

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

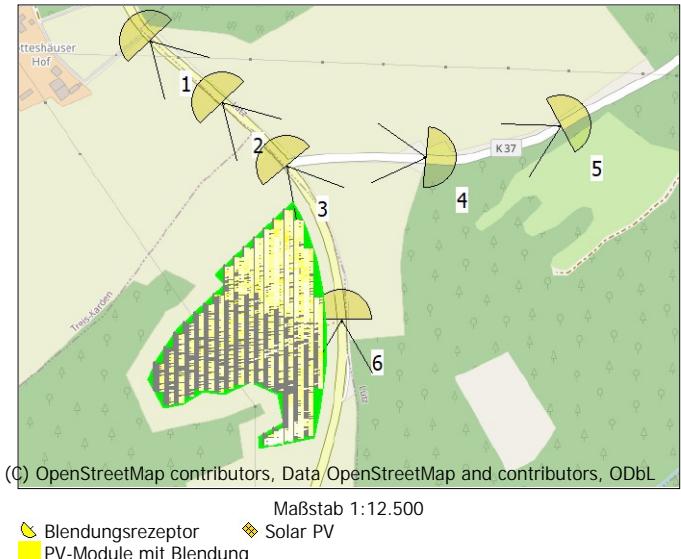
GLARE - Hauptergebnis

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Berechnungsgrundlagen

Max. Reichweite	3000m
Rasterweite	0,05°
Zeitschritt	1 Minuten
Blendung ignoriert wenn Abstand zur Sonne <	10,0°
Sichtbarkeit der PV-Module berücks.	Nein
Sichtbarkeit der Sonne berücks.	Nein

Alle Koordinatenangaben in:
ETRS-TMn Pan-European Transverse Mercator (UTM)-ETRS89 Zone: 32



Photovoltaik-Flächen

Flächenbezeichnung	Größe	Anzahl PV-Module	Neigung [°]	Azimut [°]	Tischgröße	Reihenabstand [m]
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]	6,3 ha	7893	15,0	90,0	1,30x7,15m	16,4
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]	6,3 ha	7893	15,0	270,0	1,30x7,15m	16,4
Summe	12,6 ha	15786				

Blendungsrezeptoren

Nr.	Name	Ost	Nord	Z	Azimutwinkel (von Süd)	Höhe ü.Gr	Gesichtsfeld
1	IP S1 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.042	5.557.356	318,0	[m]	[°]	[°]
2	IP S2 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.159	5.557.249	313,1		316,1	2,6 60,0
3	IP S3 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.264	5.557.143	312,3		320,0	2,6 60,0
4	IP S4 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.495	5.557.152	314,5		95,3	2,6 60,0
5	IP S5 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.719	5.557.200	296,2		62,1	2,6 60,0
6	IP S6 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.349	5.556.887	314,7		0,0	2,6 60,0

Berechnungsergebnisse

Blendungsrezeptor Nr. Name	Gesamtzeit mit Blending pro Jahr [h/a]	Maximale tägliche Blending dauer pro Jahr [min/Tag]	Tag der längsten Blending
1 IP S1 - LKW 2,6m Sichthöhe	37,8	37,0	6 Dezember 10:24-10:25, 10:27-10:28, 10:34-10:36.....11:18-11:24, 11:25-11:26, 11:32-11:33
2 IP S2 - LKW 2,6m Sichthöhe	17,1	22,0	4 Januar 10:51-10:59, 11:00-11:06, 11:07-11:08, 11:09-11:11, 11:12-11:17
3 IP S3 - LKW 2,6m Sichthöhe	0,0	0,0	
4 IP S4 - LKW 2,6m Sichthöhe	1,2	10,0	
5 IP S5 - LKW 2,6m Sichthöhe	26,8	19,0	11 Februar 15:13-15:14, 15:15-15:16, 15:17-15:20.....15:47-15:48, 15:49-15:51, 15:56-15:57
6 IP S6 - LKW 2,6m Sichthöhe	31,9	34,0	20 Dezember 13:32-13:36, 13:38-13:40, 13:45-13:47.....14:20-14:29, 14:30-14:31, 14:33-14:34

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

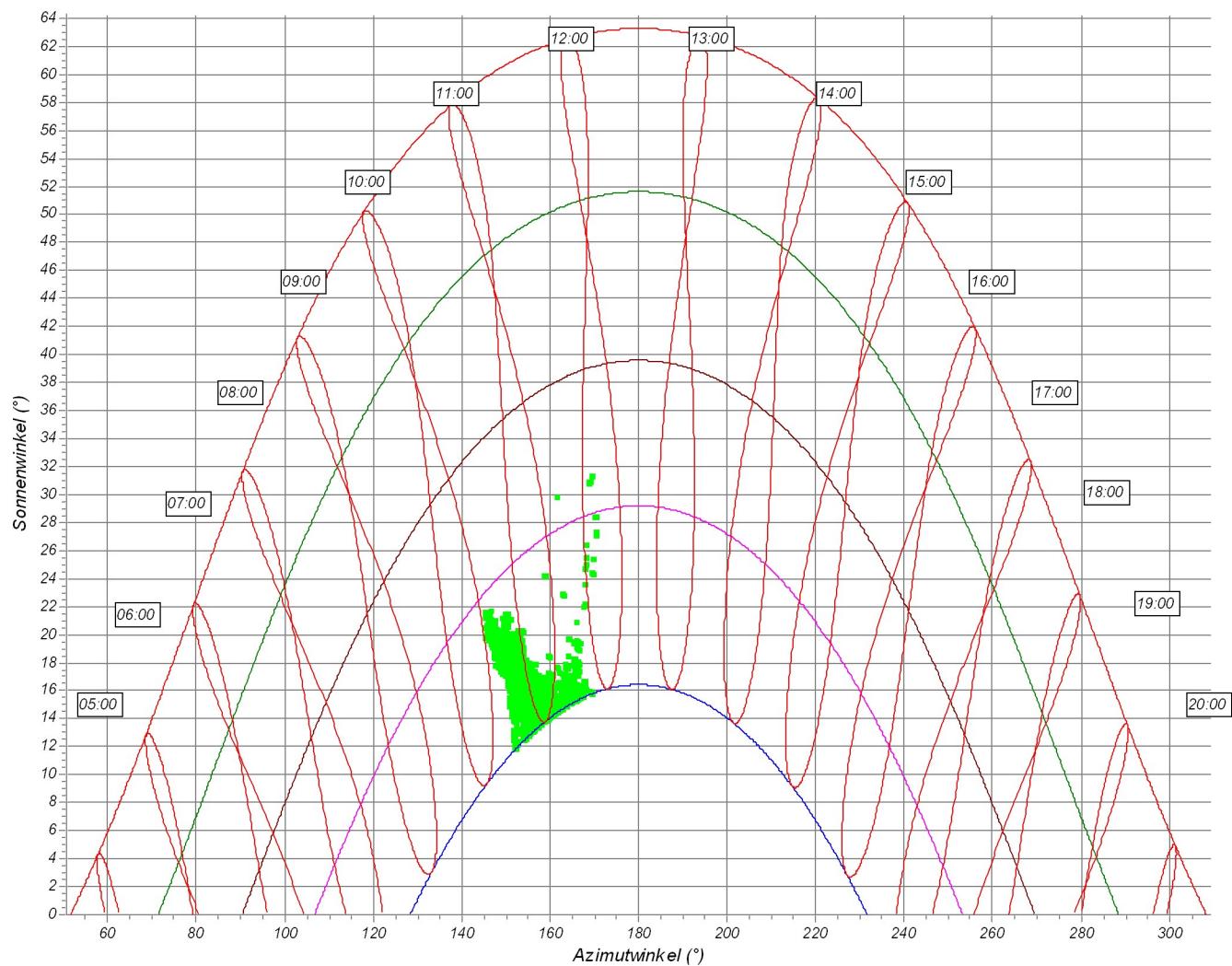
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S1 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

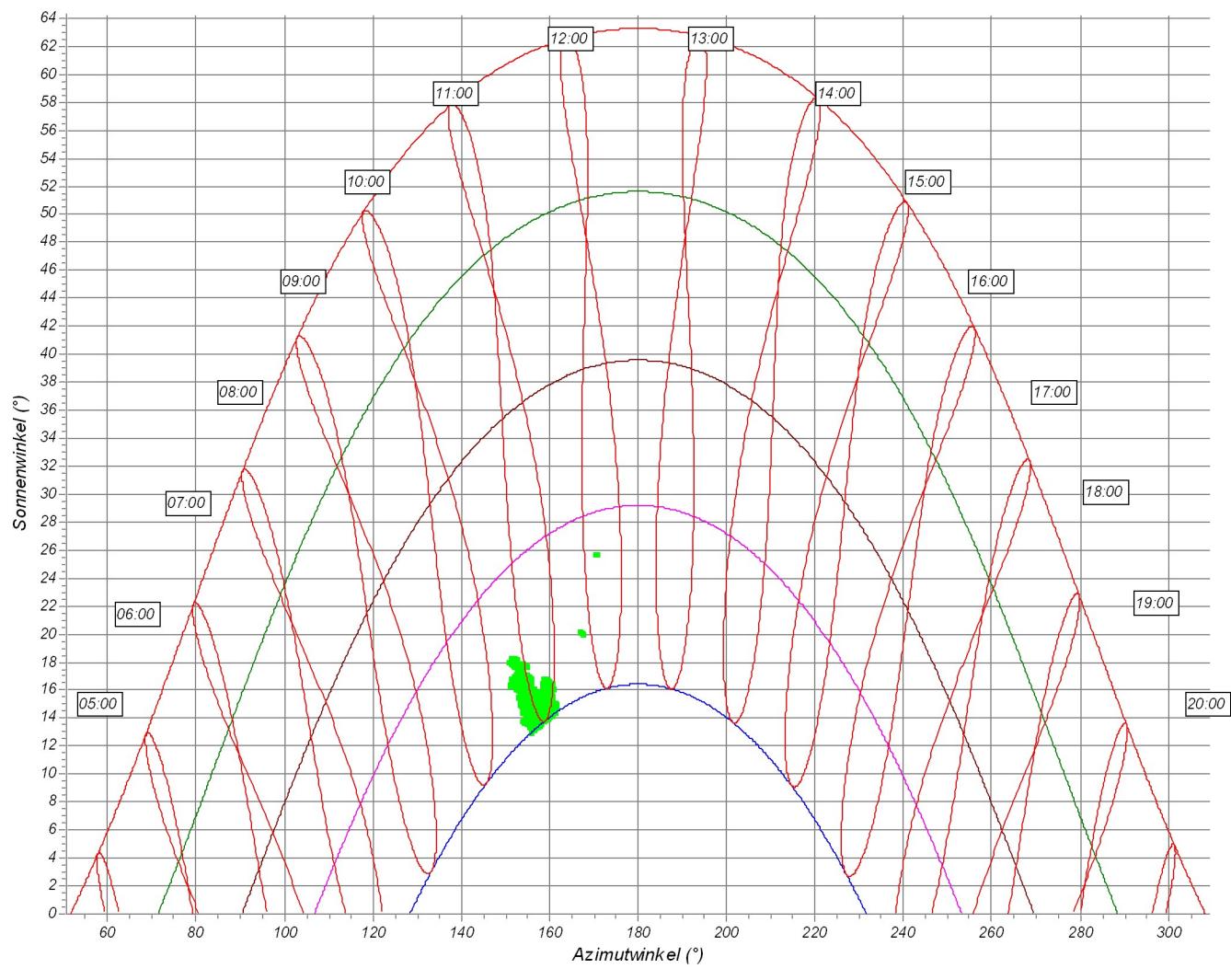
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S2 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Juni April / August März/September Februar / Oktober Dezember

