

Relação dos Dados e Informações a serem fornecidos pelo ONS à CCEE

1. Objetivo

O presente Anexo tem por objetivo estabelecer a relação dos dados e informações que deverão ser fornecidos pelo ONS à CCEE.

2. Relação dos Dados de Entrada para os Modelos de Otimização Hidrotérmica

2.1. Dados para processamento do modelo NEWAVE

Os arquivos de entrada do modelo NEWAVE e suas descrições estão definidos no Manual do Usuário da última versão homologada pela ANEEL, e que será sempre parte integrante deste Acordo. Para processamento do modelo NEWAVE, o ONS deve fornecer mensalmente à CCEE:

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo/E-mail	Conteúdo	Procedimentos de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
NEW_ONS_MMAAAA_preliminar.zip	Dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento preliminar do modelo NEWAVE para o PMO	Conjunto de dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento preliminar do modelo para o Programa Mensal de Operação – PMO	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Até as 14h da segunda-feira que antecede o início do mês operativo
Envio por correio eletrônico das informações preliminares (não necessita de arquivo)	Alterações mensais das restrições elétricas e demais atualizações no deck em relação ao mês anterior	Envio por correio eletrônico das alterações mensais referentes às restrições elétricas internas aos Submercados. Demais atualizações com relação ao deck anterior. Dados necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Até as 14h da segunda-feira que antecede o início do mês operativo

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo/E-mail	Conteúdo	Procedimentos de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
NEW_ONS_MMAAAA.zip	Dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento do modelo para o PMO	Conjunto de dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento do modelo para o Programa Mensal de Operação – PMO	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Final primeiro dia do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS
GTMIN_CCEE_MMAAAA.xlsx	Dados mensais de geração térmica mínima considerando a declaração do agente e a necessidade de despacho por restrição elétrica interna aos Submercados; indicação se a usina possui despacho antecipado ou não; e para as usinas com despacho antecipado indicar os valores de geração termelétrica média mensal por patamar de carga considerando o despacho por ordem de mérito e/ou necessidade do agente e a indicação considerando a necessidade de despacho por razão elétrica interna aos Submercados	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Código ONS da usina; • Nome da Usina; • Mês do horizonte do modelo; • Geração térmica mínima mensal indicada pelo agente; • Geração térmica mínima mensal por razão elétrica interna aos Submercados; • Flag para indicação se a usina possui despacho antecipado ou não; • Geração térmica média mensal antecipada por patamar considerando o despacho por ordem de mérito e/ou necessidade do agente • Geração térmica média mensal antecipada por patamar por razão elétrica interna aos Submercados 	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Final do primeiro dia do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo/E-mail	Conteúdo	Procedimentos de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
Usinas_não_simuladas_mmmAA.xlsx	Arquivos com a estimativa dos montantes mensais de energia de usinas não simuladas	Arquivos com a estimativa dos montantes mensais de energia de usinas não simuladas discriminados por fonte, patamar e subsistema, existentes, em expansão e total utilizados no modelo NEWAVE	Submódulo 4.3	-	Final do primeiro dia do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS
Envio por correio eletrônico (não necessita de arquivo)	Alterações mensais das restrições elétricas internas aos Submercados não contempladas no arquivo GTMIN_CCEE_MMAAAA.xlsx	Envio por correio eletrônico das alterações mensais referentes às restrições elétricas internas aos Submercados, não indicadas no arquivo GTMIN_CCEE_MMAAAA.xlsx, que foram utilizadas pelo ONS no processamento do modelo. Para cada restrição deverá ser informado o nome da usina, número da restrição e motivo da alteração*	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Final do primeiro dia do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS
Dados ou arquivos necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD	Dados necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD, conforme preconizado na Resolução CNPE nº 22/2021	Envio por correio eletrônico, quando necessário, de informações adicionais para a representação do modelo NEWAVE considerando a previsibilidade indicada no Art. 6º da Resolução CNPE nº 22/2021.	-	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Final do primeiro dia do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS

(*) Este procedimento visa facilitar o entendimento a respeito da motivação da representação das restrições elétricas consideradas no modelo NEWAVE, de modo que a CCEE tenha condições de decidir sobre sua consideração ou não no cálculo do PLD.

