

Ladeinfrastruktur am Firmenstandort – Ladekonfiguration – Last- & Energiemanagement

**System + Nutzerkopplung bei
ADEG PIBER Pölstal, Stmk**

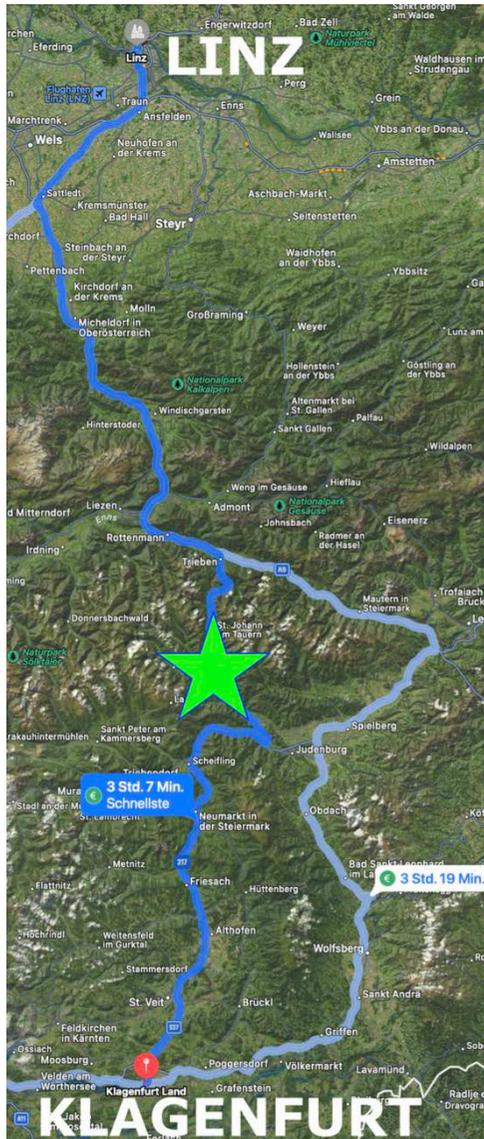
**AC/DC
in real life 2023**

**Gernot Piber - eMobilität am grünen Warenhaus in Möderbrugg
In Kooperation mit Oeamtc ePower**

