

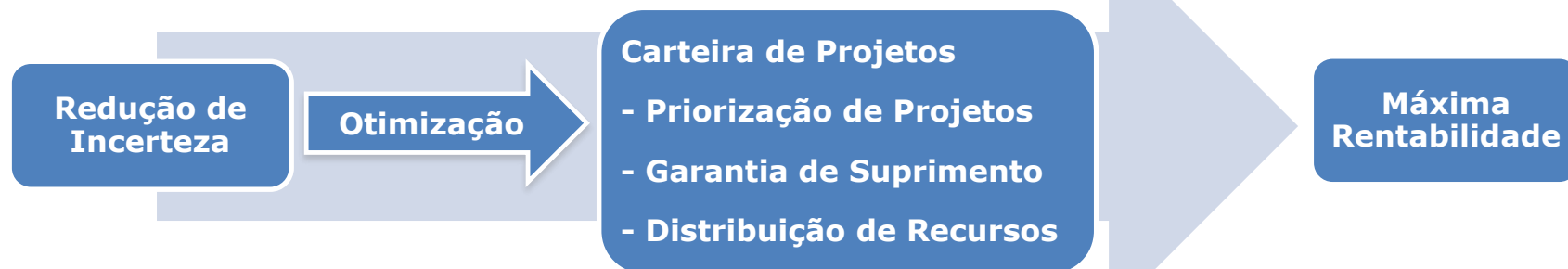


***Gerenciando Incertezas
na Sua Operação de Poço***

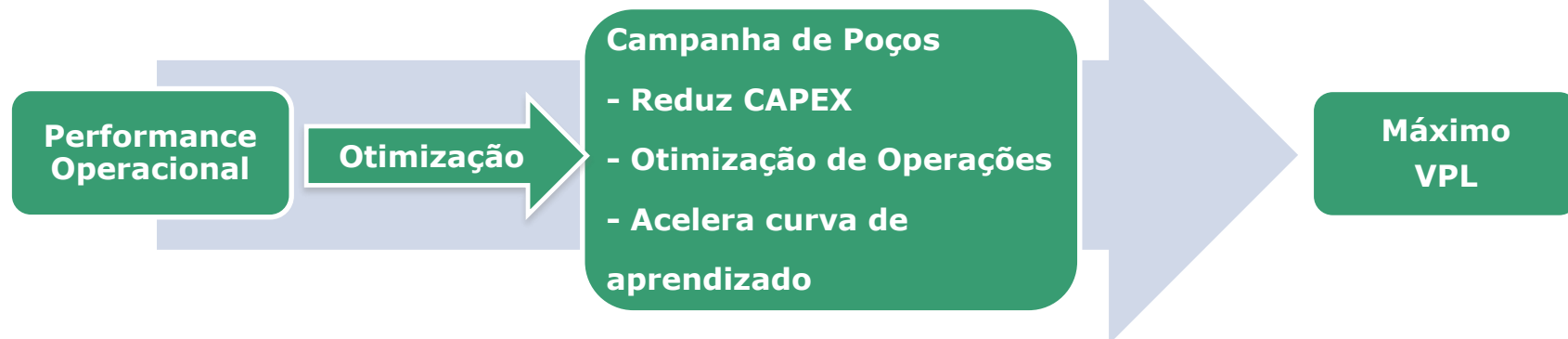


Benefícios da redução de incerteza

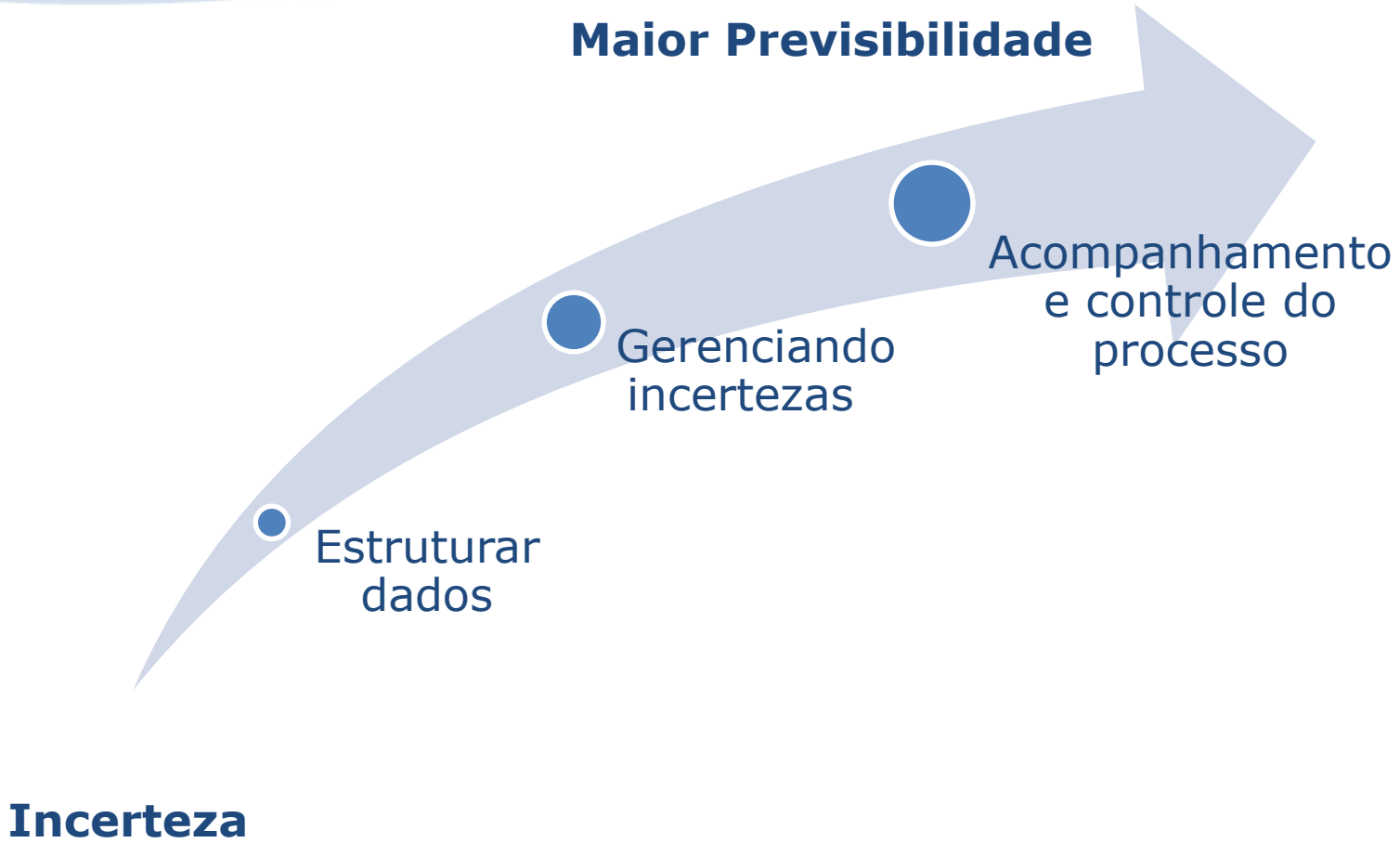
Planejamento – Otimização de Recursos



Acompanhamento – Otimização da Execução