2.2. Dados para processamento do modelo DECOMP

Os arquivos de entrada do modelo DECOMP, e suas descrições, estão definidos no Manual do Usuário da última versão homologada pela ANEEL, e que será sempre parte integrante deste Acordo. Para processamento do modelo DECOMP, o ONS deve fornecer semanalmente à CCEE:

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo/E-mail	Conteúdo	Procedimentos de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
DEC_ONS_MMAAAA_RVn_VE.zip	Dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento do modelo para o PMO e suas revisões	Conjunto de dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento do modelo para o Programa Mensal de Operação – PMO e suas revisões	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Até as 11h do último dia útil de cada semana operativa
Envio por correio eletrônico	Alterações semanais das restrições elétricas internas aos Submercados	Envio por correio eletrônico das alterações semanais referentes às restrições elétricas internas aos Submercados, que foram utilizadas pelo ONS no processamento do modelo Para cada restrição deverá ser informado o nome da usina, número da restrição e motivo da alteração*	Submódulo 4.3	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Até as 10h do último dia útil de cada semana operativa
Dados ou arquivos necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD	Dados necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD, conforme preconizado na Resolução CNPE nº 22/2021	Envio por correio eletrônico, quando necessário, de informações adicionais para a representação do modelo DECOMP considerando a previsibilidade indicada no Art. 6º da Resolução CNPE nº 22/2021.	-	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Até as 10h do último dia útil de cada semana operativa

(*) Este procedimento visa facilitar o entendimento a respeito da motivação da representação das restrições elétricas consideradas no modelo DECOMP, de modo que a CCEE tenha condições de decidir sobre sua consideração ou não no cálculo do PLD.

2.3. Dados para processamento do modelo DESSEM

Os arquivos de entrada do modelo DESSEM, e suas descrições, estão definidos no Manual do Usuário da última versão homologada pela ANEEL, e que será sempre parte integrante deste Acordo. Para processamento do modelo DESSEM, o ONS deve fornecer diariamente à CCEE:

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo/E-mail	Conteúdo	Procedimentos de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
DS_ONS_MMAAAA_RVnDdd.zip	Dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento do modelo para o PMO e suas revisões	Conjunto de dados de entrada utilizados pelo ONS no processamento do modelo para o Programa Mensal de Operação – PMO e suas revisões	Submódulo 4.5	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Diariamente até as 16h
Aplicativo de Mensagem Instantânea	Principais destaque e alterações em relação a execução do dia anterior	Informações relativas às principais alterações de restrições de qualquer natureza que foram utilizadas pelo ONS no processamento do modelo	Submódulo 4.5	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Diariamente até as 16h
Dados ou arquivos necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD	Dados necessários para a representação da Previsibilidade no Cálculo do PLD, conforme preconizado na Resolução CNPE nº 22/2021	Envio por correio eletrônico, quando necessário, de informações adicionais para a representação do modelo DESSEM considerando a previsibilidade indicada no Art. 6º da Resolução CNPE nº 22/2021.	-	Caderno 00 - Preço de Liquidação das Diferenças	Diariamente até as 16h

(*) Este procedimento visa facilitar o entendimento a respeito da motivação da representação das restrições elétricas consideradas no modelo DESSEM, de modo que a CCEE tenha condições de decidir sobre sua consideração ou não no cálculo do PLD

3.Dados Gerais

Dados / Informações	Descrição	Procedimentos de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
Composição dos Patamares de Carga	Composição dos Patamares de Carga Pesada, Média e Leve para o ano subsequente	Submódulo 4.4	-	Agosto de cada ano
CPSA	Cópias dos Contratos de Prestação de Serviços Ancilares	Submódulo 6.6	Módulo 6 das Regras de Comercialização PdC ME.02	Até 5 dias após a devolução ao ONS do CPSA assinado pelo agente prestador dos serviços ancilares associados.
Definição da Modalidade de Operação de Usinas	Inclusão ou alteração da modalidade de operação de usinas, as quais poderão ser classificadas segundo uma das três modalidades de operação: TIPO I – Programação e despacho centralizados; TIPO II – Programação centralizada e despacho não centralizado; TIPO III – Programação e despacho não centralizados.	Submódulo 7.2	Medição Contábil / Garantia Física / Encargos / Comprometimento de Usinas / Receita de Venda de CCEAR / Penalidade de Energia / Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR	MS+8du
Programação da Operação resultante do PMO e suas revisões	Dados de geração bruta por patamar e motivo dos correspondentes despachos, com discriminação das parcelas de inflexibilidade, restrição de transmissão, ordem de mérito, Procedimentos Operativos de Curto Prazo e outras finalidades	Submódulo 4.3	-	Até o último dia útil de cada semana

4. Dados referentes à operação realizada

4.1. Motivos de Programação e Despacho Verificado das Usinas Térmicas, inclusive daquelas comprometidas com CERs/CCEARs por Disponibilidade e CRCAPs

Contém informações sobre gerações programadas e verificadas das usinas térmicas do Tipo I e Tipo II A (será encaminhado os dados e informações das usinas Tipo II A após a finalização do processo de adequação das mesmas aos procedimentos de rede), tais como inflexibilidade, ordem de mérito, restrição elétrica, exportação, geração fora da ordem de mérito e garantia energética, e que serão utilizadas na contabilização da CCEE.