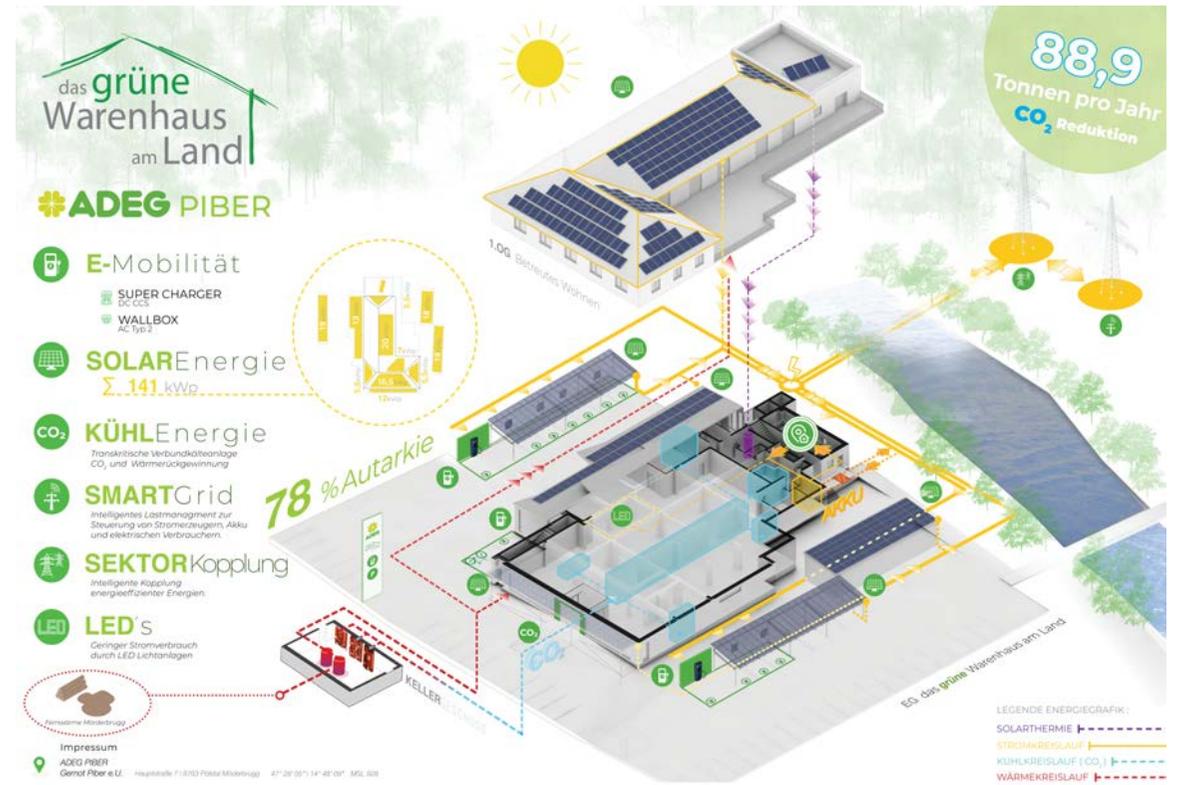


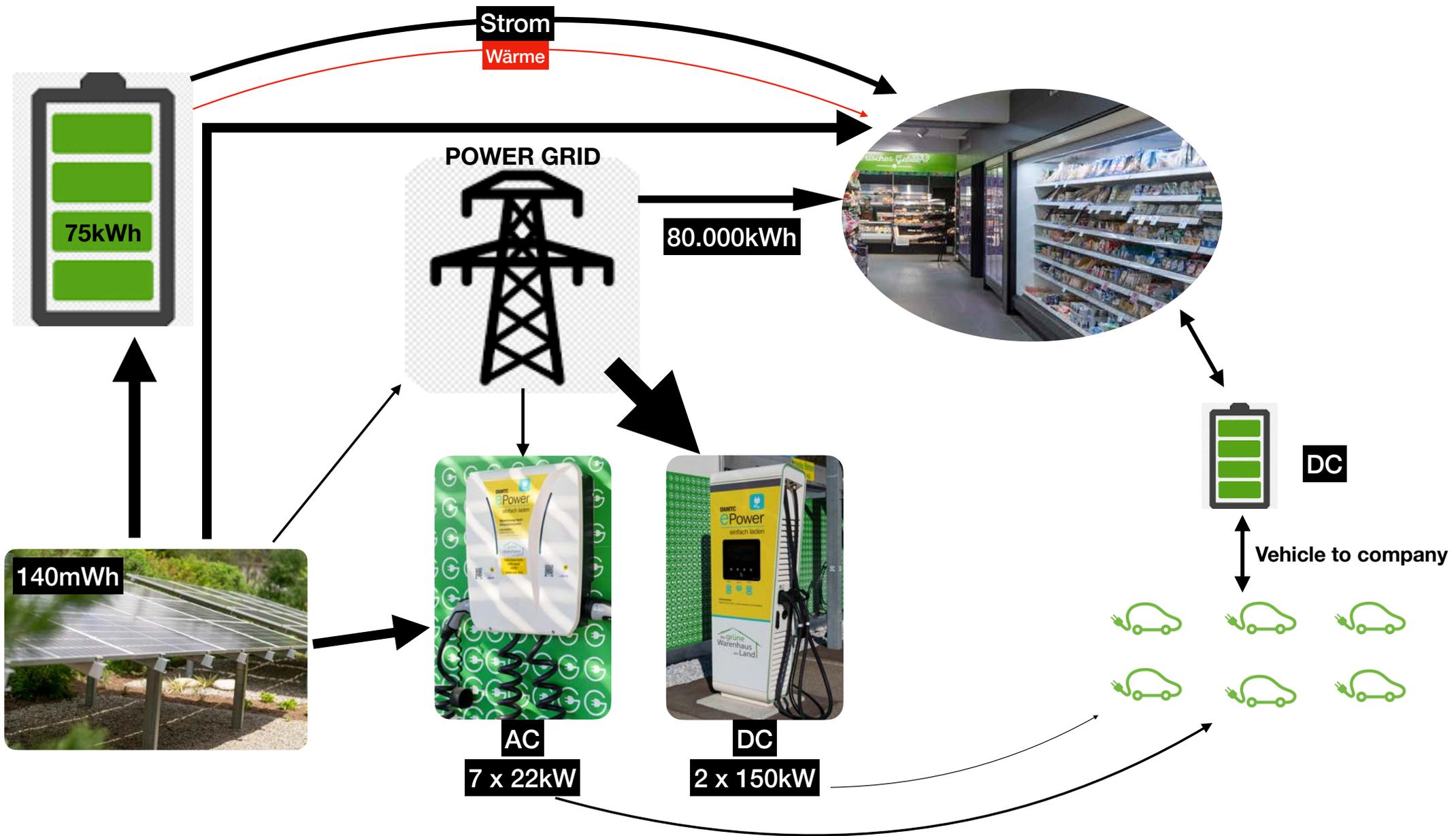
Schnellladepark SEET & GREET

von Bäcker Schüren in Kreuz Hilden



SYSTEMKOPPLUNG PLANUNG 2019





9. Sep. 2023



2. Februar 2023



Wer lädt wie?

Mitarbeiter:innen
Hauskrankenpflege (2 Zoe)
Wanderer
Wenige Einheimische
Nissan Leaf-Fahrer
2 Lieferwägen (eVito)
Der Inhaber
Einige Hybrid-Fahrer

AC
11/22kW
Typ 2

DC
bis 150kW
CCS

Durchreisende
Ein paar Stammkunden
Außendienstler unserer
Lieferanten
Außendienst-Fahrer auf
Reise
Mitarbeiter:innen
Der Inhaber
Einheimische immer mehr

