

Machbarkeitsstudie: Alternative Antriebe für Piccolonia Bus-Reisen

Abschlussbericht

22.11.2024

Philipp Sinhuber, Alexander Funke | ebusplan GmbH



Abschlussbericht Inhalt



•	Executive Summary	
-	Ablauf der Machbarkeitsstudie	8
•	AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse	22
-	AP 2 Technische und betriebliche Analyse	79
-	AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung	126
	AP 4 Umstellungsplanung	157



Executive Summary

Executive Summary (1/4) Hintergrund, Rahmen- und Betriebsdatenanalyse



- Die vorliegende Machbarkeitsstudie untersucht und bewertet die Fahrleistungen der Piccolonia Bus-Reisen (nachfolgend "Piccolonia") hinsichtlich einer Umstellung auf alternative Antriebe. Der Fokus liegt dabei auf Batterie- und Brennstoffzellenbussen. Ziel der Studie ist die Erarbeitung eines Konzeptes zur Umrüstung der Dieselbusflotte der Piccolonia auf emissionsfreie Fahrzeuge mittels einer Machbarkeitsanalyse unter Verwendung von Fahrzeugen mit alternativen Antrieben.
- Grundlage der Studie sind die Betriebsdaten der Piccolonia, die im Rahmen der Studie aufbereitet und analysiert wurden. Zur Erfassung der örtlichen Situation wurde der Betriebshof anhand einer Betriebshofbegehung und der von der Piccolonia zur Verfügung gestellten Informationen analysiert.
- Um die am Markt verfügbaren bzw. von den Herstellern angekündigten Batterie- und Brennstoffzellenbusse in der Studie abzubilden, wurden für die betrachteten Technologien Referenzfahrzeuge definiert. Für die Batteriebusse wurden verschiedene Fahrzeugkonfigurationen mit Variationen der Batteriekapazitäten und des Heizkonzeptes definiert. Als Betriebskonzept wurde eine Depotladung mit Standardladegeräten angenommen. Für Brennstoffzellenbusse wurde eine maßgebliche Referenzfahrzeugkonfiguration angenommen. Die Betankung erfolgt an einer nahe gelegenen Wasserstofftankstelle.

Executive Summary (2/4) Technische und betriebliche Analyse



- Für jede Fahrzeugkonfiguration wurden mittels energiebasierter Umlaufplanung d.h. unter Berücksichtigung des durch Simulationen ermittelten Energieverbrauchs und der verfügbaren Batterie- bzw. Tankkapazität sowie der jeweils benötigten Lade- bzw. Tankphasen der Fahrzeugbedarf (Fahrplanbedarf), die Leerkilometer, die Fahrerzeit und die bei Batteriebussen nötige Ladeinfrastruktur ermittelt. Die Verplanung der jeweils selben Nutzfahrleistung für Dieselbusse diente dabei als Referenz für den Vergleich.
- Untersucht wurden verschiedene Varianten der Fahrleistungen aus dem Linienverkehr und dem Schülerund Bäderverkehr der Piccolonia mit Ladung im Betriebshof oder Betankung an einer nahegelegenen H₂-Tankstelle. Es wurde mit Solobussen und Kleinbussen geplant. Der Schüler- und Bäderverkehr wurde teilweise in Fahrten mit mehr oder weniger als 18 bzw. 25 Personen aufgeteilt, um einzelne Fahrten mit Kleinbussen durchführen zu können.
- Die Ergebnisse der Machbarkeitsanalyse zeigen, dass...
 - ... ein separates Fahren von Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr zu einem Mehrbedarf von 1 bis 3
 Fahrzeugen, je nach Fahrzeugkonfiguration und Antriebsart, gegenüber dem Dieselbetrieb führt (Variante 1).
 - ... eine Verschneidung aller Fahrleistungen, unabhängig von der Fahrzeugkonfiguration den Fahrzeugmehrbedarf gegenüber dem Dieselbetrieb auf 0 reduziert (Varianten 2 bis 4).
 - ... einzelne Fahrten, abhängig der Anzahl an Fahrgäste, ohne Fahrzeugmehrbedarf, auch mit Minibussen statt mit Solobussen erbracht werden können (Varianten 3 für Fahrten bis max. 25 Fahrgästen und Variante 4 mit max. 18 Fahrgästen).

Executive Summary (3/4) Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Umweltbetrachtung



- Aufbauend auf den Ergebnissen des AP 2 wurden für alle Varianten eine Wirtschaftlichkeitsbetrachtung (Total Cost of Ownership, TCO) durchgeführt. Zudem wurden die Umweltauswirkungen in Form von Emissionen – CO₂-Äquivalente, Stickoxide NO_x und Feinstaub PM – quantifiziert.
- Die Ergebnisse der Wirtschaftlichkeitsbetrachtung zeigen:
 - Der Einsatz von Batteriebussen verursacht j\u00e4hrliche Gesamtkosten von bis zu 2.429 T€ (Variante 1).
 - Durch die Kombination von Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr können die jährlichen Gesamtkosten auf 1.787 bis 2.158 T€ reduziert werden (Varianten 2 bis 4, abhängig von der Fahrzeugkonfiguration).
 - □ Die Mehrkosten gegenüber dem Dieselbetrieb liegen zwischen 652 und 1.202 T€ und machen eine Förderung notwendig.
 - Der Einsatz von Brennstoffzellenbussen führt zu ca. 3-fach höheren jährlichen Gesamtkosten gegenüber dem Betrieb mit Dieselbussen der Einsatz dieser Busse wird nicht weiter verfolgt. (Der Faktor beim Einsatz von Batteriebussen liegt bei ca. 1,57 bis 1,98). Die Unterschiede in den jährlichen Gesamtkosten der Fahrzeugkonfiguration (Batteriekapazität, Heizkonzept) sind in den Varianten 2 bis 4 maximal +7,7%. Im Hinblick auf die Flexibilität bei neuen Fahrleistungen / zukünftigen Fahrleistungsänderungen könnten sich die größeren Batteriekapazitäten rentieren.
- Die Quantifizierung der Umweltwirkungen zeigt:
 - Der Einsatz von Batteriebussen bei Betrieb mit klimaneutralem Strom ermöglicht eine deutliche Reduktion der CO₂-Emissionen von ca. 90 % gegenüber der Diesel-Referenz.

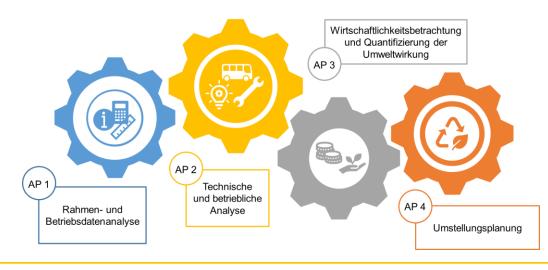
Executive Summary (4/4) Umstellungsplanung



- Basierend auf den Ergebnissen der vorangegangenen Studien wurde im Arbeitspaket 4 eine Technologieempfehlung mit einem konkreten Betriebskonzept und Fahrzeugkonfigurationen abgeleitet. Anschließend wurde ein Umstellungskonzept für die Fahrzeugflotte und den Betriebshof hinsichtlich des Abstellens und des Aufbaus der Ladeinfrastruktur erarbeitet.
- Empfehlung für Solobusse: Busse mit ca. 575 kWh Batteriekapazität und elektrischer Heizung
 - Größere Batterien bieten höhere Reichweiten und damit mehr Möglichkeiten, in Zukunft zusätzliche Fahrleistungen zu übernehmen. Die elektrische Heizung verursacht die geringsten Emissionen. Die Gesamtkosten für beides sind um ca. 8 % höher als bei einer moderaten Batterie und Hybridheizung (Brennstoff-Zuheizer an kalten Tagen).
- Empfehlung für Minibusse: Busse mit ca. 115 kWh Batteriekapazität und Hybridheizung
 - Die Hybridheizung bietet eine größere Reichweite als eine elektrische Heizung. Sie bietet mehr Möglichkeiten, auch außerhalb des ÖPNV-Betriebs Fahrleistungen zu übernehmen.
- Die Depotladung mit mind. 4 Standardladegeräten und Steckerladung hat sich für den Betrieb als ausreichend erwiesen. Es wird dennoch empfohlen, für je 2 Busse ein Ladegerät zu installieren, um auf das Rangieren der Fahrzeuge vor und nach den Ladephasen verzichten zu können.
- Der derzeitige Netzanschluss lässt nur ein zusätzliches Standardladegerät zu, eine Ertüchtigung des Netzanschlusses ist somit erforderlich. Der Betriebshof bietet durch eine Umgestaltung Stellplatzpotential für 29 Solobusse und die dazugehörige Ladeinfrastruktur.

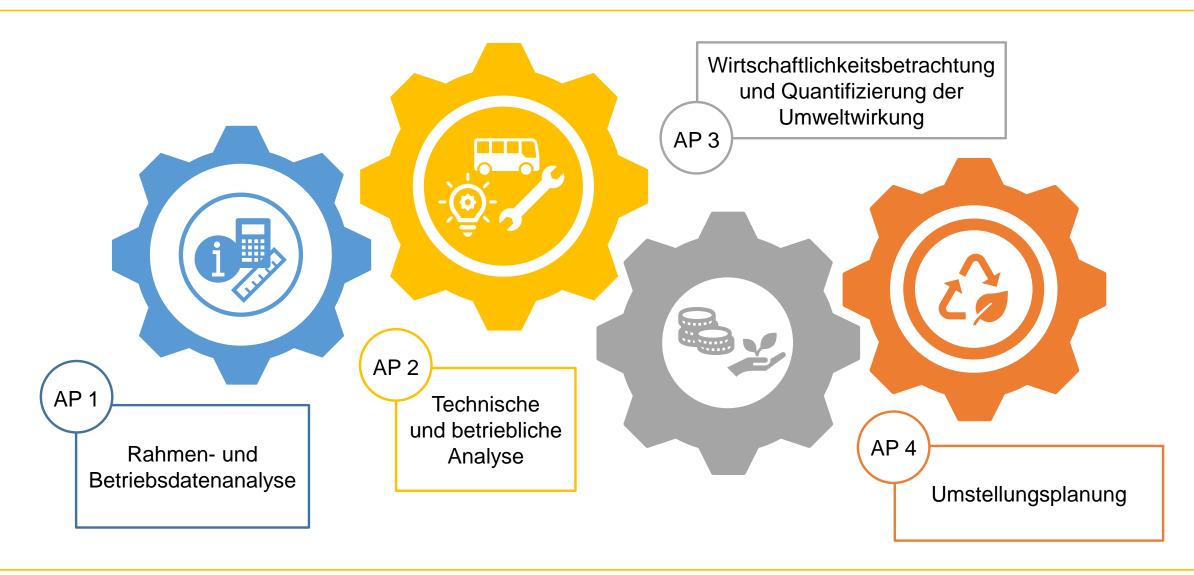


Ablauf der Machbarkeitsstudie



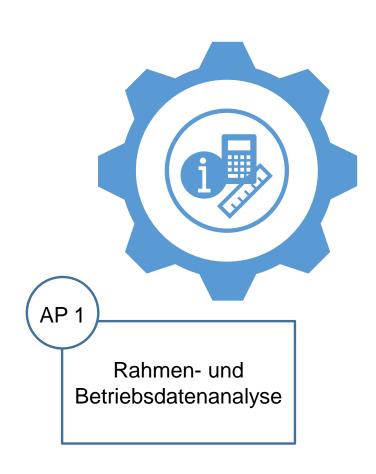
Ablauf der Machbarkeitsstudie Übersicht Arbeitspakete





Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse





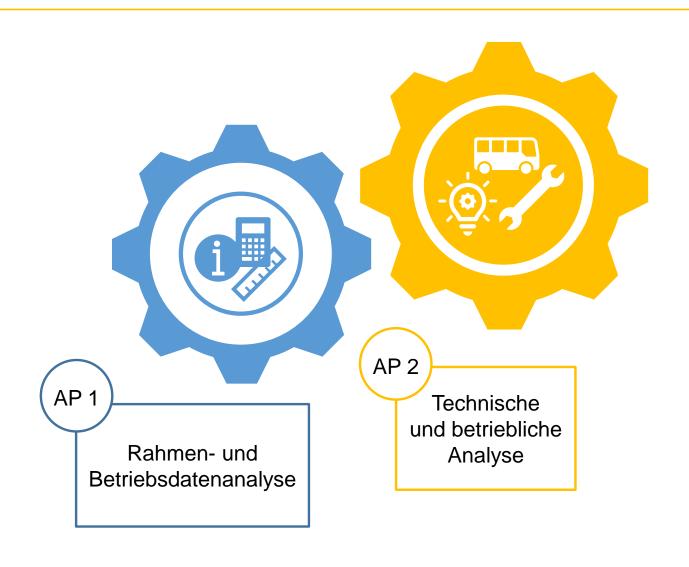
Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse



- Zusammentragen aller relevanten Informationen und Abbilden der lokalen Situation
- AP 1.1: Erfassung der Betriebsdaten und Abbilden der betrieblichen Situation
 - Betriebsdaten erfassen (Betriebsdaten aus Export und Excel-Dateien verarbeiten)
 - Fahrleistung auswählen
- AP 1.2: Erfassung der Anforderungen und Abstimmung der technischen Parameter
 - Abstimmung der Fahrzeugkonfigurationen
- AP 1.3: Erfassung der Infrastruktur-Situation (Betriebshof)
 - Bewertung des Betriebshofs hinsichtlich der Errichtung von Infrastruktur

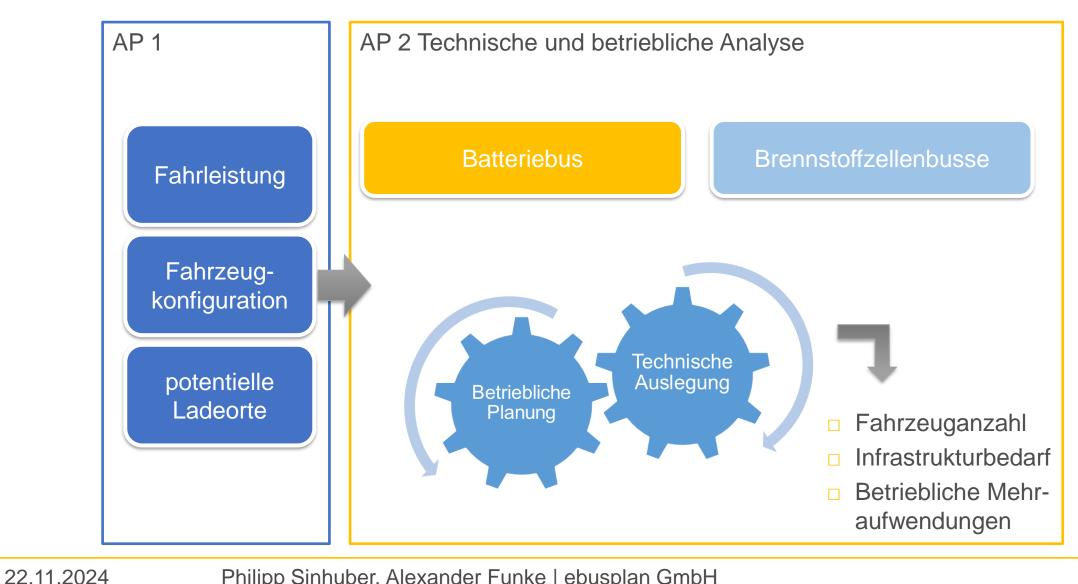
Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 2 Technische und betriebliche Analyse





Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 2 Technische und betriebliche Analyse

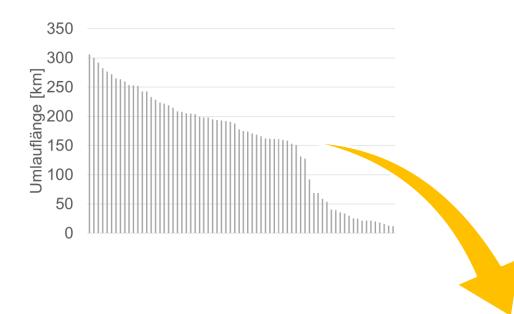




AP 2 Technische und betriebliche Analyse Vorgehensweise



Betriebliche Situation



Technische Rahmenbedingungen



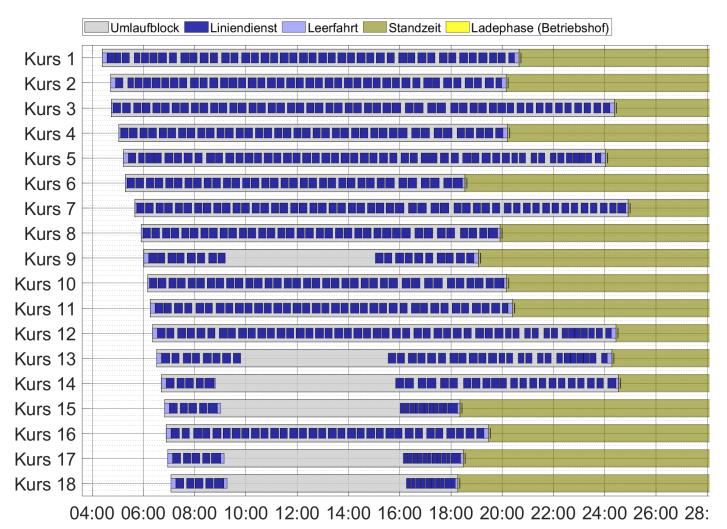
Technische Machbarkeitsprüfung einer Elektrifizierung mit betrieblichen Anpassungen

Worst Case Annahmen

AP 2 Technische und betriebliche Analyse

Beispielhafte betriebliche Anpassungen





Referenz - Dieselbuseinsatz				
Fahrzeugbedarf	18			
Leerkilometer	158 km			
Einsatzdauer	235 h			

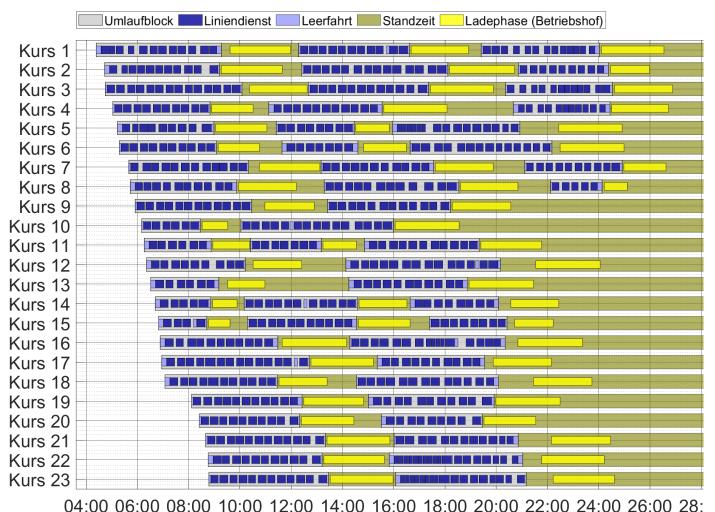
Einsatzkonzept der Dieselbusse beschreibt die untere Grenze hinsichtlich der betrieblichen Kennzahlen

Beispiel (andere Stadt)

AP 2 Technische und betriebliche Analyse

Beispielhafte betriebliche Anpassungen





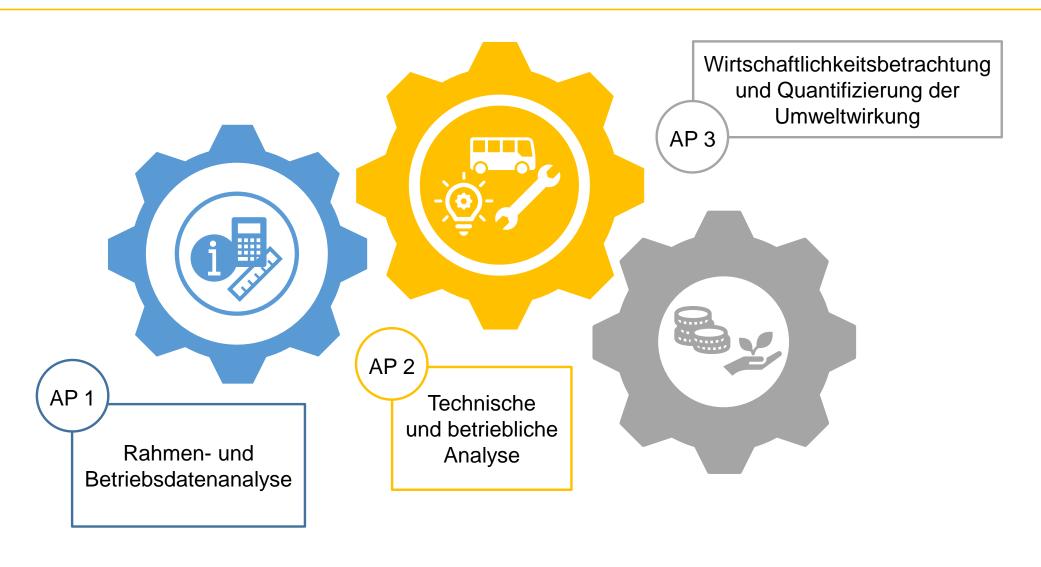
Energiebasierte U	nergiebasierte Umlaufplanung		
Fahrzeugbedarf	23		
Leerkilometer	424 km		
Einsatzdauer	243 h		

- Begrenzte Reichweite erfordert untertägige Nachladungen
- Integration der Nachladephasen in den Betrieb oftmals nur mit zusätzlichen Fahrzeugen möglich

Beispiel (andere Stadt)

Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Umweltauswirkungen

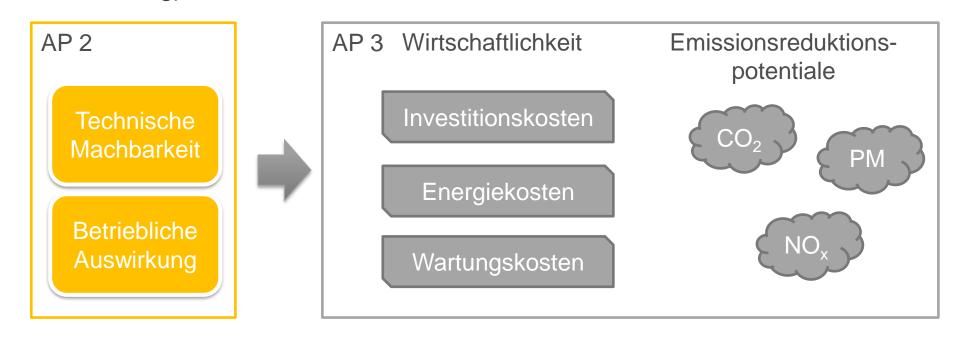




Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Umweltauswirkungen

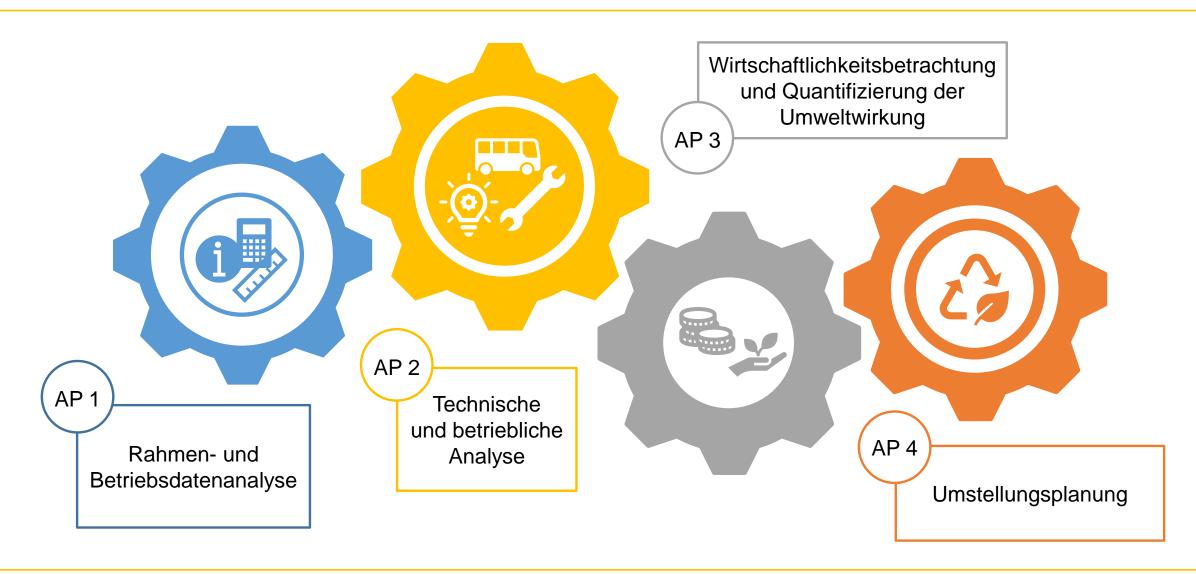


- Technische Machbarkeit und betriebliche Auswirkungen der Konzepte wurden in den vorherigen Arbeitspaketen ermittelt
- Auf dieser Basis erfolgt nun die Kostenrechnung und Emissionsbewertung (Kosten-Nutzen-Gegenüberstellung)



