

PROJEKTSPEZIFISCHES REGLERTUNING BLUE'LOG XC



Artikel-Nr.: 557.201

DEFINED CONTROL BEHAVIOUR ALREADY IN THE PLANNING PHASE

FUNKTIONSBESCHREIBUNG

Der Regler blue'Log XC ist werksseitig bereits vorparametriert, um auch bei einer hohen Diversität an verfügbaren PV-Wechselrichtern am Markt herstellerunabhängig eine robuste Regelung zu garantieren.

Ob hochdynamische Nulleinspeisung für PV-Eigenverbrauchsanlagen oder Blindleistungsregelung von Solarkraftwerken mit erhöhten Anforderungen an die Reaktionszeit – durch projektspezifisches Reglertuning garantiert der Regler blue'Log XC die geforderte Dynamik bereits in der Planungsphase.

Die Harmonisierung sämtlicher Totzeiten im System ermöglicht eine präzise Anpassung des Regelverhaltens und macht dadurch zeitintensives, manuelles Reglertuning im Feld (Trial-and-Error) überflüssig.

BEISPIELHAFT ANFORDERUNGEN AN DIE REGELDYNAMIK

	Anfängliche Verzögerung T_V	Anschwingzeit $T_{an\ 90\%}$	Einschwingzeit $T_{ein\ \Delta x}$
Wirkleistungsreduzierung bei Überfrequenz (LFSM-O)	$\leq 2\ s^1$	$\leq 2\ s^2$	$\leq 20\ s^2$
Regelbarkeit der Wirkleistungsabgabe P_{var}	-	-	$0,33 \dots 0,66\ \%/s^3$
Spannungsregelung Q (U droop)	-	$1 \dots 5\ s^4$	$5 \dots 60\ s^4$
Blindleistungsregelung Q_{var}	-	$1 \dots 5\ s^5$	$6 \dots 60\ s^6$
Verschiebungsfaktorregelung $\cos\ \varphi_{var}$	-	$\leq 60\ s^5$	$\leq 60\ s^6$

Anfängliche Verzögerung T_V :

Anfängliche Verzögerung bei der Aktivierung der frequenzabhängigen Anpassung der Wirkleistungsabgabe (LFSM-O).

Anschwingzeit $T_{an\ 90\%}$:

Zeit zwischen der sprunghaften Änderung eines Sollwertes und dem Zeitpunkt, an dem die Regelgröße (z.B. Blindleistung Q) erstmalig 90 % der Änderung des Sollwertes erreicht.

Einschwingzeit $T_{ein\ \Delta x}$:

Zeit zwischen dem sprungförmigen Auftreten einer Regelabweichung bis zu dem Zeitpunkt, an dem die Einschwingvorgänge soweit abgeklungen sind, dass die Regelgröße (z.B. Blindleistung Q) im Toleranzband um den stationären Endwert liegt und dort verbleibt.

¹⁾ Anforderung gemäß Network Code (NC) Requirements for Generators (RfG) / EU-Verordnung 2016/631, Artikel 13(2)(e).

²⁾ Anforderung gemäß VDE-AR-N 4110:2018-11 (TAR Mittelspannung), Kapitel 10.2.4.3 (Erzeugungsanlage Typ 2 / PV-Anlage).

³⁾ Anforderung gemäß VDE-AR-N 4110:2018-11 (TAR Mittelspannung), Kapitel 10.2.4.1 (Keine absolute Einschwingzeit).

⁴⁾ Anforderung gemäß Network Code (NC) Requirements for Generators (RfG) / EU-Verordnung 2016/631, Artikel 21(3)(d).

⁵⁾ Anforderung gemäß VDE-AR-N 4120:2018-11 (TAR Hochspannung), Kapitel 10.2.2.4.

⁶⁾ Anforderung gemäß VDE-AR-N 4110:2018-11 (TAR Mittelspannung), Kapitel 10.2.2.4.

