



Projeto Nota Fiscal de Energia Elétrica Eletrônica

Nota Explicativa 2020.001

Versão 1.01 - janeiro 2021



Micro e Minigeração (Sistema de Compensação de Energia Elétrica- SCEE)

A finalidade desta nota é o esclarecimento sobre como está estruturada a NF3e no que tange a micro e minigeração.

Abaixo reproduzimos um extrato da páginas 13 e 14 do MOC NF3e Anexo Leiaute que pode ser obtido em <https://dfe-portal.svrs.rs.gov.br/Nf3e/Documentos>.

89	gSCEE	1	Grupo dos dados do Sistema de Compensação de Energia Elétrica	G		0 - 1				
90	tpPartComp	2	Tipo de participação no sistema de compensação de energia elétrica	E	N	1 - 1	1	D29		1 - Mini ou microgeração (somente uma UC); 2 - Múltiplas unidades consumidoras (condomínio em área definida); 3 - Autoconsumo remoto; 4 - Geração compartilhada (consórcio ou cooperativa);
91	vPotInst	2	Potência instalada da micro ou minigeração em kW	E	N	1 - 1	5, 3		ER21	8 posições, sendo 5 inteiras e 3 decimais.
92	gConsumidor	2	Participação no SCEE como Consumidor	G		0 - n				
93	idAcessGer	3	Código Único de identificação da unidade geradora	E	C	1 - 1	1 - 15		ER52	Informar o Código Único adotado pela companhia distribuidora para o ponto de acesso da unidade geradora cuja energia foi destinada a esta unidade consumidora.
94	enerAloc	3	Energia alocada	E	N	1 - 1	5, 3		ER21	8 posições, sendo 5 inteiras e 3 decimais. Quantidade de energia excedente que é destinado pela unidade geradora a esta unidade consumidora em kWh.
95	tpPosTar	3	Tipo de Posto Tarifário	E	N	1 - 1	1	D27		0=Único 1=Ponta 2=Fora Ponta; 3=Intermediário
96	gSaldoCred	2	Saldos de Créditos por posto tarifário	G		1 - 3				
97	tpPosTar	3	Tipo de Posto Tarifário	E	N	1 - 1	1	D27		0=Único 1=Ponta 2=Fora Ponta; 3 = Intermediário
98	vSaldAnt	3	Saldo Anterior de Créditos em kWh	E	N	1 - 1	11, 0		ER30	11 posições, sendo 11 inteiras e 0 decimais.
99	vCredExpirado	3	Créditos Expirados	E	N	1 - 1	11, 0		ER30	11 posições, sendo 11 inteiras e 0 decimais.
100	vSaldAtual	3	Saldo Atual de Créditos em kWh	E	N	1 - 1	11, 0		ER30	11 posições, sendo 11 inteiras e 0 decimais.
#	--- X ---	3	Sequencia XML	-	-	0 - 1				
101	vCredExpirar	3	Créditos a Expirar	E	N	1 - 1	11, 0		ER30	11 posições, sendo 11 inteiras e 0 decimais. Próxima parcela do saldo atualizado de créditos a expirar
102	CompetExpirar	3	Ciclo de faturamento em que ocorrerá a expiração (AAAAAMM)	E	N	1 - 1	6 - 6		ER67	

Grupo de dados do Sistema de Compensação de Energia Elétrica (grupo: gSCEE)

Trata-se do grupo (gSCEE) **Grupo de dados do Sistema de Compensação de Energia Elétrica**, obviamente um grupo opcional, indicado pelo quadro **0 – 1**, ou seja pode ter no mínimo **0** (zero) ocorrências e no máximo **1**, significando que este grupo pode **não ser preenchido**, e se o for, será apenas uma vez.

A seguir temos dois campos que se referem ao sistema como um todo, ou seja, considerando todas as unidades que compõem o sistema.

Tomemos um exemplo de tipo de participação com **múltiplas unidades consumidoras**, um condomínio de 10 unidades consumidoras, onde a potência instalada total seja 5000 kW.

Estes 2 campos seriam preenchidos com os mesmos dados (tpPartComp=2 e vPotInt=5000) em todas as NF3e que a distribuidora emitirá para cada das 10 unidades. Assim:

Tipo de participação no sistema de compensação de energia elétrica: 2

Potência Instalada da micro e minigeração em kWh: 5000

Participação no SCEE como consumidor (subgrupo gConsumidor)

Os próximos campos são um subgrupo de nome Participação no SCEE como consumidor, este subgrupo, opcional, somente deve ser preenchido na NF3e daquelas unidades que recebam energia de outra unidade.

Trata-se de grupo múltiplo (0-n), pois deve se preenchido para cada posto tarifário e pode receber energia de mais de uma unidade geradora.

Voltemos ao nosso exemplo anterior, suponhamos que das 10 unidades que compõem o sistema **apenas uma delas seja a geradora**. Quando a distribuidora for emitir a NF3e para a unidade geradora do nosso exemplo não pode preencher este grupo, pois ele se destina para as unidades consumidoras que recebem energia.

Consideremos também que seja posto tarifário único.

Para as demais 9 unidades do nosso exemplo este grupo deverá ser preenchido. Para simplificar, suponhamos que o percentual de energia alocada seja igual para as 9 unidades em 10%, que no período considerado a unidade geradora tenha injetado na rede 4000 kWh, assim teríamos a NF3e, como o percentual de energia alocada foi o mesmo, preenchida igualmente para esta 9 unidades consumidoras do nosso exemplo da seguinte forma:

Código único de identificação da unidade geradora: idAcessGer= (*)

Energia Alocada: enerAloc= 400 kWh

Tipo de Posto Tarifário: tpPosTar=0

(*) Obs.: O código único de identificação da unidade consumidora é aquele que na NF3e do gerador equivale ao idAcess.