Ablauf der Machbarkeitsstudie AP 4 Umstellungsplanung

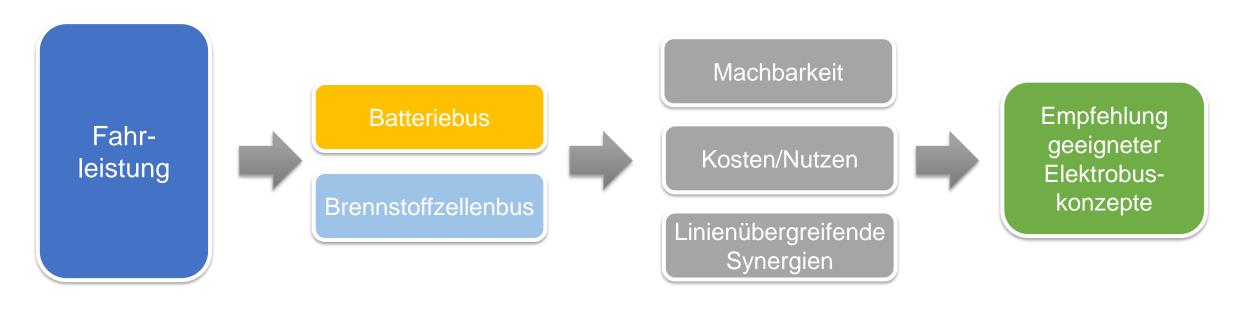




AP 4 Umstellungsplanung Auswahl geeigneter Elektrobuskonzepte



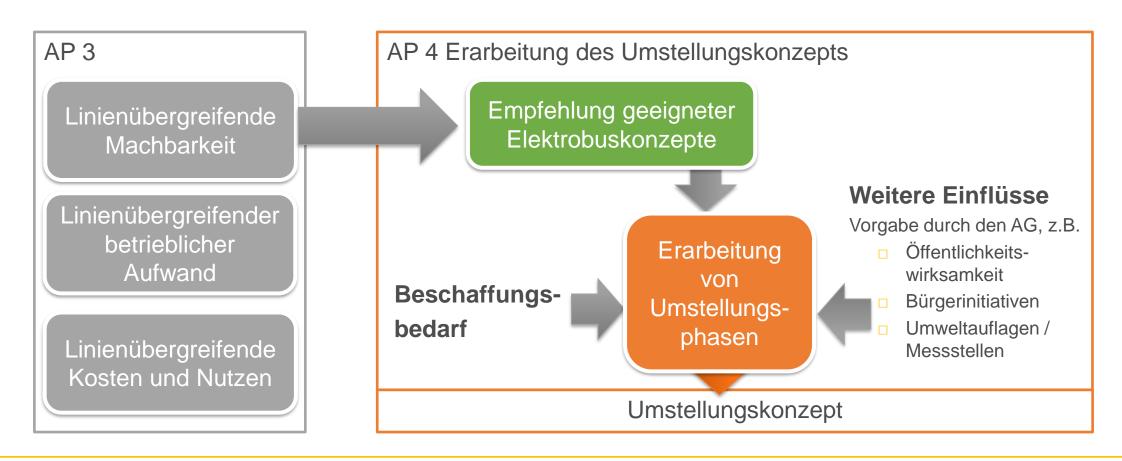
- Auswahl geeigneter Konzepte erfolgt auf Grundlage der technischen Machbarkeit, der betrieblichen Auswirkungen, der Emissionsreduktionspotentiale und der Kosten
- Weiterhin werden die aktuelle Marktsituation sowie erwartete zukünftige Entwicklungen einbezogen



AP 4 Umstellungsplanung Weitere Einflüsse



 Ermittlung von Umstellungsphasen anhand des jährlichen Beschaffungsbedarfs im Rahmen der Umsetzungsplanung



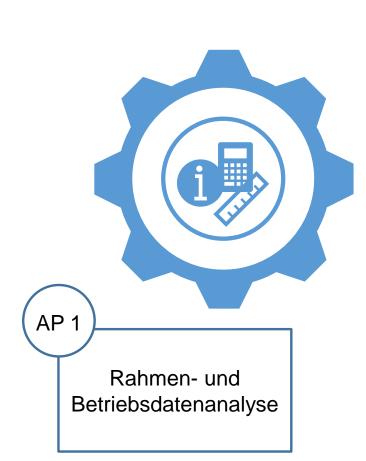


AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse



AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Inhalt





- Im AP 1 erfolgte die Rahmen- und Betriebsdatenanalyse und die Festlegung der wesentlichen Parameter für die weitere Analyse. Der Fokus der Studie liegt auf Batterie- und Brennstoffzellenbussen, die entsprechend der Clean Vehicles Directive (CVD) als emissionsfreie Fahrzeuge definiert sind. Als Referenzfall wurde der EURO VI-Dieselbus festgelegt.
- Neben der Abstimmung der technischen Grundlagen war die Festlegung der betrieblichen Datenbasis von zentraler Bedeutung. Auf Basis von Betriebsdatenexport und Excel-Dateien wurden die Einsatzprofile der Fahrzeuge der Piccolonia identifiziert und ausgewertet. Zudem wurden lokale Randbedingungen für Ladeinfrastruktur diskutiert.
- Im Folgenden werden der Stand der Technik und die aktuelle Marktsituation bei Elektrobussen erläutert. Anschließend wird auf die wichtigsten Grundlagen und Parameter der Studie eingegangen.



AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse

- Stand der Technik und Marktsituation
- □ Diskussion und Definition der Grundlage der Studie
- Mindestreserven
- Datengrundlage



Clean Vehicles Directive Hintergrund



- Richtlinie 2009/33/EG über die Förderung sauberer und energieeffizienter Straßenfahrzeuge (Clean Vehicles Directive)
 - Berücksichtigung von Energie- und Umweltfaktoren im Rahmen von Beschaffungen
 - Ursprüngliche Fassung ohne verbindliche Quoten
- Grundlegende Überarbeitung Mitte 2019 mit der Richtlinie 2019/1161 EU
 - □ Einführung von Beschaffungsquoten für saubere und emissionsfreie Fahrzeuge der Klassen M1, M2, M3 (I und A), N1, N2 und N3
 - Zwei Umsetzungszeiträume beginnend ab 8/2021 Phase I und 1/2026 Phase II

07/201908/202101/2026VerabschiedungBeginnBeginnim ParlamentPhase IPhase II

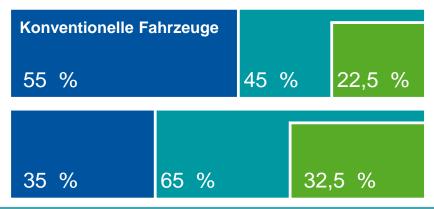


Umsetzung in nationales Recht

Clean Vehicles Directive Rahmenbedingung für die Umstellung auf alternative Antriebe



- EU-Richtlinie (Clean Vehicles Directive) fordert verbindliche Beschaffungsquoten für saubere und emissionsfreie Fahrzeuge
 - Umsetzung in nationales Recht erfolgt
 - Quoten gelten pro Bundesland





EU: Null Emissionen ab 2035

- "Neue Stadtbusse dürfen von 2035 an gar kein CO₂ mehr ausstoßen."
 - Ab 2030 müssen bereits 90% der neuen Stadtbusse emissionsfrei sein.

Elektromobilität (E-Mobilitä

Politik

EU weicht CO2-Ziele bei Stadtbusflotten auf

Das noch im Februar formulierte Nullemissionsziel für Stadtbusse soll von 2030 auf 2035 verschoben werden.

https://www.busplaner.de/de/news/elektromobilitaet-e-mobilitaet-politik_eu-weicht-co2-ziele-bei-stadtbusflotten-auf-84780.html

https://www.faz.net/aktuell/wirtschaft/auto-verkehr/eubeschliesst-co2-grenzwerte-verbrennerverbot-fuerstadtbusse-von-2035-an-19248950.html

KLIMA UND VERKEHR

Strikte CO₂-Grenzwerte für Lastwagen und Busse beschlossen

VON HENDRIK KAFSACK, BRÜSSEL - AKTUALISIERT AM 17.10.2023 - 12:37



Die Hersteller müssen den Ausstoß von Lastwagen bis 2040 um 90 Prozent verringern. So haben es die EU-Umweltminister beschlossen. Für Stadtbusse soll es sogar ein Verbrennerverbot geben.



ie geplante Verschärfung der CO₂-Grenzwerte für Lastwagen und Busse hat bis dato viel weniger Aufmerksamkeit erhalten als die Grenzwerte für Autos. Das dürfte daran liegen, dass für Laster und Busse kein Verbrennerverbot vorgesehen ist – anders als bei Personenwagen und Kleintransportern. Die Pläne sind dennoch beachtlich. Um 90 Prozent soll der Ausstoß bis 2040 sinken, verglichen mit 2019. Darauf haben sich die Umweltminister am Montagabend nach langer Debatte in Luxemburg geeinigt. Für 2035 sieht der Kompromiss eine Reduktion um 65 Prozent vor, 2030 sollen es 45 Prozent sein. Bisher galt für 2030 ein Reduktionsziel von 30 Prozent. Ein kleines Verbrennerverbot enthält der Kompromiss allerdings dann doch: Neue Stadtbusse dürfen von 2035 an gar kein CO₂ mehr ausstoßen.







Batteriebus



Batteriebus mit BZ-Range-Ext.



Brennstoffzellenhybridbus

- Batterie- und Brennstoffzellenbusse verfügen über einen vollelektrischen Antriebsstrang, der einen lokal emissionsfreien Betrieb ermöglicht
- Wesentliche Unterscheidungsmerkmale zwischen den Technologien
 - Betriebliche Konsequenzen (u.a. bedingt durch Reichweitenbeschränkungen)
 - Infrastrukturbedarf
 - Investitions- und Betriebskosten
 - Auswirkungen auf die Wartung und Instandhaltung

"Elektrobusse" ist der Überbegriff für Batteriebusse und Brennstoffzellenbusse.

Batteriebus Hersteller



- Batteriebusse werden mittlerweile von zahlreichen Herstellern angeboten
 - Insbesondere Solobusse und Gelenkbusse
- Batteriekonzepte und die Fahrzeugintegration sind oftmals Alleinstellungsmerkmale der Hersteller

































Batteriebus Entwicklungspotential Technik



- Kapazitätsanstieg der Bus-Batterien von 250 kWh (2015) auf 500 kWh (2022) → Reichweiten nehmen zu
 - Entwicklung nicht in Zukunft extrapolierbar
 - □ Bisher viele Sicherheitsmagen gestrichen → nur einmal möglich
 - □ Entwicklungen aus PKW-Bereich nicht von Vorteil für Bus-Bereich → Steigerung der Batteriekapazität auf Kosten der möglichen Vollzyklen: Reduktion von 3.000 auf ca. 1.000-1.500
- Reichweite bleibt aufgrund begrenzter Zuladung auch bei weiterentwickelten Batterien ein Thema → Batteriegewicht begrenzt die Zuladung und damit die Fahrgastkapazität
- Reichweitenerhöhung durch Senkung des Energiebedarfs
 - Batterien im Fahrzeugboden statt auf dem Dach
 - Mehr Leichtbau ermöglicht Gewichtsreduktion







Batteriebus Bessere Integration der Batterien im Fahrzeug



- Unterbringung der Batterien im Fahrzeugboden
 - Tiefer Schwerpunkt
 - Freie Dachflächen
 - Große Kapazitäten realisierbar







Quelle: Ebusco, VDL

Batteriebusse Ladekonzepte



Es gibt im Wesentlichen zwei unterschiedliche Ladekonzepte:

Standardladung:

- Ladeleistung mit max. 150 kW
- Angelehnt an eine Steckerladung (CCS Combo 2)
- Standardladung erfolgt nur im Depot

2. Schnellladung:

- Ladeleistung mit max. 300 kW
- Realisierung mittels Pantographen
- Schnellladung kann sowohl im Depot als auch an einer Endstelle erfolgen

Hinweis: Da der Pantograph auf dem Dach installiert wird, ist dort nun weniger Raum für Batterien verfügbar, sodass bei vielen Anbietern die höchstmögliche Batteriekapazität nicht mehr möglich ist





Batteriebus



Vorteile

- System kann individuell angepasst werden
- Hoher Gesamtwirkungsgrad (direkte Nutzung von regenerativ erzeugtem Strom möglich)
- Hohe Marktverfügbarkeit und Einsatzreife (Solo- und Gelenkbus)

Nachteile

- Eingeschränkte betriebliche Flexibilität durch Ladebedarf
- Begrenzte Reichweite bei Depotladern (< 250 km)
- Detaillierte Planung erforderlich (Abstimmung der Technologie und Betrieb)

Insbesondere der Batteriebus mit Depotladung ist eine vielversprechende Technologie, die momentan den Markt dominiert.

Brennstoffzellenbus Technologie und aktuelle Fahrzeuge



- Batteriebus mit Brennstoffzellen-Range-Extender (BZ-RE)
 - Batterie als primärer Energielieferant mit Brennstoffzelle zur Reichweitenverlängerung
 - Sowohl Lade- als auch (kleine) Tankinfrastruktur erforderlich
 - Hohe Reichweiten (allerdings unter Dieselbusniveau)
 - Vollelektrische Heizung



22.11.2024

- Tageseinsätze mit langen Umläufen (hohe Fahrleistung pro Tag)
- Betrieb der Brennstoffzelle wird vor dem Einsatz festgelegt, abhängig von z.B. Kurslänge, Temperatur und Standzeiten im Depot
- Wasserstoffverbrauch abhängig von Betriebsintensität der Brennstoffzelle → teurer Wasserstoff kann zu Teilen durch günstigen Strom ersetzt werden





Brennstoffzellenbus Technologie und aktuelle Fahrzeuge



- Brennstoffzellenhybridbus (BZ-Hybrid)
 - □ Batterie für Rekuperation und als Energiepuffer für das
 Brennstoffzellensystem → nahezu konstantes Leistungsniveau
 - Hohe Reichweiten (allerdings unter Dieselbusniveau)
 - Wasserstoff-Infrastruktur benötigt, kein Bedarf an stationären Ladegeräten (allerdings CEE-Anschluss)
 - Hohe Energiekosten, da ausschließlich teurer Wasserstoff genutzt
 - Vollelektrische Heizung
- Aktuell beteiligen sich meist Solaris,
 CaetanoBus, Van Hool und neuerdings
 Wrightbus an Ausschreibungen für
 Brennstoffzellenhybridbusse



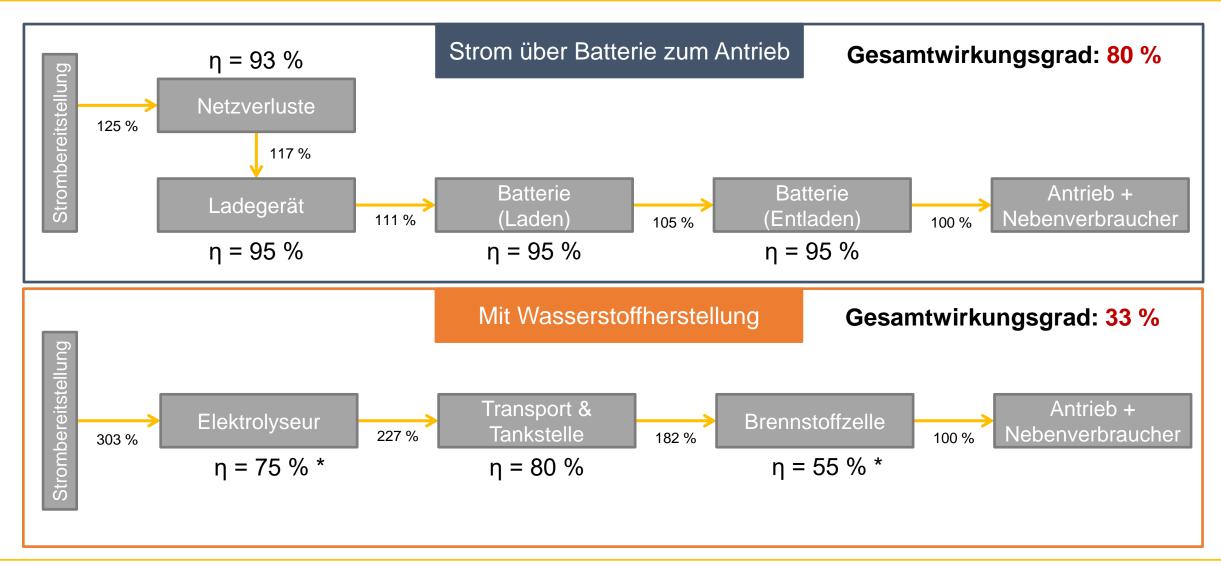
Beispiel: Van Hool A330 Fuel Cell

- Eingesetzt vom RVK in Köln
- Betankung am Chemiepark

	Solaris	CaetanoBus	Van Hool
Brennstoffzelle	70 kW	70 kW	70 kW
Inst. Batterie	30,4 kWh	80 kWh	24 kWh
Inst. H ₂ -Tank	37,5 kg	37,5 kg	38,5 kg

Brennstoffzellenbusse Energiebereitstellung im Vergleich zum Batteriebus





Brennstoffzellenbus



Vorteile

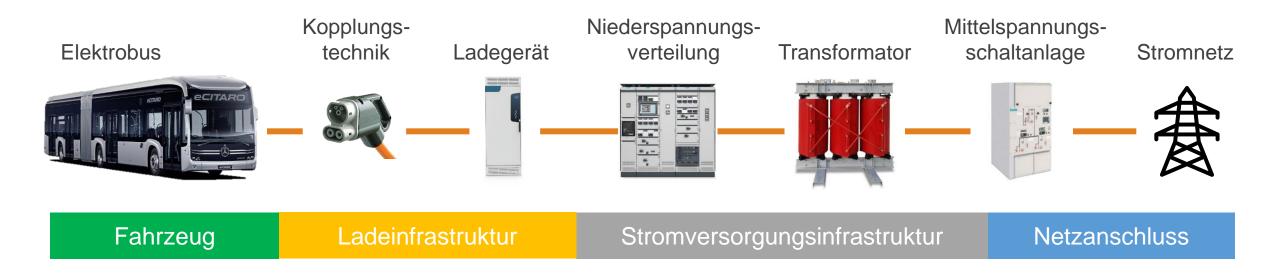
- Betriebliche Flexibilität
- Reichweite (> 300 km)→ geringer Fahrzeugmehrbedarf
- Tanken innerhalb weniger Minuten (ca. 7 bis 20 min)

Nachteile

- Komplexe Technik bei Fahrzeugen und Infrastruktur
- Wasserstoffproduktion aus Strom du Verstromung über BZ wenig effizient
 → Hohe (Energie-)Kosten
- Aktuell kaum verbreitet
- Stark begrenzte Marktverfügbarkeit (insb. BZ-Hybrid-Gelenkbusse)
- Betriebliche Vorteile gegenüber Batteriebussen, aber trotz verschiedener Förderanstrengungen noch kein Durchbruch des BZ-Hybridbusses und nur langsam wachsendes Angebot an BZ-REX-Fahrzeugen.

Infrastruktur für Batteriebusse





- Ladung von Elektrobussen erfordert leistungsfähige und aufeinander abgestimmte Infrastruktur
 - Technischen Grenzen der Komponenten müssen in der Systemauslegung berücksichtigt werden
- Bestehende Infrastruktur selten ausreichend, sodass bauliche Maßnahmen erforderlich sind

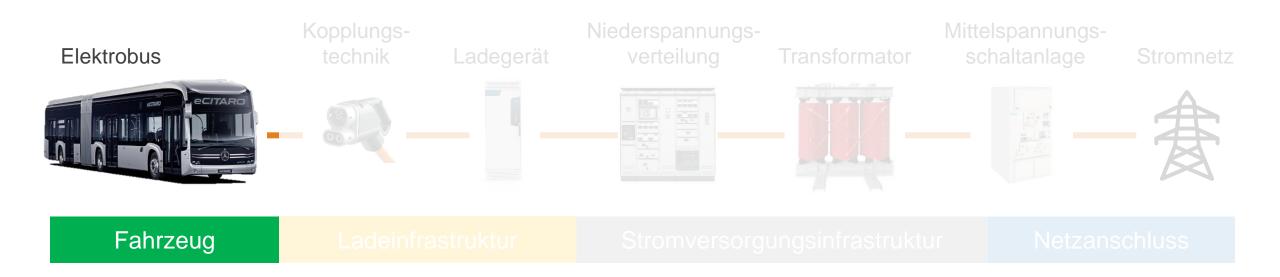
Philipp Sinhuber, Alexander Funke | ebusplan GmbH

Lokale Gegebenheiten bestimmen die Realisierbarkeit

38

Infrastruktur für Batteriebusse Fahrzeug





Elektrobus



- Versorgung erfolgt mit Gleichstrom (DC)
 - Externe Ladegeräte mittlerweile Standard
- Spitzenladeleistung variiert abhängig vom Batteriekonzept
 - LMP-Batterien oft auf maximal 100 kW begrenzt
 - NMC- und LFP-Batterien ermöglichen deutlich höhere Ladeleistungen
- Große Fahrzeugbatterien haben zur Konsequenz, dass auch ein 150 kW Ladevorgang mehrere Stunden dauert
 - Fahrzeuge werden idealerweise am Ort der Abstellung versorgt (Ladung und Vorkonditionierung)



Infrastruktur für Batteriebusse Ladeinfrastruktur





Kopplungstechnik Aktuelle Lösungen am Markt



- Induktive Lösungen, Partielle Oberleitungen und Verbindungsroboter haben sich bislang am Markt kaum durchgesetzt
- Konduktive Systeme mit CCS-Stecker (Combo Typ 2 nach IEC 62196) und Pantographen dominieren den Markt
 - □ Eignung hängt von lokalen Gegebenheiten und der langfristigen Strategie ab



Stecker



Pantograph



Invertierter Pantograph

Kopplungstechnik Stecker vs. Pantograph



CCS-Stecker

- +
- Robust und wartungsarm
- Großes Marktangebot
- Standard auf Fahrzeugseite

- Ladeleistung auf 150 kW begrenzt
- Manuelle Bedienung
- Kabelführung zum Fahrzeug evtl. umständlich

Pantograph



- Vollautomatische Kontaktierung
- Hohe Ladeleistungen übertragbar
- Einfache Depotgestaltung bei fahrzeugseitigem Pantograph



- Flächenbedarf auf dem Dach kann Batteriekapazität reduzieren
- Begrenztes Marktangebot
- Erhöhter Wartungsbedarf im Vergleich zum CCS-Stecker

Ladegeräte Marktangebot



- Zahlreiche Hersteller am Markt vertreten
 - □ ABB, Ekoenergetyka, Heliox, Medcom, Siemens, Schaltbau (SBRS), ...
- Leistungsklasse abhängig vom Anwendungsfall