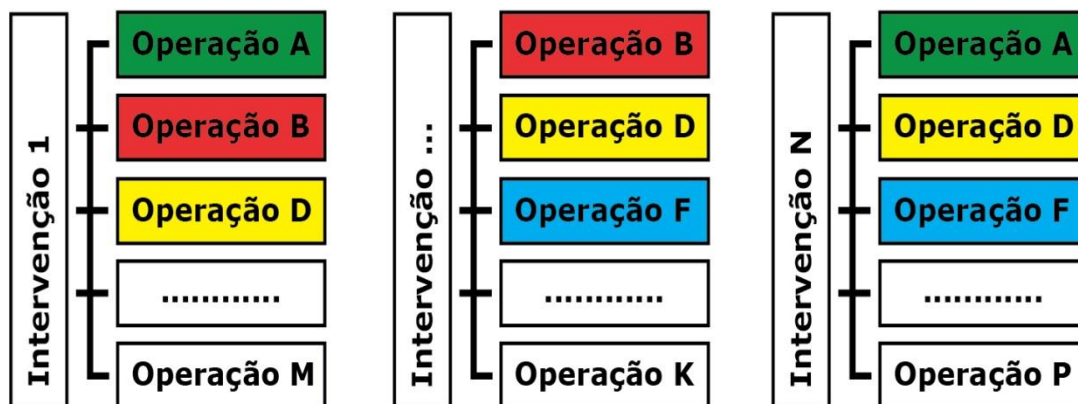


Gerenciando incertezas



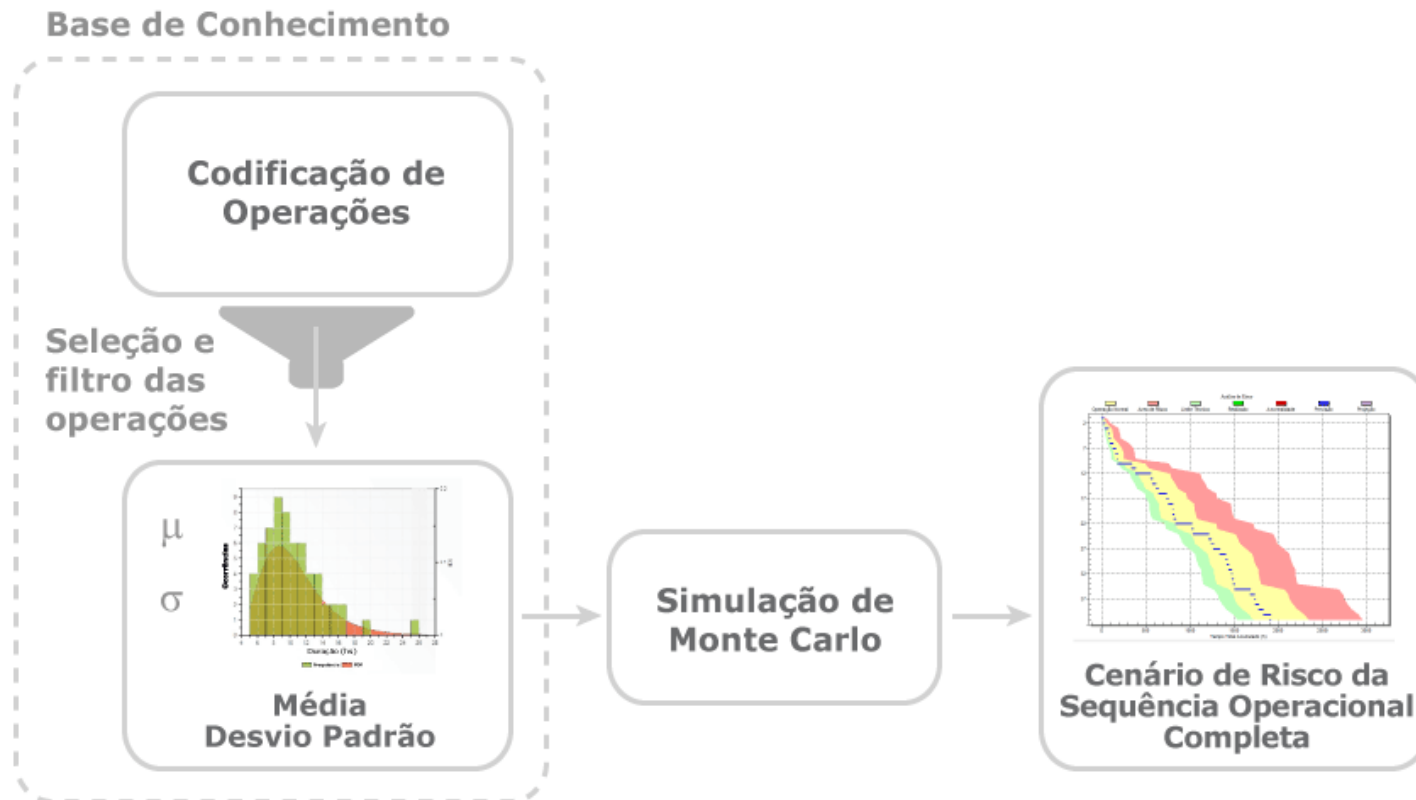
Estruturar dados

- Garantia de codificação uniforme das operações de poços
 - Controle de qualidade
 - Operações comparáveis e com a granularidade adequada
 - Duração realizada é usada como sementes estatísticas