Photovoltaik-Flächen

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

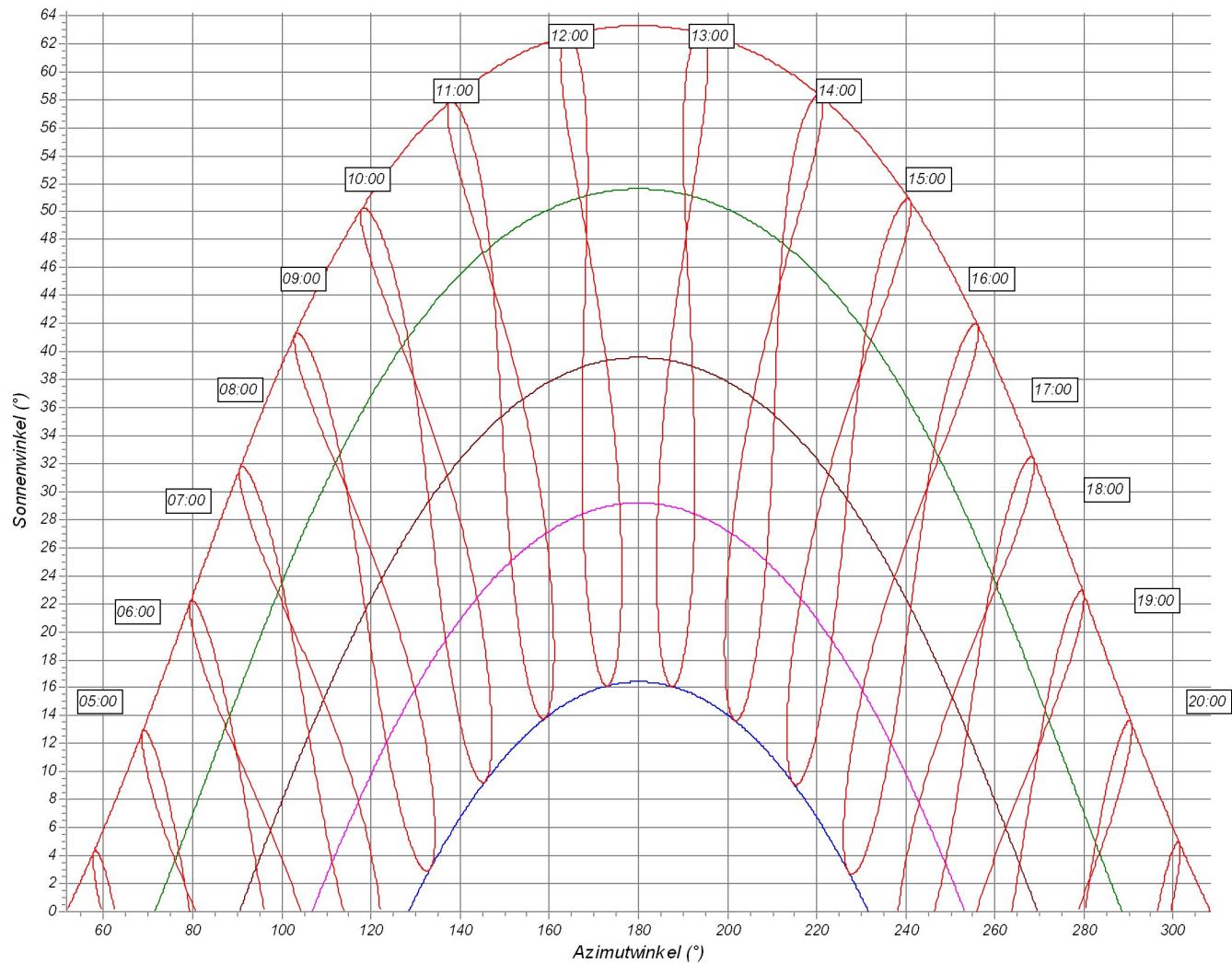
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S3 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

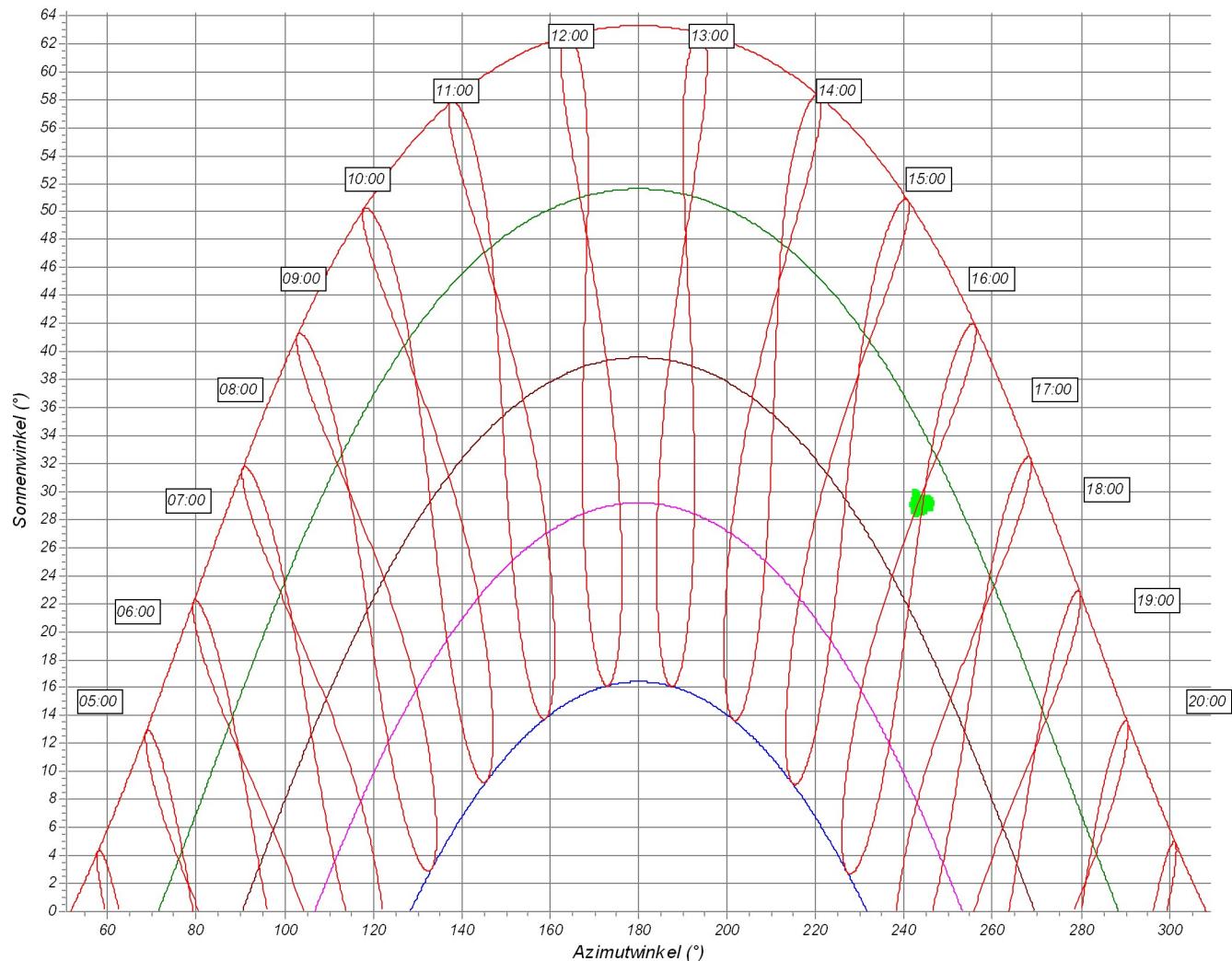
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S4 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

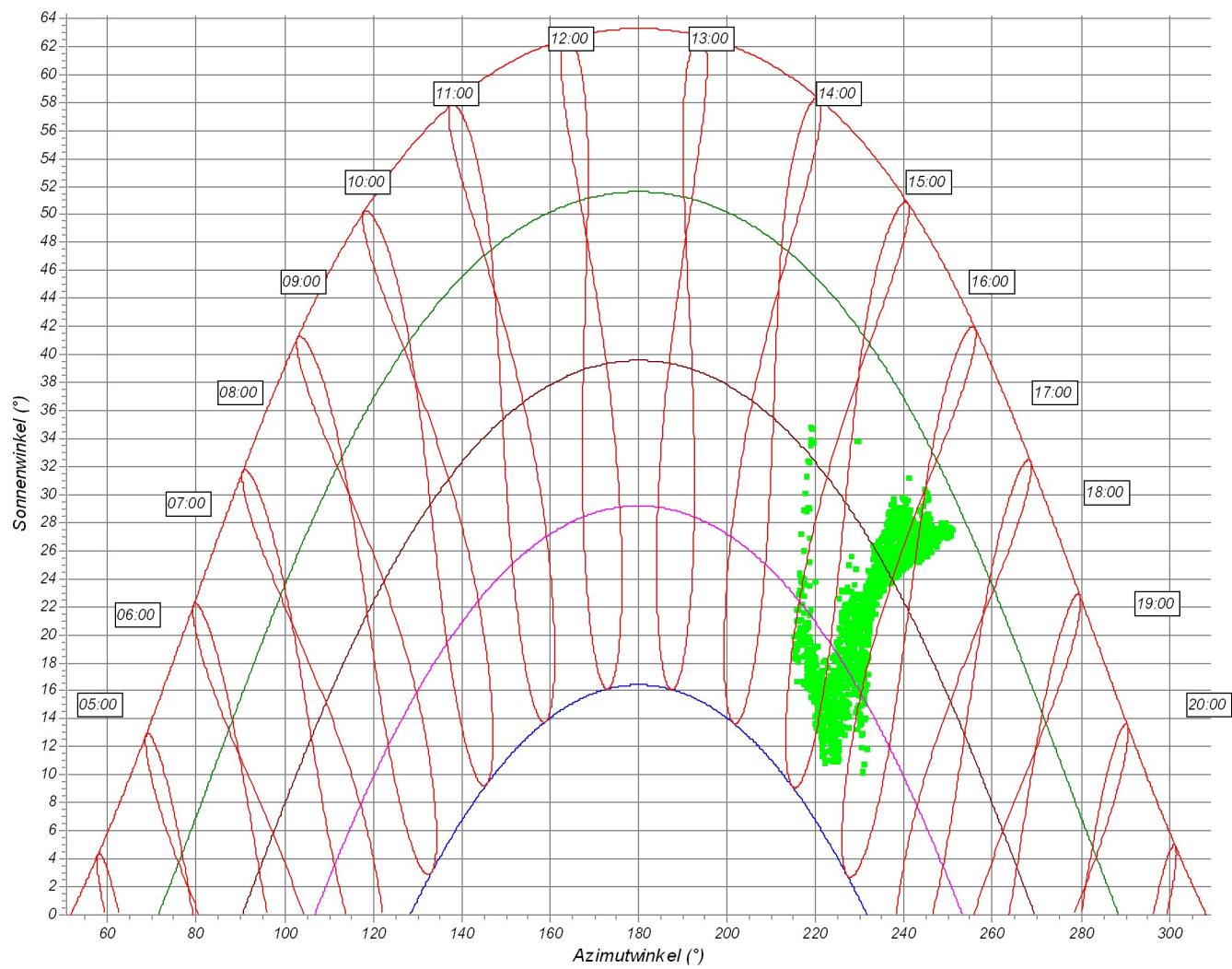
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S5 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

