avdrag görs för lämnade rabatter. Om inget annat anges värderas kortfristiga fordringar till det lägsta av dess anskaffningsvärde och det belopp varmed de beräknas bli reglerade. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas efter det första värderingstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Övriga skulder och avsättningar värderas till de belopp varmed de beräknas bli reglerade. Övriga tillgångar redovisas till anskaffningsvärde om inget annat anges.</p>
<p>* Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör fjärrvärmeverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar:</p> <p>Intern prissättning inom bolaget och mellan koncernbolag baseras på samma principer som för extern prissättning.</p>
<p>Övriga upplysningar:</p> <p>Räntekostnaden har beräknats efter 1,18 % på ingående långfristig skuld. Fördelning av administrationskostnad har skett efter uppskattad nedlagd tid. Fördelning av hyra har skett med fastighetens yta som bas. Fördelningsprinciper för tillgångar, skulder och eget kapital.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Faktiska förhållanden. Kyla är inkluderad nedan. 2. Omsättning 2018 inkl. interna transaktioner. Totalt 344 816 kkr (2017 340 836 kkr). Fjärrvärme 80 725 kkr 23% (2017 80 048 kkr 23%) Annan verksamhet 77% (77%) 3. Personal 2018 Totalt 115 pers. Fjärrvärme 11 personer 10% (2017 11 personer 10%) Annan verksamhet 90%. 4. Fjärrvärmens andel av totalt utfakturerat tiden nov-dec 21% (2017 28%).

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2018
Specificera:		
	TUL201	0
	TUL202	0
	TUL203	0
	TUL204	0
	TUL205	0
Totalt		0
Variabla avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2018
Specificera:		
	TUL302	0
	TUL303	0
	TUL304	0
	TUL305	0
	TUL306	0
Totalt:		0

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2018	2017
Specificera:			
	TU711513	0	
	TU711523	0	
	TU711533	0	
	TU711543	0	
Totalt		0	0
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2018	2017
Specificera:			
	TU731343	0	
	TU731353	0	
	TU731363	0	
	TU731373	0	
Totalt		0	0
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2018	2017
Specificera:			
Elavgifter för drift	TU731383	-2 414	
Rep och underhåll värmeanl.	TU731384	-3 011	
Administrationsersättning	TU731385	-3 671	
Övrigt	TU731386	-7 448	
Totalt		-16 544	-17 374

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda		2018	2017
Män	TU731413	11	11
Kvinnor	TU731423	0	0
Totalt	TU731403	11	11
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)		2018	2017
Styrelse och VD	TU731443	0	0
Övriga anställda	TU731453	-6 199	-5 347
Totalt	TU731463	-6 199	-5 347
Sociala kostnader	TU731473	-2 433	-2 153
varav pensionskostnad	TU731483	-538	-501
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	0	0
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	-8 632	-7 500
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2018	2017
Utdelning	TU751113	0	0
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123	0	0
Nedskrivningar	TU751133	0	0
Återförda nedskrivningar	TU751143	0	0
Övrigt	TU751153	0	0
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2018	2017
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	400	0
Övrigt	TU751433	0	0
Totalt	TU771403	400	0

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2018	2017
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	
Övriga räntekostnader	TU751523	-2 750	-3 400
Övrigt	TU751533	0	0
Totalt	TU751103	-2 750	-3 400
9. Skatt på årets resultat (tkr)		2018	2017
Aktuell skatt för året	TU771413	0	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
Totalt	TU771403	0	0
Noter till balansräkning			
10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2018	2017
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	8 333	9 428
Övriga interimsposter	TU713293	245	541
Totalt	TU713253	8 578	9 969

Tilläggsupplysningar 11

Noter till balansräkning								
11. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk uppgift)	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Andra fonder	Inbetalda insatser och emissionsinsatser (ek. för)	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Belopp vid årets ingång	4 440	0	890	0	0	7 865	142	13 337
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						0		0
Balanseras i ny räkning					0	142	-142	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			0
Avskrivn. resp. försäljn. av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							-6 884	-6 884
Medlemsinsatser (ek. för.)				0				
Förlagsinsatser (ek. för.)				0				
Övrigt		0	0	0	0	0	0	0
Belopp vid periodens utgång	4 440	0	890	0	0	8 007	-6 884	6 453

Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
12. Långfristiga skulder (tkr)		2018	2017
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	233 739	222 732
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
Totalt	TU724153	233 739	222 732
13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2018	2017
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	0	0
Övriga interimsposter	TU7251963	7 579	4 657
Totalt	TU725193	7 579	4 657

Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
14. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU727013	0	
	TU727023	0	
	TU727033	0	
	TU727043	0	
Totalt		0	0
15. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU727053	0	
	TU727063	0	
	TU727073	0	
	TU727083	0	
Totalt		0	0
16. Övriga upplysningar		2018	2017
Specificera:			
	TU7270013	0	
	TU7270023	0	
	TU7270033	0	
	TU7270043	0	
Totalt		0	0

Underskrifter

Underskrifter (Obligatorisk uppgift)	Underskrifter
Mitt revisorsintyg lämnas den	 Mats Paulsson Ordförande
Anders Håkansson	
 Jan-Eric Demerud 1:e vice ordförande	 Jan Erik Wildros 2:e vice ordförande
 Thomas Svensson Styrelseledamot	 Börje Johansson Styrelseledamot
 Catharina Christensson Styrelseledamot	 Kevin Lill Styrelseledamot
 Thomas Svensson Styrelseledamot	 Willy Persson Styrelseledamot
 Erik Ohlsson Styrelseledamot	 Sten-Albert Olsson Styrelseledamot
 Tom Persson Styrelseledamot	 Carina Aulin Styrelseledamot
	 Peter Berglin Verkställande direktör

Angående remissvar kring VA taxa till kommunstyrelsen i Ronneby kommun

1 Allmänt om VA taxa

1.1 Lag (2006:412) om allmänna vattentjänster

Det är Lag (2006:412) om allmänna vattentjänster, nedan kallad Vattentjänstlagen, som reglerar VA-förhållandet mellan kommunen, VA-huvudmannen och de avgiftsskyldiga inom verksamhetsområde. Ronneby kommuns ansvar är att utifrån § 6 inrätta verksamhetsområde för VA när behov finns och ordna med en allmän VA-anläggning, samt att besluta om beräkningsgrunder i taxeföreskrifterna. Ronneby Miljö och Teknik AB:s ansvar som VA-huvudman är att driva den allmänna anläggningen och att förse nya verksamhetsområden med allmänt VA efter att beslut tagits i kommunfullmäktige.

