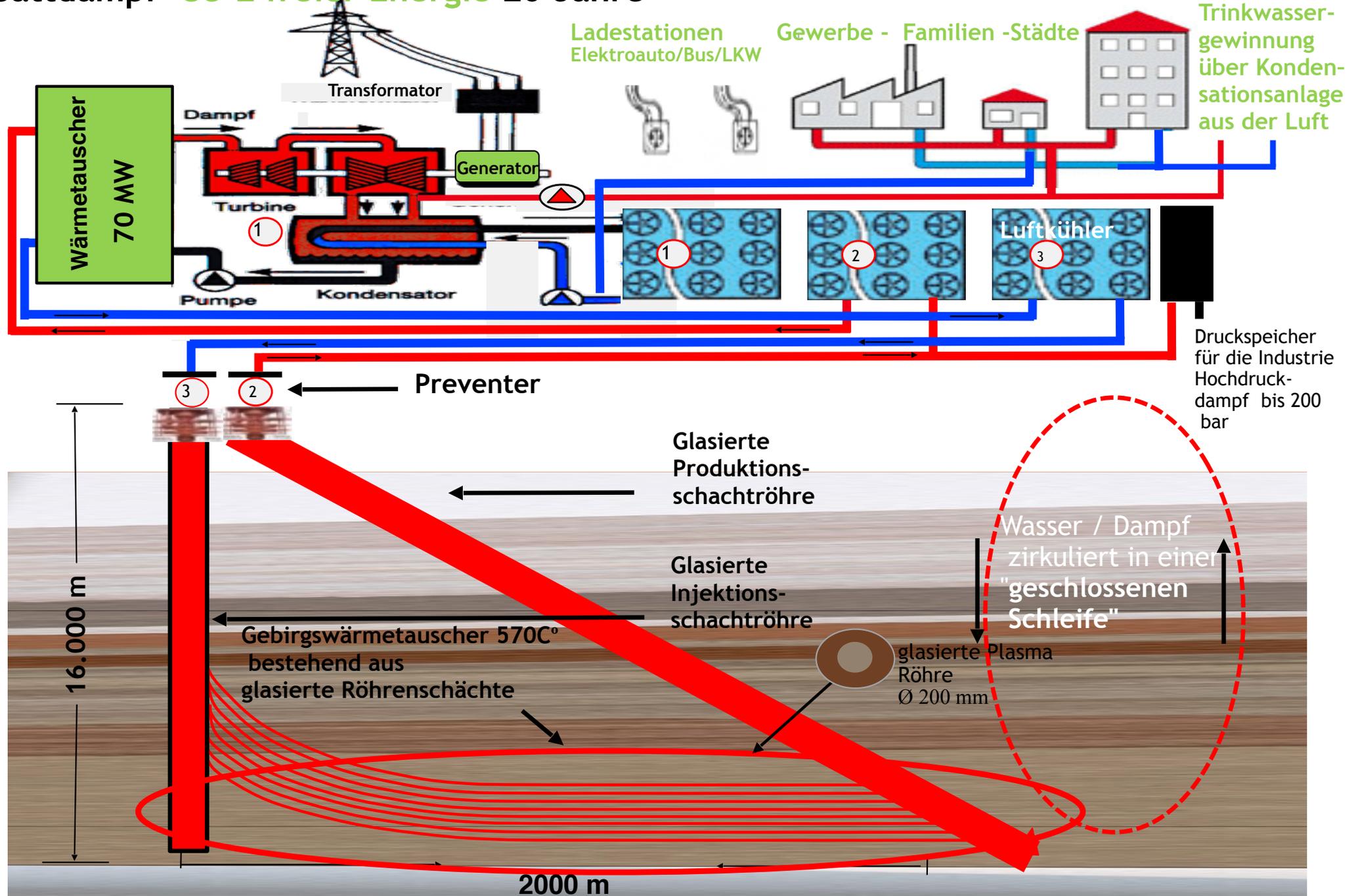


Aufbau eines 70 MW Geothermie Kraftwerkes mit geothermischen Satttdampf **CO₂ freier Energie** 20 Jahre

Trinkwasserversorgung aus der Luft nach Bedarf 3 - 300 m³/t - 45 - 4500KW Heizung u. Warmwasserversorgung



Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil I 70 MW elek. Kraftwerk

Vortriebsgeschwindigkeit 15 - 20 m/h

A. Investitionskosten von Plasma Vortrieb 2 X 15 Km Schächte u. Gebirgswärmetauscher

2.5 Km X 35 = 117 Km entspricht 70 MW elektr. Leistung über einen Zeitraum von 20 Jahre

- 1 900 to. Vortriebsgerät - Miete a. Tag 20.000.,00 €	X	320 Tage	6.4 Mio.Euro
- 1 Elektrisches Plasma Vortriebsgestänge 16000 m auf 10 Projekte kaluliert			2.0 Mio Euro
- 5 Ingenieure a Std. 85 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.3 Mio.Euro
- 7Facharbeiter a Std. 65 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.5 Mio.Euro
- 2 Geologen a Std.150 € X10 Std.	X	320 Tage	1.0 Mio.Euro
- 2 flüssig Stickstoffanla. 15 m/h – Miete a Tag 9800,00 €	X	320 Tage	6.2 Mio.Euro
- 2 Dieselstromaggregate 4000 KVA a Tag 15.000,00 €	X	320 Tage	9.6 Mio.Euro
- 10 Plasma – Vortriebsköpfe 260 mm/2000KW für 100.000 m	X	100.000 €	1.0 Mio.Euro
- Diesel 3000 Liter/h x 24x 200 Tage x 1,10 75% Last			12.0 Mio.Euro
- Einbringung – Verlegung – Standrohr u. Andere Aufgaben			1,2 Mio.Euro
- Allgemeine Kosten Betrieb: z.B Transport u. Aufb.u. Abbaukosten			1.0 Mio.Euro
- Herstellung des Bohrplatzes (Betonfundament) und Anfahrweg – Unterk. Pers.			1.0 Mio.Euro
- 2 Preventer - Abschlußsicherung u. Aufbauarbeiten - Auffangcontainer - Material			1.5 Mio.Euro

Total Summe Kosten Ivestition

46.0 Mio. Euro

Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil III

Jährliche Stromerzeugung durch eine Dampfturbine mit 70 MWel.