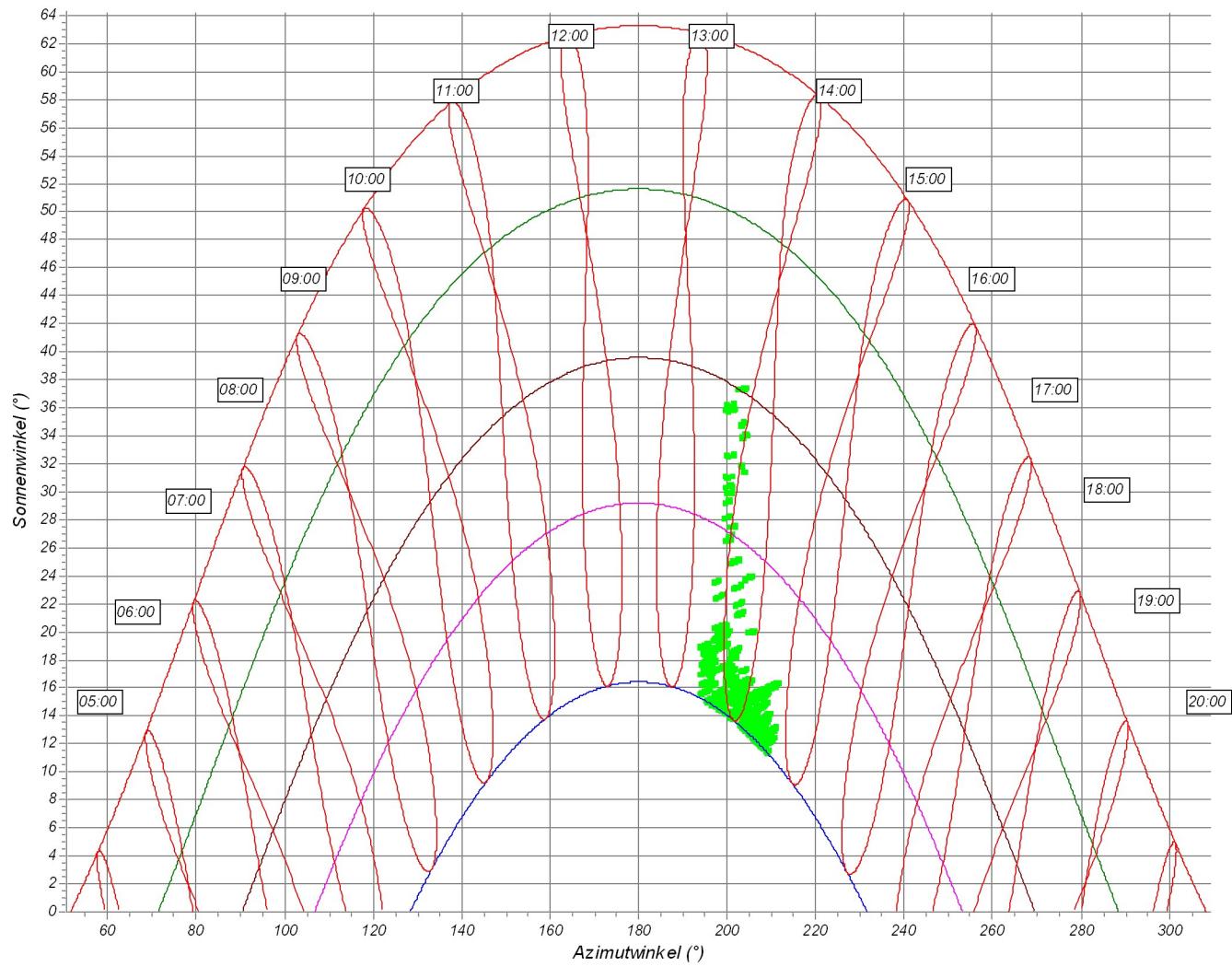
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S6 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°] PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

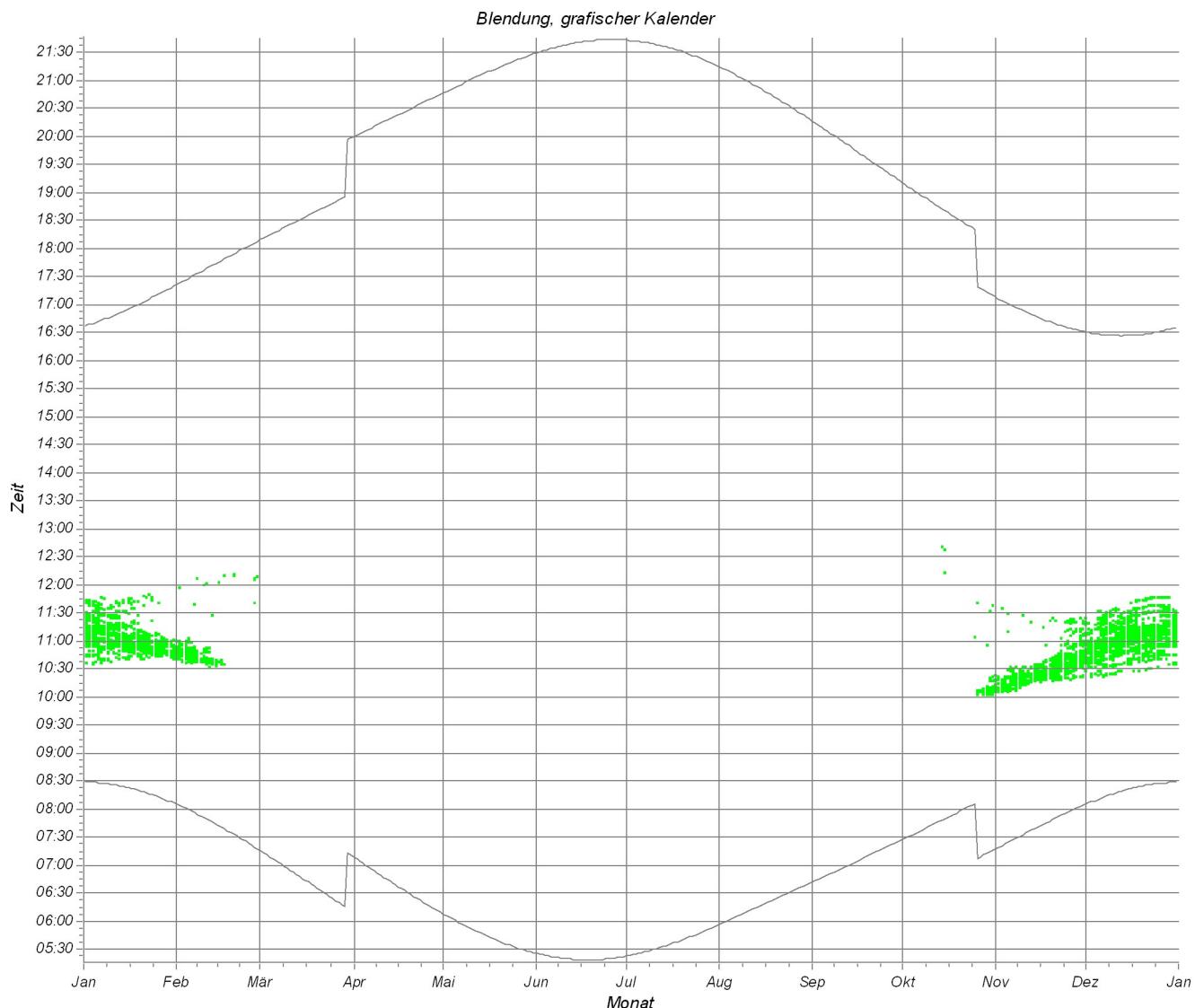
Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S1 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]