Mobiler Lader 25 kW bis 40 kW

Standardladung bis zu 150 kW



Schnellladung 300 kW bis 600 kW



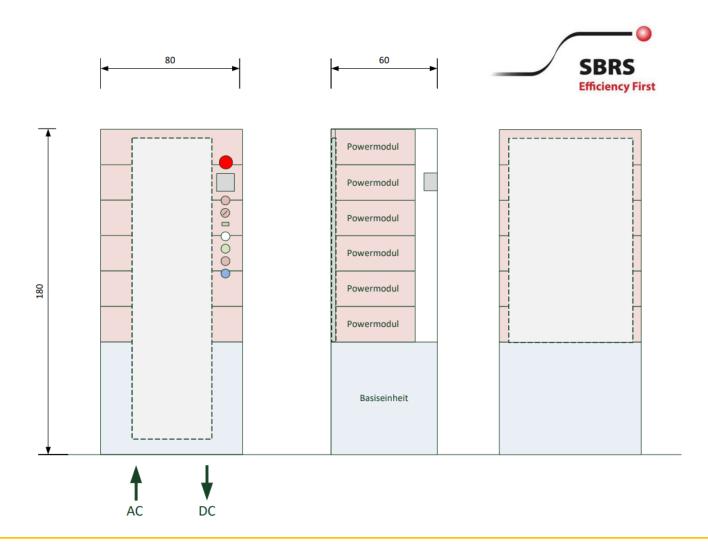


Ladegeräte Interner Aufbau und Abmessungen



- Ladegeräte sind in der Regel aus mehreren Leistungsmodulen aufgebaut
 - Redundanz im Fehlerfall
 - Einfachere Wartbarkeit
- Versorgung auf der AC-Seite mit Niederspannung (400 V) oder speziellen Spannungsniveau
- Abmessungen nicht unerheblich, sodass Errichtung in der Nähe der Fahrzeuge nur schwer möglich ist

22.11.2024



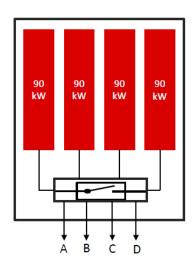
Quelle: SBRS

Ladegeräte Innovationen – Schaltbare Ausgänge



Neue Konzepte ermöglichen eine flexible Verschaltung der Leistungsmodule und Versorgung mehrerer Ausgänge → effiziente Ausnutzung der Infrastruktur

	Nachts – 2 Busse	Nachts – 3 Busse	Nachts – 4 Busse	tagsüber – 1 Bus
* Abbildung kann vom tatsächlichen Produkt abweichen, Änderungen vorbehalten	180kW 250A	180kW 250A	90kW 125A	OkW OA
	180kW 250A	90kW 125A	90kW 125A	OkW OA
	OOkW OA	90kW 125A	90kW 125A	OkW OA
	OkW OA	OkW OA	90kW 125A	360kW 500A





^{**} kann auch einem anderen Mix an Kombinationen entsprechen, z.B. 2x CCS und 2x PD

*** DC Ausgangsleistung basierend auf 750V Batteriespannung

Ladegeräte Innovationen – Kühlkonzepte



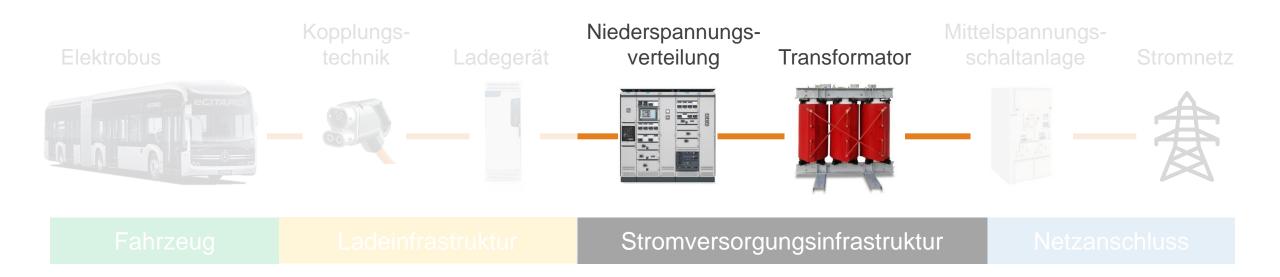
- Ladegeräte sind oftmals luftgekühlt und geben ihre Verlustwärme direkt an die Umgebung ab
 - Errichtung der Infrastruktur in Gebäuden erfordert Lüftungskonzept
- Flüssigkeitsgekühlte Ladegeräte ermöglichen einen besseren Transport der Verlustwärme und bieten neue Freiheitsgrade bei der Unterbringung





Infrastruktur für Batteriebusse Stromversorgungsinfrastruktur





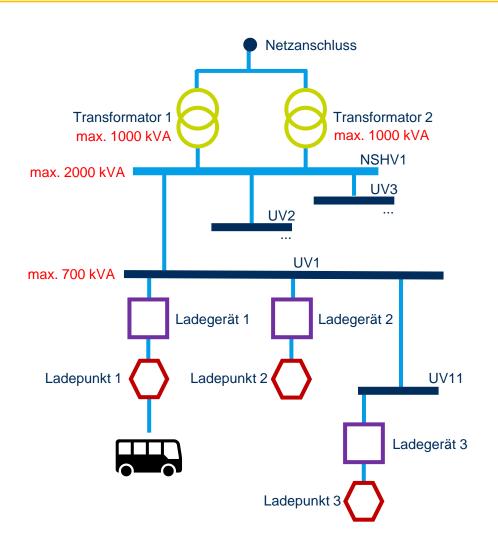
Stromversorgungsinfrastruktur Aufbau und Komponenten



- Nutzung von Standardkomponenten aus dem Niederspannungsbereich (400 V, AC)
 - Schaltanlagen
 - Unterverteilungen
 - Kabel

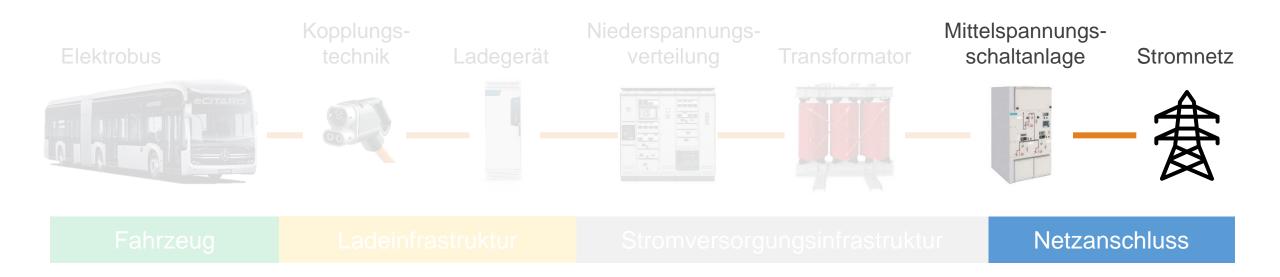
22.11.2024

- Leistungsniveau erfordert große Leitungsquerschnitte und damit eine neue Verkabelung
- Dimensionierung der Verkabelung und Verteilungen sollte den betrieblichen Nutzen nicht übermäßig beschränken
 - Gleichzeitigkeitsfaktor nicht unterschätzen



Infrastruktur für Batteriebusse Netzanschluss





Netzanschluss Varianten



- Stromnetz ist in mehrere Netzebenen aufgeteilt
 - Spannungsniveau bestimmt Leistungsfähigkeit
 - Niederspannungsanschluss nicht ausreichend, um Ladeinfrastruktur zu versorgen
- Mittelgroße Betriebshöfe sind auch schon heute an das Mittelspannungsnetz angeschlossen, jedoch ist die Leistung hier oftmals auf unter 500 kW begrenzt
- Errichtung von Batteriebus-Infrastruktur erfordert mindestens eine Erweiterung des bestehenden Mittelspannungsanschlusses oder einen Neubau
- Sehr große Betriebshöfe nutzen mehrere
 Mittelspannungsanschlüsse oder Hochspannung

Höchstspannung 220 kV / 380 kV

> Hochspannung 110 kV

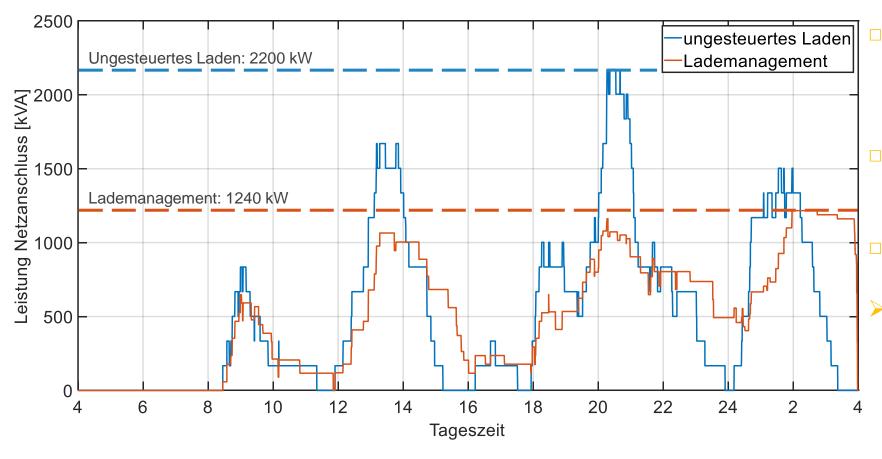
> > Mittelspannung 10 / 20 / 30 kV

Niederspannung 230 V / 400 V

Netzanschluss Leistungsbedarf (Beispiel)



Leistungsverlauf für einen Betriebshof mit 37 Batteriegelenkbussen (Depot- und Gelegenheitslader)



- Jeweils ein 150 kW Ladegerät pro Fahrzeug ergibt eine installierte Ladeleistung von rund 5.500 kW (DC)
- Leistungsbezug auch bei ungesteuertem Laden deutlich geringer
- Lademanagement kann Leistung nochmals reduzieren
- Dimensionierung des
 Netzanschlusses sollte immer
 vor dem Hintergrund eines
 konkreten Einsatzkonzepts
 der Elektrobusse erfolgen

22.11.2024

Infrastruktur für Batteriebusse Netzanschluss

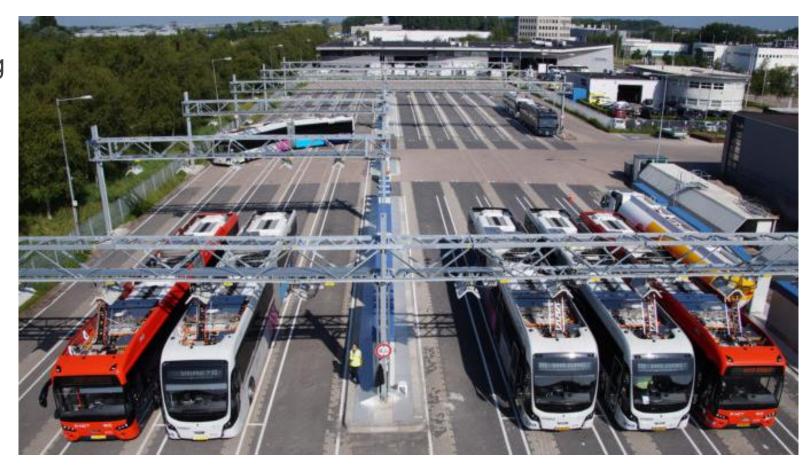




Betriebshofgestaltung Ladeinfrastruktur in der Abstellung



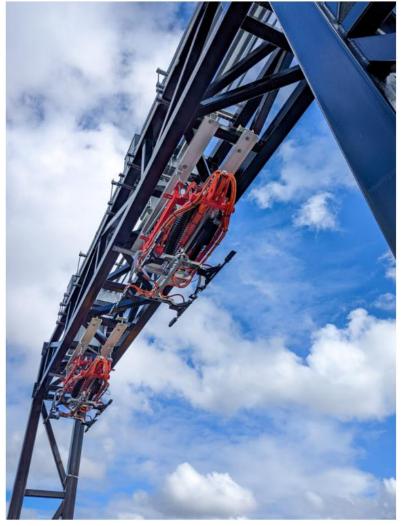
- Nutzung einer zentralen Spur in der Abstellung zur Errichtung der Ladeinfrastruktur
 - Kurze Kabelwege auf der Gleichstromseite
 - Hoher Flächenbedarf
- Aufgrund des hohen
 Flächenbedarfs nur selten
 möglich



Betriebshofgestaltung Ladeinfrastruktur in der Abstellung – Downward Pantograph







Betriebshofgestaltung Ladeinfrastruktur oberhalb der Fahrzeuge



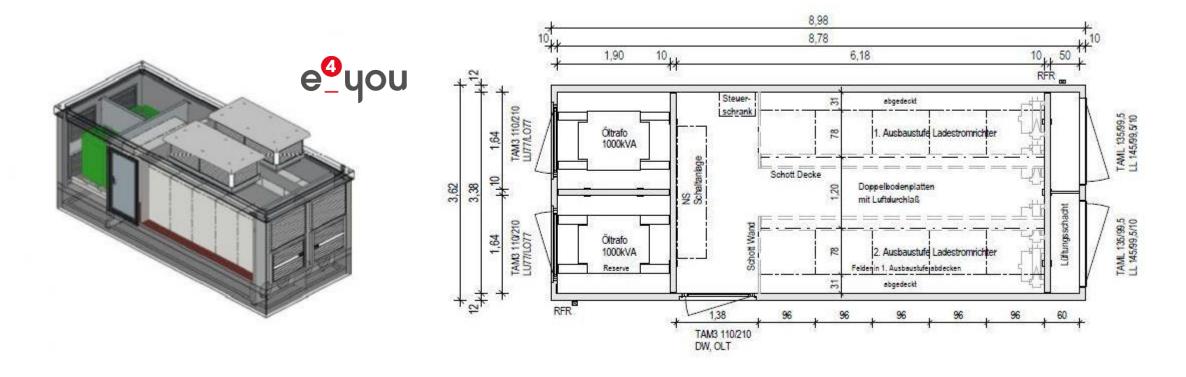
- Errichtung der Ladeinfrastruktur auf einer zweiten Ebene
 - Erhöhter baulicher Aufwand, jedoch nur geringe Reduzierung der Abstellflächen



Betriebshofgestaltung Ladeinfrastruktur im Container



- Errichtung von Stromversorgungs- und Ladeinfrastruktur in Gebäuden oder Containern abseits der Abstellung
 - Reduzierung des baulichen Aufwands, jedoch lange Kabelwege



Wirtschaftlichkeit des Elektrobuseinsatzes Fahrzeugkosten



- Batterie- und Brennstoffzellenbusse haben derzeit deutlich h\u00f6here Anschaffungskosten als konventionelle Dieselbusse
 - aktuelle Marktpreise für Solobusse (12 m), unverhandelt

Dieselbus ~ 250.000 €

Batteriebus ~ 550.000 €

Faktor 2,2

Brennstoffzellenbus ~ 650.000 €

Faktor 2,6

Wirtschaftlichkeit des Elektrobuseinsatzes Ladeinfrastruktur



- Ladeinfrastruktur für Depotlader
- Beispiel 120 bis 150 kW Schnellladestation mit Stecker-Verbindung
- Gesamtkosten rund 60.000 bis 95.000 €
 - Ladegerät mit CCS-Ladekabel
 - Installation



Bildquelle: Heliox

Wirtschaftlichkeit des Elektrobuseinsatzes Ladeinfrastruktur



- Ladeinfrastruktur für Gelegenheitsladung
- Beispiel 300 kW oder 450 kW Schnellladestation mit Pantographen
- Gesamtkosten 200.000 € 340.000 €
 - Ladegerät
 - Mast mit Ladehaube
 - DC-Kabel
 - Installation



Bildquelle: Heliox

Wirtschaftlichkeit des Elektrobuseinsatzes Vergleich der Betriebskosten für Solobusse



Es handelt sich hier lediglich um beispielhafte Annahmen, die nicht zwangsweise mit den in dieser Studie verwendeten Annahmen übereinstimmen müssen!

Dieselbus



- Verbrauch 38 l pro 100 km
- Dieselpreis 1,35 €/I

22.11.2024

Energiekosten 0,51 €/km

Batteriebus



- Verbrauch 165 kWh / 100 km
- Strompreis: 0,30 €/kWh
- Energiekosten 0,50 €/km

Batteriebus mit BZ-RE



- Verbrauch* 65 kWh / 100 km $5 \text{ kg H}_2 / 100 \text{ km}$
- H₂-Preis 15,00 €/kg
- Energiekosten 1,01 €/km

BZ-Hybridbus



- Verbrauch $9 \text{ kg H}_2 / 100 \text{ km}$
- H₂-Preis 15,00 €/kg
- Energiekosten 1,35 €/km

Bildquellen: carmio.de, Stadtwerk

Münster, electrive.net

^{*} abhängig von der Umlauflänge



AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse

- Stand der Technik und Marktsituation
- Diskussion und Definition der Grundlage der Studie
- Mindestreserven
- Datengrundlage



Fahrzeugkonfigurationen



- In der Studie werden verschiedene Fahrzeugkonfigurationen untersucht, um die optimale technische Konfiguration für die lokale Situation zu ermitteln
- Fahrzeugkonfigurationen orientieren sich am Marktangebot
 - Konkrete Hersteller oder Modelle werden zu Referenztypen zusammengefasst
 - Sicherstellung eines akzeptablen Hersteller- und Anbieterkreises im Hinblick auf die Ausschreibung
- Batteriebusse werden mit unterschiedlichen Ladeleistungen und Batteriekapazitäten abgebildet
- Brennstoffzellenbusse werden mit einer Konfiguration abgebildet, die das Marktangebot widerspiegelt

Batteriebusse Ladekonzept



Es gibt zwei unterschiedliche Ladekonzepte

Standardladung:

- Ladeleistung mit 120 bis 150 kW
- Angelehnt an eine Steckerladung (CCS Combo 2)
- Standardladung erfolgt nur im Depot

2. Schnellladung:

- Ladeleistung mit max. 300 kW
- Realisierung mittels Pantographen
- Schnellladung kann sowohl im Depot als auch an einer Endstelle erfolgen

Hinweis: Da der Pantograph auf dem Dach installiert wird, ist dort nun weniger Raum für Batterien verfügbar, sodass bei vielen Anbietern die höchstmögliche Batteriekapazität nicht mehr möglich ist

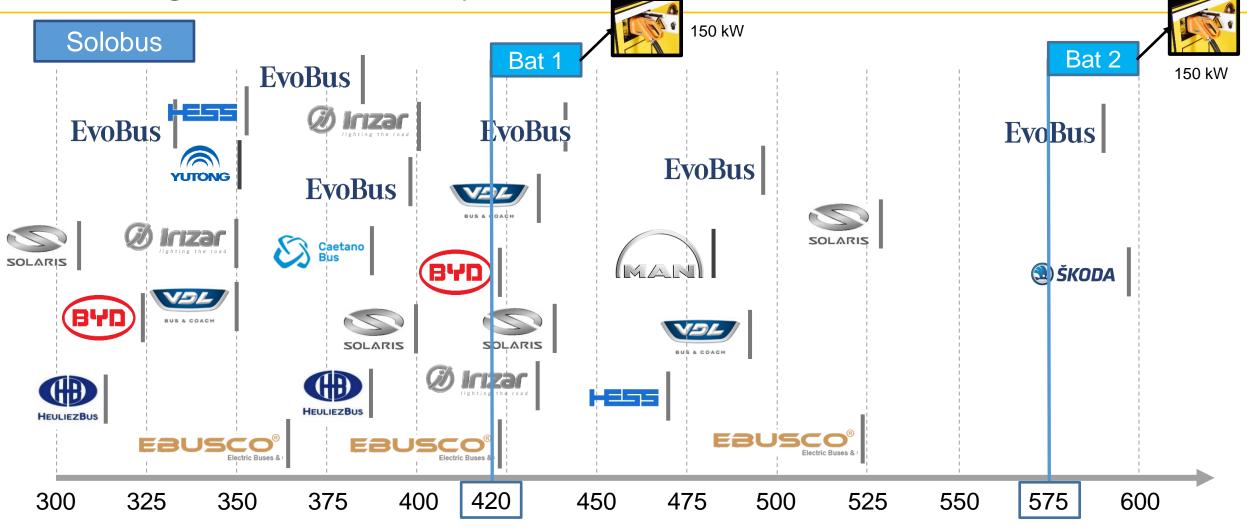
Mit Blick auf die Fahrleistung und der mangelnden Nutzbarkeit von Ladeinfrastruktur an Endstellen wurden nur Untersuchungen mit "1. Standardladung" durchgeführt.