ERWEITERTE REGLER- PARAMETRIERUNG, WIRKLEISTUNG

Das Regelverhalten der Wirkleistungsregelung kann in Abhängigkeit anlagenspezifischer und regulatorischer Anforderungen durch Parametrierung angepasst werden.

Folgende Parameter stehen hierfür zur Verfügung:

Parameter	Wertebereich	Werkseinstellung ⁷⁾
Regler-Abtastzeit t_s	200 ms 500 ms	500 ms
Proportionalbeiwert K_p	-1.000 ... 1.000	0,1180
Integrierbeiwert K_i	-1.000 ... 1.000	0,0672
Totband / $DZ_{\text{lower limit}}$	-10 ... 0 %	-0,5 %
Totband / $DZ_{\text{upper limit}}$	0 ... 10 %	0 %
Stellwertbegrenzung / $P_{y, \text{lower limit}}$	0 ... 125 %	0 %
Stellwertbegrenzung / $P_{y, \text{upper limit}}$	0 ... 125 %	125 %

ERWEITERTE REGLER- PARAMETRIERUNG, BLINDLEISTUNG

Das Regelverhalten der Wirkleistungsregelung kann in Abhängigkeit anlagenspezifischer und regulatorischer Anforderungen durch Parametrierung angepasst werden.

Folgende Parameter stehen hierfür zur Verfügung:

Parameter	Wertebereich	Werkseinstellung ⁸⁾
Regler-Abtastzeit t_s	200 ms 500 ms	500 ms
Proportionalbeiwert K_p	-1.000 ... 1.000	0,1110
Integrierbeiwert K_i	-1.000 ... 1.000	0,0493
Totband / $DZ_{\text{lower limit}}$	-10 ... 0 %	-0,5 %
Totband / $DZ_{\text{upper limit}}$	0 ... 10 %	0,5 %
Stellwertbegrenzung / $Q_{y, \text{lower limit}}$	0 ... 100 %	60 %
Stellwertbegrenzung / $Q_{y, \text{upper limit}}$	0 ... 100 %	60 %
Stellwertbegrenzung / $\cos \varphi_{y, \text{lower limit}}$	0 ... 1	0,8
Stellwertbegrenzung / $\cos \varphi_{y, \text{upper limit}}$	0 ... 1	0,8

ERGÄNZENDE HINWEISE

Datenerhebung:

Datenerfassungsblatt mit projektspezifischen Daten und Anforderungen an die Regelung ist durch den Kunden bereitzustellen.

Simulationsergebnisse:

Die Bereitstellung der Simulationsergebnisse erfolgt mittels „Simulation Results Report“.

Regelverhalten:

Abweichungen der realen Regelungscharakteristik (Anschwingzeit, Einschwingzeit, stationäre Regelabweichung) vom Simulationsergebnis lassen sich nicht vollständig vermeiden.

Regler-Parametrierung /
Site Acceptance Tests (SAT):

Die Regler-Parametrierung und die Durchführung von Grid Code Compliance (GCC) Site Acceptance Tests (SAT) sind nicht im Lieferumfang enthalten.

Weitere Informationen: www.meteocontrol.com

⁷⁾ Das Regler-Tuning in der Werkseinstellung gewährleistet einen PT1-Einschwingvorgang für die Wirkleistungsregelung mit $3 \tau = 60 \text{ s}$ (Toleranzband $\Delta P = 2 \%$) bei einer Streckentotzeit (Erzeugungseinheiten (EZE)-Einschwingzeit) von 3,0 s.

⁸⁾ Das Regler-Tuning in der Werkseinstellung gewährleistet einen PT1-Einschwingvorgang für die Blindleistungsregelung mit $3 \tau = 60 \text{ s}$ gemäß VDE-AR-N 4110:2018-11 (TAR Mittelspannung) bei einer Streckentotzeit (Erzeugungseinheiten (EZE)-Einschwingzeit) von 1,5 s.