Att efterleva kraven i Vattentjänstlagen genererar kostnader för den allmänna VA-anläggningen. Till största delen är dessa kostnader fasta beroende av vald dimensionering på anläggningen. Enligt §30 i Vattentjänstlagen får avgifterna från de avgiftsskyldiga inte överstiga de nödvändiga självkostnaderna för verksamheten. De nödvändiga självkostnaderna ska fördelas till alla de avgiftsskyldiga på ett rättvist och skäligt sätt via VA-taxan (§31). Kommunfullmäktiges och politikernas ansvar i arbetet med VA-taxan är således inte att prissätta vattentjänsterna för att abonnenterna ska bli nöjda eller att bestämma avgifter utifrån andra kommuners avgiftsnivåer, utan att fördela de nödvändiga självkostnaderna för VA i Ronneby på ett rättvist, skäligt och juridiskt hållbart sätt.

1.2 VA taxa, avgifter

Avgifterna kan tas ut som anläggningsavgifter och brukningsavgifter (§29). Svenskt Vattens basförslag till VA-taxa är en juridiskt prövad taxekonstruktion där kostnaderna fördelas till de avgiftsskyldiga med hänsyn tagen till de kostnader som fastigheter orsakar och även till den nytta som fastigheterna har av en anslutning till den allmänna anläggningen. VA-taxan kan av enskilda abonnenter ifrågasättas och prövas av Mark- och Miljödomstolen. Ett avgörande till förmån för VA-abbonenten kan innebära återbetalningsskyldighet, vilket ställer krav på alla kommuner att de kan motivera hur de har fördelat de nödvändiga kostnaderna med hänsyn tagen till Vattentjänstlagens krav.

Om anläggningsavgifterna inte täcker de nyanslutande fastigheternas andel av kostnaderna för att ordna med deras VA-anläggning, innebär det att den förlorade kostnadstäckningsgraden för nya anslutningar istället delvis kan komma att belasta de redan anslutna fastigheterna via brukningsavgifterna. **Förslaget till ny anläggnings- och brukningstaxa för VA i Ronneby bygger på ett beräkningsunderlag med avsikt att ge full**

täckning för de nödvändiga kostnaderna i både anläggnings- och brukningstaxan för att fördela rätt kostnader till rätt abonnenter.

1.3 Taxekonstruktion, definition av nyttan

Enligt rättspraxis ska de nödvändiga kostnaderna fördelas via taxan utifrån både nyttan av den allmänna anläggningen och de kostnader som fastigheterna orsakar. Det innebär t e x att ett enbostadshus med 800 m2 tomt och behov av alla vattentjänster som ligger nära den utbyggda allmänna anläggningen ska betala samma anläggningsavgift som ett enbostadshus med lika stor tomtyta och samma behov längre bort från anläggningen. Trots att fastigheten längre bort från den befintliga anläggningen orsakar högre kostnader så anses de båda fastigheterna ha samma nytta av sin anslutning och därför ska samma kostnad fördelas till dem. Fastigheter som generellt sett på grund av sin storlek orsakar längre ledningsdragning och därmed högre kostnader, ska belastas med högre anläggningsavgift än de fastigheter som är mindre och orsakar lägre kostnader. De fastigheter som anses ha större nytta ska betala en högre avgift än de som anses ha mindre nytta. Om kostnaderna endast fördelats till de avgiftsskyldiga utifrån vilka kostnader varje fastighet orsakar, då skulle det bli dyrare för stora fastigheter som ligger längre ifrån den allmänna anläggningen och billigare för mindre fastigheter som ligger nära.

Nyttan i Svenskt Vattens basförslag värderas och finfördelas mellan fastigheterna utifrån hur de nyttjas via en lägenhetsavgift, både i anläggnings- och brukningstaxan. Ett flerbostadshus med 15 lägenheter på 800 m2 tomtyta anses ha 15 gånger större nytta än ett enbostadshus på samma yta. Högre kostnader fördelas därför till flerbostadshuset med 15 lägenhetsavgifter än till enbostadshuset. Med övriga avgiftsparametrar belastas de två fastigheterna med samma avgifter. För att kunna definiera en lägenhet och tillämpa lägenhetsavgiften på fastigheter som inte är avsedda för boende, räknas en viss lokalyta som en lägenhet. I förslaget till taxa anses varje påbörjad 150 m2 lokalyta motsvara samma nytta som en lägenhet avsedd för boende. Fastigheter med 150 m2 lokalyta belastas därför med kostnader motsvarande en lägenhetsavgift för en lägenhet som är avsedd för boende.

2 Angående remissvar från AB Ronneby Industrifastigheter

2.1 Konsekvenser

Syftet med VA-taxan är att fördela de nödvändiga kostnaderna på ett rättvist och skäligt sätt. VA-taxan är **generell** och samma taxa ska kunna tillämpas på alla typer av fastigheter. För att kunna göra det, bygger basförslaget på schabloner av olika slag. Stora lokalytor och många lägenheter anses ha större nytta av sin VA-anslutning än mindre lokalytor och enbostadshus. Nyttan av att ha en VA-anslutning för stora lokalytor med fler kunder anses generellt vara större än för små lokalytor. På samma sätt anses ett flerbostadshus ha större nytta av en allmän VA-anläggning än ett enbostadshus, på grund av att fler människor kan bo eller vistas på fastigheten.