Batteriebus Marktangebot und Batteriekapazität – Solobus





Installierte Batteriekapazität [kWh]

Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Übersicht Batterie-Minibusse



- Tremonia Sprinter City 45 Electric
 - Minibus auf Basis des Mercedes Sprinter
 - □ Länge: 7,479 m
 - Batteriekapazität: 115 kWh
 - Max. Ladeleistung: 100 kW über CCS-Stecker
 - Sitzplätze: 18 bis 22 (ggf. +1 Rollstuhl)
 - Kosten: 250.000 Euro



- Minibus auf Basis des Toyota ProAce
- □ Länge: ca. 7,5 m
- Batteriekapazität: 75 kWh
- Kontaktierung: CCS-Stecker
- Sitzplätze: 20 bis 34



Quelle: Evade

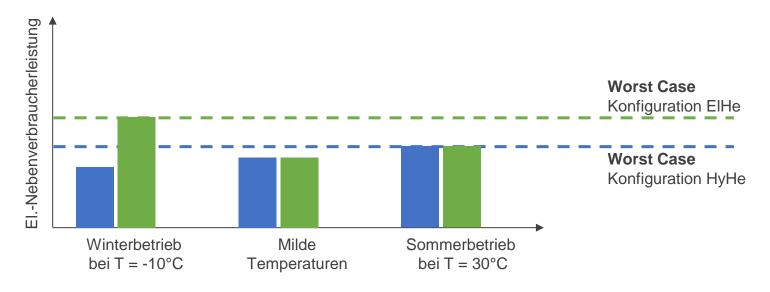


Quelle: Omnibuspiegel

Fahrzeugkonfiguration Einfluss der Nebenverbraucher

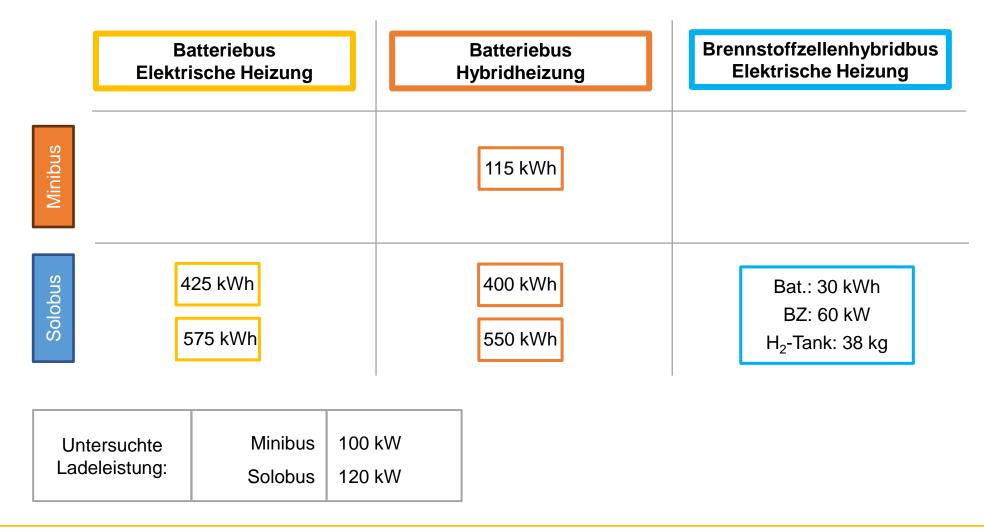


- Energiebedarf der betrachteten Batteriebusse resultiert aus dem Antriebssystem und den Nebenverbrauchern, insbesondere Heizung und Klimatisierung
- Zwei unterschiedliche Heizsysteme werden analysiert
 - HyHe Hybrid Heizung (elektrisch / fossil) mit CO₂-Wärmepumpe und Klimatisierung
 - □ ElHe Vollelektrische Heizung mit CO₂-Wärmepumpe und Klimatisierung



Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Fahrzeugtypen und technische Parameter







AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse

- Stand der Technik und Marktsituation bei Elektrobussen
- □ Diskussion und Definition der Grundlage der Studie
- Mindestreserven
- Datengrundlage



Batteriebusse Installierte vs. nutzbare Batteriekapazität



- Zulässiger Betriebsbereich der Batterie ist begrenzt
 - End-of-Life durch Alterung angenommen: 80% Restkapazität
 - Randbereiche des verfügbaren SOC-Bandes teilweise nicht nutzbar

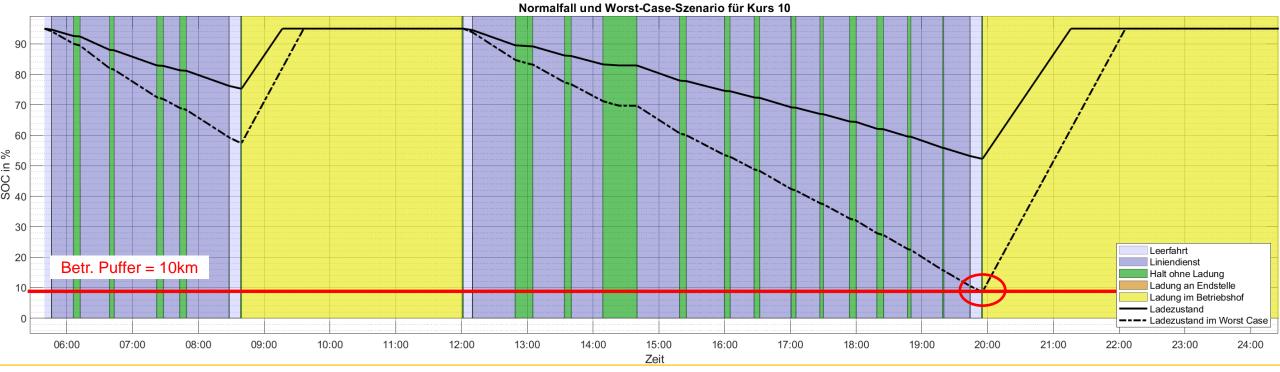


- Nutzbare Kapazität
- Kapazitätsverlust durch Alterung
- Begrenzung aufgrund von Spannungsregulierung

Batteriebusse mit Depotladung Betriebliche Puffer und Verspätungsausgleich



- Planung mit betrieblichen Puffern sichert die Betriebsstabilität im Worst Case, auch bei Batterien am Lebensdauerende → Angesetzt: 10 km Restreichweite
- Puffer für Verspätungsausgleich → Angesetzt : 2 Minuten
 - Puffer wird von der verfügbaren Ladezeit im Depot abgezogen



22.11.2024



AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse

- Stand der Technik und Marktsituation bei Elektrobussen
- □ Diskussion und Definition der Grundlage der Studie
- Mindestreserven
- Datengrundlage



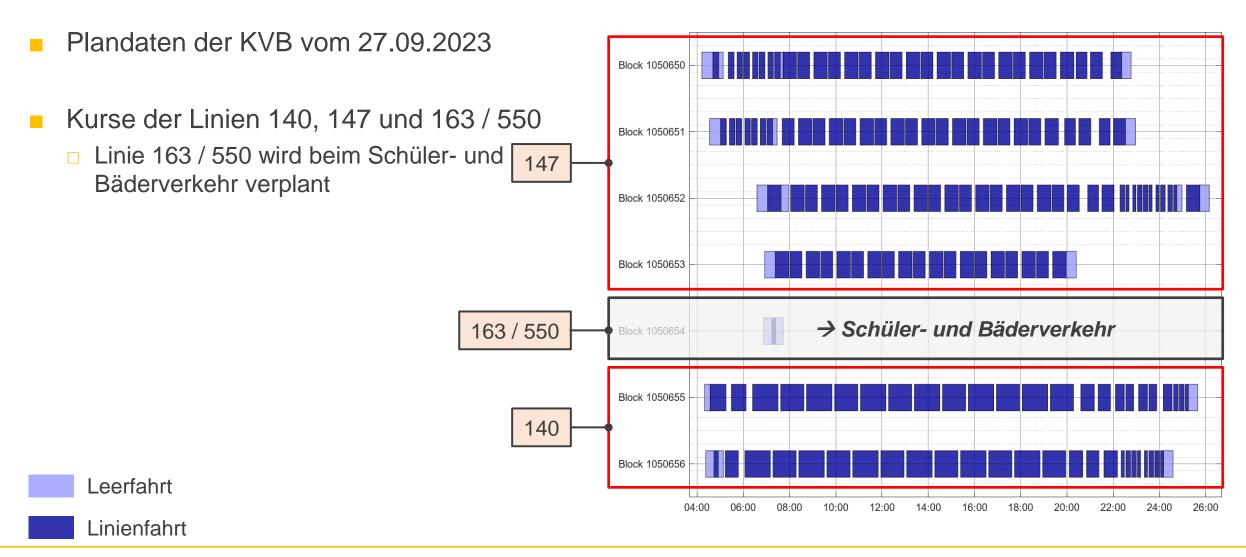
AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Abstimmung der Datengrundlage



- Abgestimmte relevante und zu untersuchenden Fahrleistungen
 - Linienverkehr: Umfasst 3, die linienwechselnd verplant werden können. Wird unabhängig vom Schüler- und Bäderverkehr gefahren. Linie 163 / 550 kann auch im Schüler- und Bäderverkehr verplant werden.
 - Schülerverkehr: Kann gemeinsam verplant werden. Wird unabhängig vom Linienverkehr gefahren.
 - Bäderverkehr: Wird gemeinsam mit dem Schülerverkehr geplant.
 - R Der Reisebusverkehr wird nicht betrachtet.

AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Plandaten Linienverkehr





AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Plandaten Schüler- und Bäderverkehr



- Plandaten des Schüler- und Bäderverkehrs (→ "S+B")
 - Startzeiten, Adressen, Schüleranzahl, Liniendaten
 - Maßgebender Tag ist Mittwoch mit der höchsten Schüleranzahl und Fahrleistung
 - Freitag etwas geringer
 - Im Folgenden werden die Daten für einen Mittwoch angesetzt

	Schüler	verkehr	Bäder	verkehr	Fahrleistung (zusammen mit 163)		
	Linien	Linien Schüler Linien Schüler		Kilometer	Zeit		
Montag	15	340	24	883	_*	_*	
Dienstag	16	390	16	684	_*	_*	
Mittwoch	16	390	24	1204	422 km	18:02 h	
Donnerstag	16	390	24	1020	_*	_*	
Freitag	16	390	21	754	419 km	17:37 h	

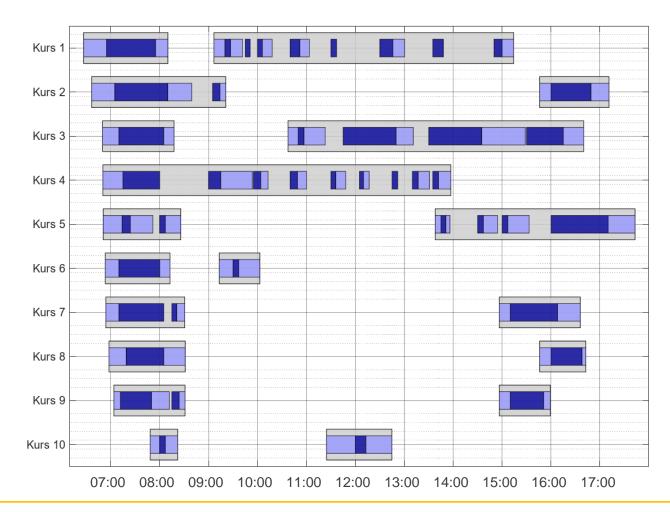
^{*} Kilometer und Zeit wurden nicht detailliert ermittelt, fallen aber geringer aus als am Mittwoch oder Freitag

1 A	В	С	D	E	F	G	Н	l	J
	Uhrzeit	Start	Ziel	Schülerzahl			Uhrzeit	Linie	Schüle
	Offizeit	Start	Ziet	ochiderzani			Offizer	Little	ocritice
	08:00	Modemannstraße	Herler Ring	82			07:10	Alter Mühlenweg 14	18
	08:00	Bernkastler Straße	Gaedestraße	49			07:10	Alter Mühlenweg 11	20
	08:15	Alter Mühlenweg	Reitweg	32			07:10	Alter Mühlenweg 12	22
	08:15	Ferdinand Straße	Höhenber Bad	40			07.10	7 KICH FIGHIOTHOG 22	- 22
	09:05	Ferdinand Straße	Höhenber Bad	40			06:55	Auf dem Sandberg 10	11
	09:20	Herler Ring	Modemannstraße	82			07:12	Auf dem Sandberg 5	14
)	09:00	Anna-Freud-Schule	Tulpenweg	25			07.12	Au dem dandberg o	24
í	09:30	Gaedestraße	Bernkastler Straße	49			07:15	Anna-Freud-Schule	31
2	09:45	Reitweg	Alter Mühlenweg	32			07.10	Aillia-Freud-Scridte	- 01
3	09:55	Höhenberg Bad	Ferdinand Straße	40			07:05	Albert-Einstein-Schule 05	50
1	10:00	Alter Mühlenweg	Reitweg	32			07:19	Albert-Einstein-Schule 01	12
5	10:40	Breitebachstraße	Zündorf Bad	52			07.25	Aubert Emistern Genate G1	
3	10:40	Höhenberg Bad	Ferdinand Straße	40			15:10	Auf dem Sandberg 5	14
7	10:50	Hardtgenbuscher Kirchweg	Höhenber Bad	58			15:10	Auf dem Sandberg 10	11
3	11:30	Heerstraße	Zündorf Bad	40			20120	riar actifications g 20	
)	11:30	Reitweg	Alter Mühlenweg	32			11:45	Alberrt-Finstein-Schule 05	50
)	12:00	Tulpenweg	Anna-Freud-Schule	25			13:30	Albert-Finstein-Schule 05	50
	12:05	Falckensteinstraße	Höhenber Bad	35			16:00	Albert-Finstein OGS	10
	12:30	Zündorf Bad	Breitenbachstraße	52			20.00	7 KBCIT EITISTOTT GGG	- 10
1	12:45	Hardtgenbuscher Kirchweg	Höhenber Bad	70			16:00	Alter Mühlenweg OGS 01	20
1	13:10	Höhenberg Bad	Hardtgenbuscher Kirchweg	58			16:00	Alter Mühlenweg OGS 02	26
5	13:35	Modemannstraße	Herler Ring	33					
	13:35	Modemannstraße	Lentpark	34			15:30	Anna-Freud-Schule	31
7	13:45	Höhenberg Bad	Falckensteinstraße	35					
3	14:30	Höhenberg Bad	Hardtgenbuscher Kirchweg	70					
)	14:50	Lentpark	Modemannstraße	34					
)	15:00	Herler Ring	Modemannstraße	33					390
2				1204					
3									
1									

AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Plandaten Schüler- und Bäderverkehr



Plandaten Schüler- und Bäderverkehr an einem Mittwoch plus die Daten zur Linie 163 (→ "S+B+163") wurden in die Simulations- und Optimierungssoftware eplan aufgenommen



AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Betriebshof

- Betriebshof der Piccolonia
 - □ In den Reihen 16 in 51103 Kalk

Piccolonia verfolgt aktuell, diese drei leerstehenden Gebäude entfernen zu lassen, um weiteren Platz für Busabstellung und Ladeinfrastruktur zu schaffen.

> Aktuell versorgt eine Trafostation hier im Keller das Gebäude mit Strom.

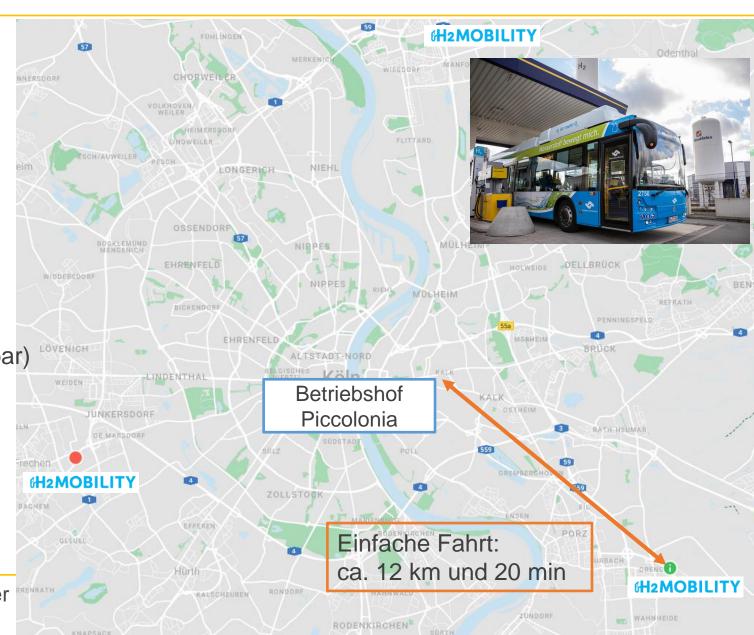
Hier bestand bis vor Kurzem eine Trafostation, die evtl. reaktiviert werden könnte. Kabel sind wahrscheinlich noch vorhanden.



AP 1 Rahmen- und Betriebsdatenanalyse Energieversorgungsorte – Wasserstoff-Tankstellen



- Nutzung externer Tankmöglichkeiten
- Beispiele:
 - Tankstelle am Flughafen Köln-Bonn
 - 350 bar vorhanden
 - Tankstelle in Frechen
 - 350 bar vorhanden
 - Tankstelle im Süden Leverkusens
 - 350 bar nicht vorhanden (nur 700 bar)
- Potenziell lange Leerfahrten und Bindung des Fahrpersonals
- Ggf. in Linienbetrieb integrierbar?



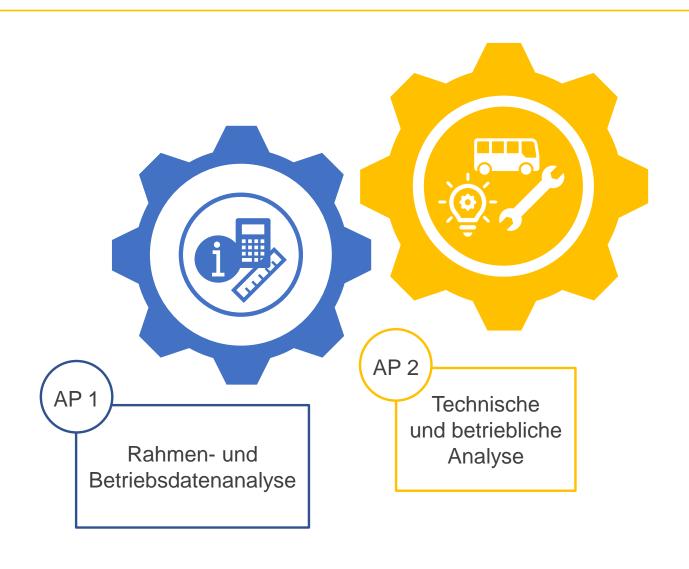


AP 2 Technische und betriebliche Analyse



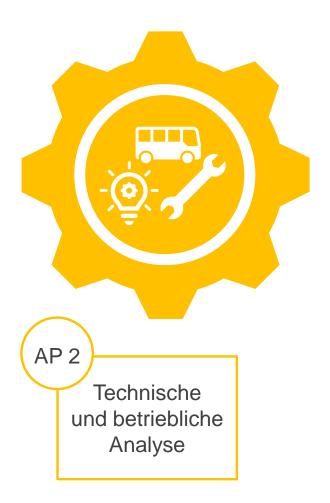
Ablauf der Machbarkeitsstudie Übersicht Arbeitspakete





AP 2 Technische und betriebliche Analyse Inhalt





- Die Grundlagen aus AP 1 wurden im AP 2 genutzt, um die technischen und betrieblichen Auswirkungen einer Umstellung auf alternative Antriebskonzepte zu analysieren. Dabei wurden verschiedene technische Konfigurationen untersucht.
- Für anspruchsvollere Umläufe mit hohen Fahrleistungen bedarf es betrieblicher Anpassungen. In der Analyse erfolgte eine Überarbeitung der Betriebsplanung unter den Randbedingungen der alternativen Antriebskonzepte. Es wurden Einsatzkonzepte für alle untersuchten Fahrzeugkonfigurationen erstellt und die betrieblichen Auswirkungen aufgezeigt. Im Folgenden werden die Ergebnisse der Analyseschritte detailliert dargestellt.



AP 2 Technische und betriebliche Analyse

Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Varianten der Fahrleistung



- In der technischen Machbarkeitsprüfung mit betrieblichen Anpassungen wurden 4 Varianten mit unterschiedlicher Zusammensetzung der Fahrten aus "Linienverkehr" und "Schüler- u. Bäderverkehr + 163" untersucht ("Verschnitten")
 - In der Tabelle sind die Varianten mit den jeweils angesetzten Gefäßgrößen aufgeführt
 - In den Varianten 3 und 4 wurde anhand der Personenanzahl der Fahrten (dieses betrifft die Schüler- und Bäderfahrten) die Gefäßgröße ausgewählt

Variante	Linienverkehr	Schüler- u. Bäder- verkehr + 163					
Var. 1	Einzeln, mit Solobussen	Einzeln, mit Solobussen					
Var. 2	Verschnitten, mit Solobussen						
Var. 3	- Fahrten mit >25 Pers	nnitten sonen, mit Solobussen sonen, mit Minibussen					
Var. 4	Verschnitten - Fahrten mit >18 Personen, mit Solobussen - Fahrten mit ≤18 Personen, mit Minibussen						

Mit "Verschnitten" ist gemeint, dass alle Fahrten des "Linienverkehr" und des "Schüler- und Bäderverkehrs + 163" zusammen verplant wurden.



AP 2 Technische und betriebliche Analyse

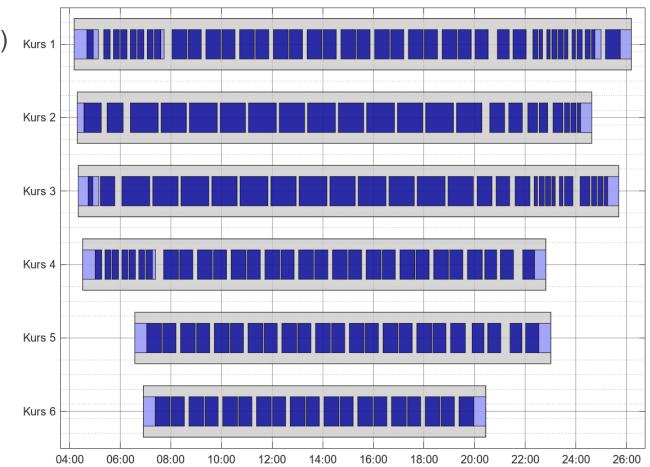
- Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung
 - Variante 1, Linienverkehr



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linienverkehr



- Eingangsdaten
 - Daten der KVB vom 27.09.2023 (Linie 140, 147)
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - 6 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 1536 km
 - Fahrleistung (leer): 143 km



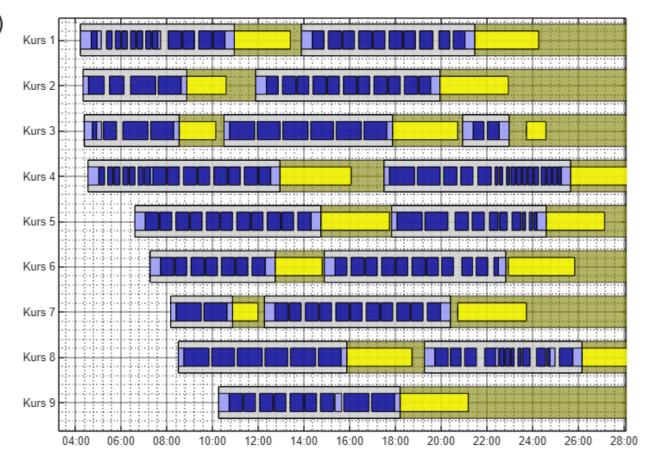
Leerfahrt



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linienverkehr



- Eingangsdaten
 - Daten der KVB vom 27.09.2023 (Linie 140, 147)
 - Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
 - Batterie 425 kWh
 - Ladung im Depot 120 kW
- Umlaufplanung
 - 9 Busse / 3 Ladegeräte
 - Fahrleistung (gesamt): 1766 km
 - Fahrleistung (leer): 372 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Ladezeiten in Variante 1, Linienverkehr

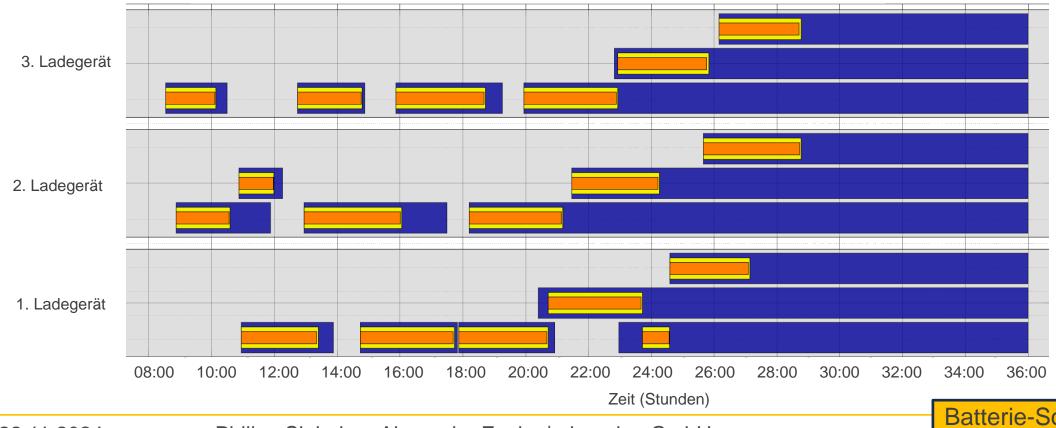


Ladezeiten der Busse in Variante 1, Linienverkehr (Batteriebus, 425 kWh, EIHe)

Standzeit
Ladefenster

Ladezeit

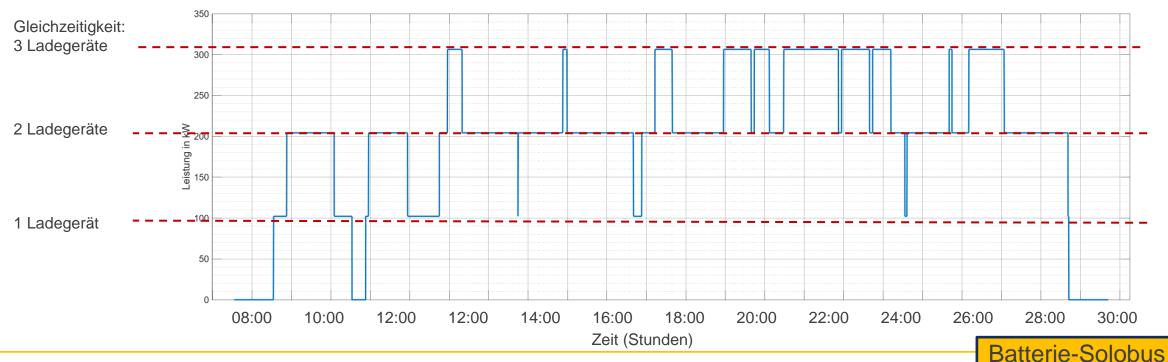
- Betrachtung des Energieverbrauchs im Worst Case (extreme Temperaturen)
- 3 Ladegeräte