Produktion von 70.000 kW Strom pro Stunde x 24 x 320 Tage =



537.600.000 kWh pro Jahr

Ertrag mit 0,03 Euro/kWh Erlös



16,2 Mio. Euro pro Jahr

Ertrag mit EEG-Umlage von 0,10 Euro/kWh

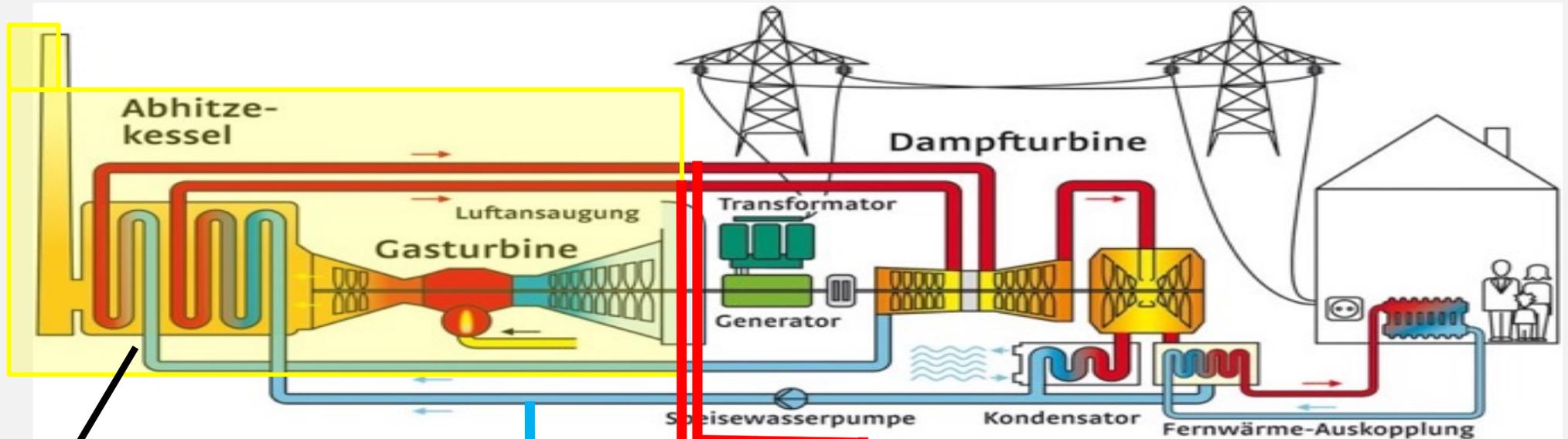


53,6 Mio. Euro pro Jahr

Gaskraftwerk 430 MW

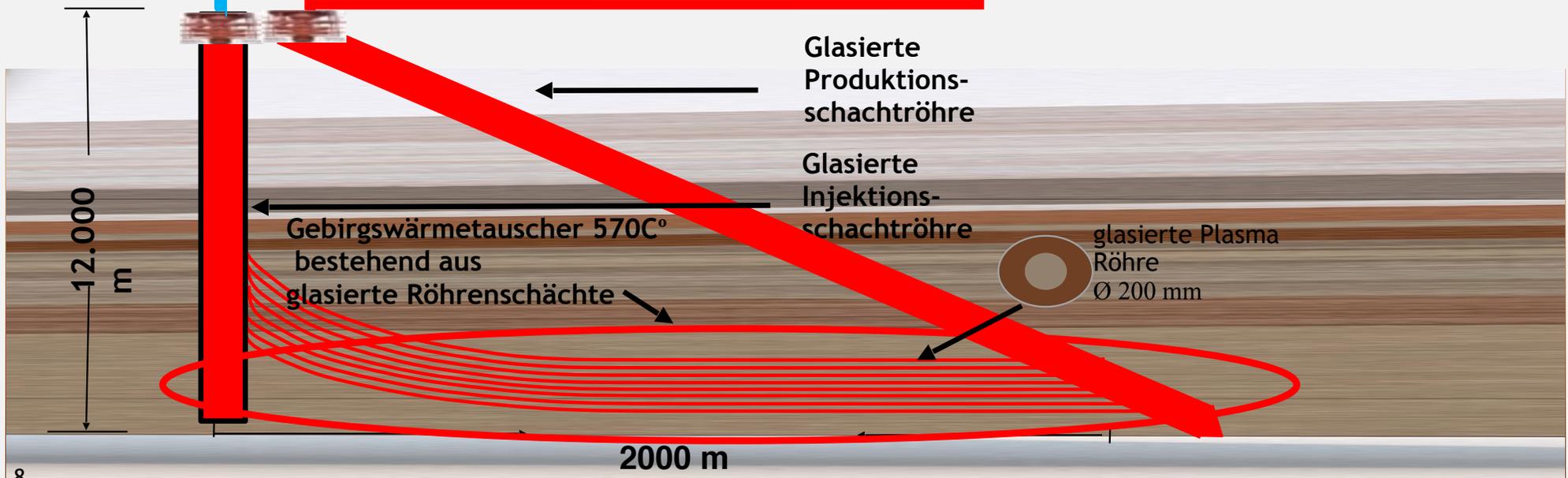


Gaskraftwerk mit Einspeisung von geothermischer Energie



Wird nicht mehr gebraucht

Wärmetauscher



Gaskraftwerk 430 MW

Gaskraftwerk mit Einspeisung von geothermischer Energie

Vorteile:

1. Mit geothermischer Energie absolut wettbewerbsfähig mit ca. 0,015 €/KWh und das über eine Laufzeit von 20 Jahren.
2. Jährliche Gaskosten in Höhe von ca. 200 Millionen Euro fallen weg.
3. Börsenstrompreise stellen in den nächsten Jahre kein Problem mehr da.
4. Man würde in den Bereich EEG Umlage sein und würde mehrere Jahre gefördert werden mit ca. 0,10 €/KWh.
5. Es wäre erforderlich in die noch nicht ganz fertige geothermische Energie Technologie als Partner zu investieren über einen Zeitraum von ca. 2,5 Jahre um Sie fertig zustellen Investitionsbetrag 900.000 €
6. Die Plasma Vortriebstechnologie ist in vielen Länder der Erde patentiert und es werden Lizenzen vergeben.
7. Mit einer Entnahmelizenz (Hochdruckdampf) zum Marktführer zu werden.
8. Für die Umwelt einen großen Beitrag zu leisten und trotzdem einen hohen Gewinn zu erzielen.
9. 100 % CO₂ frei Energie

Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil I 150 MW elek. Kraftwerk 430 MW thermisch

Vortriebsgeschwindigkeit 20 m/h

A. Investitionskosten vom Plasma Vortrieb 2 X 15 Km Schächte u. 1 Gebirgswärmetauscher 2.5 Km X 35 = 117 Km entspricht 150 MW elektr. Leistung über einen Zeitraum von 20 Jahre

- 1 900 to. Vortriebsgerät - Miete a. Tag 30.000.,00 €	X	320 Tage	9.6 Mio.Euro
- 1 Elektrisches Plasma Vortriebsgestänge 16000 m auf 10 Projekte kaluliert			2.0 Mio Euro
- 5 Ingenieure a Std. 85 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.3 Mio.Euro
- 7Facharbeiter a Std. 65 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.5 Mio.Euro
- 2 Geologen a Std.150 € X10 Std.	X	320 Tage	1.0 Mio.Euro
- 2 flüssig Stickstoffanla. 20 m/h – Miete a Tag 15000,00 €	X	320 Tage	9.6 Mio.Euro
- 2 Dieselstromaggregate 8000 KVA a Tag 30.000,00 €	X	320 Tage	19.6 Mio.Euro
- 10 Plasma – Vortriebsköpfe 260 mm/2000KW für 100.000 m	X	100.000 €	1.0 Mio.Euro
- Diesel 6000 Liter/h x 24x 200 Tage x 1,10 75% Last x 2			47.5 Mio.Euro
- Einbringung – Verlegung – Standrohr u. Andere Aufgaben			1,2 Mio.Euro
- Allgemeine Kosten Betrieb: z.B Transport u. Aufb.u. Abbaukosten			1.0 Mio.Euro
- Herstellung des Bohrplatzes (Betonfundament) und Anfahrweg – Unterk. Pers.			1.0 Mio.Euro
- 2 Preventer - Abschlußsicherung u. Aufbauarbeiten - Auffangcontainer - Material			1.5 Mio.Euro

Total Summe Kosten Ivestition

93.0 Mio. Euro

Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil III

Jährliche Stromerzeugung durch eine Dampfturbine mit 70 MWel.

Produktion von 150.000 kW Strom pro Stunde x 24 x 320 Tage =



1.152.000.000 kWh pro Jahr

Ertrag mit 0,03 Euro/kWh Erlös



34,5 Mio. Euro pro Jahr

Ertrag mit EEG-Umlage von 0,10 Euro/kWh



115.200.000,0 Mio. Euro pro Jahr