När taxekonstruktionen ändras blir det konsekvenser för alla typer av fastigheter. Dessa konsekvenser måste analyseras utifrån hur "rätt" eller "fel" den gällande taxan fördelar ut de nödvändiga kostnaderna. I gällande taxa värderas nyttan utifrån den kapacitet som finns tillgänglig för fastigheterna. Den fasta avgiften baseras på mätarstorlek. Ett enbostadshus nytta med en qn 2,5 motsvarar samma nytta som ett flerbostadshus med 6-8 lägenheter, en grupp av 1-7 enbostadshus eller en verksamhet som behöver samma mätarstorlek. Med befintlig taxekonstruktion och fördelning av de nödvändiga kostnaderna belastas enbostadshusen med högre kostnader för sin nytta per lägenhet och flerbostadshus och stora lokaler med lägre kostnader än i förslaget till ny taxa. Konsekvenserna av att förändra taxan blir därför att de fasta avgifterna höjs för en liten andel av fastigheterna i kommunen, medan de sänks för en större andel av fastigheterna (enbostadshusen) beroende på att nyttan i det nya förslaget till taxa värderas på ett sätt som är juridiskt prövat. I förslaget till ny taxa belastas därför stora lokalytor med låg förbrukning hårdare än i nuvarande konstruktion, Se även 3.3 nedan.

2.2 Andel fast och rörlig del i taxan

Syftet med VA-taxan är inte att skapa incitament till att minska förbrukningen av vatten. Eftersom de nödvändiga kostnaderna för verksamheten till största delen är fasta, bör inte den övervägande delen av de nödvändiga kostnaderna fördelas via den rörliga delen i avgiften. Ju större andel kostnader som fördelas via den rörliga delen, desto mer känslig blir verksamhetens ekonomistyrning för produktionsbortfall. Ju högre andel av de nödvändiga kostnaderna som fördelas via den rörliga delen, desto större andel av de fasta kostnaderna finansieras av det rörliga priset. Det innebär i sin tur att de som förbrukar mycket får i sin rörliga avgift finansiera fasta kostnader som orsakas av dem som förbrukar mindre, utöver sin egen del av de fasta kostnaderna. En sådan fördelning av verksamhetens kostnader, som till största delen är fasta oavsett produktion, kräver väl genomarbetade argument för att vara juridiskt hållbar. Se även 3.1 nedan.

Priset per m³ i förslaget till ny taxa är 26,53 kr och i gällande taxa 27,71 kr.

2.3 Definition av fastigheter

I taxeföreskrifterna framgår i § 3 att de flesta fastigheter definieras som bostadsfastigheter. Bostadsfastigheter är fastigheter som är avsedda för boende eller som har sin största nytta av lokalytan, sett från användarsynpunkt. Mindre eller större industri faller in under bostadsfastighet, liksom byggnader som huvudsakligen används för lager. Att även lagerbyggnader betalar lägenhetsavgift baserad på lokalytan är juridiskt prövat. De fastigheter som inte definieras som bostadsfastigheter är annan fastighet som har sin största nytta av tomtytan ur användarsynpunkt.

3 Angående remissvar från Fastighetsägarnas distriktsstyrelse och Ronnebyhus

Det finns ännu inget nytt förslag till VA-taxa som delvis eller helt och hållet ersätter basförslaget i Svenskt Vattens Publikation P96. Så länge som det inte finns, finns basförslaget kvar som det är. Basförslaget är rättsligt prövat och tillämpas därför av många kommuner. Ronneby kommuns fullmäktige bör i sitt beslut om VA-taxa jämföra befintlig taxas juridiska hållbarhet med Svenskt Vattens basförslag och utifrån den jämförelsen värdera de konsekvenser som kan bli vid en eventuell prövning i Mark- och miljödomstolen.

Enligt rättspraxis är nyttoprincipen viktigast när de nödvändiga kostnaderna ska fördelas till de avgiftsskyldiga. Syftet med förslaget till ny taxa är att fördela om de nödvändiga kostnaderna för VA-verksamheten på ett sätt som är juridiskt prövat. Fastighetsägare till flerbostadshus belastas i befintlig taxa med en förhållandevis låg fast avgift för den nytta de har av den allmänna anläggningen, jämfört med fastighetsägare till småhus. Förändringen och konsekvenserna för flerbostadshus och stora lokalytor beror inte på att de fasta kostnaderna ökar utan att VA-verksamhetens kostnader fördelas till de avgiftsskyldiga utifrån deras nytta av den allmänna anläggningen på ett annat sätt än tidigare och som är rättsligt prövat. Den fasta avgiften för nyttan, lägenhetsavgiften, för flerbostadshus och stora lokaler höjs samtidigt som samma avgift för småhusen sänks. Ur ett totalperspektiv fördelas samma nödvändiga kostnader om inom avgiftskollektivet utifrån ett nyttoperspektiv som är juridiskt prövat. Se vidare 3.3 nedan.

3.1 Andelen fast och rörlig avgift

VA-taxans syfte och politikernas ansvar enligt Vattentjänstlagen är att fördela de nödvändiga kostnaderna till de avgiftsskyldiga på ett rättvist och skäligt sätt. Lagstiftningen är på så sätt framtagen för att skydda fastighetsägarna inom verksamhetsområdena. Arbetet med att förändra beteendet på ett modernt och rätt sätt för att minska vattenförbrukningen måste ske med andra metoder om kommunen ska kunna uppfylla Vattentjänstlagens krav på en juridiskt hållbar VA-taxa. Se även 2.2 ovan.

3.2 Ny fördelning av nyttan i basförslaget

Den fasta avgiften per fastighet i förslaget till ny taxa är en avgift som fördelar en lika stor andel av VA-verksamhetens kostnader till alla fastigheter. Avgiften är densamma för alla. Lägenhetsavgiften är en fast avgift som fördelar en större andel av kostnaderna till dem som anses ha större nytta av sin anslutning. Varje påbörjat 150-tal m² lokalyta värderas ha samma nytta av sin allmänna anläggning som en lägenhet/bostadsenhet. Ju fler antal lägenheter och ju större lokaler, desto fler lägenhetsavgifter. På så sätt fördelas en högre andel av de totala kostnaderna till flerbostadshus och stora verksamhetslokaler än till enbostadshus i det nya förslaget jämfört med gällande taxa. Basförslagets sätt att värdera nyttan via lägenhetsavgiften är rättsligt prövat.