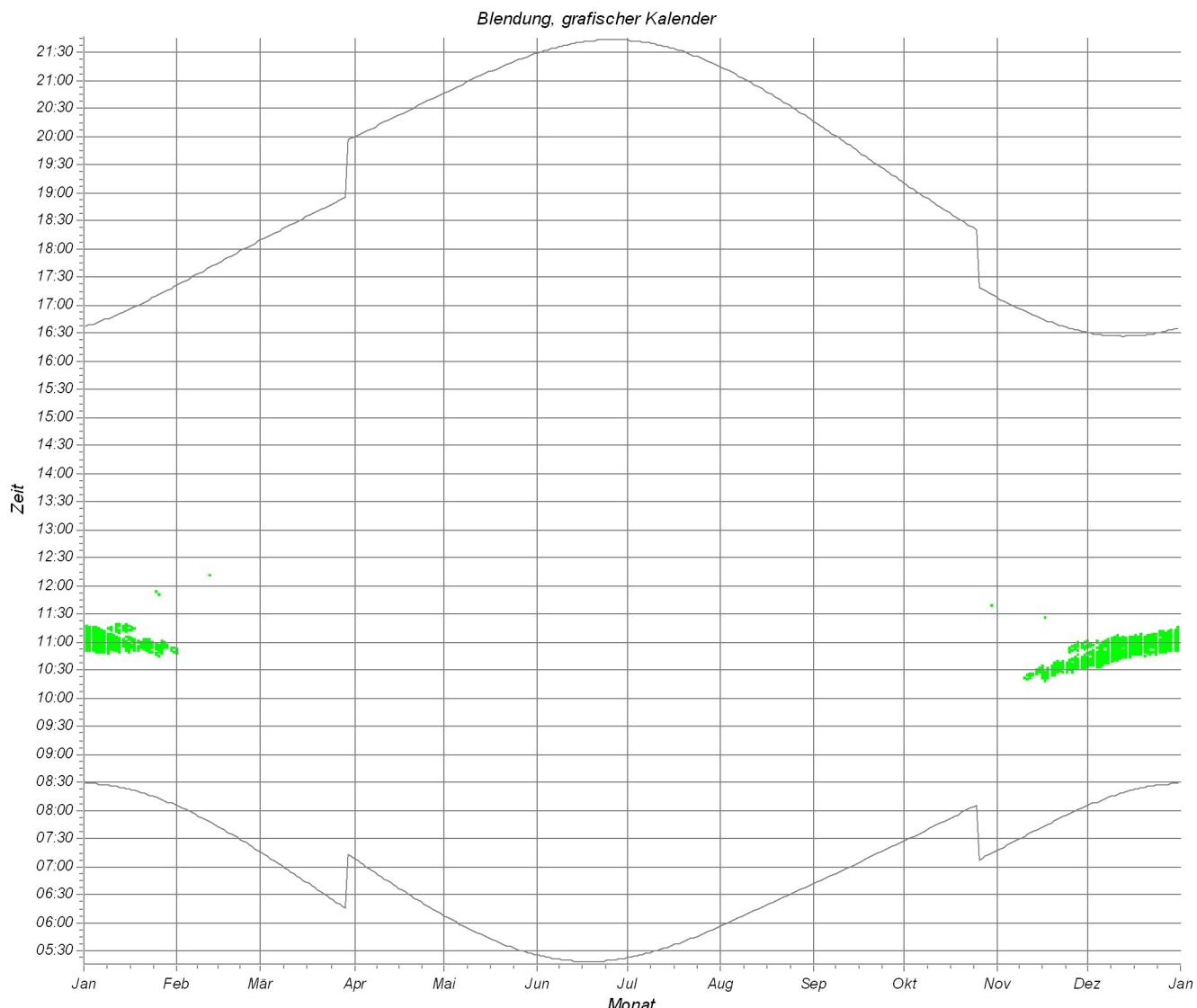
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S2 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]

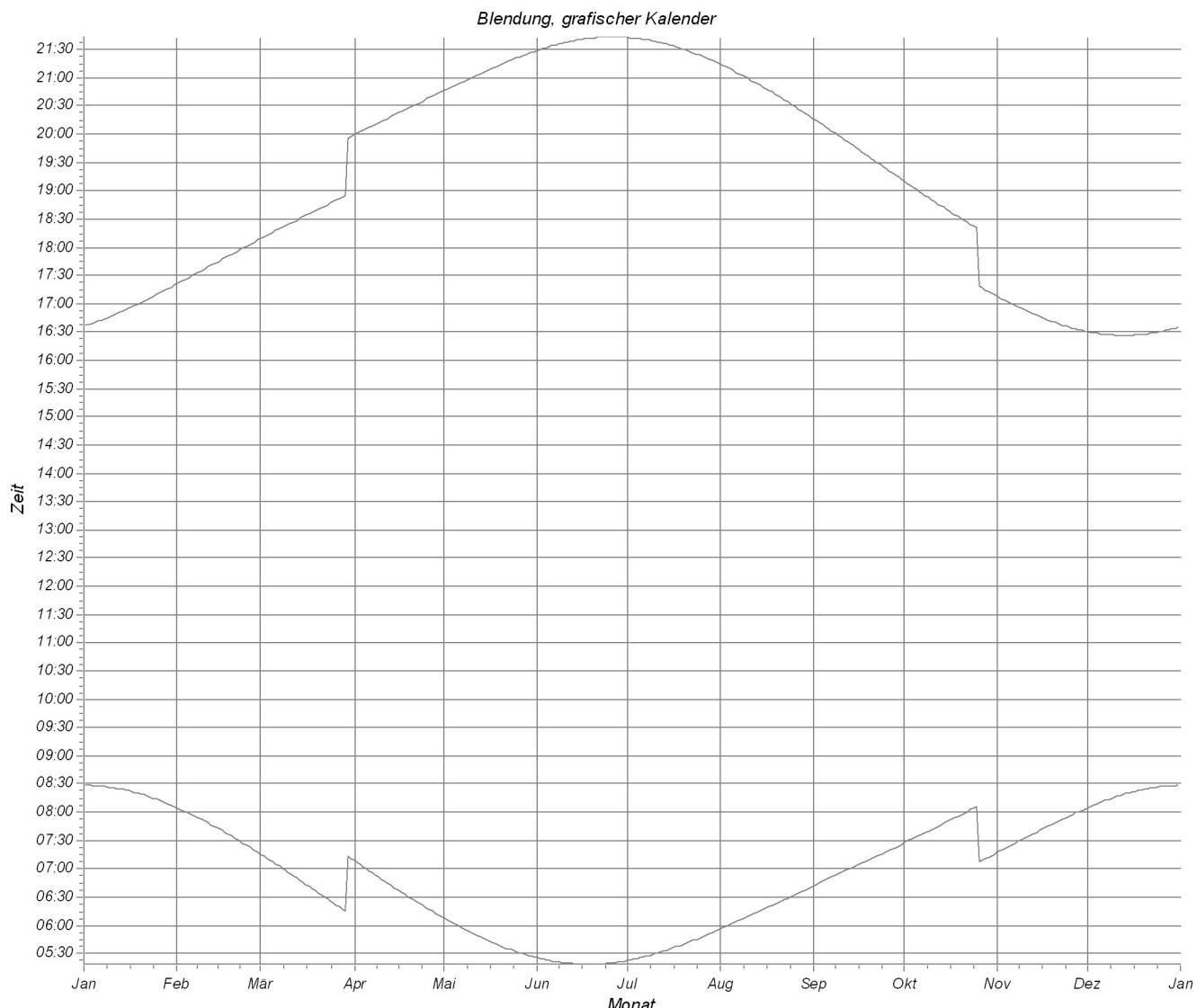
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S3 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]

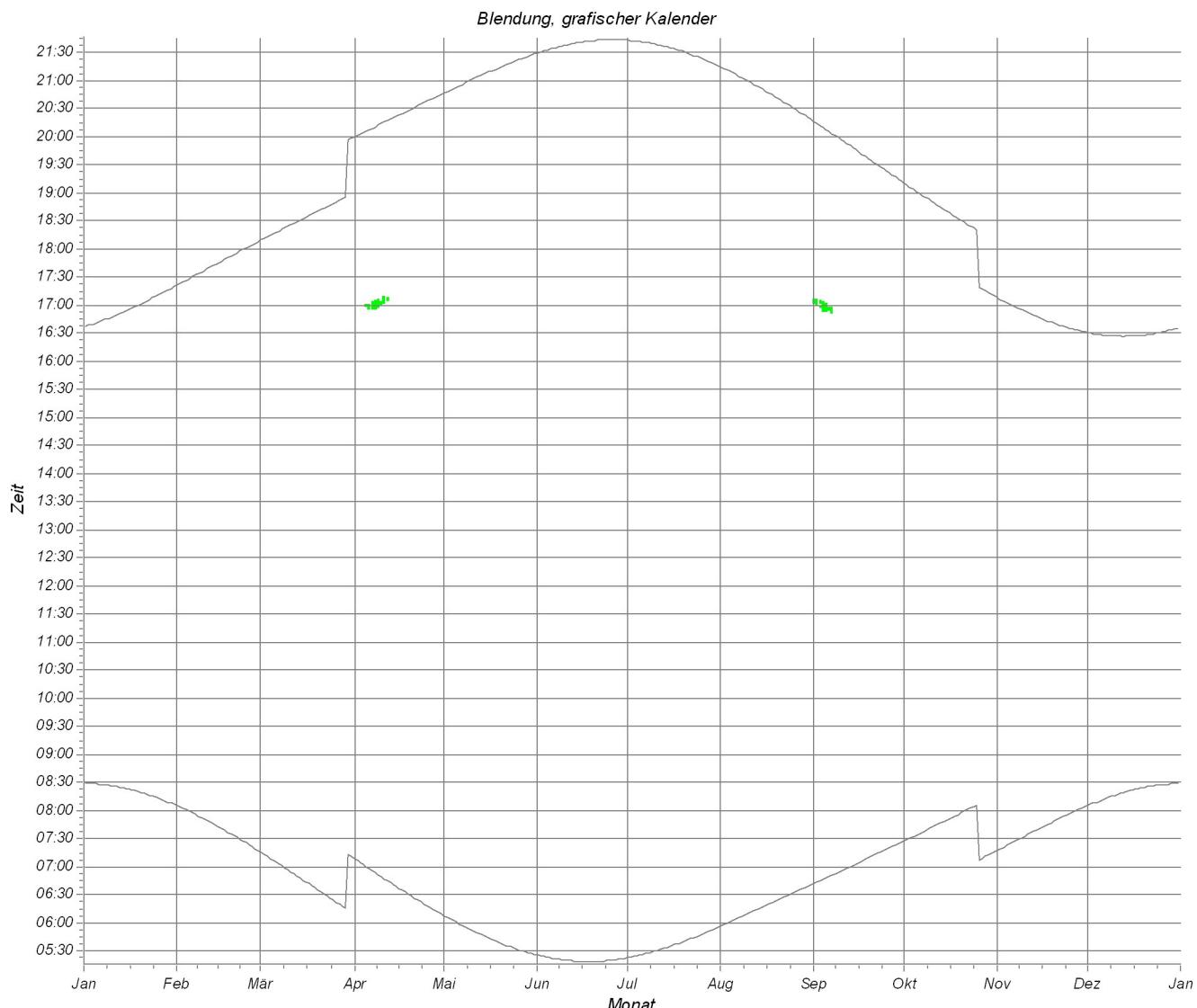
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S4 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]