Obs: Serão encaminhadas informações apenas para usinas tipo I e IIA que possuem Custo Variável Unitário (R\$/MWh).

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
Despacho_usina _aaaamm_codigousina.xml	Dados de geração bruta horária por usina e motivo dos correspondentes despachos, com discriminação das parcelas de inflexibilidade, restrição de transmissão, ordem de mérito, exportação e outras finalidades, considerando inclusive reprogramações em tempo real	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> •Código ONS da usina •Nome da usina •Data e hora •Geração bruta programada e verificada por hora (MWh) •Montante de energia associado a cada motivo de despacho, por hora, em MWh (Inflexibilidade, restrição elétrica, ordem de mérito, exportação, reserva de potência e outras finalidades) •Tipo de Operação da usina como ciclo aberto, ciclo combinado carga reduzida ou plena, caso aplicável •Tipo de Restrição(hora/hora) 	Submódulo 6.5	Encargos / Receita de Venda de CCEAR / Comprometimento de Usinas	MS+8du

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
		<ul style="list-style-type: none">•Classificação Reserva Potencia•Tipo de restrição – UC•Constrained-off•Encargo de exportação•Responsável pelo não atendimento a exportação			

Dados de Despachos MS+8 – até dezembro/2019

Classes		Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA					
	Cod_DPP	Inteiro		Não	Identificador da usina na DPP
	Nome	String		Não	Nome da Usina
	TipoRestricao	Inteiro		Não	Tipo de restrição em que a usina opera (Vide lista "Tipo restrição")
Gera					
Geracao					
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Programada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS8" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	Comentario	String		Não	Comentário
DepachadaPor					
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
Geracao					
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Verificada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS8" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	Comentario	String		Não	Comentário
DepachadaPor					
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho

		Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
	GeraESS					
	MontanteAlocacaoESS					
		Valor	Decimal		Não	Valor do montante alocado para ESS (Encargo de Serviço e Sistema)
		Tipo	String		Não	Tipo do montante alocado para ESS (Vide Lista "ClassificaçãoMontanteAlocação")
	Geracao					
		Tipo	String		Não	Valor Fixo "Despachada" (Vide Lista "Tipo Geração")
		Envio	String		Não	Valor Fixo "MS8" (Vide Lista "Tipo envio")
		Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
		Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
		Valor	Decimal		Não	Valor de Geração

Tipo MotivoDespacho
OrdemMeritoPorPreco
NecessidadeAgente
NecessidadeSIN
GeracaoForaMerito
GeracaoExportacaoInternacional
EnergiaReposicaoEPerdas
MontanteCCPleno
MontanteCCReduz
MontanteCA
ReservaPotencia
GarantiaEnergetica

Tipo Geração
Programada

Despachada
Verificada

Tipo Envio
MS8 --> Mês subsequente + 8 dias uteis

ClassificacaoMontanteAlocacao
InflexibilidadeAteTempoReal
InflexibilidadeAteTempoRealCNPE
Tipo de restrição

Tipo Restrição
0 --> Nenhum
1 --> Local
2 --> S-SE
3 --> N-NE
4 --> SE-NE
5 --> SE-N
6 --> S-SE-NE
7 --> S-SE-N
8 --> SE-NE-N
9 --> SIN

Classificação Reserva Potencia
Atendimento Satisfatório

Tipo Atendimento Satisfatório

0 --> Não Despachado
1 --> Atendimento Satisfatório
2 --> Atendimento não satisfatório

Dados de Despachos MS+8 – a partir janeiro/2020

Classes		Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA					
	Cod_DPP	Inteiro		Não	Identificador da usina na DPP
	Nome	String		Não	Nome da Usina
	Gera				
	Geracao				
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Programada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS8" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	Comentario	String	-	Não	Comentário
	DepachadaPor				
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
	Geracao				
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Verificada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS8" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração

	TipoRestricao	Decimal		Não	Tipo de restrição em que a usina opera
	AtendimentoSatisfatorio	Decimal		Não	Atendimento satisfatório d Reserva de Potência
	TipoRestricaoUC	Decimal		Não	Tipo de restrição em que a usina opera devido ao UC
	DepachadaPor				
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
	Geracao				
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Depachada" (Vide Lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS8" (Vide Lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração

Tipo MotivoDespacho
OrdemMeritoPorPreco
NecessidadeAgente
NecessidadeSIN
GeracaoForaMerito
GeracaoExportacaoInternacional
EnergiaReposicaoEPerdas
MontanteCCPleno
MontanteCCReduz
MontanteCA
ReservaPotencia
GeracaoSubstituicaoOrdemMerito
GarantiaEnergetica
UnitCommitment
ConstrainedOff