I förslaget till ny taxa värderas således hur andelen av de fasta kostnaderna som skall belasta vilka abonnenter via de fasta avgifterna för anslutningen utifrån hur fastigheterna nyttjas, inte utifrån hur mycket vatten de förbrukar eller vilken kapacitet som finns tillgänglig för dem. Alla fastigheter belastas fortfarande, liksom i gällande taxa, med en rörlig kostnad utifrån deras förbrukning. Den rörliga avgiften som beror på vattenkonsumtionen försvinner inte utan priset per m³ är i stort sett detsamma som i gällande taxa.

I Ronnebys förslag till ny taxa får en affärsdrivande verksamhet med 600 m² lokalyta betala 3 681 kr (3 st. lägenhetsavgifter) mer per år eller 307 kr per månad i fast avgift för sin nytta än ett Typhus A eller verksamhet med 150 m² lokalyta.

3.3 Motiv till förändringen i avgifter

Det är inte de totala kostnaderna i VA-verksamheten som är orsaken till de konsekvenser som redovisas i remissvaret. Skillnaderna och förändringar i avgifterna beror på att verksamhetens kostnader fördelas till de avgiftsskyldiga på ett sätt som uppfyller kraven i Vattentjänstlagen och som är juridiskt prövat. Vissa typer av fastigheter får höjda fasta avgifter medan de flesta fastigheterna i kollektivet, som är småhus, får sänkta avgifter.

I Svenskt Vattens basförslag värderas alla lägenhetsenheter likadant. En självförsörjande bostadsenhet har samma nytta enligt schablon och värderas lika oavsett om det bor 2 personer i hushållet eller om bostadsytan är 60 m² eller 100 m². Ett småhus med 100 m² boyta värderas på samma sätt som en lägenhet med 120 m² boyta. Höjningen av avgiften per lägenhet för ett mindre antal fastigheter måste ställas mot den högre avgift per lägenhet som det stora antalet småhus betalar med gällande taxa.

Med nuvarande taxa belastas varje lägenhet i flerbostadshus med olika fasta avgifter beroende på att en mätaravgift fördelas på olika antal lägenheter i fastigheterna. I ett flerbostadshus med många lägenheter fördelas mätaravgiften på fler lägenheter än i ett flerbostadshus med färre lägenheter, vilket ger olika kostnader för VA per lägenhet och hyresgästerna. Kostnaden för VA per hyresgäst som bor i en lägenhet med exempelvis 60 m² boyta blir högre i ett flerbostadshus med ett mindre antal lägenheter än för en hyresgäst som bor i en lika stor lägenhet som är belägen i ett flerbostadshus med många lägenheter. Med gällande taxa varierar kostnaden för VA per lägenhet och hyresgäst till förmån för hyresgäster som bor i fastigheter med många lägenheter.

Ronnebyhus har redovisat förändringen i avgift per lägenhet och år. Orsaken till att några fastigheter får en höjning med ca 1 000 kr per lägenhet och år kan bero på att dessa lägenheter är belägna i fastigheter med många lägenheter och att de med dagens taxa har en lägre mätaravgift per lägenhet än de lägenheter som endast får en höjning med 325 kr per lägenhet och år som kan vara belägna i en fastighet med färre lägenheter.

Rättvisan i nuvarande taxas fördelning av kostnaderna för nyttan av VA-anlutningen via mätaravgiften kan ifrågasättas när en jämförelse görs med Svenskt Vattens basförslags resonemang. Att kostnaden för VA per lägenhet blir billigare ju fler lägenheter som finns på fastigheten kan endast motiveras om nyttan av att ha en anslutning till en allmän VA-anläggning minskar ju fler lägenheter fastigheten inrymmer. Samma resonemang måste kunna motiveras för lokalytor. Ju större lokalyta desto lägre fast avgift per m². Nyttan av att ha en anslutning till den allmänna VA-anläggningen anses således i nuvarande taxa minska och avgiften blir billigare per m² ju större lokalytorna är. I förslaget till ny taxa är resonemanget det omvända. Ju fler lägenheter, desto större nytta. Nyttan för alla lägenheter är lika stor och värderas lika. Ju större lokaler desto större nytta. Varje påbörjat 150-tal m² anses ha samma nytta och värderas lika.

Frågan om Ronnebyhus hyresgäster skall bära den ökade kostnaden för den nya lägenhetsavgiften, måste vägas mot och motiveras utifrån om det är rättvist att det stora antalet enbostadshus inte ska få en lättnad i deras fasta avgifter när hänsyn tas till hur nyttan värderas.

3.4 Anläggningsavgifter

Vattentjänstlagens bestämmelser gäller enligt §1 och §2 för fyra vattentjänster. Vatten, spillvatten, dagvatten fastighet och dagvatten gata. Det är dessa vattentjänster som Ronneby kommun är skyldig att inrätta verksamhetsområde för och ordna med om det finns behov enligt § 6. För att kunna fördela kostnaderna i verksamheten för dessa vattentjänster på ett rättvis sätt till dem som nyttjar respektive tjänst, måste därför avgift tas ut per vattentjänst. Det anses t e x inte vara rättvist att de fastigheter som inte har behov av dagvattentjänsterna belastas med kostnader för dagvattenhanteringen. Eller att fastigheter med eget vatten belastas med kostnader för vattenhanteringen. Därav uppdelningen av avgift per vattentjänst i basförslaget.