Saldos de Créditos por Posto Tarifário (subgrupo gSaldoCred)

Este subgrupo, diferente dos anteriores, é obrigatório, uma vez que, se o grupo de SCEE foi preenchido sempre haverá um saldo a ser relatado, mesmo que seja zero.

Assim no nosso exemplo todas as 10 unidades devem preencher este subgrupo, pois cada unidade consumidora ou geradora (lembrando que a unidade geradora pode também consumir) terá seu saldo próprio.

Assim este grupo é composto basicamente dos saldos e créditos expirados e a expirar.

Saldo Anterior de créditos kWh - representa o saldo proveniente do mês anterior.

Créditos Expirados – créditos que perderam a validade no presente ciclo.

Saldo Atual de Créditos em kWh – Será composto pelo saldo anterior menos os créditos expirados, se houver; acrescido da energia alocada (no caso de somente consumidor) ou energia injetada (no caso de gerador), menos a energia consumida no período desta NF3e.

Sequencia XML – Também é grupo. Somente deve ser preenchido se houver créditos passíveis de serem expirados.

Crédito a Expirar: Informar o valor em kWh do crédito mais antigo.

Ciclo de faturamento que ocorrerá a Expiração: informar mês e ano em que ocorrerá a expiração.

Itens da NF3e relacionado com o SCEE:

Lembrando que todos estes campos do grupo SCEE **não são campos de itens** da NF3e, são informativos do sistema, **embora possam ser influenciados pelos campos de itens, com veremos no exemplo a seguir.**

Voltemos ao nosso exemplo de múltiplas unidades consumidoras, tomemos agora a unidade geradora. No nosso exemplo ela injetou na rede da distribuidora 4000 kWh transferiu 10% deste valor para 9

unidades, ou seja, transferiu 3600 kWh, restando 400 kWh. Estes 400 kWh são o montante de energia injetada na rede desta unidade consumidora.

Suponhamos agora que a energia consumida nesta UC, no presente ciclo, seja 360 kWh.

Desconsiderando, primeiramente, por simplicidade, o Custo de Disponibilidade. Assim este valor deve ser lançado no item com o código cClass = 0601000 (Energia Ativa – Consumo).

Dos 400 kWh injetados na rede disponíveis, neste mês, poderíamos, teoricamente, lançar 360 kWh utilizando o código de classificação: cClass = 5603000 (Energia Ativa injetada, mesma UC, no mês), zerando a conta de energia neste mês.

Entretanto, numa situação prática de uma unidade residencial, em baixa tensão, esta situação não ocorreria, pois há sempre que considerar o custo de disponibilidade.

Consideremos que seja uma instalação trifásica, logo o custo de disponibilidade seria de 100 kWh, assim, no nosso exemplo, só poderíamos abater 260 kWh do total consumido (360 kWh), uma vez que o Custo de Disponibilidade, por definição da ANEEL, não pode ser compensado. Desta forma, neste mês sobraram 140 kWh para ser acrescentado ao campo Saldo Atual de Créditos em kWh. Resumindo o exemplo:

Energia Injetada na rede disponível no mês: 400 kWh

Lançados como item:

Consumo de Energia Elétrica no mês: 360 kWh (lançado no item com cClass 0601000)

Energia Injetada, mesma UC, no mês: 260 kWh (lançado no item com cClass 5603000)

Lançados no Grupo Saldos de Créditos (gSaldoCred):

(assumindo, no exemplo, que o Saldo de Crédito do mês anterior e Créditos Expirados e Créditos a Expirar estejam “zerados”)

Saldo Anterior de Crédito em kWh: 0 kWh

Saldo Atual de Crédito em kWh: 140 kWh (diferença: 400 – 260)

Lançado no grupo **Dados dos Totais da NF3e:**

Valor Total dos produtos e serviços: 100 kWh (diferença 360-260)

Tomemos agora um exemplo para uma das 9 unidades que são somente consumidoras.

A energia que cada uma delas recebeu da geradora, conforme o percentual de alocação de 10%, foi de 400 kWh (para este caso, como só temos uma UC geradora, é o mesmo valor lançado no campo Energia Alocada do grupo acima).

Suponhamos agora que o consumo desta UC no período foi de 600 kWh (cClass = 0601000 Energia Ativa – Consumo), assim a diferença de 200 kWh será cobrada no presente ciclo, não agregando nenhum valor ao saldo atual de crédito do grupo da SCEE.

Resumindo teríamos:

Energia Alocada disponível no mês: 400 kWh

Lançados como item:

Consumo de Energia Elétrica no mês: 600 kWh (lançado no item com cClass 0601000)

Energia Injetada, outra UC, no mês: 400 kWh (lançado no item com cClass 5604000)

Lançados no Grupo Saldos de Créditos (gSaldoCred):

(assumindo, no exemplo, que o Saldo de Crédito do mês anterior e Créditos Expirados e Créditos a Expirar estejam “zerados”)

Saldo Anterior de Crédito em kWh: 0 kWh

Saldo Atual de Crédito em kWh: 0 kWh (diferença: 600 – 400)

Lançado no grupo **Dados dos Totais da NF3e:**

Valor Total dos produtos e serviços: 200 kWh (diferença 600 – 400)