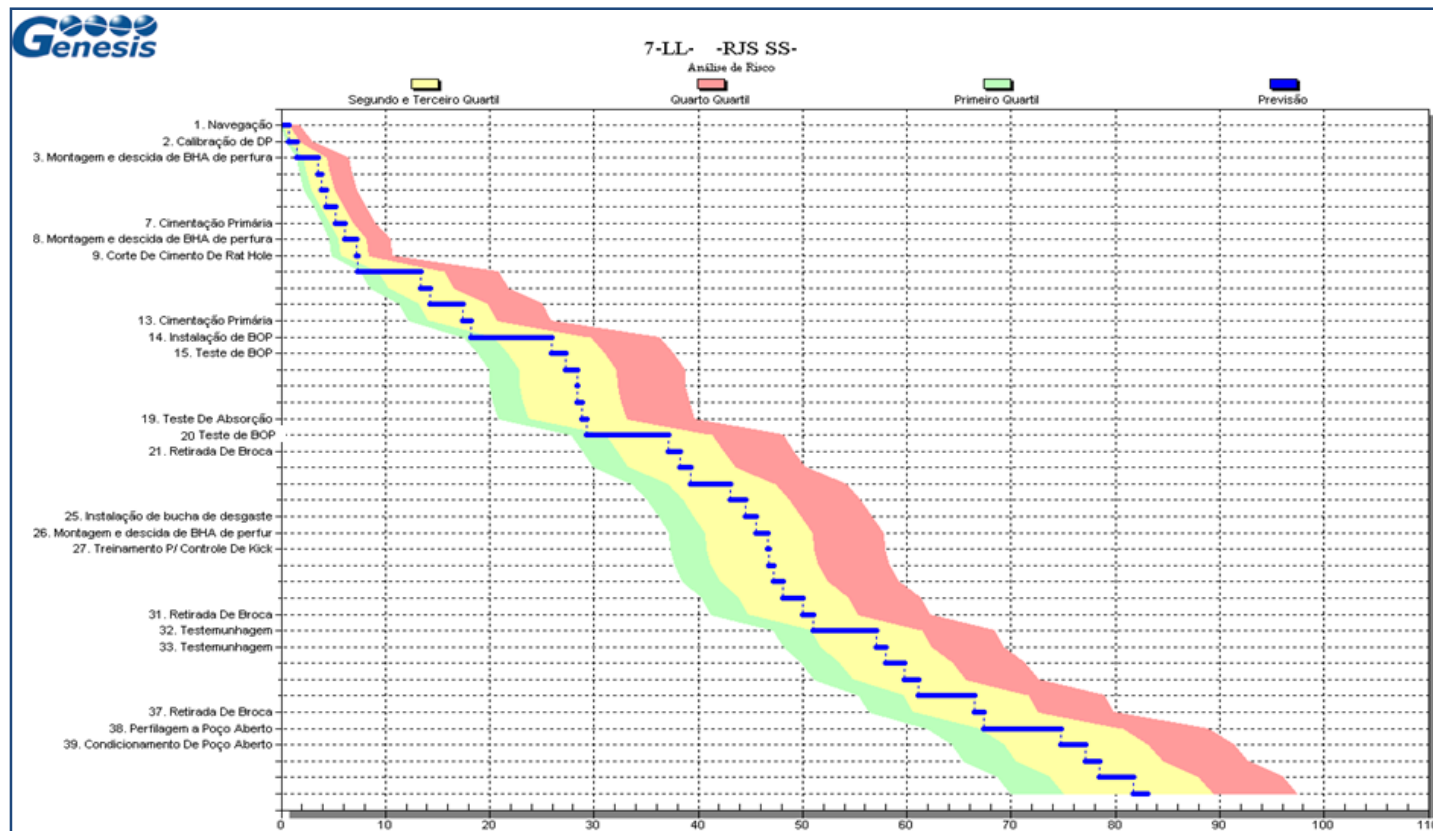
Planejamento e análise probabilística

Gerenciando incerteza na duração



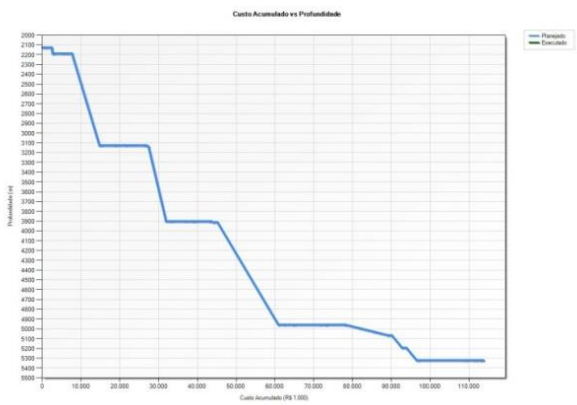
Planejamento e análise probabilística

Gerenciando incerteza na duração



Planejamento e análise probabilística

Gerenciando incerteza no custo



profundidade x custo acumulado

Cost Analysis Grid | Time vs Cost | Cost vs Depth

Save | Save Snapshot | Refresh Plan Cost Items From Setup | Export to Excel | Preview Report