Nivån på anläggningsavgifterna i förslaget till taxa bygger på beräkningsunderlag som ger full kostnadstäckning för att ordna med nya anslutningar. Resonemanget kring fördelning av kostnader utifrån kostnad och nytta i brukningstaxan är detsamma i anläggningstaxan. Om anläggningsavgifterna inte höjs för att matcha kostnaderna för att ansluta nya fastigheter, kan det i så fall betyda att de som redan är anslutna och har betalt sin anslutningsavgift belastas med kostnader via brukningsavgifterna för nyanslutande fastigheter. Det kan ifrågasättas ur rättvisesynpunkt. Om kommunen, för att underlätta nybyggnation av hyresrätter och företagsetableringar, väljer att skattefinansiera en eventuell förlorad kostnadstäckning finns en risk för att kommunen istället bryter mot Kommunallagens likställighetsprincip genom att gynna enskilda företag.

För att kunna hantera utbyggnadsplaner för VA i nya verksamhetsområden är det viktigt att kommunen är tydlig gentemot Ronneby Miljö och Teknik AB angående vilka nya verksamhetsområden som kommunen beslutar om. För att kunna arbeta effektivt med

kommunens utbyggnadsplaner och deras effekter på anläggningsavgifterna för VA bör de budgeterade kostnaderna för dessa utbyggnader löpande uppdateras och anläggningstaxan kontinuerligt anpassas. För att lyckas med detta krävs en god kommunikation och samarbete mellan kommunen och Ronneby Miljö och Teknik AB. Det är alltid kommunens ansvar att besluta om nya verksamhetsområden och beräkningsgrunderna i VA-taxan. Det är således även kommunens ansvar att besluta om kostnadstäckningsgraden i VA-taxan och beslut om eventuell skattefinansiering av verksamheten. Dessa beslut är förutsättningar för att Ronneby Miljö och Teknik AB ska kunna utföra sin roll som huvudman så effektivt som möjligt.

3.5 Angående kostnadsutveckling för VA

Det finns bara två sätt att finansiera kostnaderna för den allmänna VA-anläggningen. Antingen kan kommunen besluta att skattefinansiera verksamheten eller att finansiera den med avgifter. Vid avgiftsfinansiering och fördelning av de nödvändiga kostnaderna för den allmänna anläggningen är det inte kommunens eller Ronneby Miljö och Teknik AB's ansvar att ta hänsyn till kostnadsutvecklingen för andra nyttigheter i samhället än VA. Kraven i Vattentjänstlagen är kostnadsdrivande för verksamheten och dessa kostnader ska fördelas på ett rättvist och skäligt sätt till dem som är avgiftsskyldiga. Kravet på att endast nödvändiga självkostnader får belasta verksamheten i § 30 är ett skydd för alla typer av fastigheter eftersom avgifterna inte får överstiga de faktiska kostnaderna. Diskussionen om att anpassa avgifterna för VA till övrig kostnadsutveckling i samhället bör därför hållas utanför arbetet med VA-taxan. Däremot bör diskussionen om vad som är nödvändiga självkostnader för VA-verksamheten ständigt diskuteras och hanteras.

Värderingen av åsikten från Fastighetsägarnas distriktsstyrelse att taxeförslaget bör slopas på grund av höjningarna i avgift för några fastighetstyper i kommunen bör utvärderas mot vad som i så fall är alternativet till en slopat taxeförslag. Det alternativ som finns tillgängligt är att behålla befintlig taxekonstruktion och gällande taxeföreskrifter. Vid beslut om att slopa ett nytt taxeförslag och behålla befintlig taxa måste kommunen kunna motivera hur de nödvändiga kostnaderna idag fördelas på ett juridiskt hållbart sätt mellan olika fastighetstyper. Samtidigt bör argument mot basförslaget arbetas fram för att motivera att den största andelen av fastigheterna, enbostadshusen, inte ska få en lättnad i deras avgifter för nyttan. Befintliga brister i gällande taxeföreskrifterna måste dessutom justeras för att VA-taxan ska bli juridiskt hållbar.

Föredragnings-PM

Beslut om godkännande av handlingsplan för nedlagda deponier i Ronneby kommun

Vem som initierar ärendet

Länsstyrelsen i Blekinge/Ronneby kommun

Vem ska presentera ärendet

Ida Schyberg/Peter Berglin

Syftet med att ta upp ärendet i Miljötekniks styrelse

Syftet med ärendet är att framtagen handlingsplan beslutas och skickas vidare till tillsynsmyndigheterna.

Ärendet

I Ronneby kommun finns 30 st nerlagda deponier. Miljö och byggnadsnämnden är tillsynsmyndighet för 23 stycken och Länsstyrelsen Blekinge för 7 st.

Enligt föreläggande från Miljö och hälsoskyddsmyndigheten, Ronneby kommun (2006-06-15, Dnr 2002-2484) och från Länsstyrelsen Blekinge (2006-07-13, Dnr 575-4956-06) ställda till Miljöteknik är kunskapen om de nerlagda deponierna bristfällig och en djupare utredning skulle utföras enligt föreläggandena. MIFO fas 1 utredningar skulle utföras för att öka kunskapen och riskklassa de enligt föreläggandena givna deponierna.

Inventering av gamla deponier inom kommunen enligt MIFO fas 1 är genomförd.

Enligt kommunens avfallsplan 2014-2019 (Målområden och åtgärdsprogram) skall nerlagda deponier inte orsaka miljöskador i omgivningen och för dessa upprätta en åtgärdsplan för fortsatta utredningar av åtgärdsbehov.

Föreläggande från Miljö och byggnadsnämnden, Ronneby kommun (2018-05-23, Dnr 2018-000109 437) och från Länsstyrelsen Blekinge (2018-09-10, Dnr 575-2537-2018) ställda till Ronneby kommun. Enligt föreläggandet skall en handlingsplan för MIFO fas 2 utredning tas fram för deponier i riskklass 1 och 2 och nödvändiga åtgärder för övriga deponier (riskklass 3 och 4) för att bedöma dem som avslutade.

Arbetet med att ta fram en handlingsplan är påbörjad och förslag till handlingsplan för nerlagda deponier skall lämnas in till Länsstyrelsen 5 maj 2019 (förlängt till 31 maj 2019) och till Miljö och byggnadsnämnden 31 maj 2019.