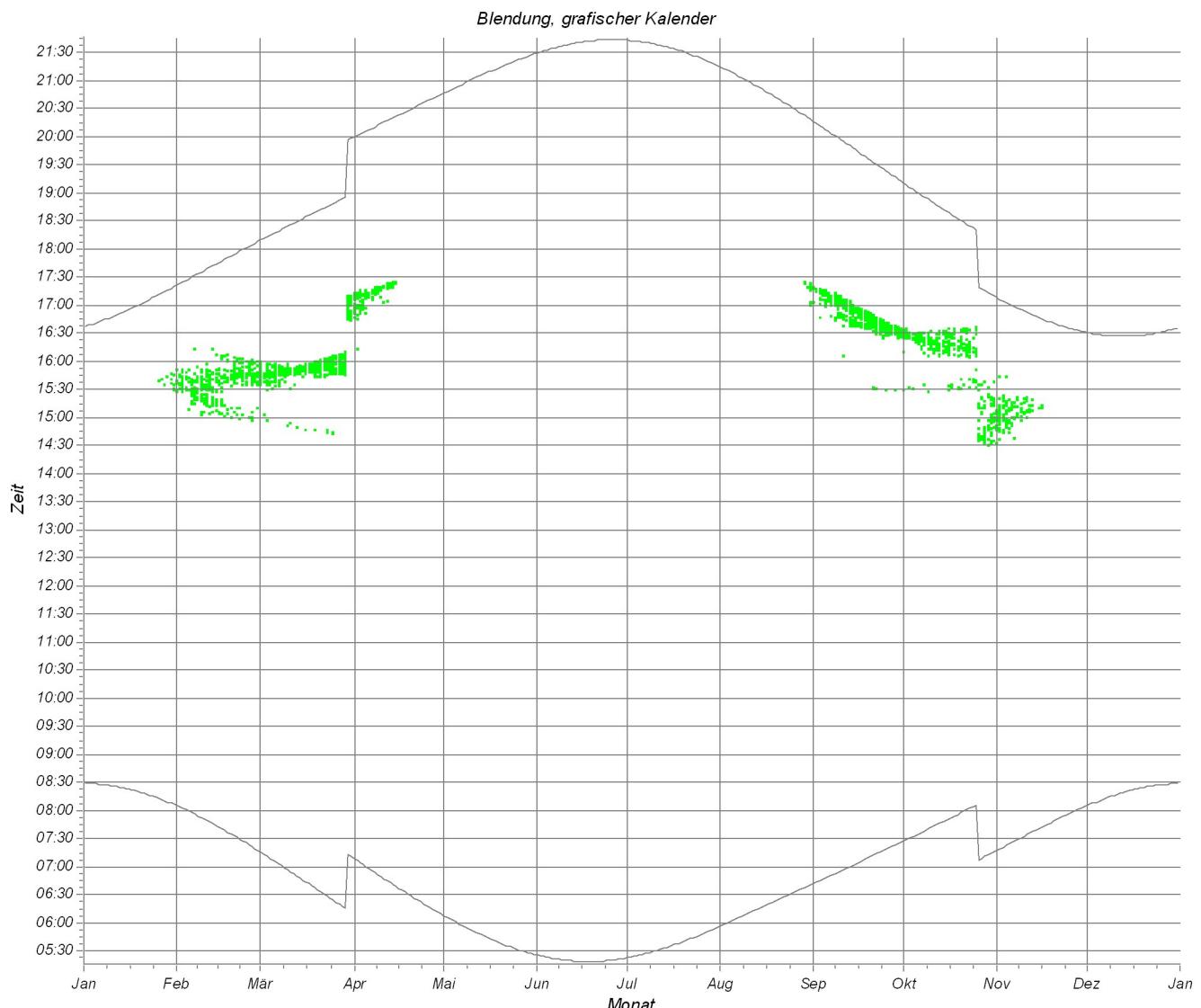
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S5 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]



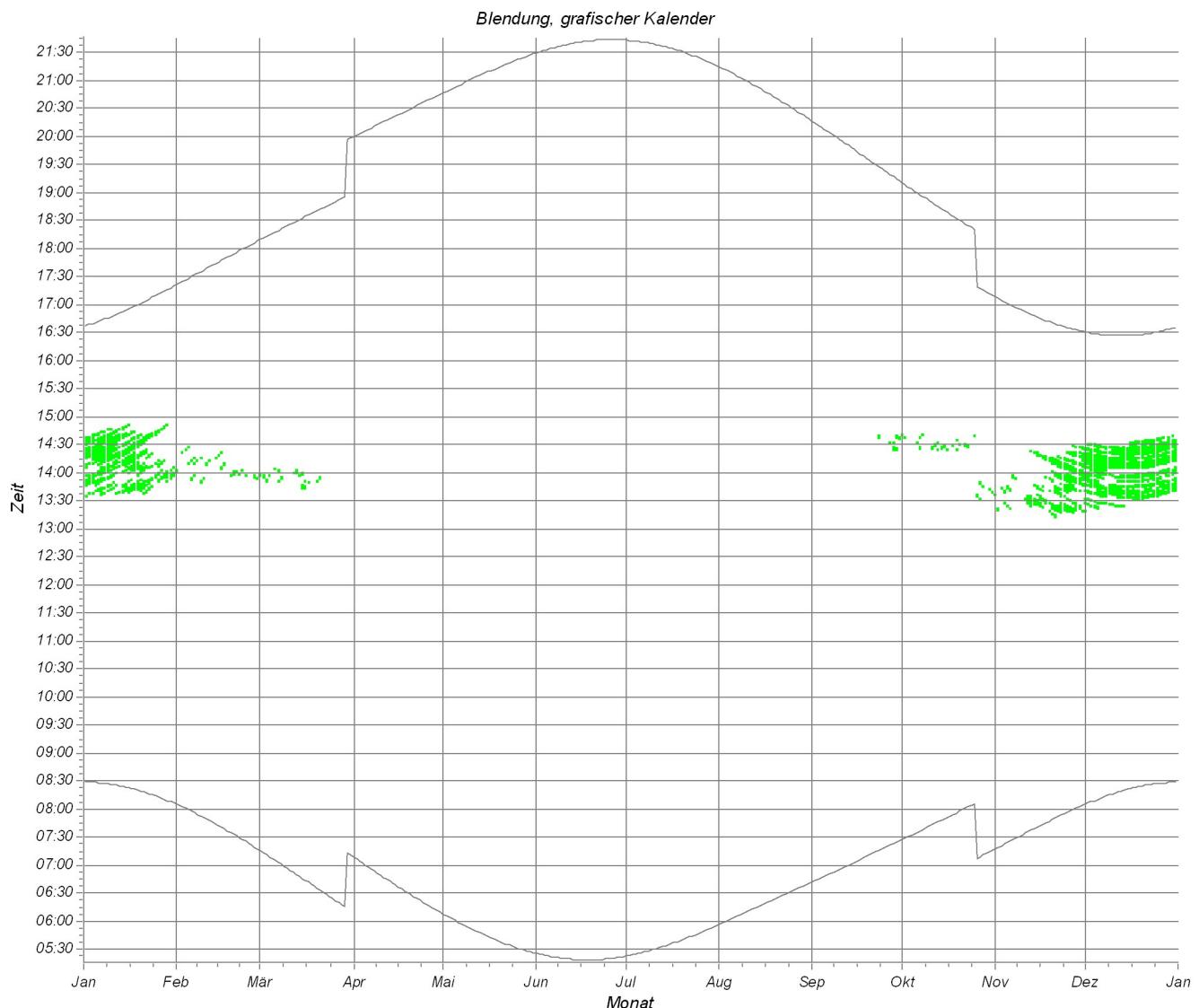
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S6 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen

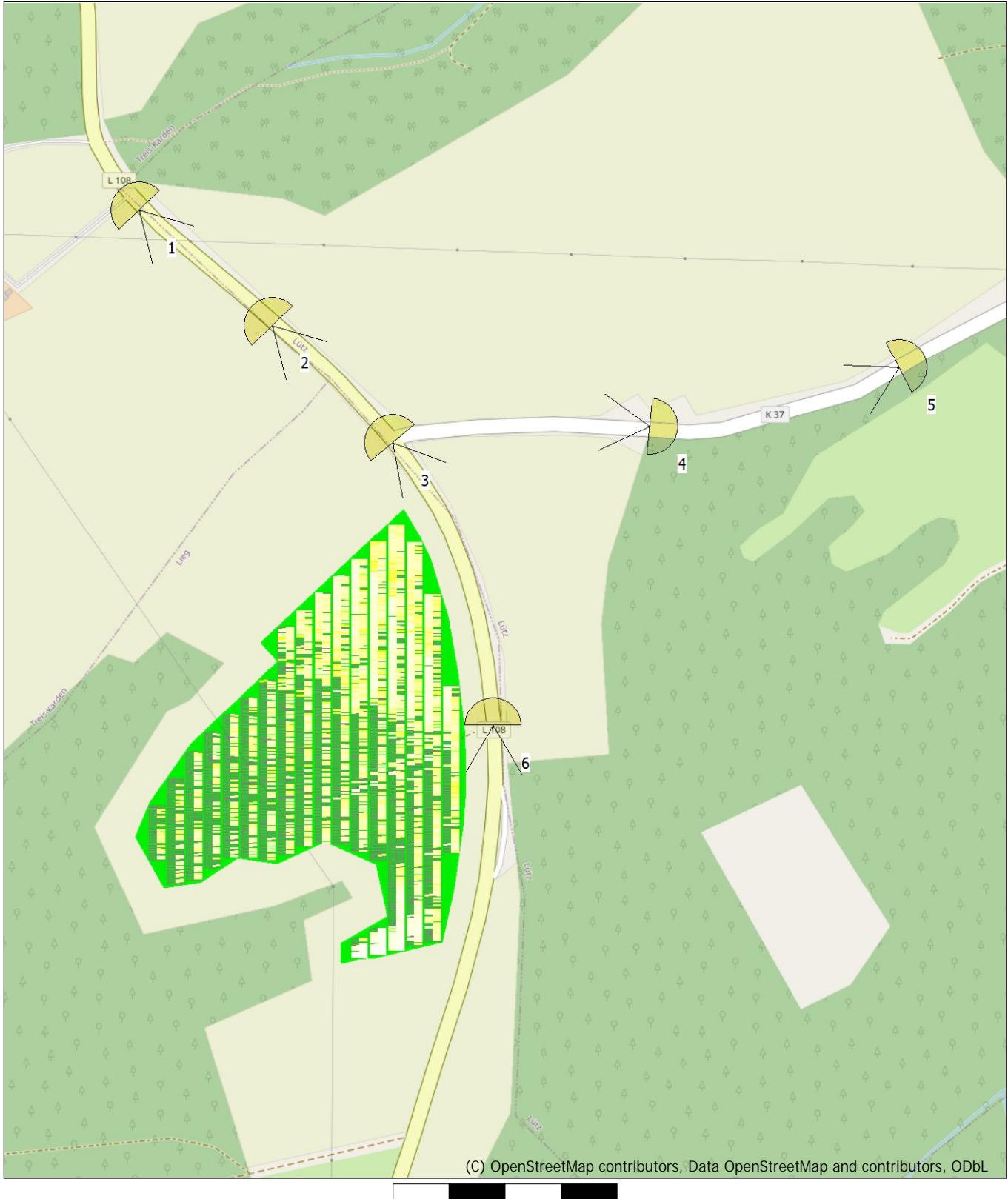
PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [90°]