Use Planned Time

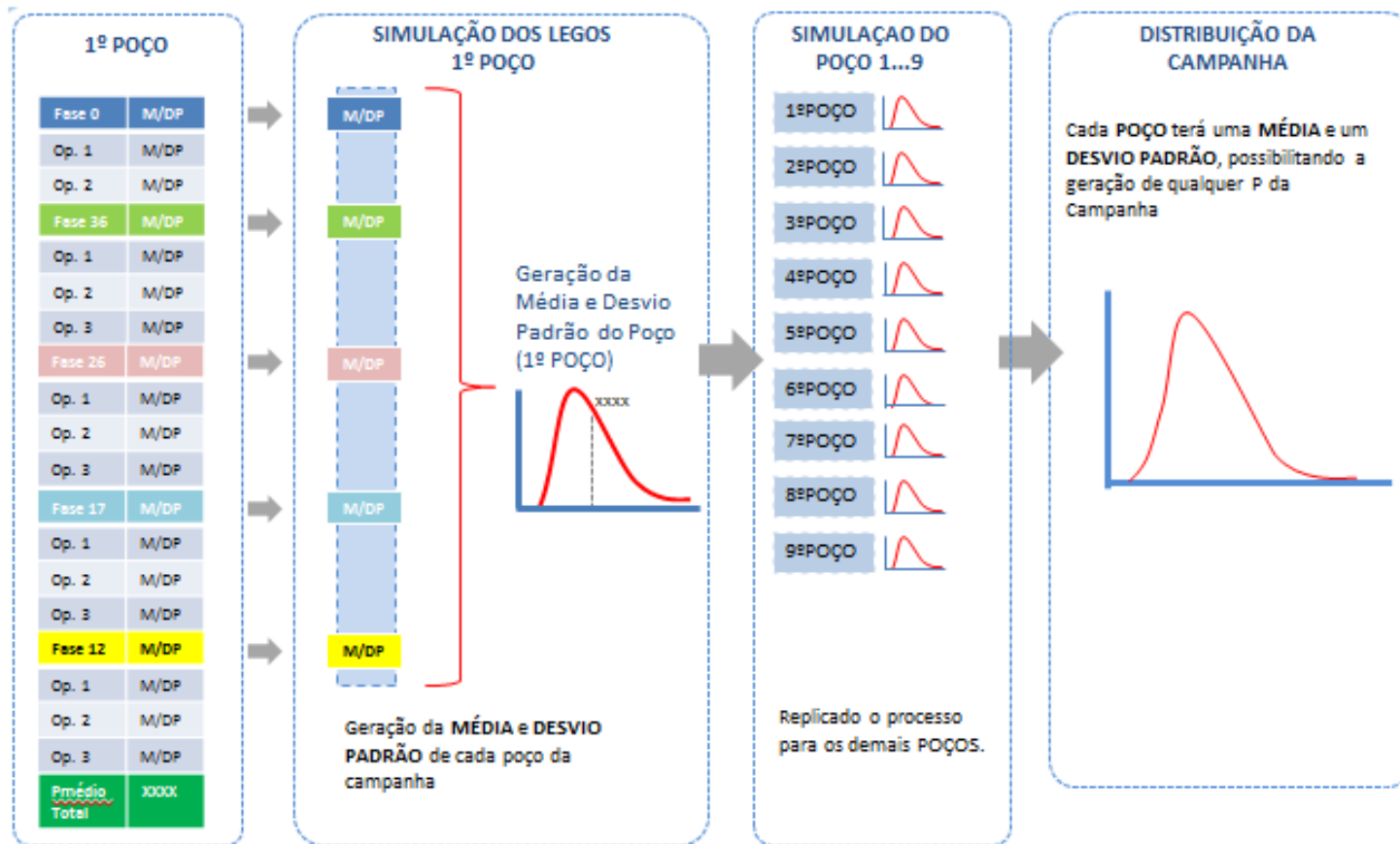
Use P Value (1-99) 0 Refresh Changes need to be saved before you can refresh.

Activity	Item	Planned Qty	Planned Unit Cost	Actual Qty	Actual Unit Cost	Metric	Linked to Ti...	Rate /hr	Planned (h)	Actual (h)	Trouble (h)	State	Forecast Cost	Actual Cost
Well conditioning	1								247.15	153.00	23.00	FollowUp	\$187,274.38	\$0.00
Completions Phase	1.1								247.15	153.00	23.00	FollowUp	\$187,274.38	\$0.00
Moving rig	1.1.1								33.68	29.00	9.00	Completed	\$0.00	\$0.00
Rig Demobilisation		0.00	\$80,000.00		\$80,000.00								\$0.00	\$0.00
Killing well	1.1.2								31.87	42.00	3.50	Completed	\$0.00	\$0.00
Wellhead and Handling Services		0.00	\$1,000.00		\$1,000.00								\$0.00	\$0.00
Pulling out of hole packer and pro...	1.1.3								14.38	19.00	6.00	Completed	\$0.00	\$0.00
Wellhead and Handling Services		0.00	\$1,000.00		\$1,000.00								\$0.00	\$0.00
Cleaning well w/ diesel slug	1.1.4								19.23	15.00	0.50	Completed	\$0.00	\$0.00
Diesel Slug		0.00	\$8,000.00		\$8,000.00								\$0.00	\$0.00