Motiv till ställningstagande/förslag till beslut

För att uppfylla de krav som ställs i föreläggandena bör beslut tas om att anta framtagen handlingsplan och att den skickas in till berörd tillsynsmyndighet.

Förslag till beslut

Styrelsen beslutar att framtagen handlingsplan och underlag till denna skickas till berörd tillsynsmyndighet

Konsekvenser, risker och effekter av beslutet

Om beslutet inte fattas kan bolaget inte uppfylla de krav som föreläggandena föreskriver.

Kostnader och finansiering

Kommunfullmäktige Ronneby kommun har i beslut § 201 2005 meddelat Miljöteknik att enligt avtal som skrevs 1992-12-30 har Miljöteknik det rättsliga och ekonomiska ansvaret för nerlagda deponier. Det nuvarande avgiftskollektivet ska inte belastas av tidigare renhållningskollektivets belastning och skall därmed inte belastas med kostnader för nerlagda deponier. Miljöteknik ansvarar för de nödvändiga åtgärderna av deponierna men genom tillskott från dess ägare.

Underlag

Handlingsplan deponier Ronneby

Bil 1 handlingsplan deponier



Handlingsplan för nedlagda deponier i Ronneby kommun

Enligt föreläggande från Miljö- och byggnadsnämnden i Ronneby kommun (2018-05-23, dnr 2018-000109 437) och Länsstyrelsen i Blekinge län (2018-09-10, dnr 575-2537-2018)

Bakgrund

Som en del av underlaget för sin avfallsplan ska varje kommun göra en inledande inventering (MIFO fas 1) av samtliga nedlagda deponier inom kommunen, även sådana som inrättats och drivits av någon annan än kommunen. Enligt miljöbalkens krav åligger det också kommunen att genomföra de fortsatta undersökningar och åtgärder som behövs vid deponier där kommunen har ansvar som verksamhetsutövare eller fastighetsägare. För Ronneby kommuns del har kommunfullmäktige fastslagit att Ronneby Miljö och Teknik AB (Miljöteknik) enligt gällande avtal har det rättsliga och ekonomiska ansvaret för nedlagda deponier, eventuellt med aktieägartillskott för att täcka kostnaderna.

Åren 2007-2008 genomförde Miljöteknik en inventering av samtliga kända nedlagda deponier enligt MIFO fas 1. Denna metodik bygger på studium av arkivmaterial, kartor, flygfoton etc. samt intervjuer och platsbesök, men omfattar inte provtagning. Efter genomförd MIFO fas 1 tilldelas objekten en riskklass från 1 (mycket stor risk) till 4 (liten risk). Objekt med riskklass 1 eller 2 bör gå vidare till översiktlig markteknisk miljöutredning enligt MIFO fas 2. För de objekt där man bedömer att fortsatta undersökningar inte är motiverade (riskklass 3-4) kan ändå vissa åtgärder behöva genomföras, t.ex. uppstädning eller förbättrad täckning.

I kommunens avfallsplan 2014-2019 finns ett avsnitt 2.2 Målområden och åtgärdsprogram. Där anges bland annat att en åtgärdsplan ska tas fram för fortsatta undersökningar och åtgärdsbehov för nedlagda deponier. Detta skulle vara klart 2014, men har av olika anledningar blivit försenat.

Under 2018 har kommunen fått förelägganden från Miljö- och byggnadsnämnden i Ronneby kommun (2018-05-23) och Länsstyrelsen i Blekinge län (2018-09-10) att senast 2018-11-30 inlämna förslag till handlingsplan för sammanlagt 30 nedlagda deponier som anges i respektive föreläggande (Bil. 1). Senare har anstånd beviljats till 2019-05-31.

Kraven i tillsynsmyndigheternas förelägganden innebär att de objekt där det bedöms motiverat ska planeras för undersökning enligt MIFO fas 2 med förnyad riskklassning samt att de objekt där fortsatta undersökningar nu inte anses behövliga ska åtgärdas i lämplig omfattning. Dessa undersökningar och åtgärder ska ske inom en skäligen tidsrymd, som anges i handlingsplanen, och prioritet ska ges åt de objekt som bedöms innebära störst risk. Åtgärder vid de objekt som inte är aktuella för MIFO fas 2 ska planeras för genomförande i ett relativt tidigt skede. Inför framtagning av handlingsplanen ska samtliga objekt besökas och bedömas av erfaren konsult, och detta ska ske innan växtligheten blivit så omfattande att observationer försvåras.

Anlitande av konsult samt startmöte

Miljöteknik har i början av 2019 tecknat avtal med Tyréns AB, som utsett sina konsulter Magnus Lindsjö och Jessica Jennerheim att arbeta med uppdraget. De har båda relevant erfarenhet av deponier och förorenad mark. Startmöte med konsulterna hölls hos Miljöteknik 2019-04-03. Från Miljötekniks sida deltog Ida Schyberg, Paulina Malmgren, Anders Nilsson och Anders Börjeson. Vid mötet framkom



att deponin (RRS) Ronneby Risatorp södra redan har undersökts enligt MIFO fas 2 på uppdrag av Tekniska förvaltningen och därför kan utelämnas från handlingsplanen. Vidare beslutade Miljötekniks representanter att platsbesök och förnyad bedömning skulle göras även vid (BHX) Bräkne-Hoby Sågverkets tipp, trots att det finns oklarheter kring kommunens ansvar för objektet och att tillsynsmyndigheten inte krävt att objektet ska tas med i handlingsplanen.