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Lastgang in Variante 1, Linienverkehr



- Lastgang Ladung in Variante 1, Linienverkehr (Batteriebus, 425 kWh, EIHe)
 - Betrachtung des Energieverbrauchs im Worst Case (extreme Temperaturen)
 - 3 Ladegeräte
 - Maximale abgerufene Leistung ca. 320 kW (netzseitig)



425 kWh, ElHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linienverkehr, Ergebnisse



- Eingangsdaten
 - Daten der KVB vom 27.09.2023 (Linie 140, 147)
 - □ Batterie-Solobusse mit elektrischer o. Hybridheizung / Batterie 400-575 kWh / Ladung im Depot 120 kW
 - Brennstoffzellenbusse
- Ergebnisse sind von der Fahrzeugkonfiguration abhängig

Linienverkehr (140 / 147)										
	Batterie [kWh]	Heizung	Anzahl Busse	Umläufe	Anzahl Ladegeräte	Fahrleistung (gesamt) [km]	Fahrleistung (leer) [km]			
Dieselbus	-	-	6	6	-	1536	143			
D. W. J. I.	425	ElHe	9	18	3	1766	372			
	575	ElHe	8	15	2	1714	321			
Batteriebus	400	НуНе	8	13	2	1667	273			
	550	НуНе	7	9	2	1588	194			
H ₂ -Bus	-	ElHe	7	8	-	1564	171			



AP 2 Technische und betriebliche Analyse

- Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung
 - Variante 1, Schüler- und Bäderverkehr + 163



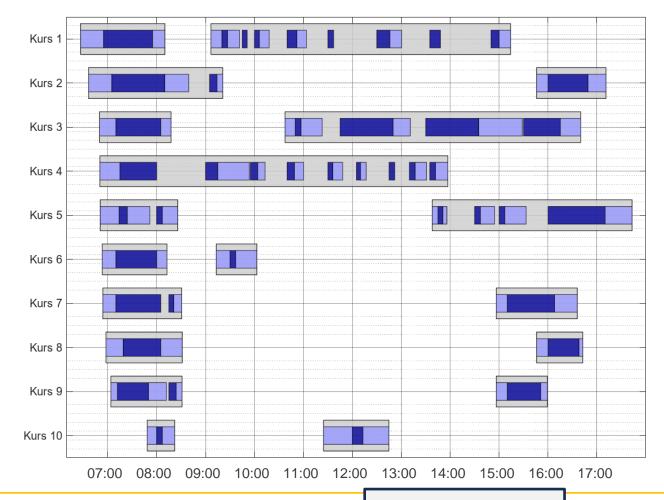
AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung S+B+163, Dieselbus



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten S+B (Mittwoch) und Linie 163
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - □ 10 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 989 km
 - Fahrleistung (leer): 567 km





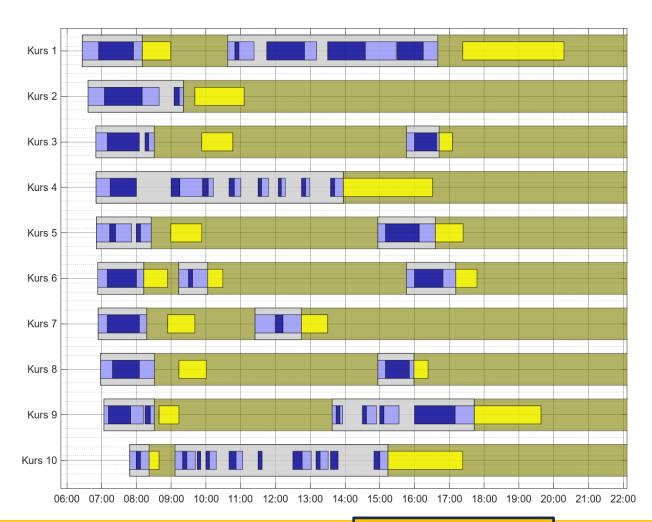


Dieselbus

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung S+B+163, Bus ElHe, 425 kWh



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten S+B (Mittwoch) und Linie 163
 - Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
 - Batterie 425 kWh
 - Ladung im Depot 120 kW
- Umlaufplanung
 - □ 10 Busse / 3 Ladegeräte
 - Fahrleistung (gesamt): 989 km
 - Fahrleistung (leer): 567 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung S+B+163, Ergebnisse



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten S+B (Mittwoch) und Linie 163
 - Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung / Batterie 425 kWh / Ladung im Depot 120 kW
- Bereits die Fahrzeugkonfiguration mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung kommt ohne Fahrzeugmehrbedarf und zusätzliche Leerkilometer aus

S+B+163 (Mittwoch)										
Batterie [kWh] Heizung Anzahl Busse Umläufe Anzahl Ladegeräte Fahrleistung (gesamt) [km] Fahrleis										
Dieselbus	-	-	10	19	-	989	567			
Batteriebus	425	ElHe	10	19	2	989	567			



AP 2 Technische und betriebliche Analyse

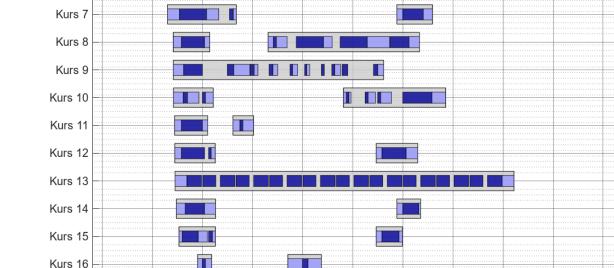
- Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung
 - Variante 2



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Dieselbus



- Eingangsdaten
 - Daten der KVB vom 27.09.2023 (Linie 140, 147)
 - □ Plandaten S+B (Mittwoch) und Linie 163
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - 16 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 2525 km
 - □ Fahrleistung (leer): 710 km



12:00

10:00

16:00

14:00

18:00

Leerfahrt

Linienfahrt

Kurs 3

Kurs 4

Kurs 5

Kurs 6

04:00

06:00

08:00

20:00

22:00

26:00

24:00

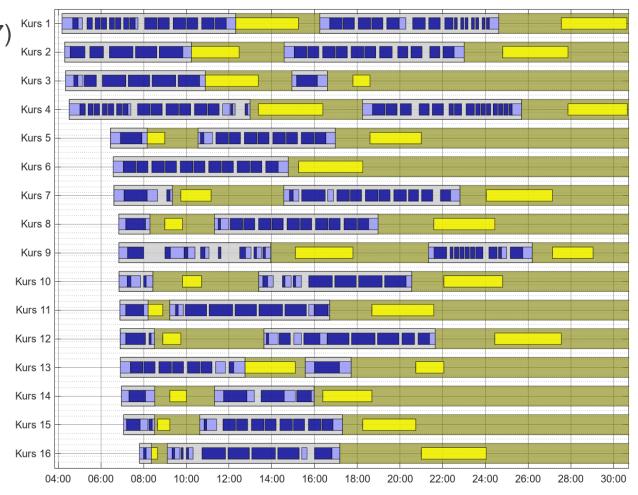
AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, E-Bus



- Eingangsdaten
 - Daten der KVB vom 27.09.2023 (Linie 140, 147)
 - □ Plandaten S+B (Mittwoch) und Linie 163
 - Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
 - Batterie 425 kWh, Ladung im Depot 120 kW

Philipp Sinhuber, Alexander Funke | ebusplan GmbH

- Umlaufplanung
 - 16 Busse / 3 Ladegeräte
 - Fahrleistung (gesamt): 2712 km
 - Fahrleistung (leer): 896 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Ergebnisse



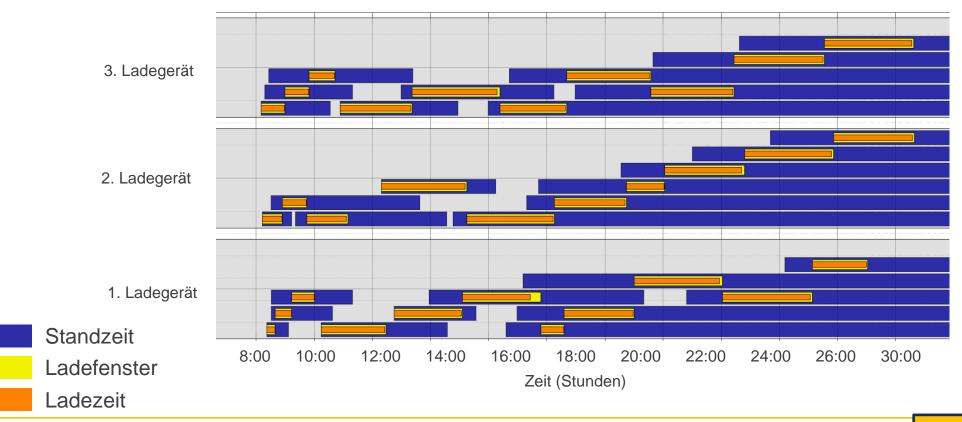
- Eingangsdaten
 - Daten der KVB vom 27.09.2023 (Linie 140, 147)
 - □ Plandaten S+B (Mittwoch) und Linie 163
 - Batterie-Solobusse mit elektrischer o. Hybridheizung / Batterie 400-575 kWh / Ladung im Depot 120 kW
 - Brennstoffzellenbusse
- Bereits die Fahrzeugkonfiguration mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung kommt ohne Fahrzeugmehrbedarf aus

Linie+S+B+163 (Mittwoch)									
	Batterie [kWh]	Heizung	Anzahl Busse	Anzahl Ladegeräte	Fahrleistung (gesamt) [km]	Fahrleistung (leer) [km]			
Dieselbus	-		16	-	2525	710			
	425	EIHe	16	3	2712	896			
Batteriebus	575	ElHe	16	3	2604	788			
Batteriebus	400	НуНе	16	2	2592	776			
	550	НуНе	16	2	2544	728			
H ₂ -Bus	-	ElHe	16	-	2544	729			

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Ladezeiten in Variante 2



- Ladezeiten der Busse in Variante 2 (Batteriebus, 425 kWh, EIHe)
 - Betrachtung des Energieverbrauchs im Worst Case (extreme Temperaturen)
 - 3 Ladegeräte

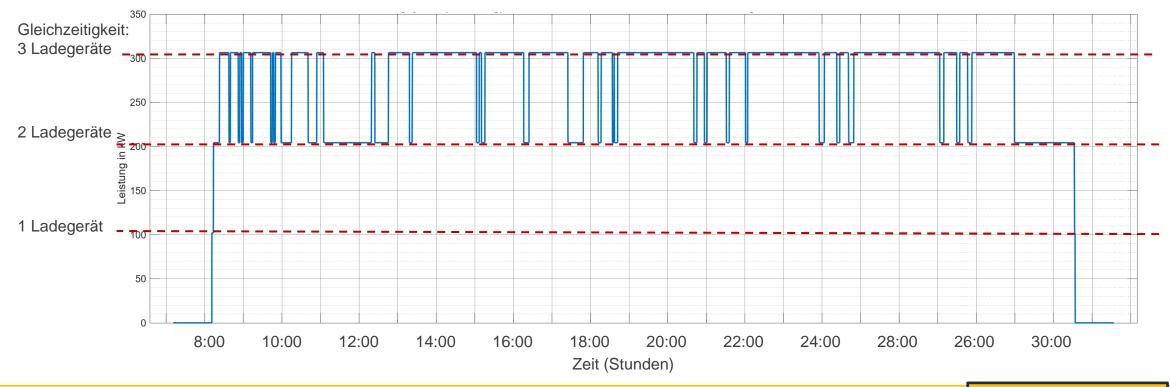


Philipp Sinhuber, Alexander Funke | ebusplan GmbH

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Lastgang in Variante 2



- Lastgang Ladung in Variante 2 (Batteriebus, 425 kWh, EIHe)
 - Betrachtung des Energieverbrauchs im Worst Case (extreme Temperaturen)
 - 3 Ladegeräte
 - Maximale abgerufene Leistung ca. 320 kW (netzseitig)





AP 2 Technische und betriebliche Analyse

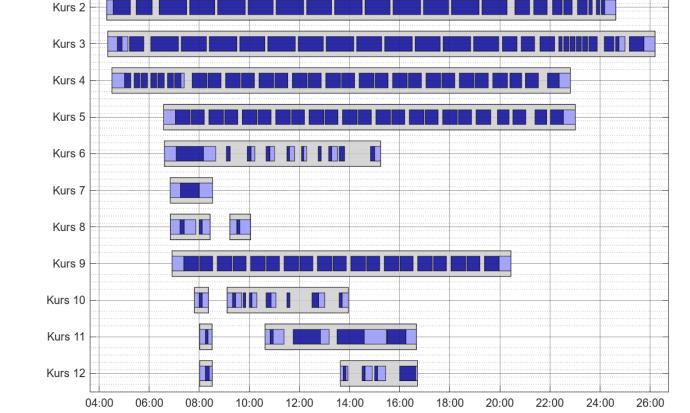
- Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung
 - Variante 3



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (>25 Pers.)



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Solobusse (Linie, S+B >25 Personen)
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - □ 12 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 2088 km
 - □ Fahrleistung (leer): 485 km



Leerfahrt

Linienfahrt

Kurs 1

Dieselbus

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (>25 Pers.)

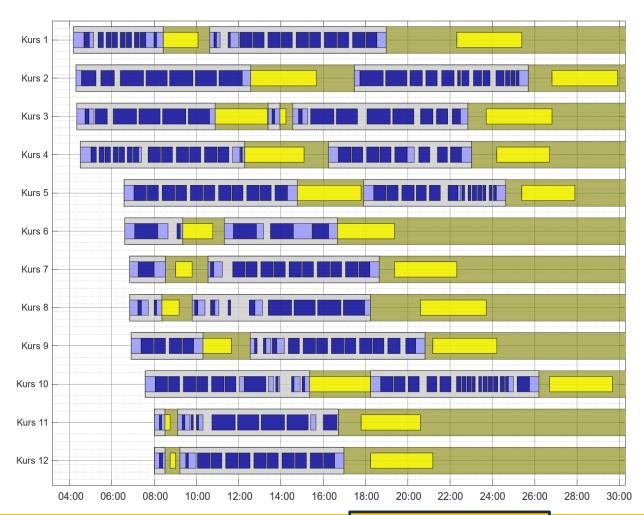


Eingangsdaten

- □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Solobusse (Linie, S+B >25 Personen)
- Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
- Batterie 425 kWh, Ladung im Depot 120 kW

Umlaufplanung

- □ 12 Busse / 3 Ladegeräte
- Fahrleistung (gesamt): 2296 km
- Fahrleistung (leer): 693 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (>25 Pers.)



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163, nur Solobusse (Linie, S+B >25 Personen)
 - □ Batterie-Solobusse mit elektrischer o. Hybridheizung / Batterie 400-575 kWh / Ladung im Depot 120 kW
 - Brennstoffzellenbusse
- Bereits die Fahrzeugkonfiguration mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung kommt ohne Fahrzeugmehrbedarf aus

Linie+S+B+163 (Mittwoch), nur Solobusse (ab 25 Pers.)									
	Batterie [kWh]	Heizing							
Dieselbus	-	-	12	-	2088	485			
	425	ElHe	12	3	2296	693			
Batteriebus	575	ElHe	12	3	2190	587			
batteriebus	400	HyHe	12	2	2167	564			
	550	НуНе	12	2	2103	501			
H ₂ -Bus	-	ElHe	12	-	2131	528			

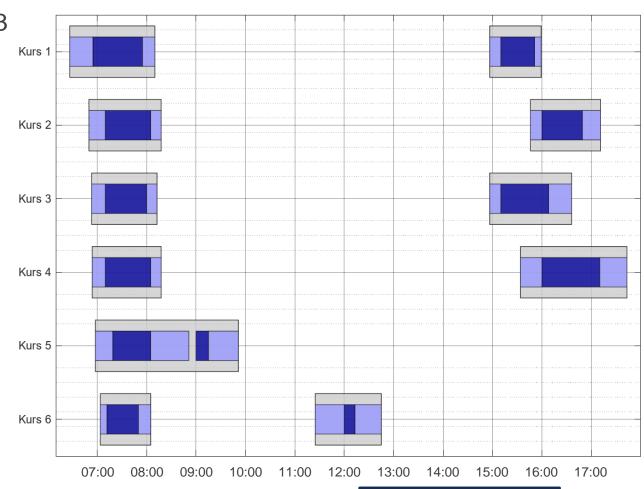
AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤25 Pers.)



- Eingangsdaten
 - Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 25 Pers.)
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - 6 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 475 km
 - Fahrleistung (leer): 262 km







Dieselbus

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 25 Pers.)



Eingangsdaten

- □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 25 Personen)
- Batterie-Minibusse mit Hybridheizung
- Batterie 115 kWh, Ladung im Depot 100 kW

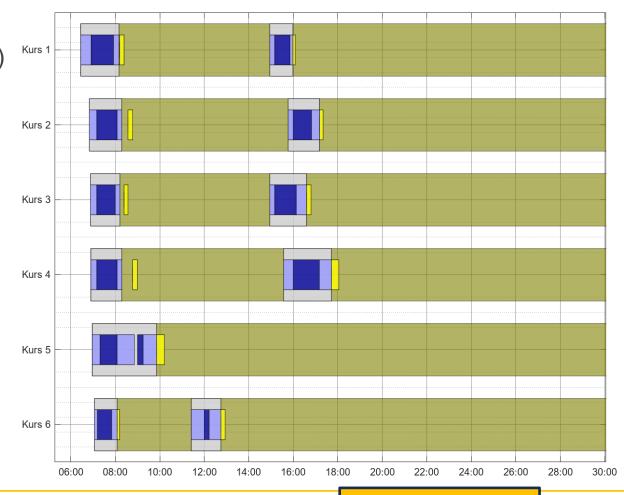
Umlaufplanung

- □ 6 Busse / 1 Ladegerät
- Fahrleistung (gesamt): 475 km
- Fahrleistung (leer): 262 km



Leerfahrt

Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 25 Pers.)



Eingangsdaten

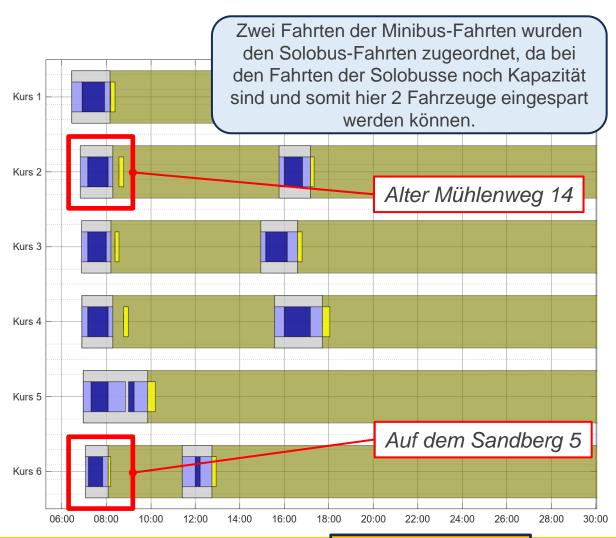
- □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163, nur Minibusse (Fahrten mit max. 25 Personen)
- Batterie-Minibusse mit Hybridheizung / Batterie 115 kWh / Ladung im Depot 100 kW
- Brennstoffzellen-Minibusse sind auf dem Markt nicht verfügbar

Linie+S+B+163 (Mittwoch), nur Minibusse (mit max. 25 Personen)									
Batterie [kWh] Heizung Anzahl Busse Umläufe Ladegeräte Fahrleistung (gesamt) [km] Fahrleist									
Dieselbus	-	1	6	11	-	475	262		
Batteriebus	115	НуНе	6	11	1	475	262		

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 25 Pers.)



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 25 Personen)
 - Batterie-Minibusse mit Hybridheizung
 - Batterie 115 kWh, Ladung im Depot 100 kW
- Umlaufplanung
 - □ 6 Busse / 1 Ladegerät
 - Fahrleistung (gesamt): 475 km
 - Fahrleistung (leer): 262 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 25 Pers.)

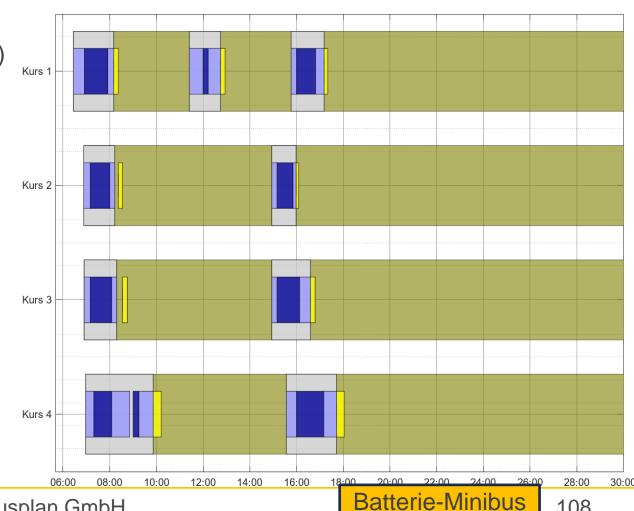


Eingangsdaten

- Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 25 Personen)
 - Minus 2 Fahrten, die jetzt bei Solobusse sind
- Batterie-Minibusse mit Hybridheizung
- Batterie 115 kWh, Ladung im Depot 100 kW

Umlaufplanung

- 4 Busse / 1 Ladegerät
- Fahrleistung (gesamt): 413 km
- Fahrleistung (leer): 233 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (>25 Pers.)

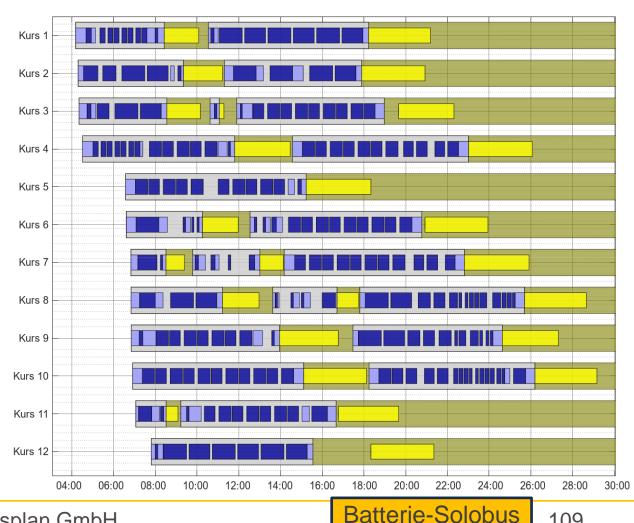


Eingangsdaten

- □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Solobusse (Linie, S+B >25 Personen)
 - Plus 2 Fahrten der Minibus-Fahrten
- Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
- Batterie 425 kWh, Ladung im Depot 120 kW

Umlaufplanung

- 12 Busse / 3 Ladegeräte
- Fahrleistung (gesamt): 2306 km
- □ Fahrleistung (leer): 670 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



425 kWh, ElHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solo- / Minibus



 Bereits die Fahrzeugkonfiguration der Solobusse mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung kommt ohne Fahrzeugmehrbedarf aus

Linie+S+B+163 (Mittwoch), nur Solobusse (+2 Fahrten der Minibus-Fahrten)									
	Batterie Heizung Anzahl Anzahl Fahrleistung Fahrleistung (leer) [km]								
Dieselbus	-	-	12	-	2150	514			
	425	ElHe	12	4	2306	670			
Batteriebus	575	ElHe	12	3	2231	595			
Datteriebus	400	HyHe	12	2	2211	575			
	550	HyHe	12	2	2142	506			
H ₂ -Bus	-	ElHe	12	-	2160	524			

Linie+S+B+163	(Mittwoch),	nur Minibusse	5 Personen) (-2 Fa	hrten, die jetzt bei	SB sind)		
	Batterie [kWh]	Heizung	Anzahl Busse	Anzahl Ladegeräte	Fahrleistung (gesamt) [km]	Fahrleistung (leer) [km]	
Dieselbus	-	-	4	1	413	233	
Batteriebus 115 HyHe 4 1 413 233							



AP 2 Technische und betriebliche Analyse

- Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung
 - Variante 4



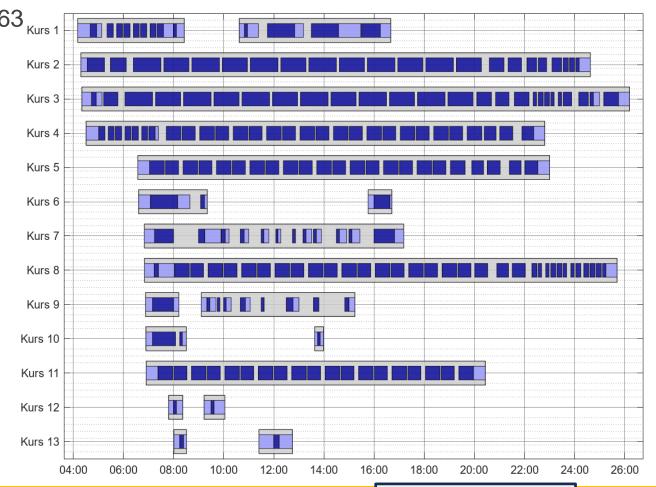
AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (> 18 Pers.)