AFE

Planejamento e análise probabilística

Gerenciando incerteza na campanha de poços



Planejamento e análise probabilística

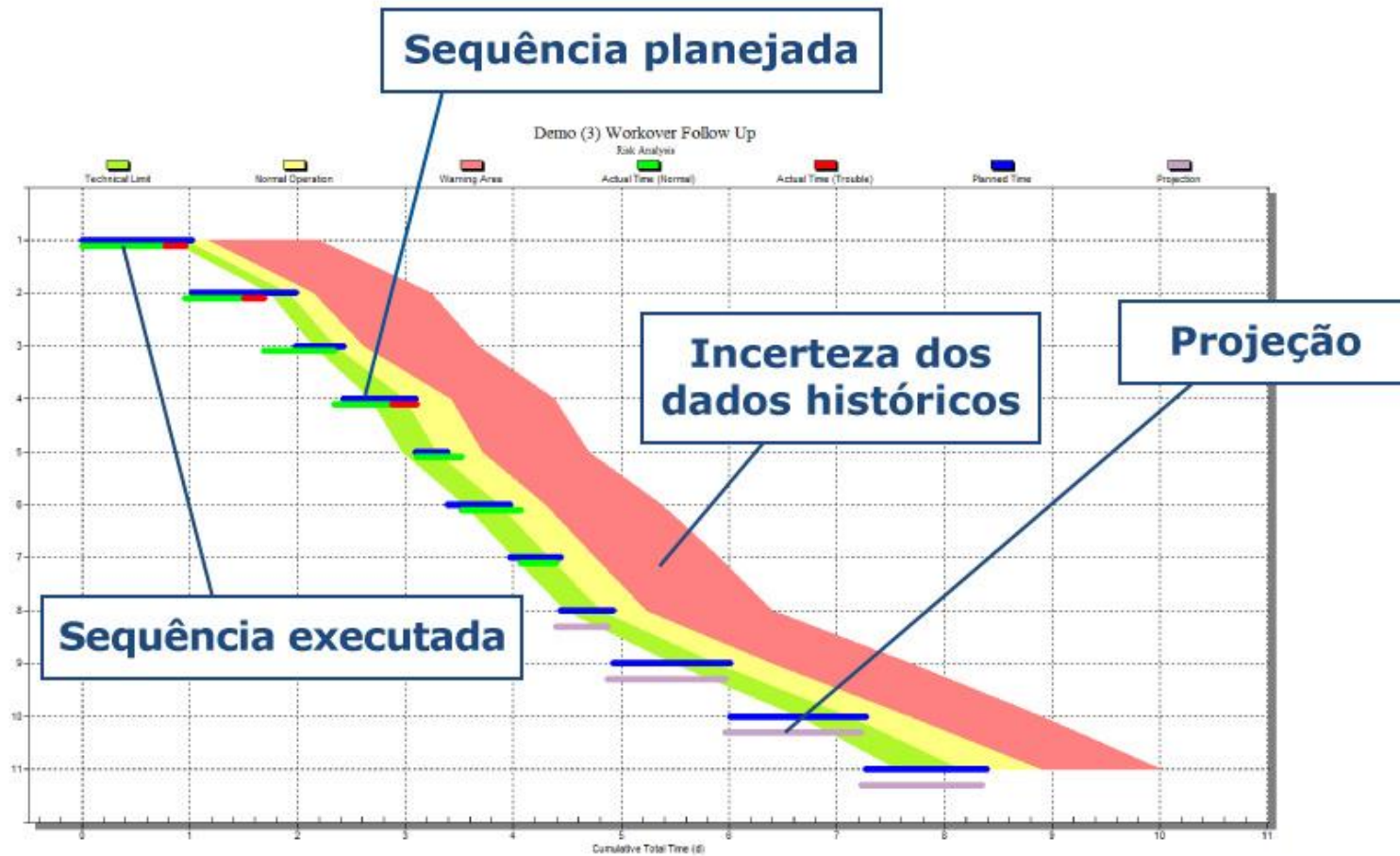
Gerenciando incerteza na logística



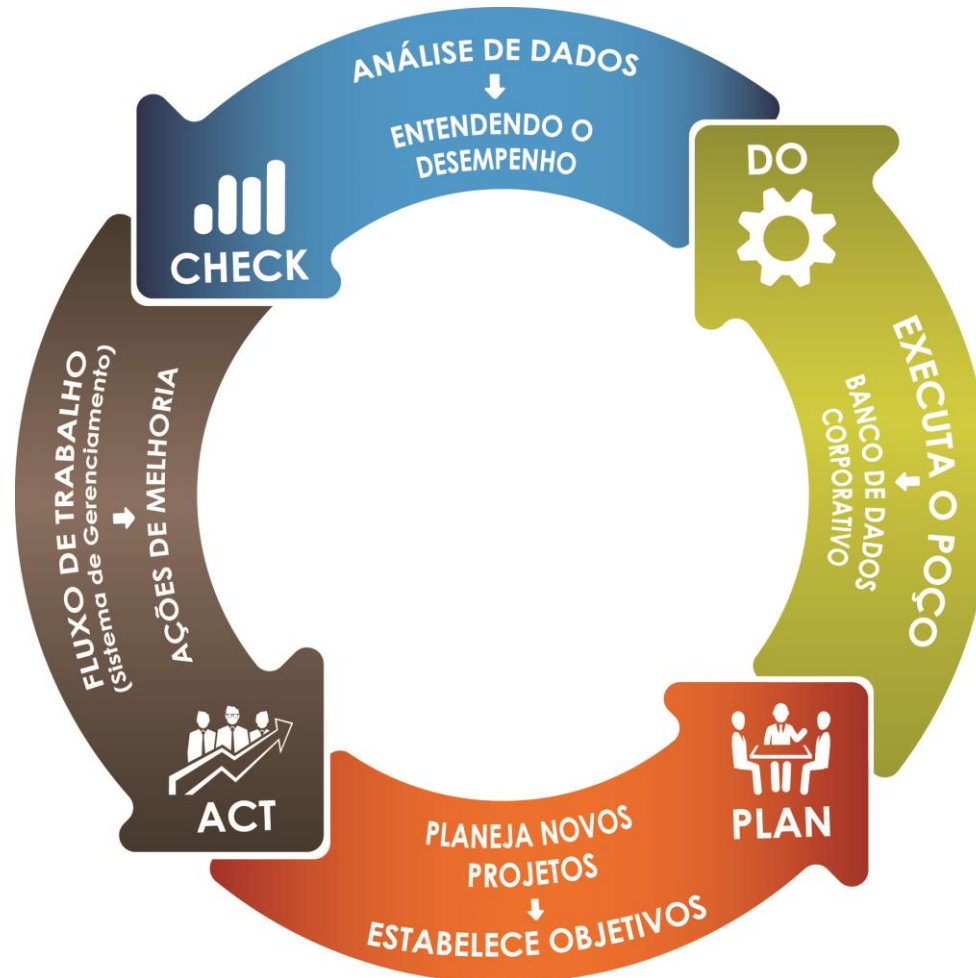
Relatório Look Ahead para 07 Dias			
Previsão para 26/08/2014 e mais 6 dias a frente			
Sonda: ABC			
Poço: XYZ			
Intervenção: Perfuração			
	Terça, 26 Agosto 2014	Quarta, 27 Agosto 2014	Quinta, 28 Agosto 2014
12:00 AM - 6:00 AM		Calibração DP	Montagem e descida de BHA de perfuração
6:00 AM - 12:00 PM			
12:00 PM - 6:00 PM	Fase 0 - Movimentação de sonda - Navegação		
6:00 PM - 12:00 AM			
	Upload	Upload	Upload
		Poço XYZ - Fase 1- Conductor - Cimentação Primária - 31/03/2014 09:48:01	Poço XYZ - Fase 2- Montagem e descida de BHA de perfuração - 01/04/2014 17:54:34
		Recurso 3	Recurso 5
		Recurso 4	Recurso 6
			Recurso 7
			Recurso 8
			Recurso 9
	Backload	Backload	Backload
		Poço XYZ - Fase 0 - Movimentação de sonda - Navegação	
		Recurso 1	
		Recurso 2	