Fältarbete 2-3 april 2019

Fältarbete utfördes 2-3 april, då samtliga 30 aktuella objekt besöktes. Vädret var bra och växtligheten hade ännu inte tagit fart. Från Tyréns deltog Magnus Lindsjö och Jessica Jennerheim, från Miljöteknik Anders Börjeson och Paulina Malmgren. Viktigast var att notera hur det ser ut på deponierna och i omgivningen och att på plats bilda sig en uppfattning om spridningsförutsättningar och risker. Tyréns medförde fältmättnings- och provtagningsutrustning och prover togs i de fall det var relevant. Anders Börjeson har tidigare besökt samtliga platser som ansvarig för inventeringen 2007-2008. Många av deponierna var sig lika sedan dess, men i några fall hade omgivningen förändrats så mycket att det var svårt att känna igen sig. På flera platser noterades att vildsvin bökat i jorden och ibland lyckats frilägga avfall på deponier där täckningen förut uppfattats som god.

Sammanfattning av konsultrapporter

Tyréns har efter genomfört fältarbete och provtagning upprättat två rapporter:

- Ronneby nedlagda deponier - Rekommendationer för omvärdering av riskklass, MIFO 1 (Bil. 2)
- Ronneby nedlagda deponier - Åtgärdsförslag samt underlag för prioritering inför MIFO fas 2 (Bil. 3)

Omvärdering av riskklass

Ändrad riskklass efter MIFO fas 1 rekommenderas för följande 12 objekt, i samtliga fall från riskklass 2 till riskklass 3 eller 4. Förutom deponiernas kodbeteckning anges tillsynsmyndighet (inom parentes). För tolkning av deponiernas kodbeteckning, se bilaga 1.

BHD (MBN) ändras från 2 till 3	KMO (Lst) ändras från 2 till 3
BHE (Lst) ändras från 2 till 3	MJD (MBN) ändras från 2 till 4
BHX (MBN) ändras från 2 till 3	RHÄ (MBN) ändras från 2 till 3
ERB (MBN) ändras från 2 till 3	RRI (MBN) ändras från 2 till 3
ERI (MBN) ändras från 2 till 3	RÅG (MBN) ändras från 2 till 4
JOH (MBN) ändras från 2 till 3	RÅS (MBN) ändras från 2 till 4

Objekt till undersökning enligt MIFO fas 2

Samtliga objekt som efter förnyad bedömning kvarstår i riskklass 1 eller 2 rekommenderas till undersökning enligt MIFO fas 2 i den omfattning som anges separat för varje objekt i rapporten. Det gäller följande 10 deponier, där förutom kodbeteckning även anges tillsynsmyndighet (inom parentes) och konsultens uppskattning av kostnad för rekommenderad undersökning. För tolkning av deponiernas kodbeteckning, se bilaga 1.

Enligt konsulten prioriterade	Enligt konsulten ej prioriterade
BHS (Lst), kostnad ca 155 000 kr	BAC (MBN), kostnad ca 180 000 kr
KHA (Lst), kostnad ca 215 000 kr	BHK (MBN), kostnad ca 120 000 kr
KNV (MBN), kostnad ca 190 000 kr	HAB (MBN), kostnad ca 190 000 kr
LBN (Lst), kostnad ca 150 000 kr	LIS (Lst), kostnad ca 80 000 kr
MKA (Lst), kostnad ca 120 000 kr	RSÖ (MBN), kostnad ca 130 000 kr

De angivna kostnaderna innefattar inte myndigheternas handläggningsavgifter för tillsynsärenden.

Avslutningsåtgärder för objekt i riskklass 3-4

För följande 11 deponier, som enligt konsultens bedömning ligger i riskklass 3-4, lämnas förslag till avslutningsåtgärder. Objekten anges här med kodbeteckning följt av konsultens uppskattning av kostnad för åtgärderna (mycket grovt). Tillsynsmyndighet för samtliga dessa objekt är Miljö- och byggnadsnämnden (MBN). För tolkning av deponiernas kodbeteckning, se bilaga 1.

Enligt konsulten: prioritet hög eller medel	Enligt konsulten: prioritet låg
BHD, ca 100 000 kr	BEL, ca 30 000 eller 375 000 kr (2 alt.)
KHD, ca 60 000 kr	BHX, ca 45 000 kr
RRI, ca 70 000 kr	ERB, 60 000 kr
RÅS, ca 80 000 kr	ERI, ca 65 000 kr
	JJO, ca 80 000 kr
	LBS, ca 10 000 kr
	MJD, ca 45 000 kr

De angivna kostnaderna innefattar inte myndighetens handläggningsavgifter för tillsynsärenden.

Inga undersökningar eller åtgärder

För följande 9 objekt i rekommenderad riskklass 3 eller 4 anser konsulten att varken undersökning eller åtgärd är motiverad. Utöver deponiernas kodbeteckning anges tillsynsmyndighet (inom parentes). För tolkning av kodbeteckningarna, se bilaga 1.

BHE (Lst)	KKG (MBN)	RHÄ (MBN)
JOH (MBN)	KMO (Lst)	RÅG (MBN)
KHY (MBN)	RHU (MBN)	SAX (MBN)

Principiell inriktning för handlingsplanen och uppskattad total kostnad

Målsättningen för Miljötekniks arbete med de nedlagda deponierna är att inom tid som är rimlig och möjlig med beaktande av tillgängliga resurser komma fram till en situation där samtliga deponier som kommunen har ansvar för kan anses avslutade. Avslutande åtgärder för objekten i riskklass 3-4 ingår i

den nu aktuella planen. För de objekt där övergripande miljöteknisk undersökning motsvarande MIFO fas 2 nu planeras eller som redan har genomgått sådan undersökning kommer det att bli en fortsättning som syftar till avslutande åtgärder, eventuellt efter fördjupade undersökningar och andra förberedande steg. Som ett riktmärke är det rimligt att kunna sätta punkt för arbetet med de nedlagda deponierna inom 10-12 år. En lämplig tidsrymd för det som nu planeras kan då vara 6-7 år.

Total kostnad för nu planerade undersökningar och åtgärder, försiktigtvis med ett påslag av 30 % på de kostnader konsulten uppskattat och därtill ca 200 000 kr för tillsynsmyndigheternas handläggningsavgifter, beräknas bli 3-3,5 miljoner kr.

