Ergebnisse Variante 1

Beschreibung: ...

Netzstruktur

Wirtschaftliche Randbedingungen

| Parameter | Wert |
|---------------------------|-------|
| Gaspreis in €/MWh | 70.0 |
| Strompreis in €/MWh | 150.0 |
| Holzpreis in €/MWh | 50.0 |
| BEW-Förderung | Nein |
| Kapitalzins in % | 5.0 |
| Preissteigerungsrate in % | 3.0 |
| Betrachtungszeitraum in a | 20 |
| Stundensatz in €/h | 45.0 |

Erzeugertechnologien

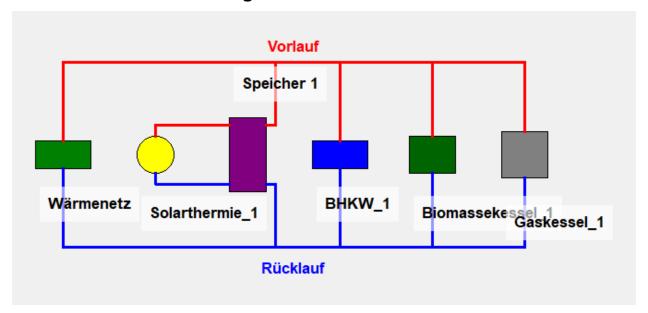
Solarthermie_1: Bruttokollektorfläche: 500.0 m², Volumen Solarspeicher: 30.0 m³, Kollektortyp: Vakuumröhrenkollektor, spez. Kosten Speicher: 750.0 €/m³, spez. Kosten Flachkollektor: 430.0 €/m², spez. Kosten Röhrenkollektor: 590.0 €/m²

BHKW_1: th. Leistung: 200.0 kW, spez. Investitionskosten Erdgas-BHKW: 1500.0 €/kW, spez. Investitionskosten Holzgas-BHKW: 1850 €/kW

Biomassekessel_1: th. Leistung: 240.0, Größe Holzlager: 40.0 t, spez. Investitionskosten Kessel: 200.0 €/kW, spez. Investitionskosten Holzlager: 400.0 €/t