EncargosExportacao

Tipo Geração
Programada
Despachada
Verificada

Tipo Envio
MS8 --> Mês subsequente + 8 dias uteis

Tipo de restrição
Tipo de restrição - UC

Tipo Restrição e Tipo de Restrição – UC
0 --> Nenhum
1 --> Local
2 --> S-SE
3 --> N-NE
4 --> SE-NE
5 --> SE-N
6 --> S-SE-NE
7 --> S-SE-N
8 --> SE-NE-N
9 --> SIN

Classificação Reserva Potencia
Atendimento Satisfatório

Tipo Atendimento Satisfatório
0 --> Não Despachado
1 --> Atendimento Satisfatório
2 --> Atendimento não satisfatório

• Classificação Responsável pelo não atendimento a exportação
Atendimento Satisfatório

Tipo Atendimento Satisfatório
0 --> Não Despachado
1 --> Responsável SIN
2 --> Responsável Agente

4.2 Motivos de Programação das Usinas Térmicas Comprometidas com CERs/CCEAR por Disponibilidade e CRCAPs

Contém informações sobre gerações programadas e verificadas das usinas térmicas do Tipo I e Tipo II A (dados preliminares), tais como inflexibilidade, ordem de mérito, restrição elétrica, exportação, geração fora da ordem de mérito e garantia energética, e que serão utilizadas na contabilização da CCEE.

Obs: Serão encaminhadas informações apenas para usinas tipo I e IIA que possuem Custo Variável Unitário (R\$/MWh).

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
Faturamento_usina_aaaamm_codigo_usina.xml	Dados de geração bruta horária por usina e motivo dos correspondentes despachos, com discriminação das parcelas de inflexibilidade, restrição de transmissão, ordem de mérito, exportação e outras finalidades, considerando inclusive reprogramações em tempo real	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Código ONS da usina • Nome da usina • Data e hora • Geração bruta programada e verificada por hora (MWh) • Montante de energia associado a cada motivo de despacho, por hora, em MWh (Inflexibilidade, restrição elétrica, ordem de mérito, exportação, reserva de potência e outras finalidades) • Tipo de Operação da usina como ciclo aberto, ciclo combinado carga reduzida ou plena, caso aplicável • Tipo de Restrição(hora/hora) Classificação Reserva Potencia 	Submódulo 6.5	Receita de Venda de CCEAR	MS+3du

Dados Despacho MS+3 – até dezembro/2019

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA				
Cod_DPP	Inteiro		Não	Identificador da usina na DPP
Nome	String		Não	Nome da Usina
Gera				
Geracao				
Tipo	String		Não	Valor fixo "Programada" (Vide lista "Tipo Geração")
Envio	String		Não	Valor fixo "MS3" (Vide lista "Tipo Envio")
Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário referência
Valor	Decimal		Não	Valor de geração
Comentario	String		Não	Comentário
DepachadaPor				
MotivoDespacho				
Valor	Decimal		Não	Valor de despacho
Tipo	String		Não	Motivo dedespacho (Vide lista)
Geracao				
Tipo	String		Não	Valor fixo "Verificada" (Vide lista)
Envio	String		Não	Valor fixo "MS3" (Vide lista "MotivoDespacho")
Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário referência

		Valor	Decimal		Não	Valor de geração
--	--	-------	---------	--	-----	------------------

Classes		Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA					
	Cod_DPP	Inteiro		Não	Identificador da usina na DPP
	Nome	String		Não	Nome da Usina
	TipoRestricao	Inteiro		Não	Tipo de restrição em que a usina opera (Vide lista "Tipo restrição")
	Gera				
	Geracao				
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Programada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS3" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	Comentario	String		Não	Comentário
	DepachadaPor				
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
	Geracao				
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Verificada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS3" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	Comentario	String		Não	Comentário
	DepachadaPor				
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")

GeraESS					
MontanteAlocacaoESS					
	Valor	Decimal		Não	Valor do montante alocado para ESS (Encargo de Serviço e Sistema)
	Tipo	String		Não	Tipo do montante alocado para ESS (Vide Lista "ClassificaçãoMontanteAlocação")
Geracao					
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Despachada" (Vide Lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS3" (Vide Lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração

Tipo Motivo Despacho
OrdemMeritoPorPreco
NecessidadeAgente
NecessidadeSIN
GeracaoForaMerito
GeracaoExportacaoInternacional
EnergiaReposicaoEPerdas
MontanteCCPleno
MontanteCCReduz
MontanteCA
ReservaPotencia
GarantiaEnergetica