Relatório Look Ahead

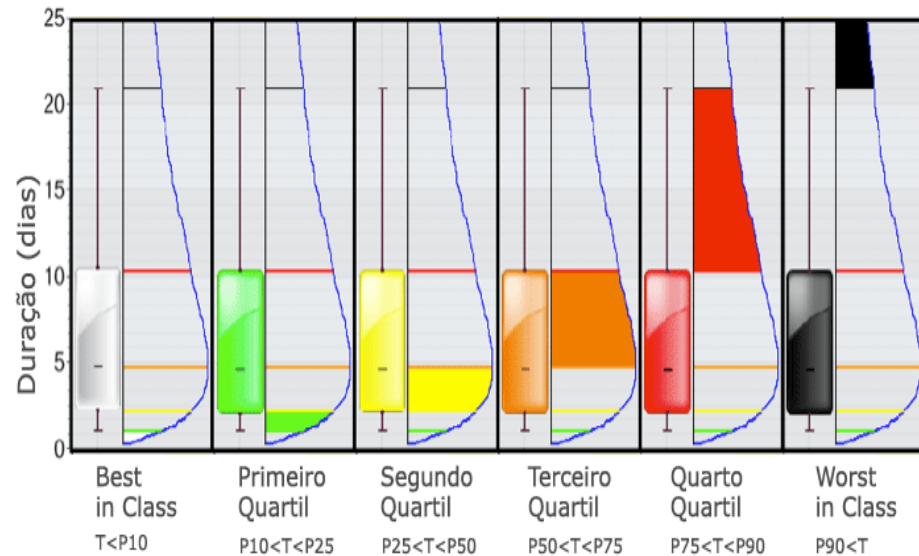
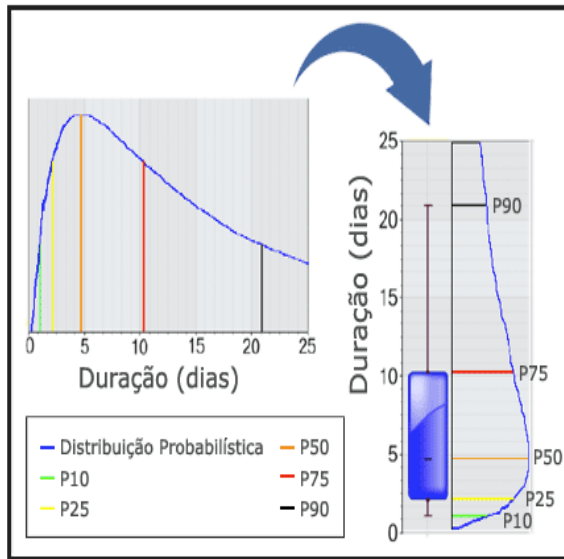
Acompanhamento e controle do processo