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163_{Kurs 1}
 - Nur Solobusse (Linie, S+B >18 Personen)
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - 13 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 2257 km
 - □ Fahrleistung (leer): 571 km







Dieselbus

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (> 18 Pers.)



Eingangsdaten

- □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Solobusse (Linie, S+B >18 Personen)
- Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
- Batterie 425 kWh, Ladung im Depot 120 kW

Umlaufplanung

- □ 13 Busse / 3 Ladegeräte
- Fahrleistung (gesamt): 2439 km
- Fahrleistung (leer): 753 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



425 kWh, ElHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (> 18 Pers.)



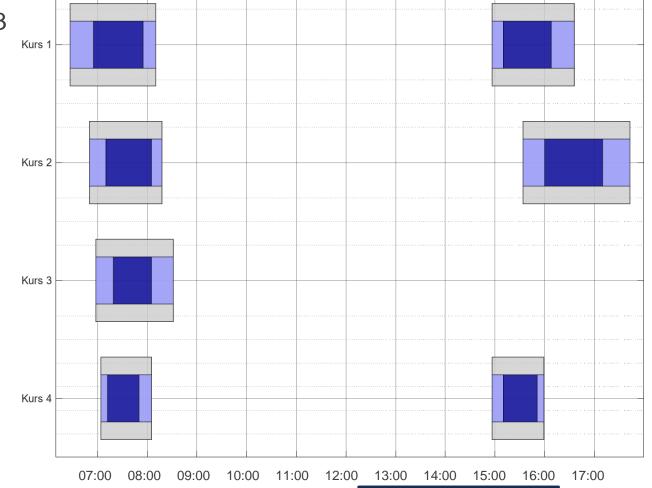
- Eingangsdaten
 - □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163, nur Solobusse (Linie, S+B >18 Personen)
 - □ Batterie-Solobusse mit elektrischer o. Hybridheizung / Batterie 400-575 kWh / Ladung im Depot 120 kW
 - Brennstoffzellenbusse
- Bereits die Fahrzeugkonfiguration mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung kommt ohne Fahrzeugmehrbedarf aus

Linie+S+B+163 (Mittwoch), nur Solobusse (ab 18 Pers.)								
	Batterie [kWh]	Heizung	Anzahl Busse	Anzahl Ladegeräte	Fahrleistung (gesamt) [km]	Fahrleistung (leer) [km]		
Dieselbus	-	-	13		2257	571		
	425	ElHe	13	3	2439	753		
Batteriebus	575	ElHe	13	3	2344	658		
batteriebus	400	НуНе	13	2	2324	638		
	550	HyHe	13	2	2249	563		
H ₂ -Bus	-	EIHe	13		2266	580		

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 18 Pers.)



- Eingangsdaten
 - □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 18 Pers.)
 - Dieselbusse
- Umlaufplanung
 - 4 Busse
 - Fahrleistung (gesamt): 282 km
 - Fahrleistung (leer): 153 km



Leerfahrt

Linienfahrt

Dieselbus

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 18 Pers.)

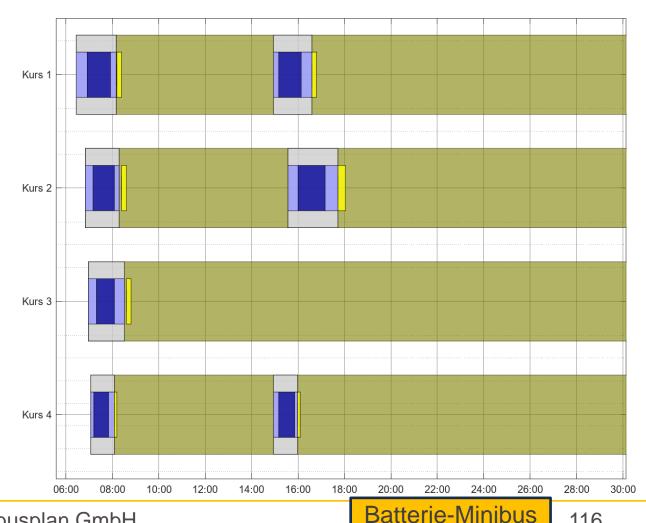


Eingangsdaten

- Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 18 Pers.)
- Batterie-Minibusse mit Hybridheizung
- Batterie 115 kWh, Ladung im Depot 100 kW

Umlaufplanung

- 4 Busse / 1 Ladegerät
- Fahrleistung (gesamt): 282 km
- Fahrleistung (leer): 153 km
- Linienfahrt
- _eerfahrt
- Ladephase Depot



115 kWh, HyHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 18 Pers.)



Eingangsdaten

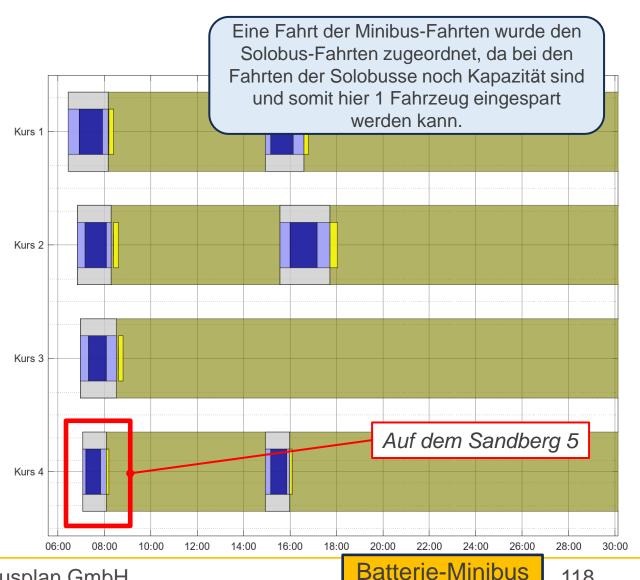
- □ Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163, nur Minibusse (Fahrten mit max. 18 Personen)
- Batterie-Minibusse mit Hybridheizung / Batterie 115 kWh / Ladung im Depot 100 kW
- Brennstoffzellen-Minibusse sind auf dem Markt nicht verfügbar

Linie+S+B-	Linie+S+B+163 (Mittwoch), Minibusse (mit max. 18 Personen)								
	Batterie [kWh] Heizung Anzahl Busse Umläufe Ladegeräte Gesamt) [km] Fahrleistung (leer) [km]								
Dieselbus	-	-	282	153					
Batteriebus 115 HyHe 4 7 1 282 153									

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 18 Pers.)



- Eingangsdaten
 - Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 18 Pers.)
 - Batterie-Minibusse mit Hybridheizung
 - Batterie 115 kWh, Ladung im Depot 100 kW
- Umlaufplanung
 - 4 Busse / 1 Ladegerät
 - Fahrleistung (gesamt): 282 km
 - Fahrleistung (leer): 153 km
- Linienfahrt
- _eerfahrt
- Ladephase Depot



115 kWh, HyHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Minibus (≤ 18 Pers.)

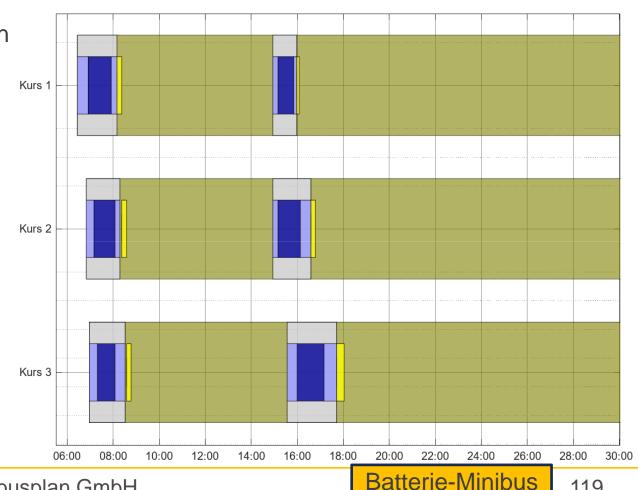


Eingangsdaten

- Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Minibusse (Fahrten mit max. 18 Personen
 - Minus 1 Fahrt, die jetzt bei Solobussen ist
- Batterie-Minibusse mit Hybridheizung
- Batterie 115 kWh, Ladung im Depot 100 kW

Umlaufplanung

- 3 Busse / 1 Ladegerät
- Fahrleistung (gesamt): 267 km
- Fahrleistung (leer): 144 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



115 kWh, HyHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solobus (> 18 Pers.)

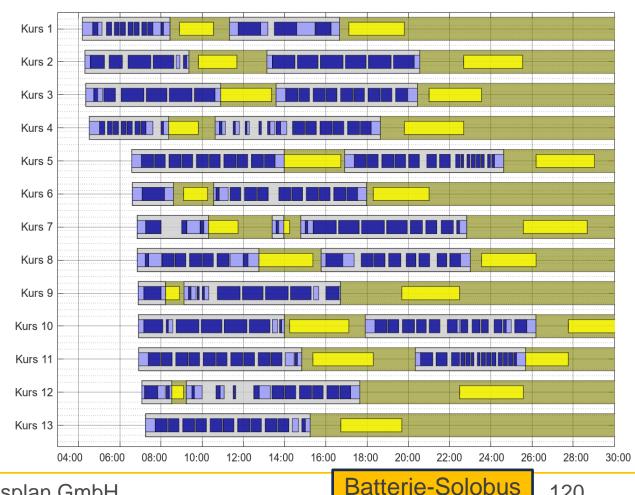


Eingangsdaten

- Plandaten Linie 140, 147, S+B (Mittwoch) + 163
 - Nur Solobusse (Linie, S+B >18 Personen)
 - Plus 1 Fahrt der Minibus-Fahrten
- Batterie-Solobusse mit elektrischer Heizung
- Batterie 425 kWh, Ladung im Depot 120 kW

Umlaufplanung

- 13 Busse / 3 Ladegeräte
- Fahrleistung (gesamt): 2460 km
- Fahrleistung (leer): 768 km
- Linienfahrt
- Leerfahrt
- Ladephase Depot



425 kWh, ElHe

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Umlaufplanung Linie+S+B+163, Solo- / Minibus



 Bereits die Fahrzeugkonfiguration der Solobusse mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung kommt ohne Fahrzeugmehrbedarf aus

Linie+S+B+163 (Mittwoch), nur Solobusse (+1 Fahrten der Minibus-Fahrten)										
	Batterie [kWh] Heizung Anzahl Umläufe Anzahl Ladegeräte (gesamt) [km] Fahrleistung (leer) [km]									
Dieselbus	-	-	13	19	-	2270	578			
	425	EIHe	13	26	3	2460	768			
Batteriebus	575	EIHe	13	20	3	2352	660			
batteriebus	400	НуНе	13	20	2	2309	617			
	550	НуНе	13	19	2	2270	578			
H ₂ -Bus	-	EIHe	13	19	-	2294	602			

Linie+S+B+163 (Mittwoch), nur Minibusse (mit max. 18 Personen) (-1 Fahrt, die jetzt bei SB ist)											
	Batterie [kWh]	Heizung	Anzahl Busse	Umläufe	Anzahl Ladegeräte	Fahrleistung (gesamt) [km]	Fahrleistung (leer) [km]				
Dieselbus	elbus 3 6 - 267 144										
Batteriebus	Batteriebus 115 HyHe 3 6 1 267 144										



AP 2 Technische und betriebliche Analyse

- Ergebnisse: Technische Machbarkeitsprüfung
 - Ergebnisse der Varianten



AP 2 Technische und betriebliche Analyse Ergebnisse der Varianten



- Ergebnisse der Umlaufplanung der Varianten 1 bis 4
 - □ Variante 1: Anzahl ist abhängig von der gewählten Fahrzeugkonfiguration (Antrieb, Batterie, Heizung)
 - Variante 2-4: auch mit der Fahrzeugkonfiguration mit kleiner Batterie und elektrischer Heizung ähnliche Kenndaten wie im Dieselbetrieb (Anzahl, Fahrkilometer)
 - Variante 2-4: geringste Anzahl an Bussen und Ladegeräten

Variante	Linienverkehr	Schüler- u. Bäder- verkehr + 163	Anzahl Busse (Bat. / H ₂)	Ladegeräte	
Var. 1	Einzeln, alles mit Solobussen	Einzeln, alles mit Solobussen	17-19 Solobusse	4-5*	
Var. 2	Verschnitten, alle	es mit Solobussen	16 Solobusse	3	
Var. 3	- Fahrten mit > 25 Per - Fahrten mit ≤ 25 Per	nnitten sonen, mit Solobussen sonen, mit Minibussen en von Solobussen übernommen	12 Solobusse + 4 Minibusse	3-5*	* Durch Synergien und
Var. 4		,	13 Solobusse + 3 Minibusse	3-4	Schieben der Ladefenster sin 4 Ladegeräte ausreichend.

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Zwischenfazit (1/2)



- Werden die Fahrleistungen "Linienverkehr" und "Schüler- u. Bäderverkehr + 163" getrennt betrachtet (Variante 1), ergibt sich, je nach Fahrzeugkonfiguration, ein Fahrzeugmehrbedarf von 1 bis 3 Fahrzeugen gegenüber dem Dieselbetrieb (16 Busse). Dieser Fahrzeugmehrbedarf ergibt sich aus den hohen Fahrleistungen des Linienverkehrs.
- Werden die Fahrleistungen "Linienverkehr" und "Schüler- u. Bäderverkehr + 163" verschnitten (Variante 2 bis 4),…
 - ... ist auch mit der kleinsten Fahrzeugkonfiguration kein Mehrbedarf gegenüber dem Dieselbetrieb (16 Busse) nötig.
 - ... sind unabhängig der Konfiguration die Kenndaten wie Fahrkilometer etc. vergleichbar mit dem Dieselbetrieb.
 - □ Einzelne Fahrten des Schüler- und Bäderverkehrs können, abhängig der Anzahl an Fahrgästen, ohne Fahrzeugmehrbedarf, auch mit Minibussen statt mit Solobussen erbracht werden (Varianten 3 für Fahrten bis max. 25 Fahrgästen und Variante 4 mit max. 18 Fahrgästen).

AP 2 Technische und betriebliche Analyse Zwischenfazit (2/2)



- Abhängig der Fahrzeugkonfiguration werden 3 bis 4 Standardladegeräte für die Ladung der Batteriebusse benötig. Eine Reserve ist dabei noch nicht enthalten.
 - □ Die Ladegeräte können auf je 2 Ladepunkte verschaltet werden.
 - □ Bei der benötigten Anzahl an Fahrzeugen (mind. 16 Busse) würden 4 x 2 Ladepunkte dazu führen, dass Fahrzeuge rangiert werden müssen. Mehr Ladegeräte und Ladepunkte können Abhilfe schaffen.
 - Es wird empfohlen für jeden Bus einen Ladepunkt zu schaffen
 - bei 16 Bussen und Ladepunkte entspricht dieses 8 Ladegeräten
- Die Untersuchungen bilden nur den Fahrplanbedarf ab und enthalten keine Reservefahrzeuge.

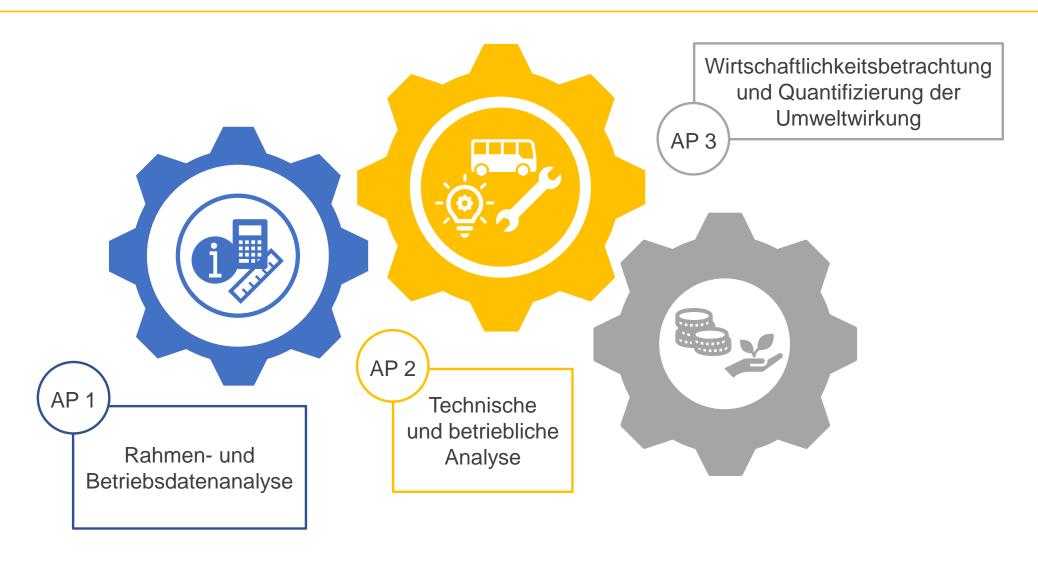


AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Quantifizierung der Umweltwirkung



Ablauf der Machbarkeitsstudie Übersicht Arbeitspakete





AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Umweltwirkung Inhalt



Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Quantifizierung der Umweltwirkung



- In der technischen und betrieblichen Analyse im AP 2 wurden Einsatzkonzepte für jede technische Konfiguration erstellt und die betrieblichen Auswirkungen quantifiziert. Im Rahmen von AP 3 wurde basierend auf diesen Ergebnissen zuerst eine detaillierte Total Cost of Ownership-Rechnung (TCO) durchgeführt. Dabei wurden die Kosten sowohl für Anfangsinvestitionen als auch für Betriebskosten detailliert aufgeschlüsselt, was den klaren Unterschied zur Kostenstruktur der Dieselbusse verdeutlichte.
- Des Weiteren wurde eine umfassende Quantifizierung der Umweltauswirkungen vorgenommen, bei der nicht nur die Emissionen während des Betriebs, sondern auch die Emissionen entlang der gesamten Wertschöpfungskette berücksichtigt wurden, einschließlich der Bereitstellung der Energieträger und der Batterieherstellung.
- Im Folgenden wird zuerst auf die Methodik der TCO-Rechnung und ihre Ergebnisse eingegangen. Anschließend werden die Methodik der Quantifizierung der Umweltauswirkungen und ihre Ergebnisse erläutert.



AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Quantifizierung der Umweltwirkung

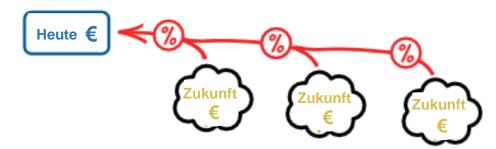
- Wirtschaftlichkeitsbetrachtung
- Quantifizierung der Umweltwirkung



AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung Methodik



- Total Cost of Ownership (TCO) → Betrachtung von Anfangsinvestitionen und laufenden Kosten
 - Umfassender Vergleich der Wirtschaftlichkeit der Elektrobuskonzepte und der Diesel-Referenz durch die Berechnung des Barwerts und der Annuitäten
- Aufschlüsselung der Kosten nach Gefäßgrößen und Kostenpositionen



- Abgestimmter Betrachtungszeitraum über 10 Jahre für alle Fahrzeugkonzepte
- Kenndaten wurden mit der Piccolonia abgesprochen (übermittelten Abfrage-Tabelle) und in die TCO-Rechnung übernommen

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung Kenndaten für TCO-Rechnung



15 min kürzer als beim Diesel, da auf die Fahrt zum Tanken verzichtet wird (Zeitannahmen von Hr. Klein

bestätigt)

- Rüstzeiten
 - Piccolonia: "Ausfahrt Frühdienst <u>15 Minuten</u> Abfahrtskontrolle" und
 - □ Piccolonia: "Einfahrt Spätdienst <u>30 Minuten</u> Tanken, Ablösezeiten"
 - In der TCO-Rechnung werden daher zusätzlich zu der bei der Umlaufplanung ermittelten Fahrerzeit folgendes angesetzt:

Abfahrtskontrolle für alle Busse: 15 min

Dieselbusse Tanken, Ablösezeit: 30 min

E-Bus Ablösezeit, Rangierzeit: 15 min

H₂-Busse Tanken, Ablösezeit:
 60 min (Ablösung + 2x Weg zur Tankstelle + Tanken)

Für jede Variante wurden 8 Ladegeräte angesetzt

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung Kenndaten für TCO-Rechnung



- Weitere Kenndaten für die TCO-Rechnung wurden in einer Abfrage per Excel-Tabelle mit der Piccolonia besprochen und übernommen
- Die finalen Werten sind in der beigefügten Excel-Tabelle hinterlegt
 - Datei: 2024-11-22__an_Piccolonia__TCO-Parameter.xlsx



AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Kostenpositionen





AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 1, Linienverkehr

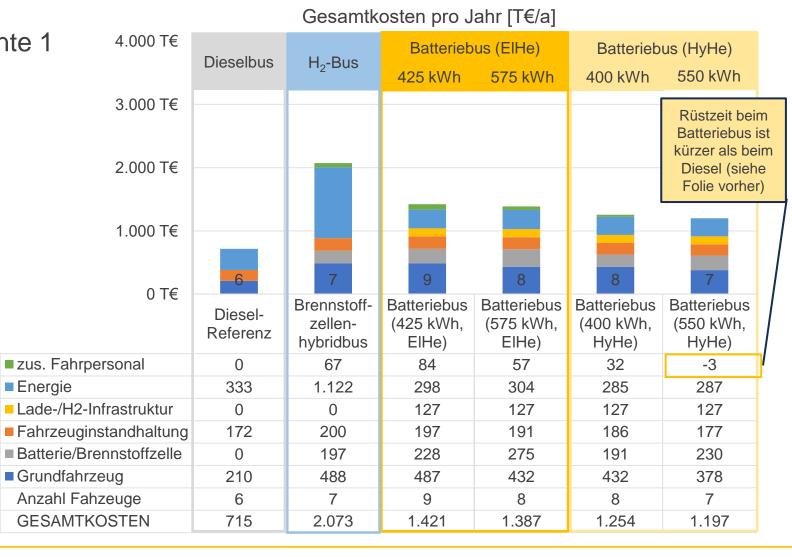


Gesamtkosten pro Jahr für Variante 1

Linienverkehr

22.11.2024

Nutzkilometer pro Jahr: 444.565 km



Energie

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 1, Schüler- u. Bäderverk. + 163



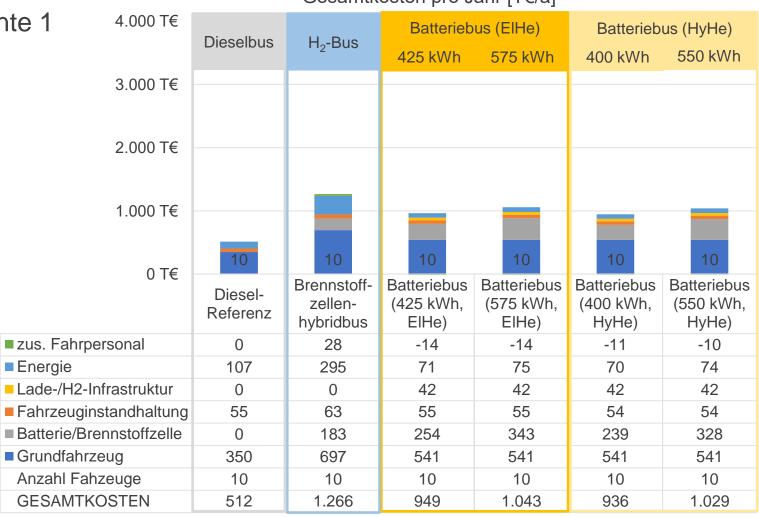
Gesamtkosten pro Jahr [T€/a]

Gesamtkosten pro Jahr für Variante 1

Schüler- und Bäderverkehr + 163

22.11.2024

Nutzkilometer pro Jahr: 67.510 km



Energie

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 1, Summe





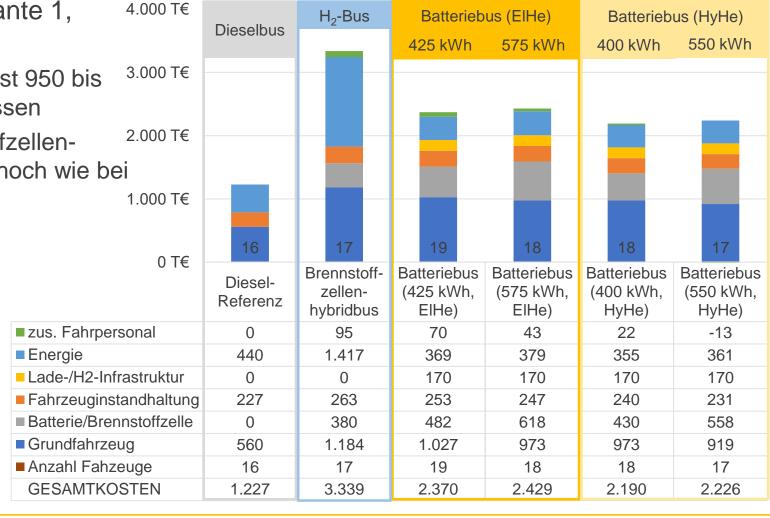
- Gesamtkosten pro Jahr für Variante 1, Summe
 - Der Einsatz von Batteriebussen ist 950 bis 3.000 T 1.200 T€ teurer als mit Dieselbussen
 - Die Gesamtkosten der Brennstoffzellenhybridbussen sind fast 3-mal so hoch wie bei
 Dieselbussen

Linienverkehr

Schüler- und Bäderverkehr + 163

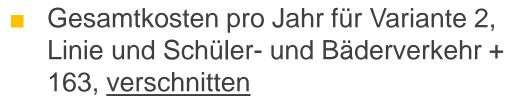
Nutzkilometer pro Jahr: 512.076 km

Aufgrund der hohen Gesamtkosten der Busse mit Brennstoffzellen werden diese nicht weiter verfolgt.



AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 2

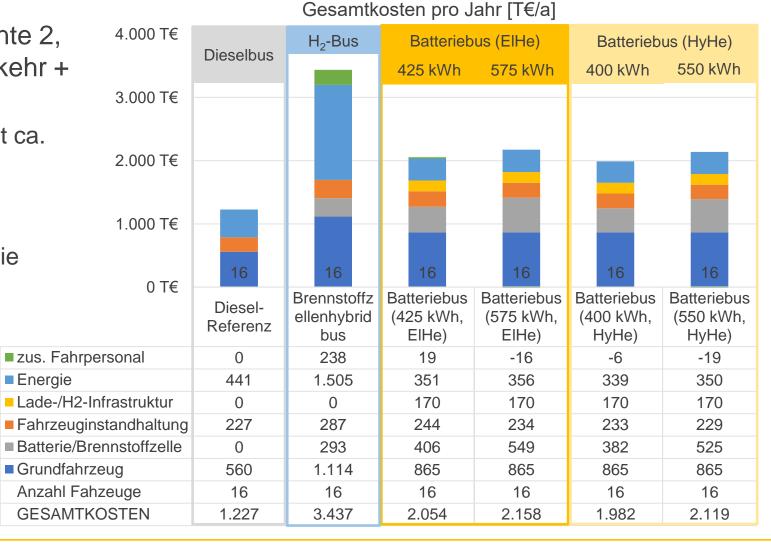




- Der Einsatz von Batteriebussen ist ca. 750 bis 930 T€ teurer als mit Dieselbussen
- Die Kosten für den Einsatz von Batteriebussen profitieren durch die Verschneidung (-150 bis -270 T€)

Linienverkehr + Schüler- und Bäderverkehr + 163

Nutzkilometer pro Jahr: 512.076 km



Energie

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 3, Solobusse

Vergleich der Kosten für Variante 3, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 25 Personen), Verschiebung von 2 Fahrten der Minibusse zu den Solobussen

Gesamtkosten pro Jahr [T€/a]



Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 461.448 km

en					
1.000 T€					
0 T€	12	12	12	12	12
0 16	Diesel- Referenz	Batteriebus (425 kWh, EIHe)	Batteriebus (575 kWh, EIHe)	Batteriebus (400 kWh, HyHe)	Batteriebus (550 kWh, HyHe)
■ zus. Fahrpersonal	0	-1	-8	38	-2
■ Energie	402	316	332	326	323
Lade-/H2-Infrastruktur	0	127	127	127	127
■ Fahrzeuginstandhaltung	207	213	215	222	206
■ Batterie/Brennstoffzelle	0	287	412	304	394
■ Grundfahrzeug	420	649	649	649	649
Anzahl Fahzeuge	12	12	12	12	12
GESAMTKOSTEN	1.029	1.590	1.727	1.666	1.697

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 3, Minibusse



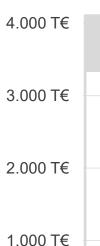
Batteriebus (HyHe)

115 kWh

Gesamtkosten pro Jahr [T€/a]

Dieselbus

Vergleich der Kosten für Variante 3, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 25 Personen), Verschiebung von 2 Fahrten der Minibusse zu den Solobussen



Minibusse

Nutzkilometer pro Jahr: 50.627 km

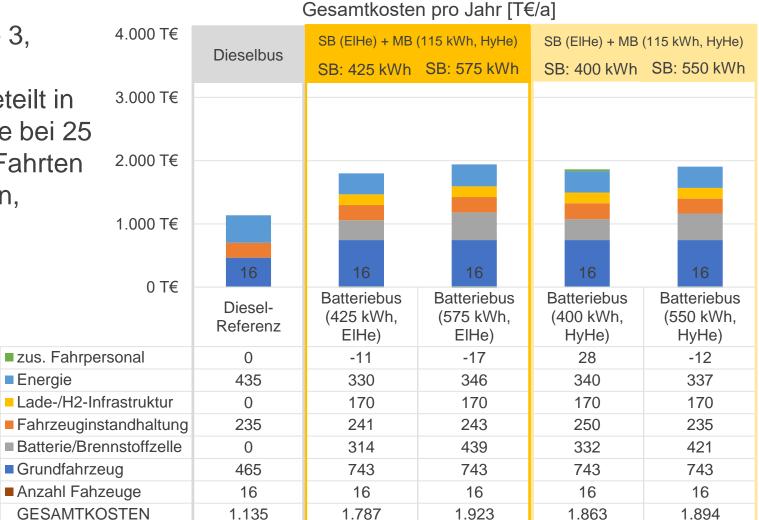
0.76	4	4
0 T€	Diesel-Referenz	Minibus (115 kWh, HyHe)
■ zus. Fahrpersonal	0	-10
■ Energie	33	14
Lade-/H2-Infrastruktur	0	42
■ Fahrzeuginstandhaltung	28	28
■ Batterie/Brennstoffzelle	0	27
■ Grundfahrzeug	45	94
Anzahl Fahzeuge	4	4
GESAMTKOSTEN	106	197

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 3, Summe

Vergleich der Kosten für Variante 3, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 25 Personen), Verschiebung von 2 Fahrten der Minibusse zu den Solobussen, Summe

Solobusse (SB) u. Minibusse (MB)

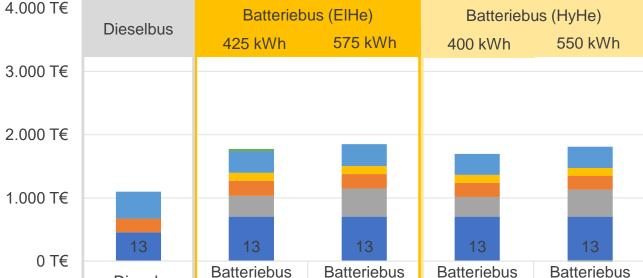
Nutzkilometer pro Jahr: 512.076 km



AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 4, Solobusse

Vergleich der Kosten für Variante 4, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 18 Personen), Verschiebung vor Fahrt der Minibusse zu den Solo

Gesamtkosten pro Jahr [T€/a]



Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 477.243 km

n 1 obussen	2.000 T€					
	1.000 T€					
	0 T€	13	13	13	13	13
	0 1€	Diesel- Referenz	Batteriebus (425 kWh, EIHe)	Batteriebus (575 kWh, EIHe)	Batteriebus (400 kWh, HyHe)	Batteriebus (550 kWh, HyHe)
■ zus. Fahrpe	ersonal	0	32	-4	-7	-25
■ Energie		424	344	348	330	337
Lade-/H2-Ir	nfrastruktur	0	127	127	127	127
Fahrzeugin	standhaltung	219	237	226	224	217
■ Batterie/Bre	ennstoffzelle	0	330	446	310	427
■ Grundfahrz	eug	455	703	703	703	703
Anzahl Fah	zeuge	13	13	13	13	13
GESAMTK	OSTEN	1.097	1.772	1.847	1.688	1.785

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 4, Minibusse



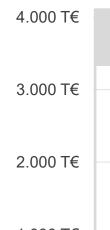
Batteriebus (HyHe)

115 kWh

Gesamtkosten pro Jahr [T€/a]

Dieselbus

Vergleich der Kosten für Variante 4, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 18 Personen), Verschiebung von 1 Fahrt der Minibusse zu den Solobussen



Minibusse

Nutzkilometer pro Jahr: 34.833 km

1.000 T€		
0 T€	3	33
010	Diesel-Referenz	Minibus (115 kWh, HyHe)
■ zus. Fahrpersonal	0	-7
■ Energie	21	9
Lade-/H2-Infrastruktur	0	42
■ Fahrzeuginstandhaltung	18	18
■ Batterie/Brennstoffzelle	0	21
■ Grundfahrzeug	34	70
Anzahl Fahzeuge	3	3
GESAMTKOSTEN	73	154

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung Variante 4, Summe

Vergleich der Kosten für Variante 4, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 18 Personen), Verschiebung von 1 Fahrt der Minibusse zu den Solobussen, Summe

Solobusse (SB) u. Minibusse (MB)

Nutzkilometer pro Jahr: 512.076 km

Gesamtkosten pro Jahr [T€/a] 4.000 T€ SB (EIHe) + MB (115 kWh, HyHe) SB (EIHe) + MB (115 kWh, HyHe) Dieselbus SB: 425 kWh SB: 575 kWh SB: 400 kWh SB: 550 kWh 3.000 T€ 2.000 T€ 1.000 T€ 16 16 16 16 0 T€ Batteriebus Batteriebus Batteriebus **Batteriebus** Diesel-(425 kWh, (575 kWh, (400 kWh. (550 kWh, Referenz EIHe) ElHe) HyHe) HyHe) zus. Fahrpersonal -11 0 25 -14 -33 353 357 346 445 339 Lade-/H2-Infrastruktur 170 170 0 170 170 Fahrzeuginstandhaltung 237 255 245 242 235 ■ Batterie/Brennstoffzelle 0 350 467 331 447 Grundfahrzeug 488 773 773 773 773 ■ Anzahl Fahzeuge 16 16 16 16 16

2.001

1.841

GESAMTKOSTEN

1.171

1.926

Energie

1.938

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung TCO-Rechnung: Vergleich der Varianten



- Gesamtkosten pro Jahr der Varianten 1 bis 4
 - Verschneidung der Fahrleistungen senkt Kosten
 - Einsatz von Minibussen führt zu weiteren Kostenreduktion
 - Kleinere Batteriekapazität ist günstiger, jedoch ist die größere nicht viel teurer und bietet mehr Flexibilität

Variante	Linienverkehr	Schüler- u. Bäderverkehr + 163	Anzahl Busse (Bat. / H ₂)	Kosten Dieselbusse [T€/a]	Kosten Batteriebusse [T€/a]	Faktor Diesel- zu Batteriebus
Var. 1	Einzeln, alles mit Solobussen	Einzeln, alles mit Solobussen	17-19 Solobusse	1.227	2.190 - 2.429	1,78 - 1,98
Var. 2	Verschnitten, alle	es mit Solobussen	16 Solobusse	1.227	1.982 - 2.158	1,62 - 1,76
	Vers - Fahrten mit >25 Personen, mit - Fahrten mit ≤25 Personen, mit - 2 Fahrten der Minibusse werde	12 Solobusse 4 Minibusse	1.135	1.787 - 1.923	1,57 - 1,7	
Var. 4	Vers - Fahrten mit >18 Personen, mit - Fahrten mit ≤18 Personen, mit - 1 Fahrt der Minibusse wird von	13 Solobusse 3 Minibusse	1.171	1.841 - 2.001	1,57 - 1,71	

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung Zwischenfazit (1/2)



- Ein Verschneiden der Fahrleistungen von "Linienverkehr" und " Schüler- u. Bäderverkehr + 163" senkt die Kosten im Betrieb mit alternativen Antrieben.
- Werden auf Fahrten mit wenigen Personen (bis zu 18 oder 25 Personen im Schüler- und Bäderverkehr) Minibusse eingesetzt, können die Kosten noch weiter gesenkt werden.
- In Varianten 2 und 4 ist die Kombination aus Minibus mit 115 kWh und Hybridheizung sowie Solobus mit moderater Batterie (400 kWh) und Hybridheizung am wirtschaftlichsten.
- In der Variante 3 ist die Kombination aus Minibus mit 115 kWh und Hybridheizung und Solobus mit moderaterer Batterie (425 kWh) und elektrischer Heizung am wirtschaftlichsten.

AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung Zwischenfazit (2/2)



- Die Varianten mit größerer Batterie haben höhere jährliche Gesamtkosten:
 - □ Max. 7,7% in Var 2-4 (7,7% in Variante 3 mit Solobus ElHe von 425 kWh auf 575 kWh)
- Diesen Mehrkosten gegenüber stehen die Vorteile,
 - auf zukünftige Fahrleistungsänderungen besser vorbereitet zu sein, und
 - die Fahrzeuge über die ÖPNV-Fahrleistung hinaus mehr und flexibler einsetzen zu können (z.B. etwaige Auftragsfahrten / Aufträge von privat).
- Auch bei Verwendung von Brennstoff-Zusatzheizungen (HyHe) kann der allergrößte Teil der Emissionen reduziert werden (gegenüber Dieselbusbetrieb). Den zusätzlichen Emissionseinsparungen, die elektrische Heizungen (ElHe) bringen, stehen gegenüber:
 - □ jährliche Mehrkosten bei ElHe: max. 9,1% in Variante 1 und max. 4,6% in Variante 2-4 (in Variante 3 mit moderater Batterie ist ElHe sogar günstiger)
 - flexiblere Einsatzmöglichkeiten bei HyHe durch die größeren Reichweiten
- Die Untersuchungen bilden nur den Fahrplanbedarf ab und enthalten keine Reservefahrzeuge.



AP 3 Wirtschaftlichkeitsbetrachtung und Quantifizierung der Umweltwirkung

- Wirtschaftlichkeitsbetrachtung
- Quantifizierung der Umweltwirkung



AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Betrachtete Emissionen



- Global wirksame Emissionen: CO₂
 - Lokal emittierte CO₂-Emissionen
 - CO₂-Emissionen der Batterieherstellung
 - CO₂-Emissionen der Energieträgerbereitstellung
 - (Herstellung/Entsorgung von Fahrzeugen, Werkzeug, etc. i.d.R. vernachlässigt)

- Lokal wirksame Emissionen: Stickoxide (NO_x) und Feinstaub (PM)
 - Nur lokal (=während der Fahrt) emittierte Emissionen relevant
 - Feinstaub-Emissionen durch Bremsabrieb und Aufwirbelung von Straßenstaub werden vernachlässigt
 - werden i.d.R. nicht betrachtet (schwer zu quantifizieren und zu vermeiden)
 - Elektrobus hätte leichte Vorteile durch geringeren Bremsverschleiß (regeneratives Bremsen)
 - haben i.d.R. größere Partikelgrößen (geringere Lungengängigkeit)

AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Methodik



- Emissionen des Betriebs der Elektrobusse:
 - Klimaneutraler Ökostrom mit 0 gCO₂e/kWh
- Emissionen der (Ersatz-)Batterieherstellung mitberücksichtigt
 - □ 106 kg CO₂e / kWh
- Emissionen des Brennstoffzellenherstellung mitberücksichtigt
 - \square 30,5 kg CO₂e / kWh
- Emissionen der Dieselreferenz
 - □ CO₂e-Emissionen basieren auf durchschnittlichem Dieselverbrauch von Bussen
 - NO_x- und PM-Emissionen basieren auf Euro VI Emissionsfaktoren aus HBEFA 4.2 ["Handbuch Emissionsfaktoren des Straßenverkehrs" - Stand 2021]

	Durchschn. Dieselverbrauch [Liter/100km]	CO₂e [kg/km]	NO _X [g/km]	PM [g/km]				
MINIBUS	15,6	0,49	0,08	0,0015				
SOLOBUS	36,5	1,15	0,18	0,0035				

AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 1, Linienverkehr



Vergleich der Emissionen für Variante 1, Linienverkehr

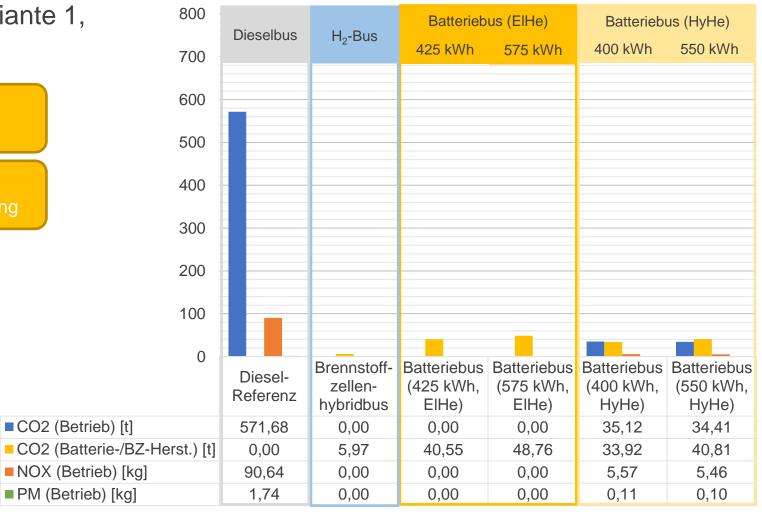
> Ca. 90 % Einsparung der CO₂e-Emissionen gegenüber der Diesel-Referenz bei allen

Keine lokalen NO, und PM-Emissionen bei

Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 444.565 km

Emissionen (jährlich)



CO2 (Betrieb) [t]

NOX (Betrieb) [kg]

AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 1

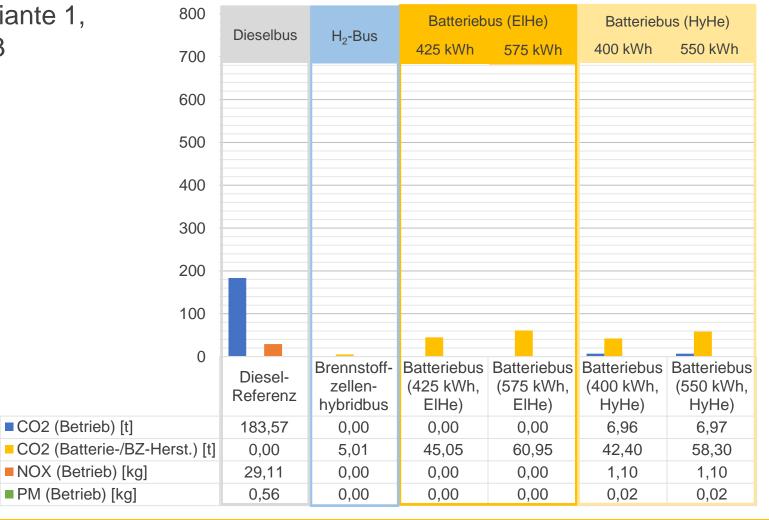


Vergleich der Emissionen für Variante 1, Schüler- und Bäderverkehr + 163

Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 67.510 km

Emissionen (jährlich)



CO2 (Betrieb) [t]

■ NOX (Betrieb) [kg]

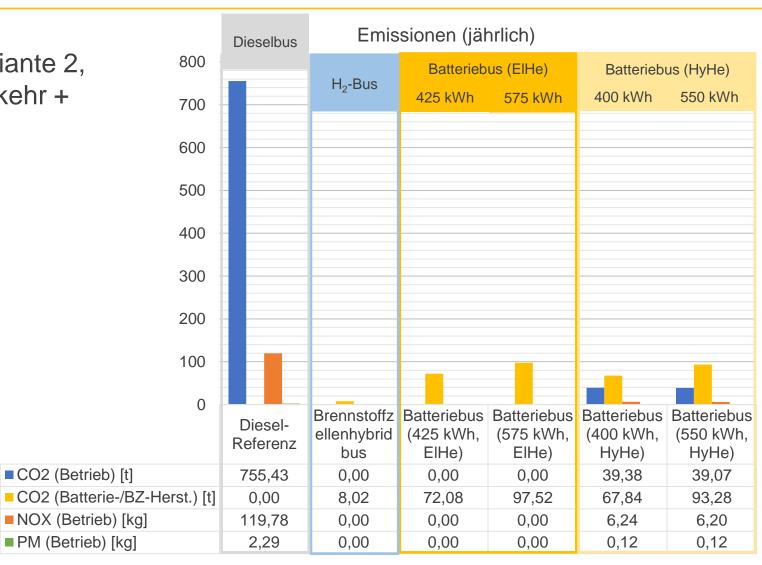
AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 2



Vergleich der Emissionen für Variante 2, Linie und Schüler- und Bäderverkehr + 163

Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 512.076 km



CO2 (Betrieb) [t]

■ NOX (Betrieb) [kg]

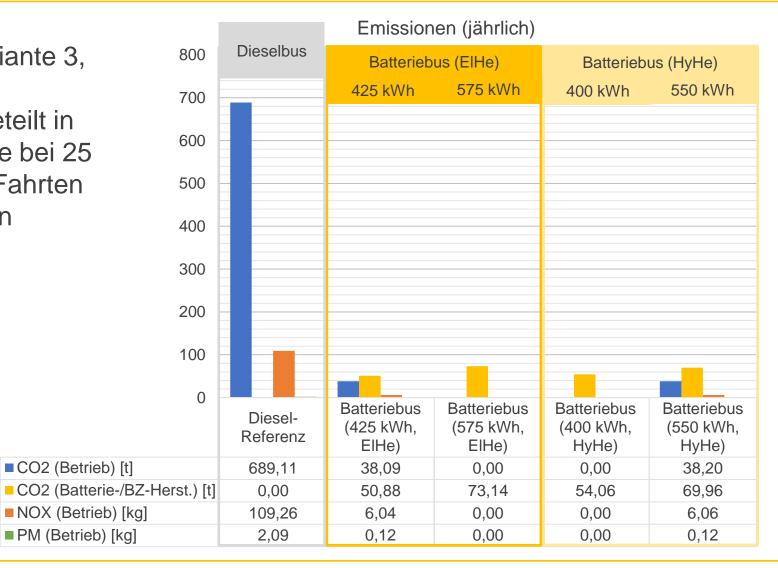
AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 3, Solobusse