Tipo Geração
Programada
Despachada

Verificada

Tipo Envio
MS3 --> Mês subsequente + 3 dias uteis

ClassificacaoMontanteAlocacao
InflexibilidadeAteTempoReal
InflexibilidadeAteTempoRealCNPE
Tipo de restrição

Tipo Restrição
0 --> Nenhum
1 --> Local
2 --> S-SE
3 --> N-NE
4 --> SE-NE
5 --> SE-N
6 --> S-SE-NE
7 --> S-SE-N
8 --> SE-NE-N
9 --> SIN

Classificação Reserva Potencia
Atendimento Satisfatório

Tipo Atendimento Satisfatório
0 --> Não Despachado
1 --> Atendimento Satisfatório

2 --> Atendimento não satisfatório

Dados de Despachos MS+3 – a partir janeiro/2020

Classes		Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA					
	Cod_DPP	Inteiro		Não	Identificador da usina na DPP
	Nome	String		Não	Nome da Usina
Gera					
Geracao					
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Programada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS3" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	Comentario	String	-	Não	Comentário
DepachadaPor					
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
Geracao					
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Verificada" (Vide lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS3" (Vide lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração
	TipoRestricao	Decimal		Não	Tipo de restrição em que a usina opera
	AtendimentoSatisfatorio	Decimal		Não	Atendimento satisfatório d Reserva de Potência
	TipoRestricaoUC	Decimal		Não	Tipo de restrição em que a usina opera devido ao UC

	Comentario	String	-	Não	Comentário
	DepachadaPor				
	MotivoDespacho				
	Valor	Decimal		Não	Valor despacho
	Tipo	String		Não	Motivo do Despacho (Vide lista "MotivoDespacho")
	Geracao				
	Tipo	String		Não	Valor Fixo "Despachada" (Vide Lista "Tipo Geração")
	Envio	String		Não	Valor Fixo "MS3" (Vide Lista "Tipo envio")
	Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data Referência
	Hora	String	HH:MM:SS	Não	Horário Referência (1 a 24; na saída do horário de verão será enviada a hora 25)
	Valor	Decimal		Não	Valor de Geração

Tipo MotivoDespacho
OrdemMeritoPorPreco
NecessidadeAgente
NecessidadeSIN
GeracaoForaMerito
GeracaoExportacaoInternacional
EnergiaReposicaoEPerdas
MontanteCCPleno
MontanteCCReduz
MontanteCA
ReservaPotencia
GeracaoSubstituicaoOrdemMerito
GarantiaEnergetica
UnitCommitment
ConstrainedOff
EncargosExportacao

Tipo Geração
Programada
Despachada
Verificada

Tipo Envio
MS3 --> Mês subsequente + 3 dias uteis

Tipo de restrição
Tipo de restrição - UC

Tipo Restrição e Tipo de Restrição - UC
0 --> Nenhum
1 --> Local
2 --> S-SE
3 --> N-NE
4 --> SE-NE
5 --> SE-N
6 --> S-SE-NE
7 --> S-SE-N
8 --> SE-NE-N
9 --> SIN

Classificação Reserva Potencia
Atendimento Satisfatório

Tipo Atendimento Satisfatório
0 --> Não Despachado

1 --> Atendimento Satisfatório
2 --> Atendimento não satisfatório

• Classificação Responsável pelo não atendimento a exportação
--

Atendimento Satisfatório

Tipo Atendimento Satisfatório

0 --> Não Despachado

1 --> Responsável SIN

2 --> Responsável Agente

4.3. Despacho como Compensador Síncrono

Contém informações das unidades geradoras do tipo I despachadas como compensador síncrono para controle de reativos e que serão utilizadas na Contabilização da CCEE.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
TIPSINCAAamm.dat	Dados das Unidades Geradoras despachadas como compensador síncrono	Para cada unidade geradora: <ul style="list-style-type: none"> • Data e Hora • Tipo de Usina • Nome ONS da Unidade Geradora • Código ONS da Usina • Código ONS da Unidade Geradora • Código CCEE da Unidade Geradora • Despacho (1/0) 	Submódulo 6.5	Medição Contábil/Encargos	MS+8du

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
UnidadeGeradora				
CodDPP	Inteiro		Não	Código da UG na DPP
Nome	String		Não	Nome da UG
CodPontoMedicao	Inteiro		Não	Código do ponto de medição da UG na CCEE
PertenceA				
Usina				
CodDPP	Inteiro		Não	Código da usina na DPP
TipoUSina	String		Não	Tipo de usina (MT=Térmica, MP=Hidráulica)
AtuouComo				
Compensador				
Data	String	YYYY-MM-DD	Não	Data
Hora	String	HH:MM:SS	Não	Hora
FlgSincrono	Inteiro		Não	Ligado como Síncrono (1 = Sim, 0 = Não)
Comentario	String		Não	Comentário