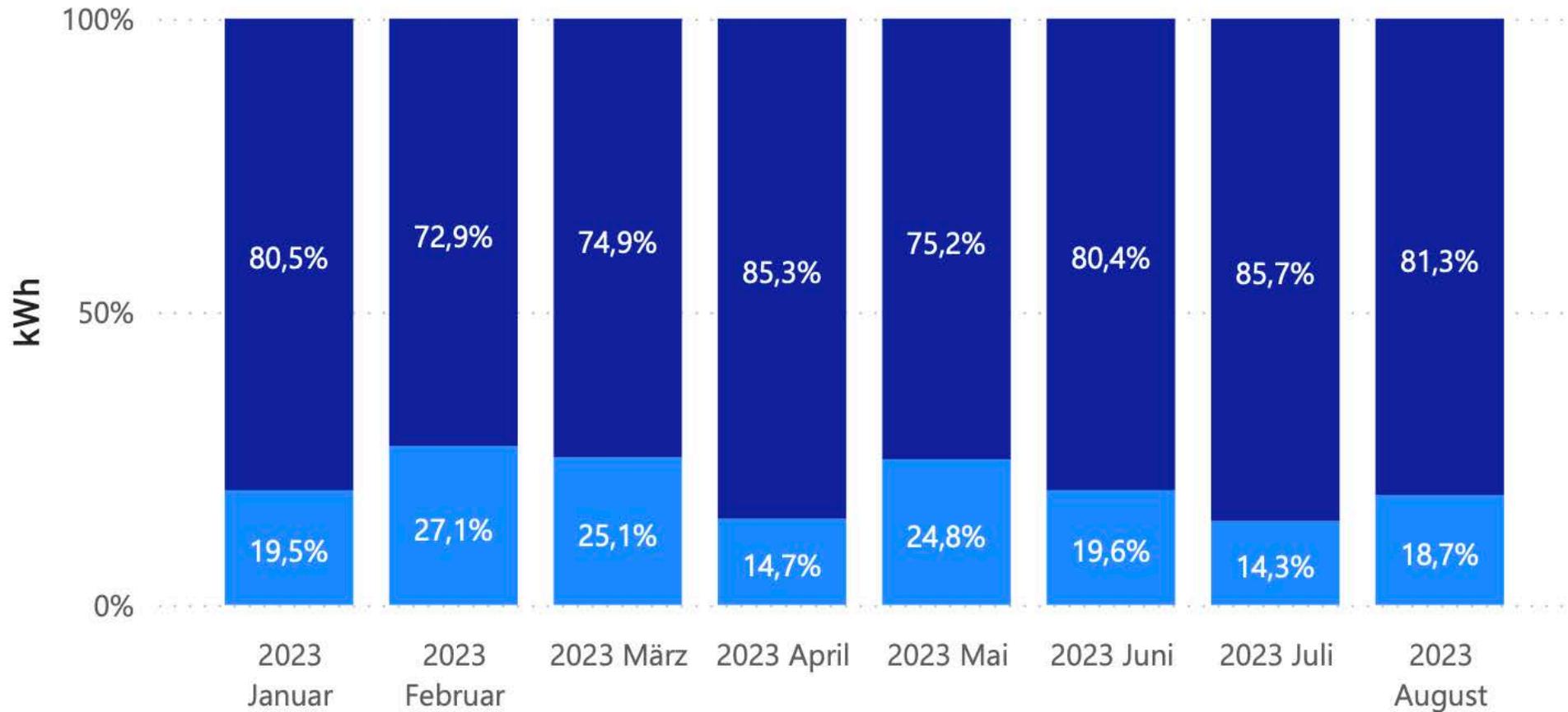
Erlöse netto gesamt AC+DC

| | |
|----------|---------|
| WJ 2021 | 828€ |
| WJ 22-22 | 3.238€ |
| WJ 22-23 | 22.064€ |

kWh / Monat

AC vs DC Januar - August 2023

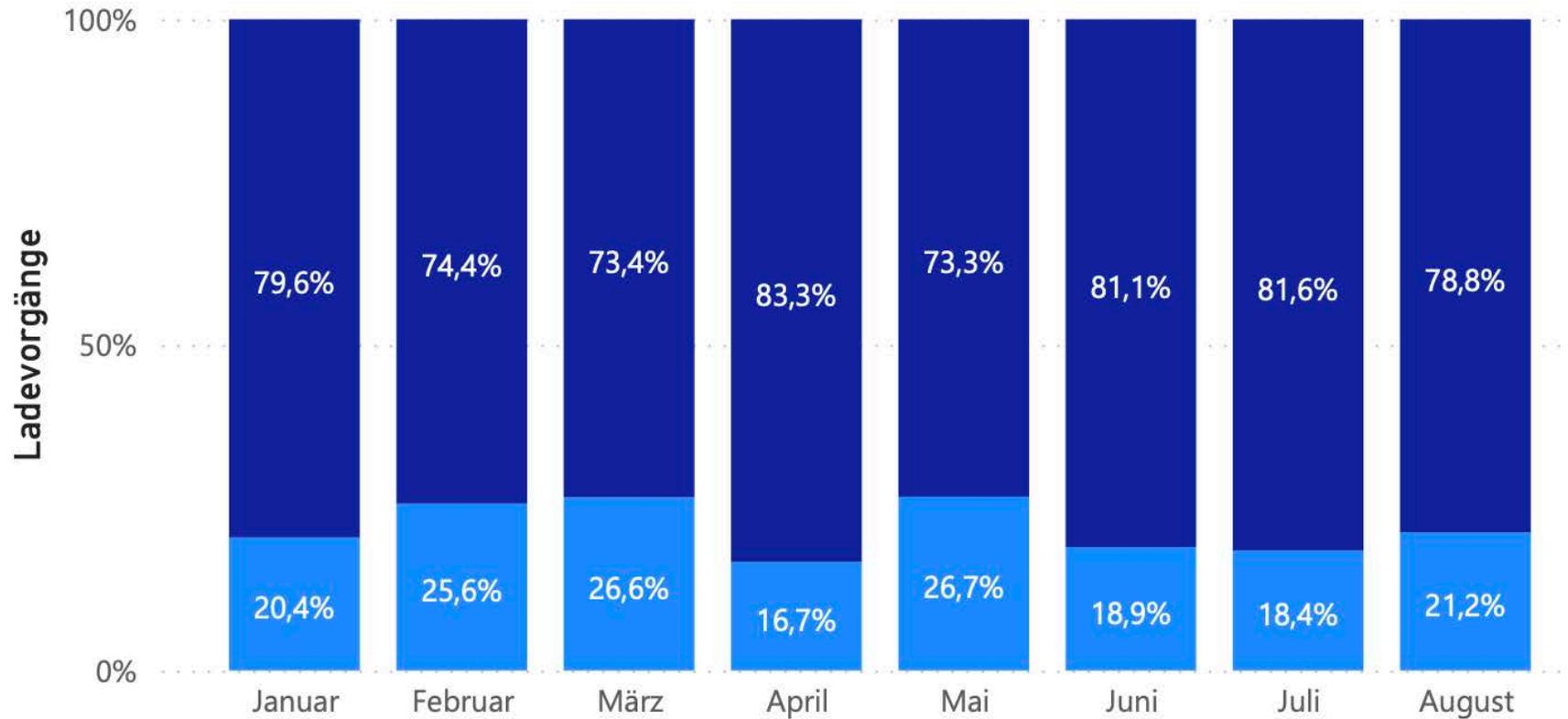
Stromart ● AC ● DC



AC vs DC Januar - August 2023

Ladevorgänge / Monat

Stromart ● AC ● DC



| Stromart Jahr | Gesamt Ladevorgänge | kWh |
|------------------|------------------------|------------------|
| ☐ 2023 | 1378 | 35.550,40 |
| Januar | 142 | 3.717,44 |
| Februar | 156 | 4.248,72 |
| März | 158 | 4.350,77 |
| April | 132 | 3.380,71 |
| Mai | 135 | 3.418,92 |
| Juni | 169 | 4.176,29 |
| Juli | 250 | 6.222,14 |
| August | 236 | 6.035,40 |
| Gesamt | 1378 | 35.550,40 |

Gesamt kWh **2022** = 38.173,71

Hochrechnung Gesamt 2023 = 56.000kWh



Rechnet sich DC?

Stromrechnung

Leistungszeitraum: **01.08.2023 - 31.08.2023**

Standort: Hauptstraße (Möderbrugg) 7 8763 Pölstal

| | | | |
|---|-----------|------------------------------------|-------------------|
| Gesamtstromverbrauch: | 5 374 kWh | 10,5/kWh Arbeitspreis | |
| Energiekosten | | 29,6Ct/kWh Gesamtstrompreis | 562,12 € |
| Netzdienstleistungen | | | 1 023,02 € |
| Steuern und Abgaben | | | 5,37 € |
| Gesamtbetrag exkl. USt 20% | | | 1 590,51 € |
| USt 20% | | | 318,10 € |
| Gesamtbetrag inkl. USt. | | | 1 908,61 € |
| Offener Restbetrag zur Zahlung innerhalb von 14 Tagen fällig | | | 1 908,61 € |

BILLING

Wesentlich höheres Invest!!

Netzanschluss oft nicht möglich

**Netzzutrittsgebühr/
Netzbereitstellungsgebühr**

Gleichzeitigkeit ist teuer

AC eher 11kW

Dynamisches Lastmanagement?

HPC 2 x 150kW

Kosten Ladeturm + Installation

| | |
|-------------------|-------------|
| Gesamtkosten | 220.000,00 |
| Förderung KPC | -60.000,00 |
| Förderung AWS+... | - 30.000,00 |
| | 130.000,00 |