Vergleich der Emissionen für Variante 3, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 25 Personen), Verschiebung von 2 Fahrten der Minibusse zu den Solobussen

Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 461.448 km



CO2 (Betrieb) [t]

■ NOX (Betrieb) [kg]

AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 3, Minibusse



Vergleich der Emissionen für Variante 3, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 25 Personen), Verschiebung von 2 Fahrten der Minibusse zu den Solobussen

Minibusse

Nutzkilometer pro Jahr: 50.627 km

Emissionen (jährlich) 800 Batteriebus (HyHe) Dieselbus 115 kWh 700 600 500 400 300 200 100 0 Diesel-Referenz Minibus (115 kWh, HyHe) 56,26 0.00 CO2 (Batterie-/BZ-Herst.) [t] 0,00 4.88 8,92 0.00 0,17 0.00

CO2 (Betrieb) [t]

■ NOX (Betrieb) [kg]

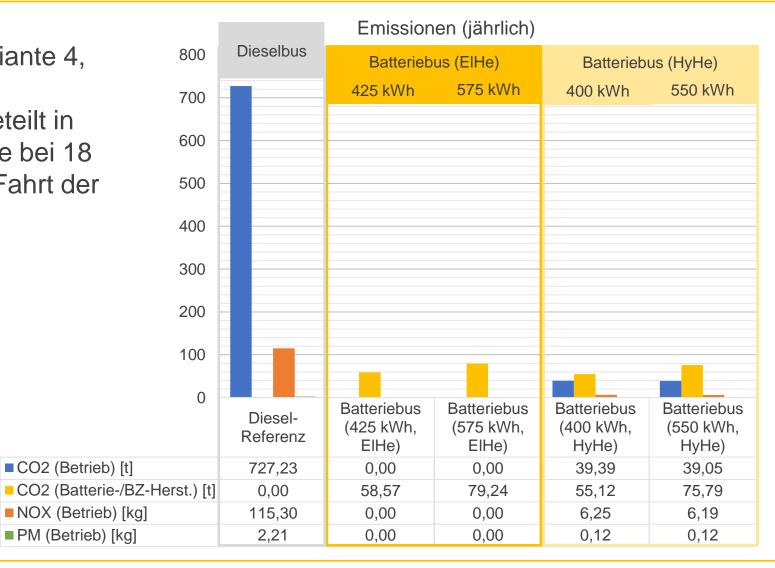
AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 4, Solobusse



Vergleich der Emissionen für Variante 4, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 18 Personen), Verschiebung von 1 Fahrt der Minibusse zu den Solobussen

Solobusse

Nutzkilometer pro Jahr: 477.243 km



CO2 (Betrieb) [t]

■ NOX (Betrieb) [kg]

AP 3 Quantifizierung der Umweltwirkung Emissionswerte: Variante 4, Minibusse



Vergleich der Emissionen für Variante 4, Linienverkehr und Schüler- und Bäderverkehr verschnitten, aufgeteilt in Solo- und Minibusfahrten (Grenze bei 18 Personen), Verschiebung von 1 Fahrt der Minibusse zu den Solobussen

Minibusse

Nutzkilometer pro Jahr: 34.833 km

Emissionen (jährlich) 800 Batteriebus (HyHe) Dieselbus 115 kWh 700 600 500 400 300 200 100 0 Diesel-Referenz Minibus (115 kWh, HyHe) 36,55 0.00 CO2 (Batterie-/BZ-Herst.) [t] 0,00 3,66

5,79

0,11

CO2 (Betrieb) [t]

■ NOX (Betrieb) [kg]

■ PM (Betrieb) [kg]

0.00

0.00

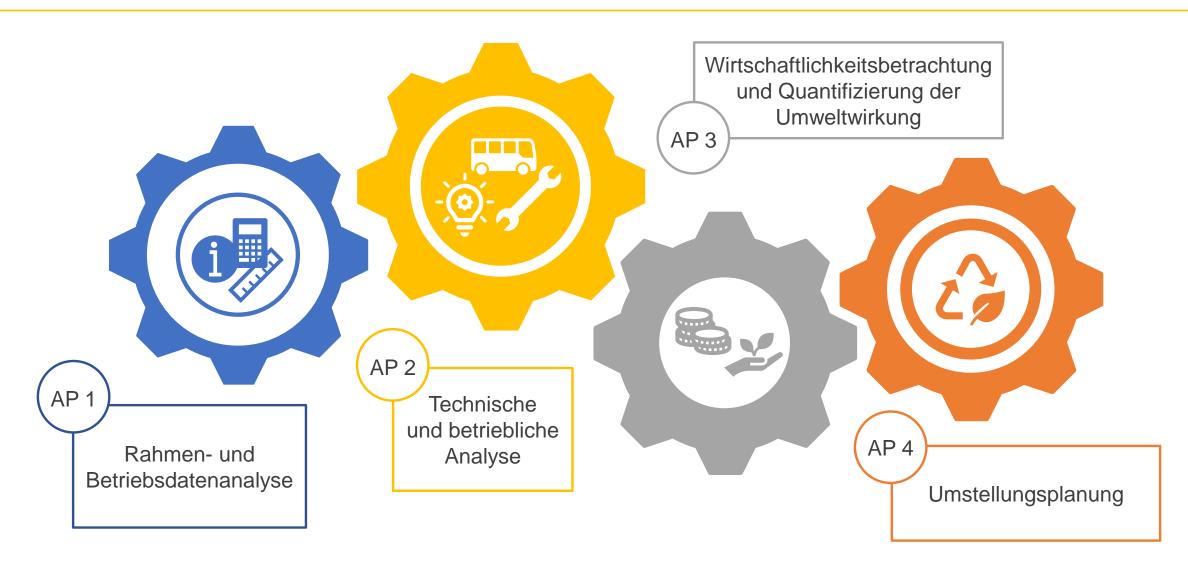


AP 4 Umstellungsplanung



Ablauf der Machbarkeitsstudie Übersicht Arbeitspakete





AP 4 Umstellungsplanung Inhalt





- In den vorherigen Arbeitspakten wurden die betrieblichen, ökonomischen und ökologischen Konsequenzen der einzelnen Fahrzeugkonzepte der Batteriebusse eingehend analysiert und verglichen. In diesem Arbeitspaket wurde basierend auf diesen Erkenntnissen eine Technologieempfehlung mit einem konkreten Betriebskonzept und Fahrzeugkonfigurationen ausgesprochen.
- Ausgehend von den Ergebnissen der detaillierten Analyse aktueller
 Randbedingungen im AP 1 wurde anschließend ein Zeitplan für die Realisierung des Vorhabens erstellt.
- Mit den Randbedingungen der Piccolonia für den Betriebshof in AP 1 wurden Konzepte zum Ausbau der Ladeinfrastruktur und Abstellung der Fahrzeuge auf dem Gelände erstellt.



AP 4 Umstellungsplanung

- Technologieempfehlung
- Umstellungsplanung Fahrzeugflotte
- Umstellungsplanung Betriebshof
- Beispielhafter Zeitplan



Technologieempfehlung Schlussfolgerungen aus AP 1 bis 3



- Die Varianten 2 bis 4 führen zu keinem Mehrbedarf an Fahrzeugen gegenüber dem Dieselbetrieb. Die geringsten Gesamtkosten ergeben sich beim Einsatz von Minibussen in den Variante 3 und 4. Da die Marktverfügbarkeit von Minibussen mit mind. 18 Plätzen höher ist als mit 25 Plätzen, wird Variante 4 empfohlen.
- Empfehlung für Solobusse: Busse mit ca. 575 kWh Batteriekapazität und elektrischer Heizung
 - Größere Batterien bieten höhere Reichweiten und damit mehr Möglichkeiten, in Zukunft zusätzliche Fahrleistungen zu übernehmen. Die elektrische Heizung verursacht die geringsten Emissionen. Die Gesamtkosten für beides sind um ca. 8 % höher als bei einer moderaten Batterie und Hybridheizung (Brennstoff-Zuheizer an kalten Tagen).
- Empfehlung für Minibusse: Busse mit ca. 115 kWh Batteriekapazität und Hybridheizung
 - Die Hybridheizung bietet eine größere Reichweite als eine elektrische Heizung. Sie bietet mehr Möglichkeiten, auch außerhalb des ÖPNV-Betriebs Fahrleistungen zu übernehmen
- Die Depotladung mit Standardladegeräten und Steckerladung ist ausreichend. Es werden mindestens 4 Ladegeräte benötigt ("Best Case").
- Es wird empfohlen, auf je 2 Busse ein Ladegerät zu installieren.



AP 4 Umstellungsplanung

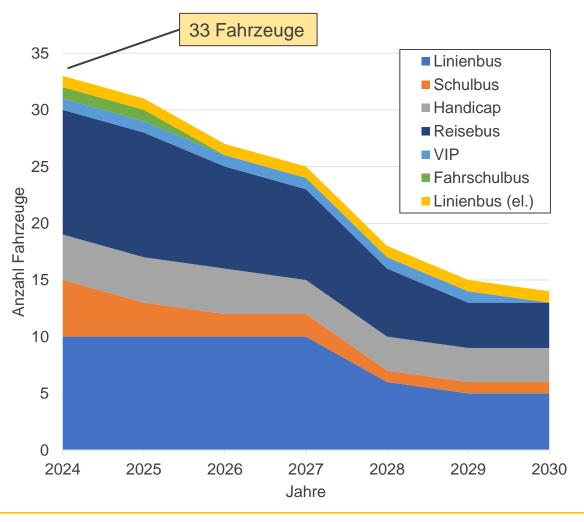
- Technologieempfehlung
- Umstellungsplanung Fahrzeugflotte
- Umstellungsplanung Betriebshof
- Beispielhafter Zeitplan



Umstellungsplanung Fahrzeugflotte Zulassung und Ausscheidung in Fahrzeugflotte



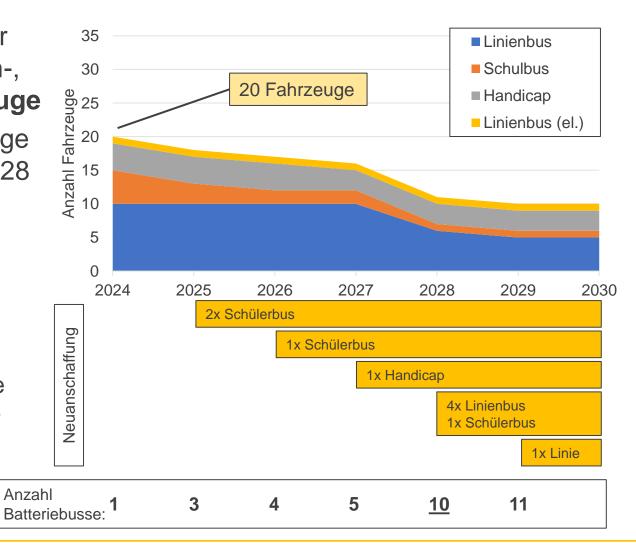
- Übersicht Fahrzeugflotte mit jeweiliger Ausstattung (Fahrzeugliste der Piccolonia) und Ausscheiden 10 Jahre nach Zulassung
 - Quelle: "Fahrzeugliste Piccolonia Januar 2024.pdf"
 - Annahme: 10 Jahre nach Zulassung scheiden Fahrzeuge aus der Flotte aus
 - In einer Liste vom Januar 2024 sind <u>35</u>
 <u>Fahrzeuge</u> aufgeführt, in dieser sind 2 Busse, die schon länger als 10 Jahre zugelassen sind.



Umstellungsplanung Fahrzeugflotte Zulassung und Ausscheidung in Fahrzeugflotte



- Betrachtet werden rechts nur Busse in der Fahrzeugliste mit der "Ausstattung" Linien-, Schul- und Handicapbusse → 20 Fahrzeuge
- Rechts in Grafik: ausscheidende Fahrzeuge werden durch Batteriebusse ersetzt → 2028 wäre die Hälfte der Fahrzeuge elektrisch
 - Ladeinfrastruktur wäre nötig
 - 2-3 Ladegeräte erstmal ausreichend
- Ergebnis in AP 2 Umlaufplanung war ...
 - 16 Fahrzeuge (Var. 2-4), plus einer Reserve von 10 % ergeben 18 Fahrzeuge für Linienund Schüler- und Bäderverkehr
 - Eine Reduzierung der aktuellen Anzahl ist denkbar (rechts nicht berücksichtig)





AP 4 Umstellungsplanung

- Technologieempfehlung
- Umstellungsplanung Fahrzeugflotte
- Umstellungsplanung Betriebshof
- Beispielhafter Zeitplan



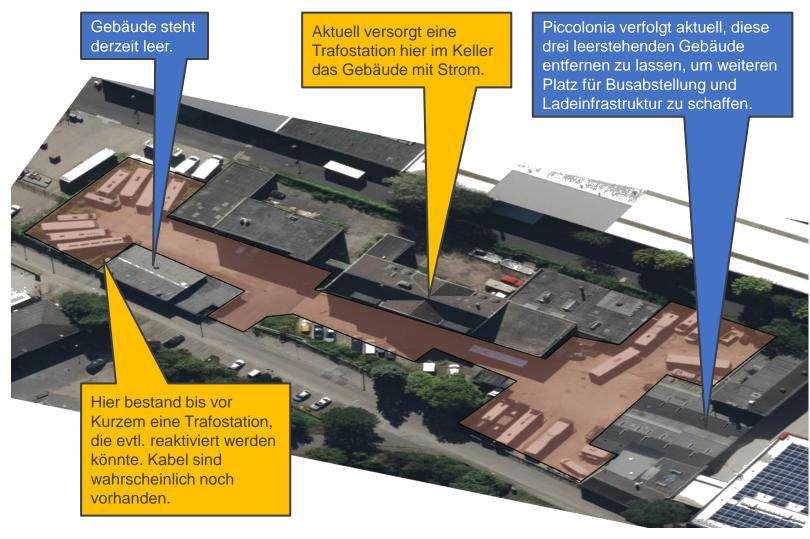
Umstellungsplanung Betriebshof Betriebshof Piccolonia Übersicht



 Abmessungen aus Luftbild des Betriebshofs

- Netzanschluss aktuell: 200 kW
 - Akt. Verbrauch max. 50 kW
 - max. 1 Ladegerät (150 kW) zurüstbar
 - Ertüchtigung notwendig für weitere Flottenelektrifizierung

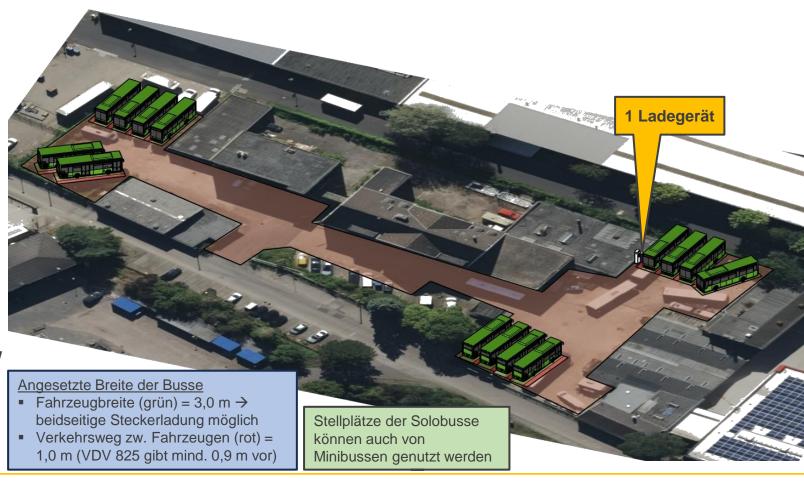
Update im Termin am 22.08.2024: Piccolonia verfolgt den Umbau des Betriebshofs. Es gibt Pläne von SNL für eine Neugestaltung.



Umstellungsplanung Betriebshof Betriebshof Piccolonia, derzeit umsetzbar



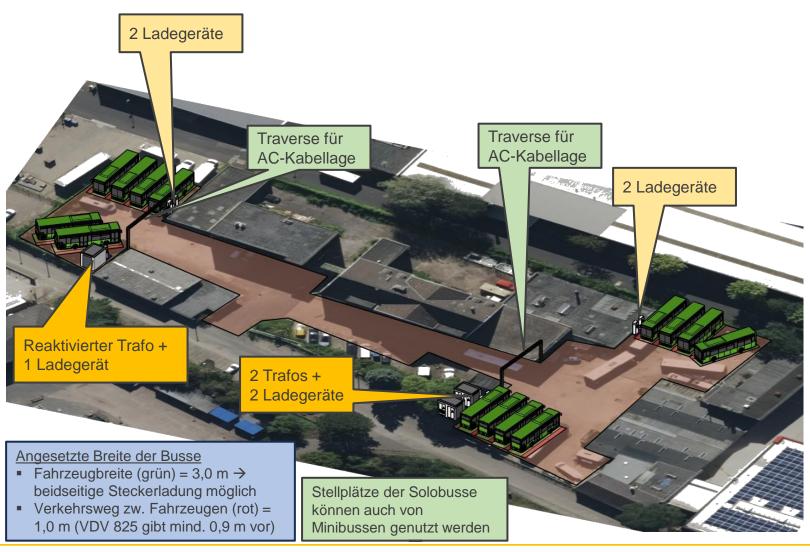
- Derzeit umsetzbar
 - 1 Ladegerät nah am Gebäude (dann keine Erdarbeiten nötig), verschalten auf 2 Ladepunkte
 - Bessere Positionierung wäre zw. Bussen für einen besseren Anschluss dieser
 - 14 Stellplätze für Solobusse eingezeichnet
- Ertüchtigung Netzanschluss
 - 4 Ladegeräte (+ ?) → 600 kW
 - Netzanschluss mit 800-1000 kW
 - 2 Trafos á 600 kW



Umstellungsplanung Betriebshof Betriebshof Piccolonia, Ideen und Möglichkeiten



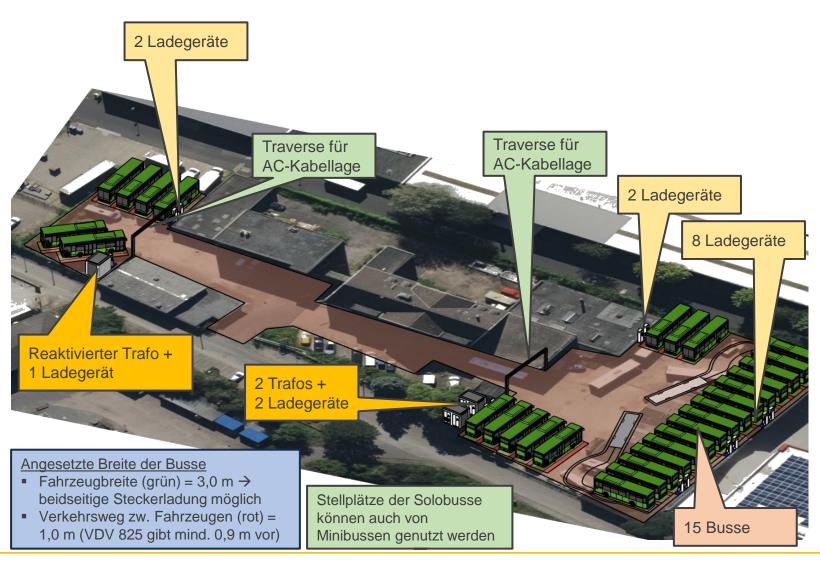
- Ideen und Möglichkeiten
 - Reaktivierung Trafo / Neubau Trafohaus
 - □ 4 Orte für Ladegeräte (je 2x)
 - AC-Kabellage über Traversen
 - 14 Stellplätze für Busse eingezeichnet



Umstellungsplanung Betriebshof Betriebshof Piccolonia, Erweiterung Stellfläche



- Erweiterung der Stellfläche bei Entfernung von 3 Gebäuden
 - 29 Stellplätze für Busse
 - Vorkonditionierung der Busse im Betriebshof

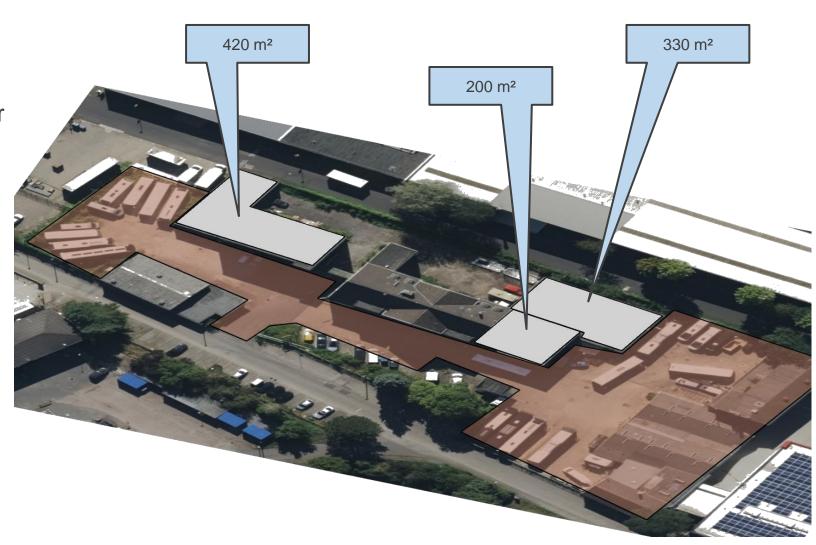


Umstellungsplanung Betriebshof Betriebshof Piccolonia, Installation PV



 Flachdächer der Gebäude bieten Möglichkeit für PV

> kann die elektrische Ladung der Busse unterstützen





AP 4 Umstellungsplanung

- Technologieempfehlung
- Umstellungsplanung Fahrzeugflotte
- Umstellungsplanung Betriebshof
- Beispielhafter Zeitplan



AP 4 Umstellungskonzept Grober beispielhafter Zeitplan



		Jahr 1			Jahr 2				Jahr 3				Jahr 4				
	Tätigkeit	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
														Deioniel			
1	Überblick über das Thema, Zusammentragen der Herausforderungen													Beispiel			
2	Technologievergleich und Konzeptentwicklung (inkl. Entscheidung)																
3	Fördermittelakquise für Busse, LIS, etc. (Warten auf Förderungsbewilligung)					7	1										
4	Beantragung und Herrichtung Netzanschluss																
5	Erstellung Lastenheft Busse u. LIS, sonst. Vergabeunterlagen (interne Freigabe)																
6	Ausschreibung und Vergabe von Bussen und Infrastruktur																
7	Lieferzeit der Busse													4		5	
8	Umbau der Ladeorte und Errichtung von Ladeinfrastruktur (inkl. Planung)																
9	9 ggf. Betriebshofsumbau (inkl. Planung)																
10	Ertüchtigung der Werkstatt																
11	1 Fahrerauswahl und Fahrerschulungen - zusammen mit Hersteller																
12	Schulungen Werkstattpersonal (z.B. Hochvoltschulungen und mit Herstellern)																
13	Integration der Busse und LIS in Prozesse und IT (inkl. Planung)																
14	Inbetriebnahme Betriebshofs- und Lademanagement (inkl. Beschaffung)															A	
15	5 Erprobung der Busse im Liniendienst																
16	Kommunikation und Außendarstellung (ggü. Politik, Öffentlichkeit, Anwohnern)																
A						A											



Deadline Fördermittelantrag



Auslösung Bestellung bei Hersteller



Alle Fahrzeuge ausgeliefert, Aufnahme Liniendienst





Auslieferung der ersten Fahrzeuge, Beginn Erprobung



Machbarkeitsstudie: Alternative Antriebe für Piccolonia Bus-Reisen

Abschlussbericht

22.11.2024

Philipp Sinhuber, Alexander Funke | ebusplan GmbH