Plan för genomförande

Under hela processen med deponierna hålls kontakt med tillsynsmyndigheterna för diskussion och samråd vad avser upplägg av undersökningar och åtgärder, men också angående formaliteter, t.ex. i vilka fall det krävs anmälan enligt miljöbalken.

Avslutningsåtgärder för objekt i riskklass 3-4

Avslutningsåtgärder vid de 11 deponier med riskklass 3-4 där undersökning enligt MIFO fas 2 inte är aktuell bör genomföras utan onödiga dröjsmål. I de fall åtgärderna omfattar täckning blir man dock beroende av tillgången på överskottsmassor, som varierar. Genomförandet kan därmed komma att ta upp emot 5 år. För att ha beredskap att ta hand om lämpliga massor och låta dem komma till nytta bör planering för åtgärder vid samtliga dessa deponier göras i närtid, inom 1-1½ år från att handlingsplanen godtagits av tillsynsmyndigheterna. De fyra objekten BHD Bräkne-Hoby Dammen, KHD Hasselstad gamla, RRI Ronneby Risanäs och RÅS Ronneby gamla soptipp Ågården prioriteras enligt konsultens förslag. I övrigt söks samordningsfördelar.

De nu föreliggande åtgärdsförslagen är till hjälp för framtagande av handlingsplanen, men exakt vilka åtgärder som ska utföras får avgöras vid kommande planering efter samråd med tillsynsmyndigheten. I flertalet fall finns endast ett förslag till återställningsåtgärd per objekt, men för BEL Belganet behöver man välja mellan två inriktningar med stor skillnad i kostnad.

Översiktlig miljöteknisk undersökning motsvarande MIFO fas 2

Genomförande av undersökningar motsvarande MIFO fas 2 bör ske gruppvis, i första hand enligt konsultens prioritering, men också med beaktande av deponiernas geografiska läge. Nedanstående förslag lämnas som utgångspunkt för fortsatta överväganden. Utöver deponiernas kodbeteckning anges tillsynsmyndighet (inom parentes). För tolkning av kodbeteckningarna, se bilaga 1.

Grupp 1	LBN (Lst) Prioriterat, angeläget att få klarhet om cyanid. LIS (Lst) Ej prioriterat, mycket nära LBN, samma tillsynsmyndighet.
Grupp 2	MKA (Lst) Prioriterat, även närhet till Kallinges nya vattentäkt.
Grupp 3	BHS (Lst) Prioriterat.
Grupp 4	KHA (Lst) Prioriterat. KNV (MBN) Prioriterat, samma område som KHA.
Grupp 5	RSÖ (MBN) Ej prioriterat. BHK (MBN) Ej prioriterat, praktiskt beläget i förhållande till RSÖ.

Grupp 6 HAB (MBN) Ej prioriterat.
BAC (MBN) Ej prioriterat, samma område som HAB.

Bilagor:

1. Deponier som omfattas av tillsynsmyndigheternas förelägganden
2. Tyréns: Ronneby nedlagda deponier - Rekommendationer för omvärdering av riskklass, MIFO 1
3. Tyréns: Ronneby nedlagda deponier - Åtgärdsförslag samt underlag för prioritering inför MIFO fas 2

Kontaktperson hos Miljöteknik:

Ida Schyberg ida.schyberg@miljoteknik.ronneby.se



Bilaga 1

Deponier som omfattas av tillsynsmyndigheternas förelägganden

Miljö- och byggnadsnämnden i Ronneby kommun (23 objekt)

(BAC) Backaryd, F1081-0635, ID 109857
(BEL) Belganet, F1081-0637, ID 109859
(BHD) Bräkne-Hoby Dammen, F1081-0638, ID 109860
(BHK) Bräkne-Hoby Hoby kulle, F1081-0640, ID 109862
(ERB) Eringsboda Gäddegölsvägen, F1081-0643, ID 109865
(ERI) Eringsboda Krösnavägen, F1081-0644, ID 109866
(HAB) Hallabro Abborramåla, F1081-0645, ID 109867
(JJO) Johannishus, F1081-0646, ID 109868
(JOH) Johannishus gamla, F1081-0648, ID 109870
(KHD) Hasselstad gamla, F1081-0650, ID 109872
(KHY) Kallinge Hyndekulla, F1081-0651, ID 109873
(KKG) Kallinge Kalleberga grusgrop, F1081-0652, ID 109874
(KNV) Kallinge Niordsdalsvägen, F1081-0653, ID 109875
(LBS) Listerby Björketorp södra, F1081-0655, ID 109877
(MJD) Møljerud Mällsjövägen, F1081-0657, ID 109879
(RHU) Ronneby Hulta, F1081-0659, ID 109881
(RHÅ) Ronneby Härstorp, F1081-0660, ID 109882
(RRI) Ronneby Risanäs, F1081-0661, ID 109883
(RRS) Ronneby Risatorp södra, F1081-0663, ID 109885
(RSÖ) Ronneby Sörby, F1081-0664, ID 109886
(RÅG) Ronneby Ågårdens grusgrop, F1081-0665, ID 109887
(RÅS) Ronneby gamla soptipp, F1081-0666, ID 109888
(SAX) Saxemara, F1081-0667, ID 109889

Miljö- och byggnadsnämnden nämner även som information följande objekt, där kommunen kan ha helt eller delvis ansvar för undersökningar och åtgärder:

(BHX) Bräkne-Hoby Sågverkets tipp, F1081-0642, ID 109864

Länsstyrelsen (7 objekt)

(BHE) Bräkne-Hoby Evaryd, F1081-0639, ID 109861
(BHS) Bräkne-Hoby Svenstorp, F1081-0641, ID 109863
(KHA) Hasselstad, F1081-0649, ID 109871
(KMO) Moabacken, F1081-0027, ID 109414
(LBN) Listerby Björketorp norra, F1081-0654, ID 109876
(LIS) Listerby soptipp, F1081-06566, ID 109878
(MKA) Møljerud Karlsnäs, F1081-0658, ID 109880

