



Godkänd ur sekretesspunkt för spridning. Statens lantmäteriverk 1983–03–07

Kartan sammanställd av Birger Fogdestam och Bo Thunholm.

Printed in Sweden by Offsetcenter AB, Uppsala 1983

I samband med den hydrogeologiska karteringen av Blekinge län har en energigeologisk inventering utförts, avseende termiska egenskaper i jord och berg. Som underlag för denna har använts geologiska, geofysiska och topografiska kartor samt underlaget till den hydrogeologiska kartan.

Inventeringen av berggrunden redovisas på kartan ovan i form av värmeledningsförmåga och i vissa fall som eventuellt hög värmepronduktion. För yngre sedimentär berggrund och för de kvartära avlagringarna anges dock effektpotential hos grundvattnet. Denna har beräknats med ledning av luftens årsmedeltemperatur, vattnets specifika värme, vattentillgångarna i dessa avlagringar samt en tänkt temperatursänkning hos vattnet till 2°C.

Grundvattnets temperatur är i stort sett konstant under året på större djup än 10 m under markytan. På denna nivå är den vanligen 7–8°C, medan den däröver kan variera kraftigt. För att grundvattnet skall vara intressant för utvinning av energi med värme pumpar bör grundvatten tillgången vara stor och ha så små temperaturvariationer som möjligt.

Den på kartan redovisade värmeledningsförmågan för olika bergartstyper har beräknats med ledning av mineralogiska sammansättningar och har indelats i två grupper, 3–4 W/m °C och 2–3 W/m °C. Medeld och medianvärdena ligger inom de angivna intervallen. Låg värmeledningsförmåga är gynnsam vid energilagring i bergrum, hög förmåga vid vissa typer av energiutvinning med värme pumpar.

Bergarter som har värmeledningsförmåga med medelvärdet mellan 3 och 4 W/m °C (graniter och gnejs) dominér i länet. Sådana med medelvärdet mellan 2 och 3 W/m °C utgörs huvudsakligen av grönstenar (gabbro, diorit och diabas). Ytmässigt sett är dessa bergarter av underordnad betydelse.

Till gruppen av bergarter inom områden med "eventuellt onormalt hög värmepronduktion" har förts yngre graniter och pegmatiter, då dessa ofta har förhöjda halter av radioaktiva element. Denna grupp utgörs av Karlshamnsgranit och Spinkamåligranit. Den förhöjda värmepronduktionen i dessa bergarter orsakas av att energi frigörs när uran, torium och kalium sänderfaller. Detta betyder att större temperaturgradienter bedöms föreliggja inom sådana områden än i andra, upp emot 2°C/100 m, vilket kan jämföras med ca 1°C/100 m i de övriga bergarterna. Detta har betydelse för utnyttjandet av värmeenergi, bland annat genom att man kan få en högre utgångstemperatur, som ökar verkningsgraden med den värme pumpsteknik som används i dag.

Av betydelse för projektering av energibrunnar är också vattnets kemiska sammansättning och fysikaliska egenskaper. År vattnet aggressivt kan metaller angripas i t.ex. pumpar, ledningar och värmeväxlare. För att undvika korrosionsskador kan man antingen behandla vattnet eller använda utrustning tillverkad av korrosionsbeständigt material. De ökade kostnader som dåvid uppstår kan minska lönsamheten vid energiutvinning. I vissa fall kan den tekniska anläggningen vara sådan att vattnet inte kommer i kontakt med värme pumpen.

In connection with the hydrogeological mapping of Blekinge County, an energy-geological inventory was carried out, taking into account the thermal properties of the Quaternary deposits and the bedrock. This inventory was based on existing geological, geophysical and topographic maps and the data base for the hydrogeological map.

The bedrock is shown on the map in terms of heat conductivities and, in some areas, of potential heat generation. In the case of the Quaternary deposits and the younger sedimentary rocks, the potential thermal capacity of the groundwater has been indicated. This has been calculated, taking into account the mean annual temperature of the air, the specific heat of the water, the size of the groundwater resources and an assumed temperature reduction of the groundwater to 2°C.

The groundwater temperature is generally constant during the year at greater depths than 10 m below ground level. At these shallow depths it is usually 7–8°C. Above this level, the temperature may vary considerably. To be of interest for extraction of energy with heat pumps, the groundwater resource must be large and have as small temperature variations as possible.

The heat conductivity of the different rock types, shown on the map, has been calculated on the basis of their mineralogical compositions and has been divided into two groups, 3–4 W/m °C and 2–3 W/m °C. The medium and median values are within the stated intervals. Low heat conductivities are favourable for storing energy in excavations in the bedrock; high conductivities are advantageous to certain methods of energy extraction using heat pumps.

Granites and gneisses that have heat conductivities with medium values between 3 and 4 W/m °C dominate the county. Subordinate lithologies of limited areal extent with lower conductivities (medium values between 2 and 3 W/m °C) are largely of more basic composition (gabbro, diorite and diabase).

The group of rocks in areas marked "abnormally high heat generation possible" includes younger granites and pegmatites as these often have higher than average contents of radioactive elements. This group consists of the Karlshamn and Spinkamåla granites. The additional heat generation in these rocks is due to energy released by the radioactive decay of uranium, thorium and potassium. Thus greater temperature gradients exist in these areas (up to 2°C/100 m, as compared with c. 1°C/100 m in most other rock types). This is of importance for the exploitation of the thermal energy; for instance, a higher initial temperature can be achieved, which increases the efficiency of the heat pump techniques used to-day.

In addition to the criteria referred to above, the chemical composition and the physical properties of the groundwater are of importance for the planning of the location of energy wells. If the water is aggressive, metals in pumps, tubes and heat exchangers will be corroded. In order to avoid corrosion damage, either the water can be treated or the equipment can be made of material that is resistant to corrosion. The increased cost in these cases may reduce the profitability of extracting the energy. In some cases, the equipment can be constructed in such a way that the groundwater does not come in contact with the heat pump.