Acompanhamento e controle do processo

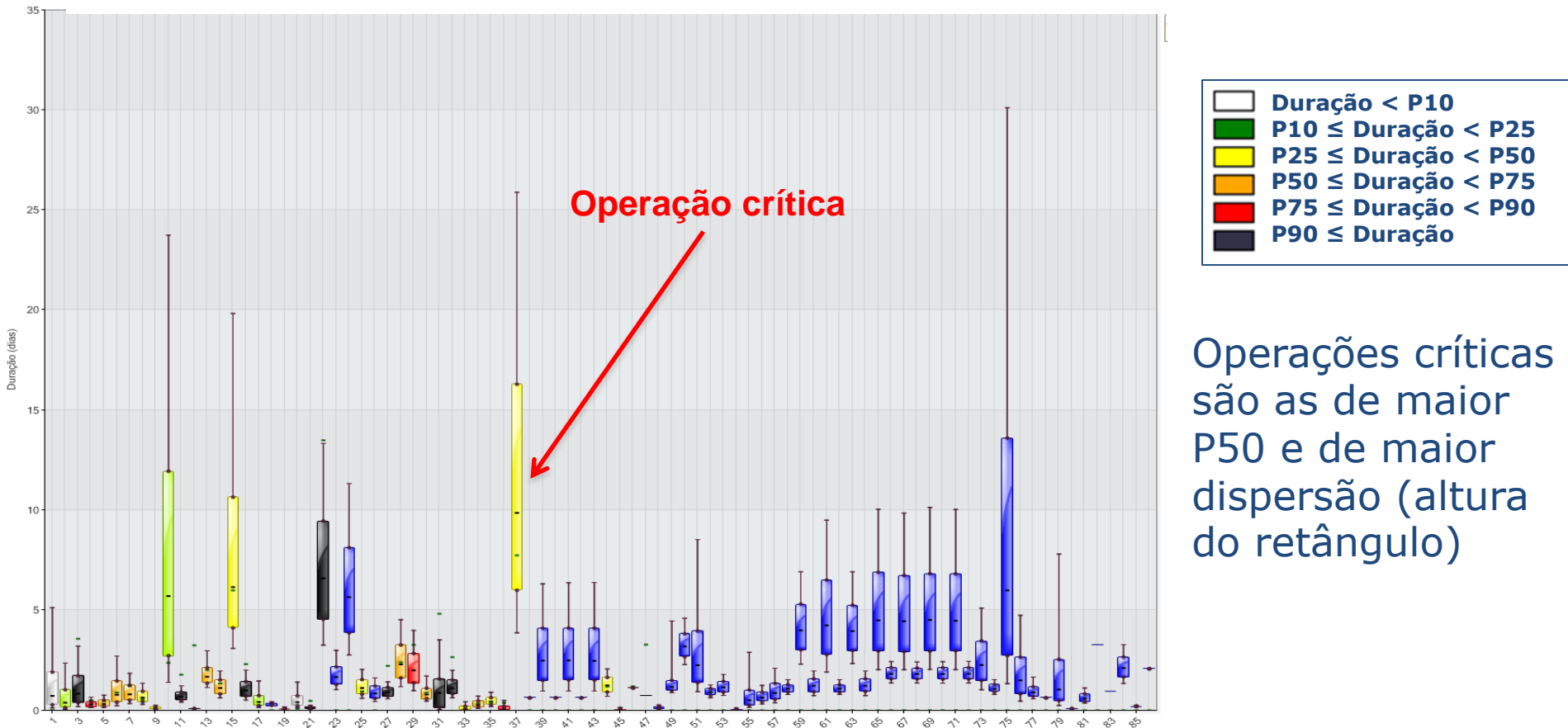


Acompanhamento e controle do processo



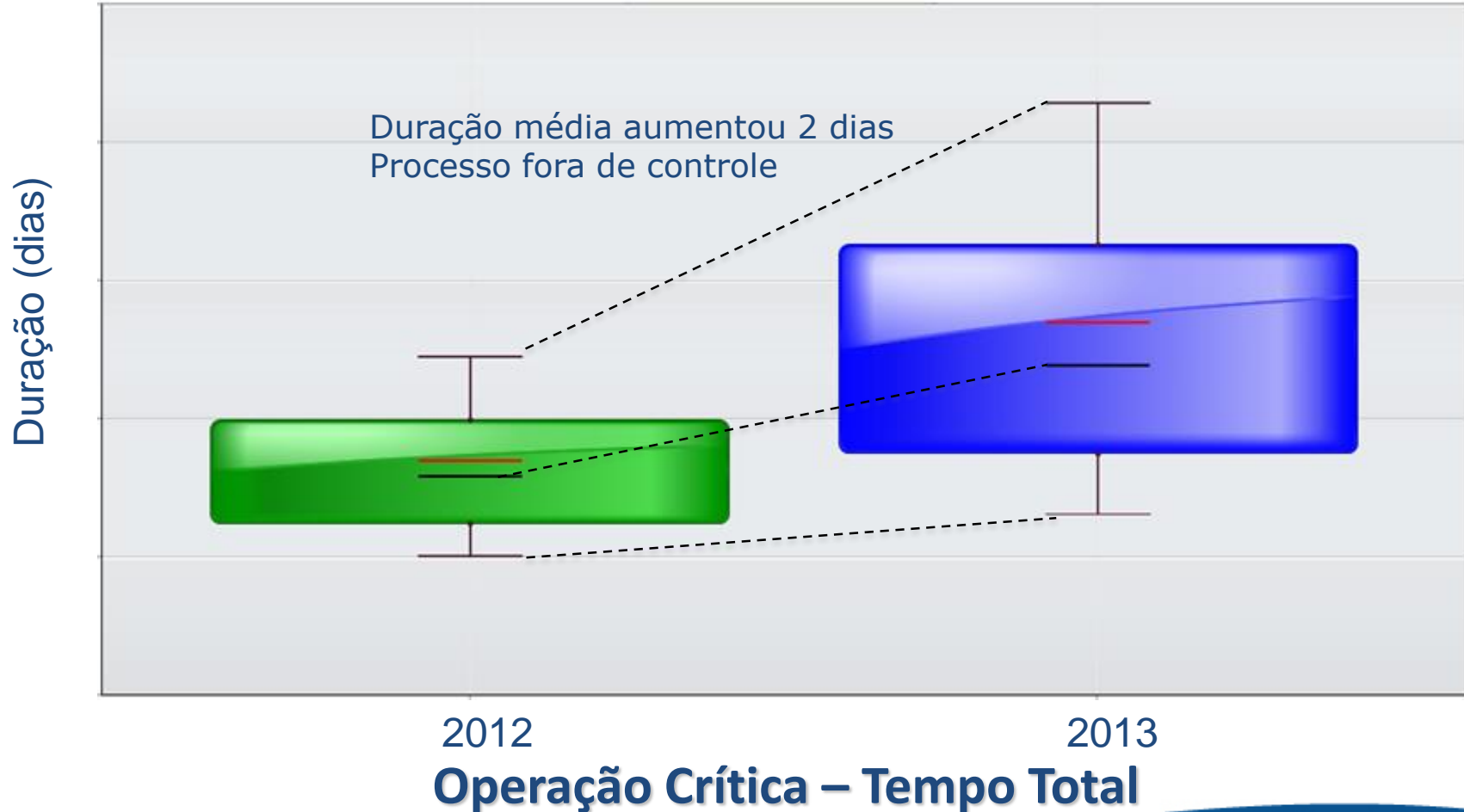
Box plot mostra a distribuição lognormal da duração da operação. Também mostra qual o quartil de realização sue a dispersão (altura do retângulo)