4.4. Inflexibilidade passível de deslocamento de energia hidráulica

Contém informações das usinas termelétricas e montantes de energia por inflexibilidade passível de deslocamento de energia.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
DESLOC_HIDRAULIC O_aaaamm.dat	Dados das usinas	Para cada usina: • Montante em MWh da inflexibilidade passível de deslocamento de energia.	Submódulo 6.5	Medição Contábil/ Encargos	MS+8du

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA				
Cod_DPP	Inteiro		Não	Identificador da usina na DPP
Nome	String		Não	Nome da Usina
mesApuracao	String	DD/MM/YYYY	Não	Mês de Apuração
Inflexibilidade				
Valor	Decimal		Não	Valor Inflexibilidade

4.5. Disponibilidade Verificada

Contém informações dos valores de disponibilidade verificada das unidades geradoras de usinas térmicas do Tipo I e Tipo IIA (será encaminhado os dados e informações das usinas Tipo II A após a finalização do processo de adequação das mesmas aos procedimentos de rede), a cada evento de alteração de disponibilidade.

Obs: Serão encaminhadas informações apenas para usinas tipo I e IIA que possuem Custo Variável Unitário (R\$/MWh).

Para identificar o arquivo referente ao MS+3 e MS+8 foi incluída a tag <N1:Envio> no cabeçalho, onde o valor "1" representa o período MS+3 e o valor "2" representa o período MS+8

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
DispVeraaaamm.xml	Dados de disponibilidades verificadas por unidade geradora	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Data e Hora • Tipo de usina • Capacidade da Unidade Geradora • Nome ONS da usina • Identificação da Unidade Geradora • Estado Operativo da Unidade Geradora • Código da usina • Código da Unidade Geradora • Disponibilidade verificada • Descrição do motivo do despacho • Identificador da referência de envio do arquivo 	Submódulo 6.5	Medição Contábil / Encargos / Receita de Venda de CCEAR	MS+3 e MS+8du

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
MomentoOperativo				
Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data
Hora	String	HH:MM:SS	Não	Hora
EstaAssociadoA				
UnidadeGeradora				
ID_UGE	Inteiro		Não	Codigo da UG na DPP (uge.id_dpp)
Nome	String		Não	Nome longo da UG
ValorDisponibilidade	Decimal	22.5	Não	Valor de disponibilidade da UG
Comentario	String		Não	Comentario
PertenceA				
Usina				
CodigoDPP	Integer		Não	Identificador da usina na DPP
TipoUsina	String		Não	Tipo de usina (MT=Térmica, MP=Hidráulica)
SeEncontra				
EstadoOperativo				
Codigo	String		Não	Código do estado operativo na BDT
Descricao	String		Não	Descrição do estado operativo
SeEncontra				
CondicaoOperativa				
Descricao	String		Não	Descrição da condição operativa

4.6. TEIFa e TEIP

Contém informações da taxa equivalente de indisponibilidade forçada apurada, da taxa equivalente de indisponibilidade programada, das usinas do Tipo I, hidráulica.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
IndAcumaaaamm.xml	Valores de TEIFa e TEIP das usinas despachadas centralizadamente.	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Mês e ano • Tipo de Usina • Nome ONS da Usina • Código ONS da Usina • TEIFa mês • TEIP mês • TEIFa acumulada • TEIP acumulada 	Submódulo 6.5	Medição Contábil	MS+8du

Observação: Para as usinas térmicas despachadas centralizadamente (Tipo I e IIA), o ONS encaminhará correspondência para a CCEE, no mês de agosto de cada ano, para vigor a partir de janeiro do ano seguinte, contendo as informações da taxa equivalente de indisponibilidade forçada apurada, da taxa equivalente de indisponibilidade programada, da taxa equivalente de interrupção forçada e programa para cálculo do ressarcimento (será encaminhado os dados e informações das usinas Tipo II A após a finalização do processo de adequação das mesmas aos procedimentos de rede).

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA				
CodDPP	Inteiro		Não	Código da usina na DPP
TipoUSina	String		Não	Tipo de usina (MT=Térmica, MP=Hidráulica)
Nome	String			Nome curto da usina
Possui				
Apuracao				
MesAno	String	MM/YYYY	Não	Mês e ano da apuração
TEIFAMes	Double	5.8	Não	Valor do indicador TEIFa no mês
TEIFAAcumulado	Double	5.8	Não	Valor do indicador TEIFa acumulado
TEIPMes	Double	5.8	Não	Valor do indicador TEIP no mês
TEIPAcumulado	Double	5.8	Não	Valor do indicador TEIP acumulado

4.7. Produção de energia

Contém os valores de geração bruta verificada por usina/unidade geradora despachada do Tipo I e Tipo II A (será encaminhado os dados e informações das usinas Tipo II A após a finalização do processo de adequação das mesmas aos procedimentos de rede).

