

Stellungnahme Prüfbericht 2009c-RB N/AP-16.05.2024

Sweco GmbH
Baseler Straße 10
60329 Frankfurt am Main

Benjamin Schickel
Mobil +49 160 90 981 757
benjamin.schickel@sweco-gmbh.de

Datum 05.06.2024

	Hinweise:	Stellungnahme
1.2	fehlende Unterlagen: <ul style="list-style-type: none"> Leuchten datenerfassungsblatt (813.0501V02) Abstimmung der DB Energie, DB Netz, TK und LST für die neue Stromversorgung Selektivnachweis Prüf- und Messprotokolle der Bestandsverteilungen 	<ul style="list-style-type: none"> Leuchten Datenerfassungsblatt werden erst in AP erforderlich Abstimmungen sind erst im Zuge der AP erforderlich Selektivitätsnachweis ist erst in AP erforderlich Die Prüf- und Messprotokolle stehen zur Verfügung und werden mit den korrigierten Plänen zugesendet
1.3	Deckblatt, Planverzeichnis, E-Bericht: <ul style="list-style-type: none"> Die Ausführungsplannummer stimmt nicht mit dem im Plankopf vom Energieversorgungsschema und Erdungskonzept über ein. Begründung für die Unregelmäßigkeit für den Lichtpunkt Abstand der Mastleuchten fehlt. Die lichttechnischen Werte beziehen sich auf die alte Richtlinie V2.0 und nicht nach der neuen 813.0502 V3.0 (01.09.2023). 	<ul style="list-style-type: none"> Alle Punkte wurden eingearbeitet
2.1	Verteilungen: <ul style="list-style-type: none"> ZAS DB Energie <ul style="list-style-type: none"> Die sicherungsgrößen fehlen an F5, F6 und F7 Im Plankopf ist die Bezeichnung der Verteilung UV DB St&S. Ist es nun die ZAS DB Energie oder UV DB St&S Was für eine Baugruppe ist mit A1 bezeichnet. Was für ein Gerät ist es? ZV DB S&S <ul style="list-style-type: none"> Die Sicherungsgröße fehlt an Q1 In der Zielbezeichnung der Einspeisung und UV Geeste DB ST&S fehlen die Querschnitte der Leitung Warum wird im TT-Netz eine 5-adrige Leitung mit PE verlegt. ZV DB Netz <ul style="list-style-type: none"> Die Sicherungsgrößen fehlen an Q1 & Q2 In der Zielbezeichnung fehlen die Querschnitte der Leitung UV Geeste DB St&S <ul style="list-style-type: none"> In der Zielbezeichnung fehlen die Querschnitte der Leitung 	<ul style="list-style-type: none"> ZAS DB Energie <ul style="list-style-type: none"> Die Sicherungsgrößen werden in AP festgelegt, weitere Punkte wurden korrigiert und vervollständigt. ZV DB S&S <ul style="list-style-type: none"> Die Sicherungsgrößen und Leitungsquerschnitte werden in AP festgelegt. Die UV DB S&S befindet sich direkt neben der ZV DB S&S. In der UV wird keine eigene PAS vorgesehen. Auf Grund des kurzen Abstands wird der PE über die Zuleitung mitgeführt. Die Netzform TT besteht weiterhin. ZV DB Netz <ul style="list-style-type: none"> Die Sicherungsgrößen und Kabelquerschnitten werden in AP festgelegt. UV Geeste DB St&S <ul style="list-style-type: none"> Die Kabelquerschnitten werden in AP festgelegt.

	<ul style="list-style-type: none"> ○ Warum wird diese Anlage nicht im TT-Netz weiter betrieben? Obwohl die Einspeisung als TT-Netz bezeichnet wird. Warum findet ein Netzwechsel statt? Dieses macht keinen Sinn! • UVT FAA <ul style="list-style-type: none"> ○ In der Zielbezeichnung fehlen die Querschnitte der Leitung ○ Es fehlen die aktuellen Prüf- und Messprotokolle • UV BSH <ul style="list-style-type: none"> ○ In der Zielbezeichnung fehlen die Querschnitte der Leitung ○ Es fehlen die aktuellen Prüf- und Messprotokolle 	<ul style="list-style-type: none"> ○ Es findet kein Netzwechsel statt. Der PE wird lediglich über die Zuleitung mitgeführt und nicht über ein separates Kabel. • UVT FAA <ul style="list-style-type: none"> ○ Kabelquerschnitten werden in AP festgelegt. ○ Die Prüf- und Messprotokolle haben wir erhalten und wurden beigelegt. • UV BSH (UV FM) <ul style="list-style-type: none"> ○ Kabelquerschnitten werden in der AP festgelegt, ○ Die Prüf- und Messprotokolle haben wir erhalten und wurden beigelegt.
2.2	Beleuchtung <ul style="list-style-type: none"> • Beleuchtungsberechnung <ul style="list-style-type: none"> ○ Es fehlt der 1m Bereich der Bahnsteigkante 	<ul style="list-style-type: none"> • Die Beleuchtungsberechnung entspricht bis auf den 1m Bereich der Tiefe einer Ausführungsplanung. Der 1m Bereich wird in der AP bewertet.
2.3	Installation <ul style="list-style-type: none"> • Lageplan <ul style="list-style-type: none"> ○ In der Legende sind Neubau und Rückbau der falschen Farbe zugeordnet ○ Lichtsensor fehlt generell ○ Warum sind die UV-TK und UV LST als Neubau gekennzeichnet ○ Warum wird die neue UV (Geeste) DB St&S nicht auf die gleiche position der rückgebauten HV DB St&S gestellt. Hat dieses einen Grund? • Erdungskonzept <ul style="list-style-type: none"> ○ In der Legende sind Neubau und Rückbau der falschen Farbe zugeordnet ○ Im Plankopf stimmt die Bezeichnung des Planinhalt/Planart nicht. Muß mit Erdungskonzept/--plan bezeichnet werden • Kabelliste <ul style="list-style-type: none"> ○ Es fehlen die Kabelquerschnitte und somit eine Berechnungsgrundlage ○ Die Kabelnummern fehlen 	<ul style="list-style-type: none"> • Lageplan <ul style="list-style-type: none"> ○ Die Punkte wurden korrigiert und vervollständigt • Erdungskonzept <ul style="list-style-type: none"> ○ Die Punkte wurden korrigiert und vervollständigt • Kabelliste <ul style="list-style-type: none"> ○ Kabelquerschnitten werden in der AP festgelegt, weitere Punkte wurden korrigiert und vervollständigt
2.4	Bestandsunterlagen <p>Hinweis: - Für alle wiederverwendeten Bestandsanlagen ist die Vorlage der letzten fristgerechten Wiederholungsprüfung einschl. einer planerischen Bewertung zum Neuanschluss erforderlich.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Die Mess- und Prüfprotokolle wurden zur Verfügung gestellt und in der Planung abgelegt. Diese Protokolle weisen keine Mängel auf, somit wird der Neuanschluss der Bestandsanlagen als geeignet bewertet.

i.V. Benjamin Schickel