Acompanhamento e controle do processo

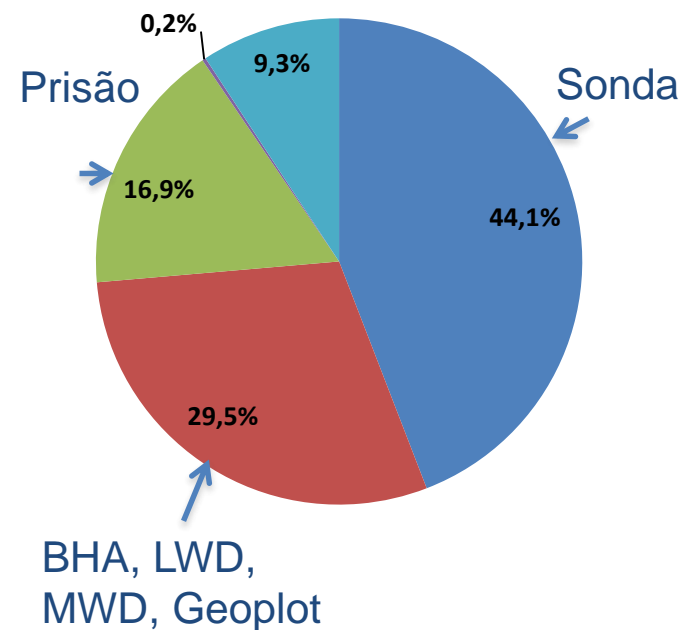


Operações críticas são as de maior P50 e de maior dispersão (altura do retângulo)

Acompanhamento e controle do processo – estudo de caso



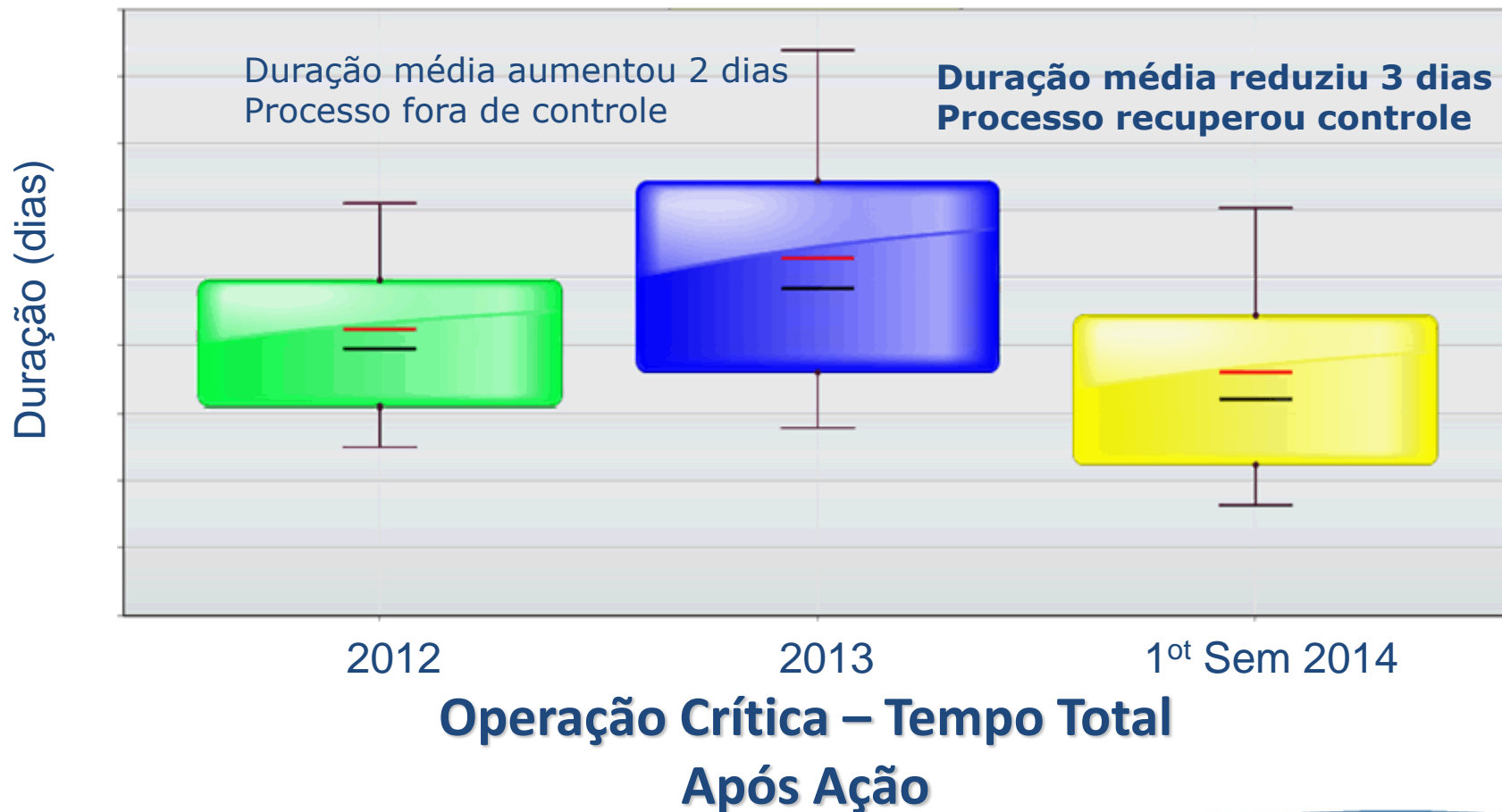
Acompanhamento e controle do processo – estudo de caso



	BHA, LWD, MWD, Geoplot (hs)	Prisão coluna (hs)
Companhia de Serviço A	28,5	98
Companhia de Serviço B	107	9,5
Companhia de Serviço C	180	73

Operação Crítica – Tempo Não Produtivo

Acompanhamento e controle do processo – estudo de caso





www.genesis-brasil.com