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
GERPUSIaaaamm.dat	Dados de geração bruta por usina	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Data • Nome ONS da Usina • Código ONS da Usina • Tipo da Usina • Medição de energia ativa por hora (MWh) 	Submódulo 6.5	Não aplicável Obs.: dados utilizados para análise comparativa.	MS+8du Manteremos esse arquivo, pois a CCEE utiliza para conferência.
ENGFCaaaamm.xml	Energia que deixou de ser produzida por uma usina térmica despachada centralizadamente, em um mês de apuração, pela falta de combustível	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Nome ONS da Usina • Código ONS da Usina • Energia não gerada no mês por falta de combustível, por hora, percentual das indisponibilidades em decorrência da falta de combustível quando a usina for despachada por necessidade sistêmica (MW médio/mês). 	Submódulo 6.5	Penalidade de Energia	MS+8du

ENG_FC

Classes			Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
USINA						
	CodDPP		Integer		Não	Codigo da usina na DPP
	Nome		String		Não	Nome curto da usina
	Possui					
	Apuracao					
	MesAno		String	MM/YYYY	Não	Mes e ano da apuração
	Valor		Double	5.8	Não	Montante de energia não gerada por falta de combustível em Mwmédio

4.8. Exportação / Importação

Contém as informações sobre os montantes de energia exportados por interligação internacional, bem como dados referentes a importação de energia.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
Fechamento_despacho_intercambio.xls	Dados dos montantes exportados por interligação internacional	Para cada conversora: <ul style="list-style-type: none"> • Data/Hora • Medição de energia ativa por hora (MWh), por interligação internacional (modalidade comercial) • Montante total de geração hidráulica (MWh) em função de vertimento turbinável 	Submódulo 6.5	Procedimento para Apuração dos Dados Necessários a Contabilização e Faturamento da Energia Exportada para Argentina e o Uruguai	MS+6du
Fechamento_despacho_intercambio.xls	Dados dos montantes exportados por interligação internacional	Para cada conversora: <ul style="list-style-type: none"> • Data/Hora • Medição de energia ativa por hora (MWh), por interligação internacional (modalidade comercial) • Montante total de geração hidráulica (MWh) em função de vertimento turbinável 	Submódulo 6.5	Procedimento para Apuração dos Dados Necessários a Contabilização e Faturamento da Energia Exportada para Argentina e o Uruguai	Semanal, as segundas-feiras, com os dados de sexta-feira (d-4) até quinta-feira (d-10).
Fechamento_Importação_mmaaaa.xls	Dados de importação por conversora, blocos e agente importador	<ul style="list-style-type: none"> • Data/Hora • Medição de energia por importador, país e bloco (MWh). • Código ONS da usina • Usinas Substituídas 	Não aplicável	Procedimento para Apuração dos Dados Necessários a Contabilização	MS+6du

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
InadimplenciaONS_aaaammddhhmm.xlsx	Relação de agentes inadimplentes na base do ONS ou que não tenham contratos de conexão assinados, que estarão inaptos a participar do processo de exportação de energia.	<ul style="list-style-type: none"> • CNPJ • Cod. Tipo Inadimplência • Descrição Inadimplência 	Não aplicável	Procedimento para Apuração dos Dados Necessários a Contabilização e Faturamento da Energia Exportada para Argentina o Uruguai	Recebimento diário com horário limite até as 16:30. Após este horário, o arquivo não será processado.

Modelo arquivo

Coluna	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
CNPJ	String		Sim	CNPJ do Agente
Cód. Tipo Inadimplência	Inteiro		Não	Código Tipo Inadimplência ONS
Descrição Inadimplência	String		Não	Descrição Inadimplência ONS

Modelo arquivo despacho Semanal/Mensal

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
ExportacaoVerificada				
PontoMedicao				
NomePontoMedicao	String		Sim	Conteúdo MRE para geração hidráulica
EnergiaVerificada				

	dataHoraMes	Timestamp	DD/MM/AAAA HH:MM	Sim	Data / hora do despacho
	quantidade	Decimal	23.6	Sim	Montante total de geração hidráulica (MWh) em função de vertimento turbinável

4.9. Redistribuição de Despacho por Segurança Energética

Contém as informações sobre os montantes de energia gerados para segurança energética por usina térmica, disponibilidade considerada no PMO e disponibilidade verificada, montantes de geração a ser redistribuído.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
GEmêsCCEE.xls	Dados de geração e disponibilidade por usina térmica referente à geração verificada por segurança energética	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Data/Hora • Disponibilidade verificada por hora (MWh), por usina térmica • Geração em substituição por usina (MWh), por hora • Montante total de geração por segurança energética alocada por usina térmica (MWh), por hora • Rateio da geração verificada por segurança energética (MWh) por usina e por hora, considerando o CVU de cada usina 	Submódulo 6.5	Encargos / Consolidação dos Resultados	MS+8du

4.10. Disponibilidade Programada Verificada

Contém informações dos valores de disponibilidade programada verificada das unidades geradoras de usinas térmicas do Tipo I e Tipo IIA, a cada evento de alteração de disponibilidade.