Gaskessel_1: spez. Investitionskosten: 30.0 €/kW

Schematische Darstellung



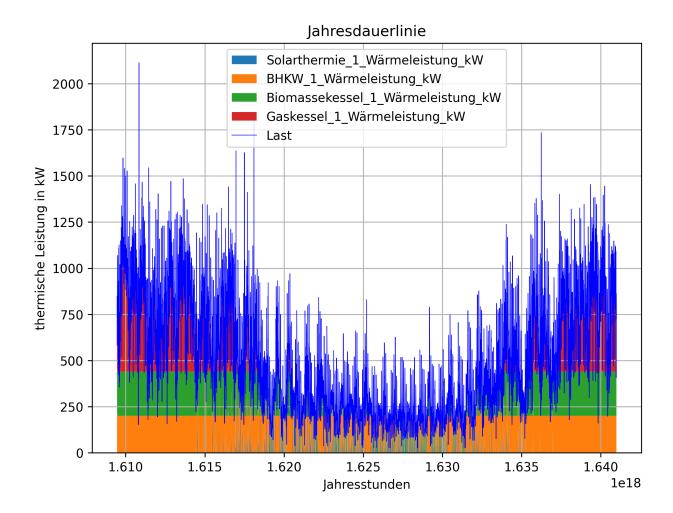
Netzinfrastruktur

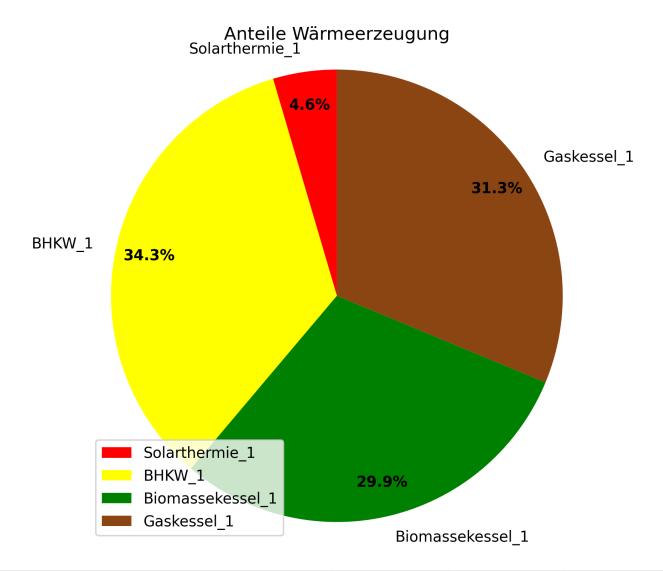
| Beschreibung | Kosten | T_N | f_Inst | f_W_Insp | Bedienaufwand | Gesamtannuität |
|------------------------|-----------|------|--------|----------|---------------|----------------|
| Wärmenetz | 2000000.0 | 40.0 | 1.0 | 0.0 | 5.0 | 156152 |
| Hausanschlussstationen | 100000.0 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 2.0 | 10702 |
| Druckhaltung | 20000.0 | 20.0 | 1.0 | 1.0 | 2.0 | 2233 |
| Hydraulik | 40000.0 | 40.0 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 3117 |
| Elektroinstallation | 15000.0 | 15.0 | 1.0 | 1.0 | 5.0 | 2307 |
| Planungskosten | 500000.0 | 20.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 40121 |
| Summe Infrastruktur | 2675000 | | | | | 214632 |

Kosten Erzeuger

| Name | Dimensionen | Kosten | Gesamtkosten |
|-------------------------|--|--|--------------|
| Solarthermie_1 | Bruttokollektorfl äche: 500.0 m², Speichervolume n: 30.0 m³, Kollektortyp: Va kuumröhrenkolle ktor | Investitionskoste n Speicher: 22500.0 €, Inves titionskosten STA: 295000.0 € | 317 500 € |
| BHKW_1 | th. Leistung: 200.0 kW, el. Leistung: 115.78 947368421052 kW | Investitionskoste n: 315000.0 | 315 000 € |
| Biomassekessel _1 | th. Leistung: 240.0 kW, Größe Holzlager: 40.0 t | Investitionskoste n Kessel: 48000.0 €, Inves titionskosten Holzlager: 16000.0 € | 79 000 € |
| Gaskessel_1 | th. Leistung: 1673.5 kW | Investitionskoste n: 50203.8 € | 50 204 € |
| Summe Erzeugerkosten | | | 761 704 € |

Berechnungsergebnisse





| Technologie | Wärmemenge (MWh) | Kosten (€/MWh) | Anteil (%)pez. Co |)2-Emissionen (tCO2/N | I\₽hi<u>m</u>tä)energiefaktor |
|------------------|------------------|----------------|-------------------|-----------------------|---------------------------------------|
| Solarthermie_1 | 200.34 | 157.62 | 4.56 | 0.0000 | 0.0000 |
| BHKW_1 | 1505.45 | 90.32 | 34.27 | 0.1211 | 1.9298 |
| Biomassekessel_1 | 1313.93 | 91.24 | 29.91 | 0.0450 | 0.2500 |
| Gaskessel_1 | 1373.28 | 103.98 | 31.26 | 0.2233 | 1.2222 |

Kombinierte Ergebnisse

| | Parameter | Wert | Einheit |
|------|--|----------|--------------|
| | Jahreswärmebedarf | 4393.0 | MWh |
| | Stromerzeugung | 871.58 | MWh |
| | Strombedarf | 0 | MWh |
| V | /ärmegestehungskosten Erzeugeranlage | n 97.93 | €/MWh |
| V | Värmegestehungskosten Netzinfrastruktu | r 48.86 | €/MWh |
| Wärm | egestehungskosten dezentrale Wärmepu | mpen 0.0 | €/MWh |
| | Wärmegestehungskosten Gesamt | 146.79 | €/MWh |
| | spez. CO2-Emissionen Wärme | 0.1248 | t_CO2/MWh_th |
| | CO2-Emissionen Wärme | 548.06 | t_CO2 |
| | Primärenergiefaktor | 1.1182 | - |