PV Teilfläche Nord - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:03/4.2.264

GLARE - Karte

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Nord - Blendberechnung Worst-Case



Karte: EMD OpenStreetMap, Maßstab 1:5.000, Mitte: ETRS-TMzn Pan-European Transverse Mercator (UTM)-ETRS89 Zone: 32 Ost: 381.372 Nord: 5.557.019
Blendungsrezeptor Solar PV PV-Module mit Blending

Berechnet:
10.10.2025 21:05/4.2.264

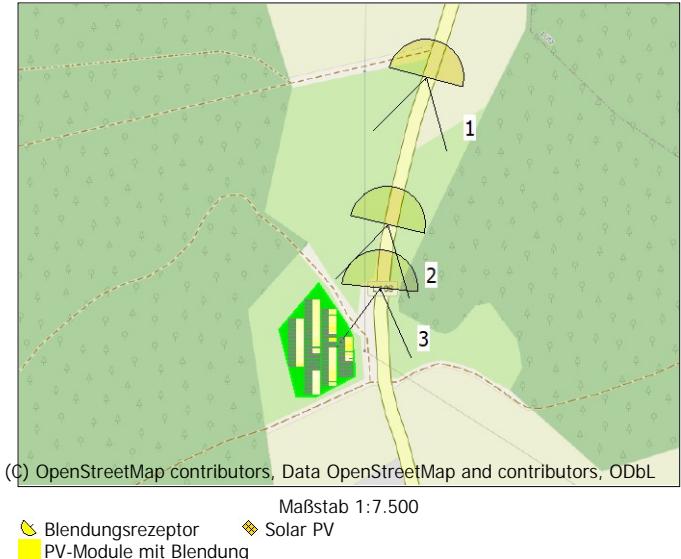
GLARE - Hauptergebnis

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Berechnungsgrundlagen

Max. Reichweite	3000m
Rasterweite	0,05°
Zeitschritt	1 Minuten
Blendung ignoriert wenn Abstand zur Sonne <	10,0°
Sichtbarkeit der PV-Module berücks.	Nein
Sichtbarkeit der Sonne berücks.	Nein

Alle Koordinatenangaben in:
ETRS-TMn Pan-European Transverse Mercator (UTM)-ETRS89 Zone: 32



Photovoltaik-Flächen

Flächenbezeichnung	Größe	Anzahl PV-Module	Neigung [°]	Azimut [°]	Tischgröße	Reihenabstand [m]
PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]	5551 m ²	579	15,0	90,0	1,30x7,15m	16,4
PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]	5551 m ²	579	15,0	270,0	1,30x7,15m	16,4
Summe	1,1 ha	1158				

Blendungsrezeptoren

Nr.	Name	Ost	Nord	Z	Azimutwinkel (von Süd)	Höhe ü.Gr	Gesichtsfeld
1	IP S7 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.258	5.556.494	305,7	[m]	[°]	[m]
2	IP S8 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.216	5.556.350	302,2		15,0	2,6
3	IP S9 - LKW 2,6m Sichthöhe	381.207	5.556.286	301,7		13,6	60,0

Berechnungsergebnisse

Blendungsrezeptor Nr. Name	Gesamtzeit mit Blendung pro Jahr [h/a]	Maximale tägliche Blendungsdauer [min/Tag]	Tag der längsten Blendung
1 IP S7 - LKW 2,6m Sichthöhe	5,1	9,0	7 November 13:30-13:34, 13:35-13:37, 13:38-13:39, 13:40-13:41, 13:47-13:48
2 IP S8 - LKW 2,6m Sichthöhe	21,8	17,0	29 November 14:04-14:05, 14:08-14:11, 14:15-14:16..14:22-14:24, 14:26-14:30, 14:31-14:34
3 IP S9 - LKW 2,6m Sichthöhe	25,8	22,0	4 Dezember 13:53-14:00, 14:04-14:06, 14:07-14:09, 14:10-14:18, 14:19-14:21, 14:31-14:32

Berechnet:
10.10.2025 21:05/4.2.264

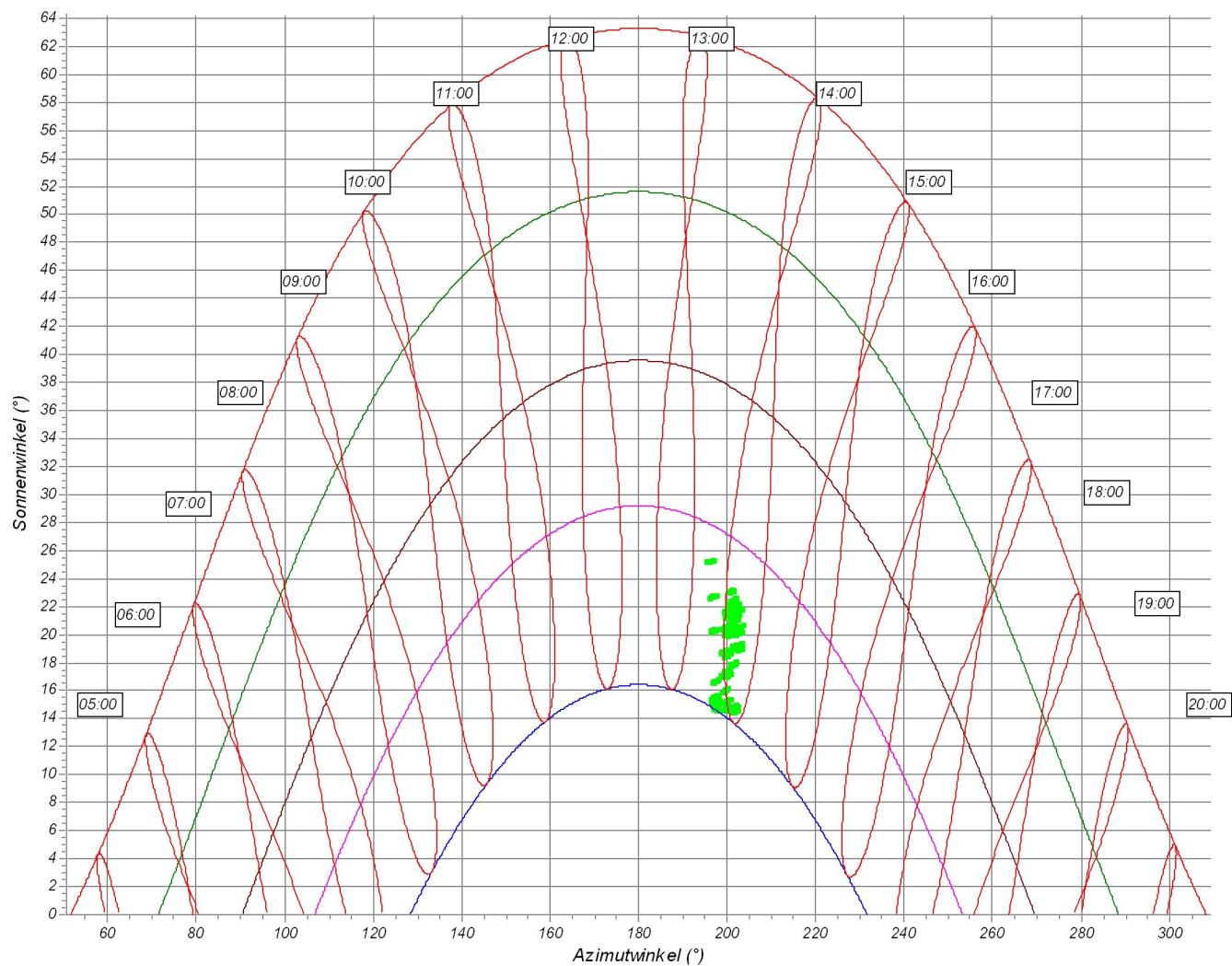
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S7 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:05/4.2.264

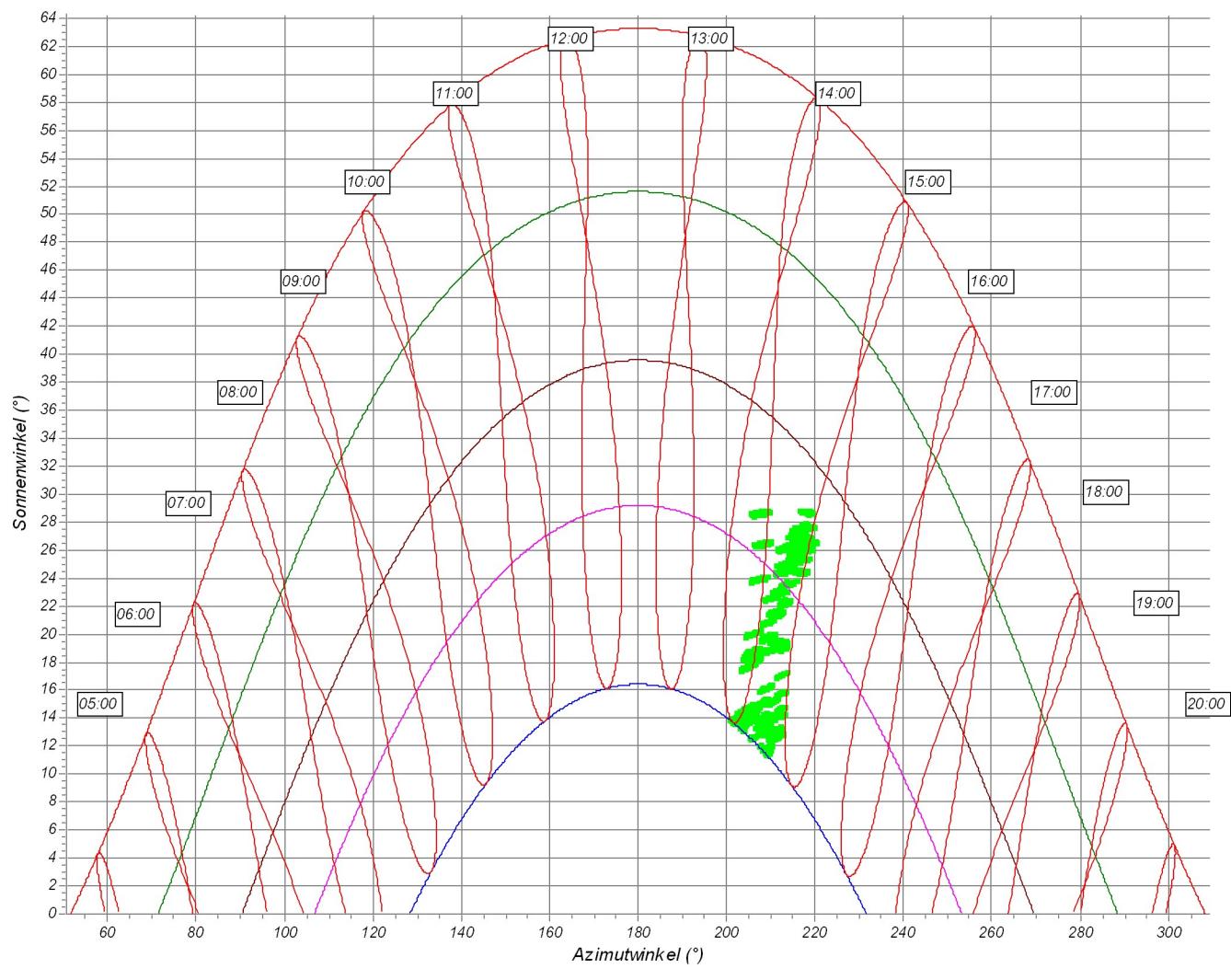
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S8 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:05/4.2.264