ND 15 Jahre = 8.666,67 Afa/Jahr
= 722,22 Afa/Monat

Ladestrom-Ertrag/kWh

Umsatzerlös 40 ct/kWh
Aufwand Strom 25 ct/kWh

Ertrag 15 ct/kWh

$56.000\text{kWh} \times 0,15 = 8.400/\text{Jahr}$
 $= 700/\text{Mo}$

$56.000\text{kWh} \times 0,35 = 19.500/\text{Jahr}$
 $= 1.633/\text{Mo}$

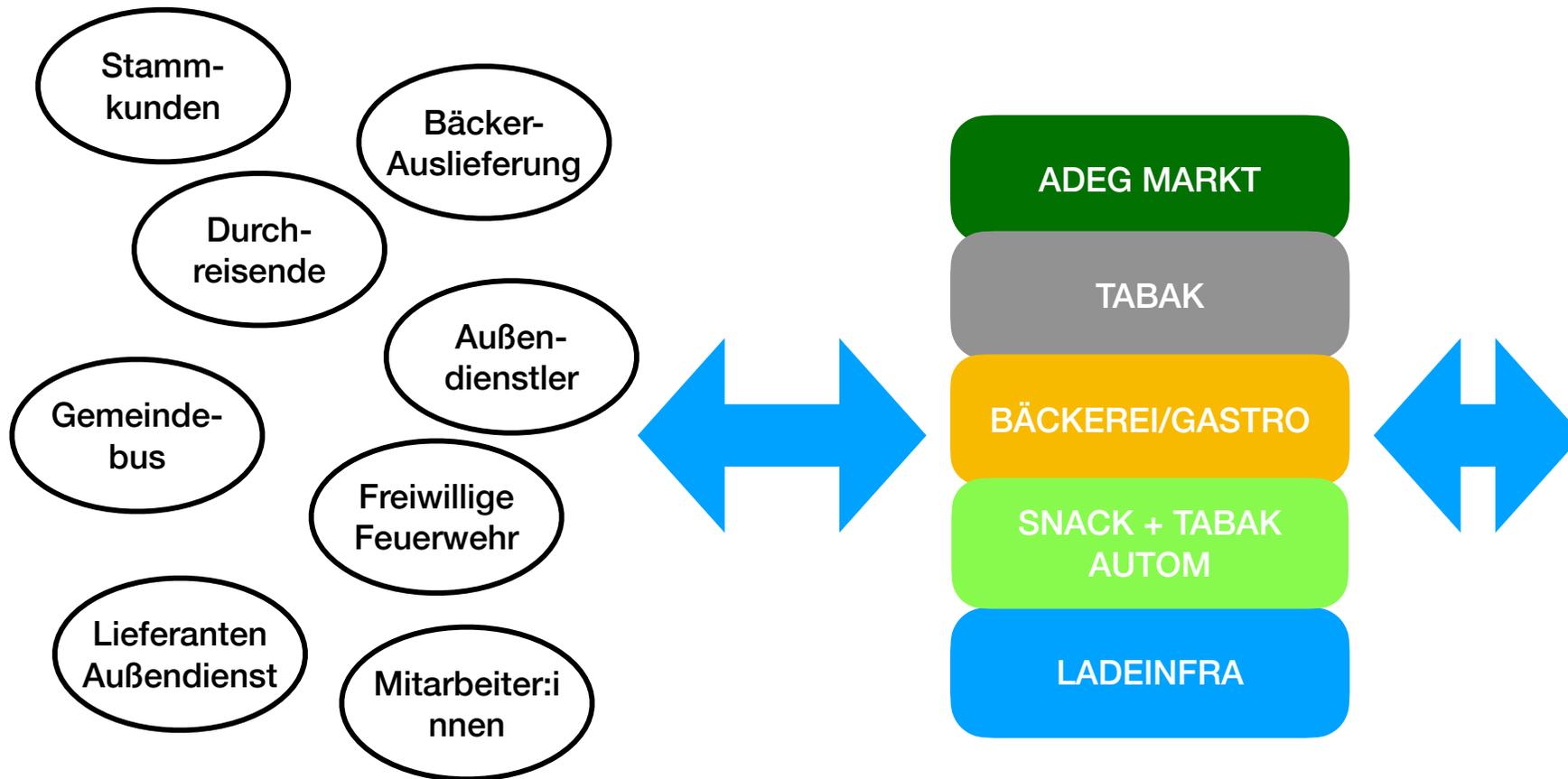
Ohne THG-Quote

oder

**passender Zusatz-
rentabilität**

**rechnet sich DC-
Ladeinfra nur an
hochfrequenten
Standorten!**

BEV-NUTZER KOPPLUNG



Empfehlung: Podcast "Geladen"