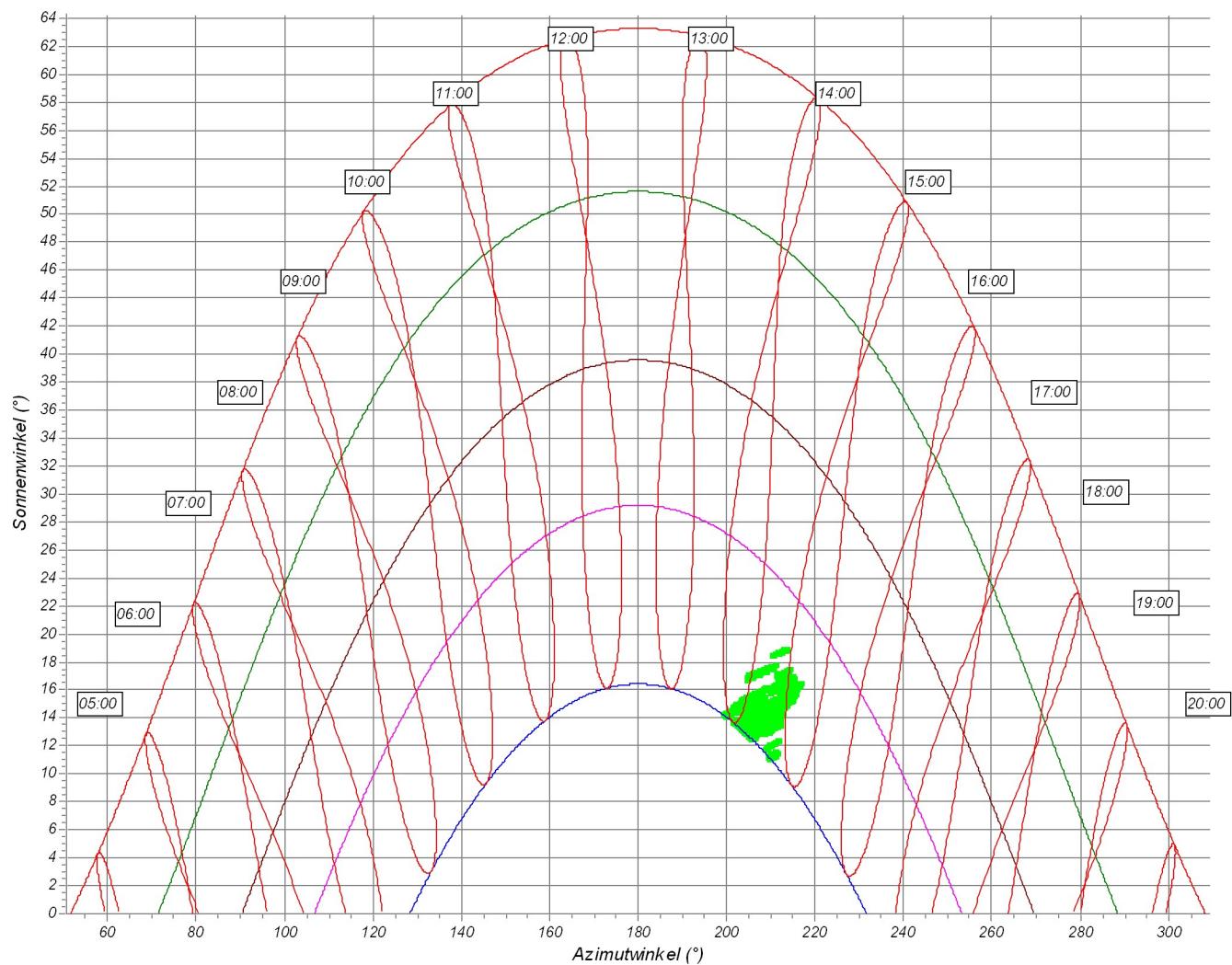
GLARE - Auftreten von Blendung: Sonnenwinkel

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Richtung und Uhrzeit der Reflexion

IP S9 - LKW 2,6m Sichthöhe

Alle Zeiten in UTC+1. Keine Sommerzeit berücksichtigt.



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]

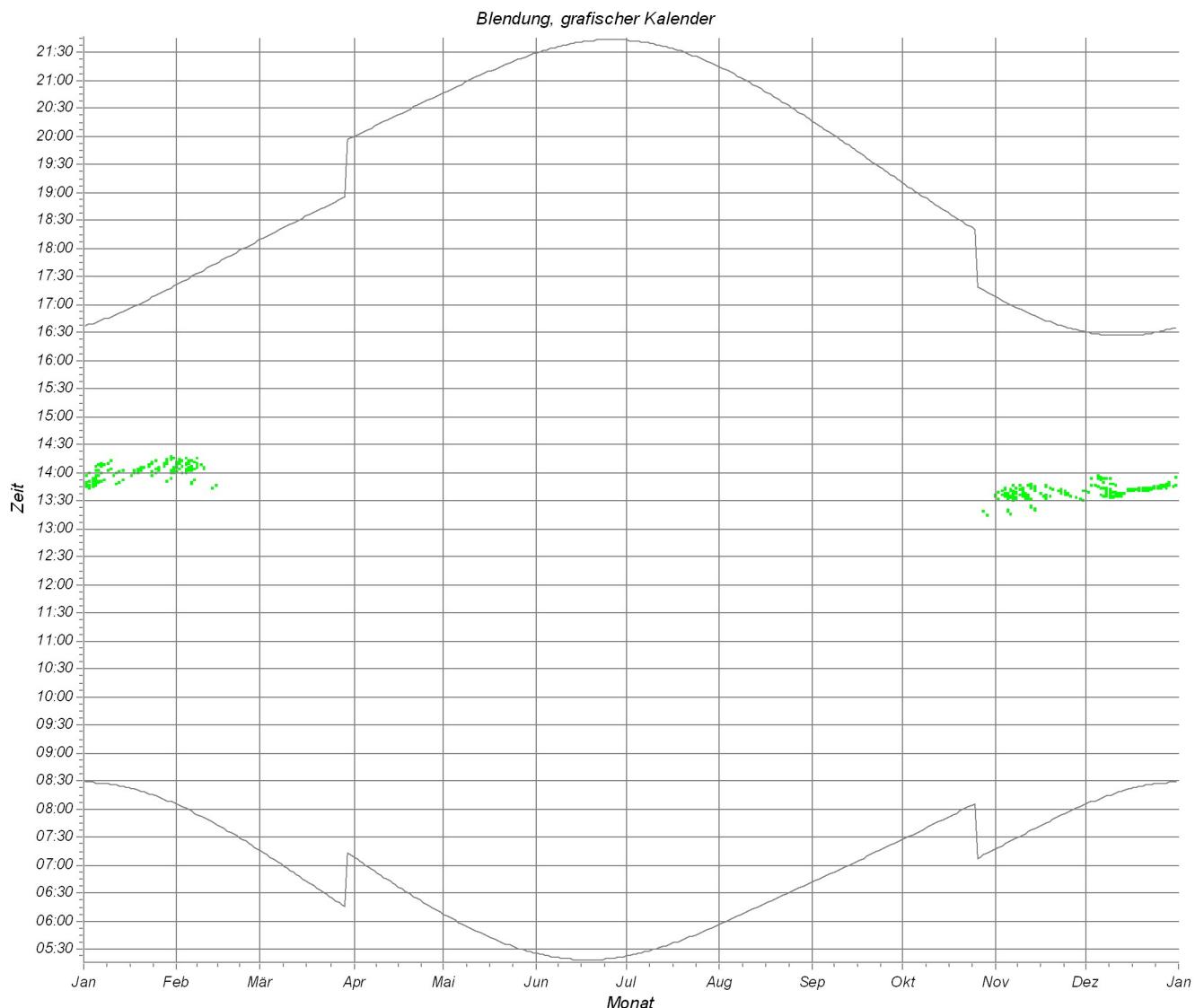
Berechnet:
10.10.2025 21:05/4.2.264

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S7 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]



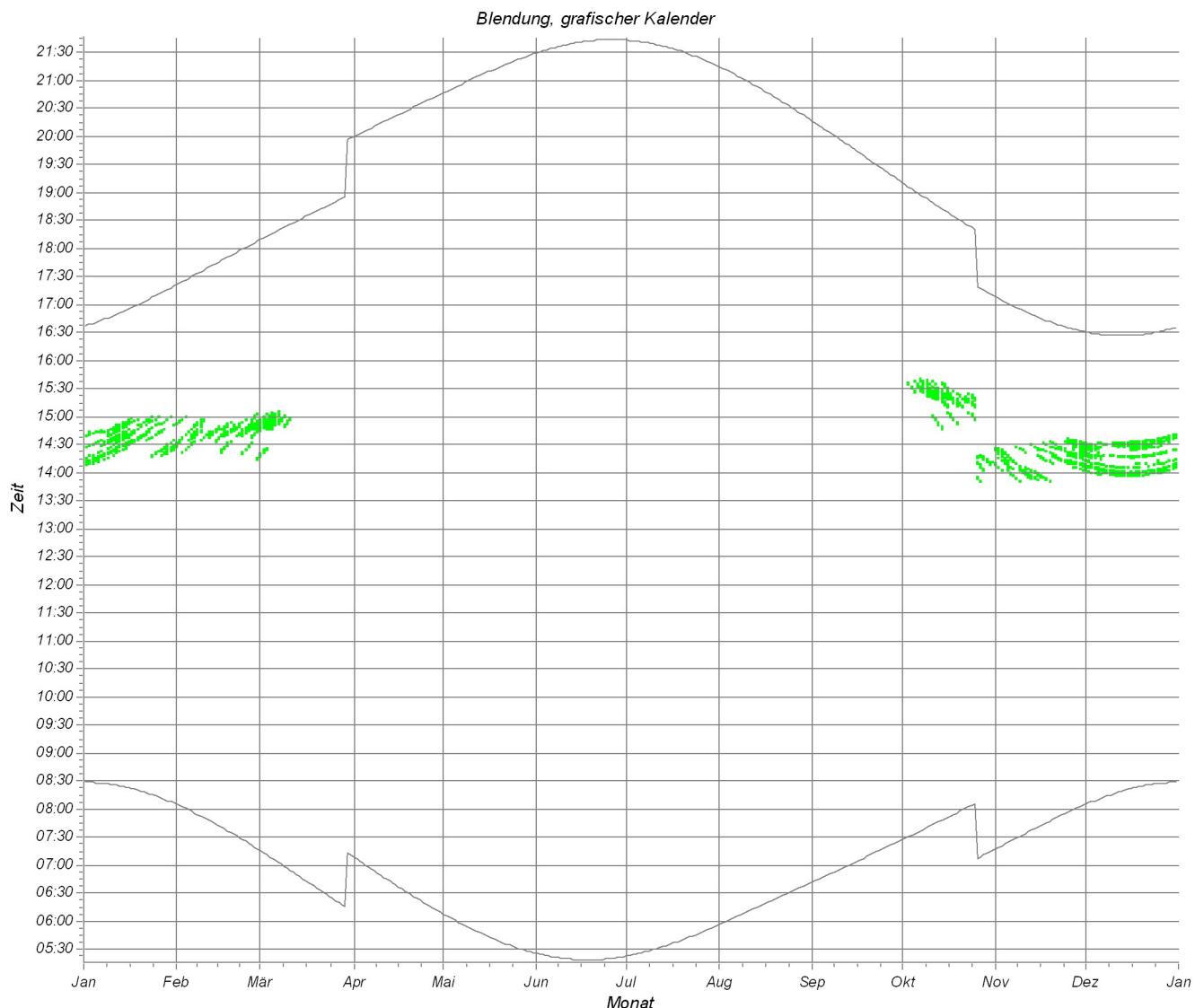
PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S8 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]



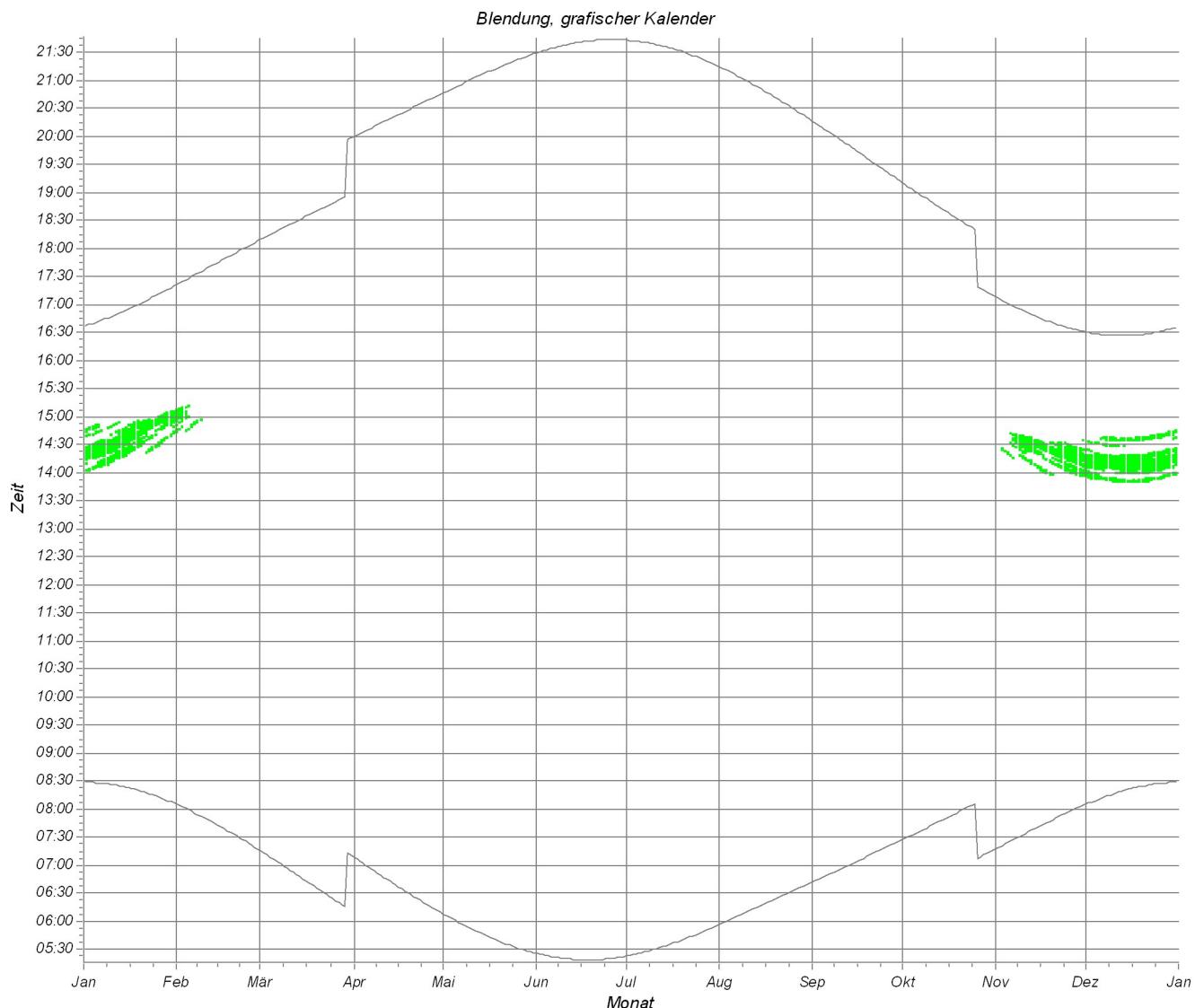
PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]

GLARE - Auftreten von Blendung: Grafischer Kalender

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case

Tag und Uhrzeit der Reflexion

IP S9 - LKW 2,6m Sichthöhe



Photovoltaik-Flächen



PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [90°]

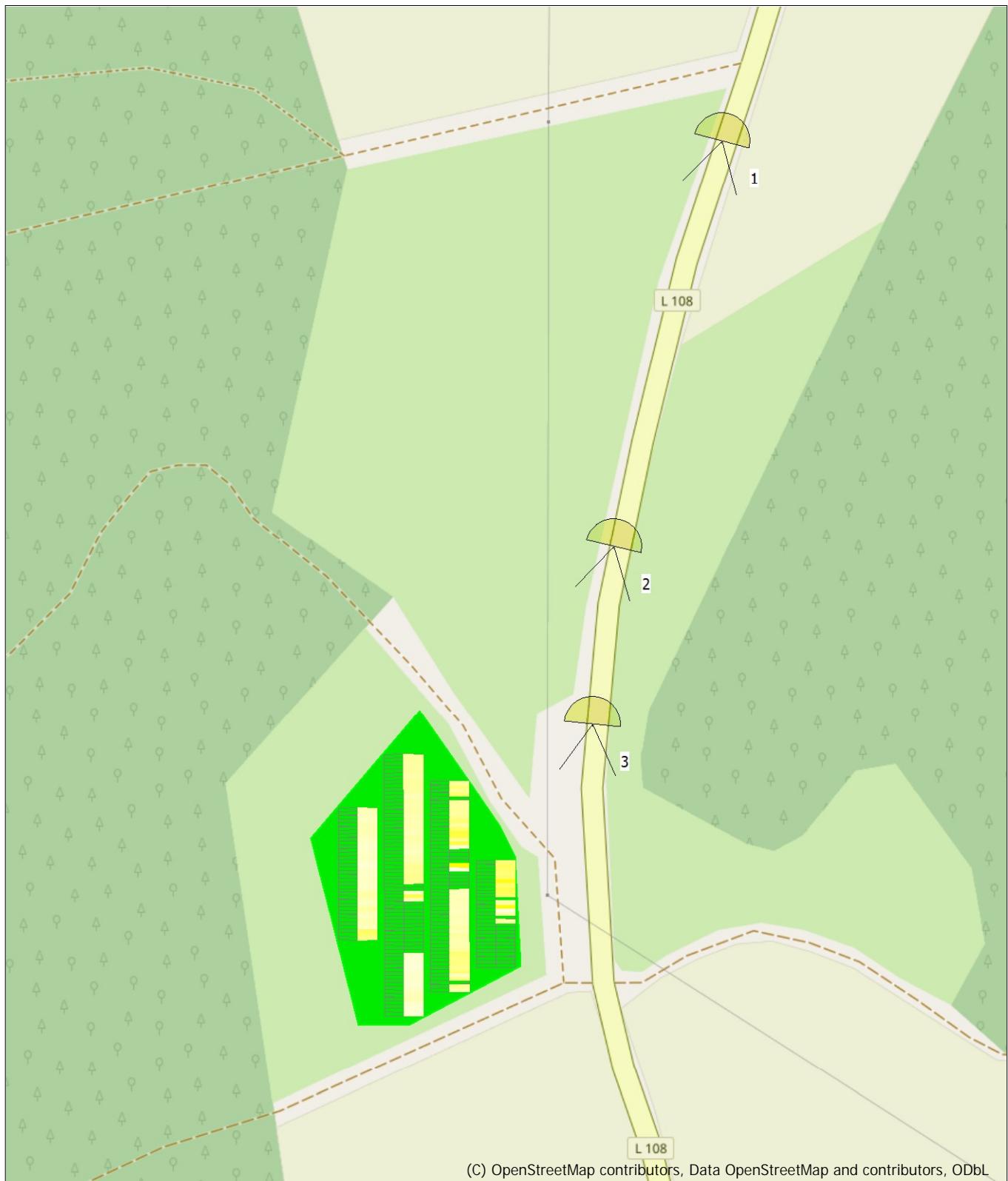


PV Teilfläche Süd - Ausrichtung Ost-West [270°]

Berechnet:
10.10.2025 21:05/4.2.264

GLARE - Karte

Berechnung: PV Lieg - Teilfläche Süd - Blendberechnung Worst-Case



Karte: EMD OpenStreetMap, Maßstab 1:2.000, Mitte: ETRS-TMzn Pan-European Transverse Mercator (UTM)-ETRS89 Zone: 32 Ost: 381.181 Nord: 5.556.338
Blendungsrezeptor Solar PV PV-Module mit Blendung