Obs: Serão encaminhadas informações apenas para usinas tipo I e IIA que possuem Custo Variável Unitário (R\$/MWh) e contém cláusulas contratuais relativas a apuração da indisponibilidade programa verificada

Para identificar o arquivo referente ao MS+3 e MS+8 foi incluída a tag <N1:Envio> no cabeçalho, onde o valor "1" representa o período MS+3 e o valor "2" representa o período MS+8

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
DVPPaaaamm.xml	Dados de disponibilidades programada verificada por unidade geradora	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Data e Hora • Tipo de usina • Capacidade da Unidade Geradora • Nome ONS da usina • Identificação da Unidade Geradora • Estado Operativo da Unidade Geradora • Código da usina • Código da Unidade Geradora • Disponibilidade verificada • Descrição do motivo do despacho • Identificador da referência de envio do arquivo 	Submódulo 6.5	Medição Contábil / Encargos	MS+8du

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
DVPPpaaaamm.xml	Dados de disponibilidades programada verificada por unidade geradora	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Data e Hora • Tipo de usina • Capacidade da Unidade Geradora • Nome ONS da usina • Identificação da Unidade Geradora • Estado Operativo da Unidade Geradora • Código da usina • Código da Unidade Geradora • Disponibilidade verificada • Descrição do motivo do despacho • Identificador da referência de envio do arquivo 	Submódulo 6.5	Receita de Venda de CCEAR	MS+3du

Classes	Tipo	Formatação	Obrigatoriedade	Descrição
MomentoOperativo				
Data	Date	YYYY-MM-DD	Não	Data
Hora	String	HH:MM:SS	Não	Hora
EstaAssociadoA				
UnidadeGeradora				
ID_UGE	Inteiro		Não	Codigo da UG na DPP (uge.id_dpp)
Nome	String		Não	Nome longo da UG
ValorDisponibilidade	Decimal	22.5	Não	Valor de disponibilidade da UG
Comentario	String		Não	Comentario
PertenceA				
Usina				
CodigoDPP	Integer		Não	Identificador da usina na DPP
TipoUsina	String		Não	Tipo de usina (MT=Térmica, MP=Hidráulica)
SeEncontra				
EstadoOperativo				
Codigo	String		Não	Código do estado operativo na BDT
Descricao	String		Não	Descrição do estado operativo
SeEncontra				
CondicaoOperativa				
Descricao	String		Não	Descrição da condição operativa

4.11. Cronograma anual de manutenção programada

Contém as informações sobre os períodos e valores de indisponibilidade programadas, declarados pelos agentes termelétricos.

Obs: Serão encaminhadas informações apenas para usinas tipo I e IIA que possuem Custo Variável Unitário (R\$/MWh) e contém cláusulas contratuais relativas a apuração da indisponibilidade programa verificada

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
CroanualCCEE.xls IND_P_AG_AAAA.xls	Dados de indisponibilidade por unidade geradora de usina térmica referente ao cronograma anual declarado pelo agente.	Para cada unidade geradora: <ul style="list-style-type: none"> • Data/Hora • Indisponibilidade considerada no cronograma anual por hora (MWh), por usina térmica 	Submódulo 6.5	Receita de Venda de CCEAR	Mês de dezembro do ano anterior ao ano de referência

4.12. Alteração de Dados já enviados

Quando da necessidade de alteração de dados já enviados, o ONS encaminha correspondência formalizando as alterações, com as informações apresentadas na tabela a seguir e reenvia o conjunto de arquivos relativos ao mês de referência.

Nome da tabela	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização/ Procedimentos de Comercialização	Prazo
Motivo de alterações	Descrição dos motivos das alterações das informações anteriores	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none">• Mês• Nome ONS da usina / unidade geradora• Descrição do motivo da alteração dos dados	Não aplicável	Não aplicável às Regras de Comercialização	Quando necessário, - até o limite de 3 meses

4.13. Comunicação sobre suspensão de fornecimento de unidades de consumidores livres que acessam instalações de agentes de transmissão

O ONS deverá comunicar à CCEE a efetiva suspensão do fornecimento de todas as unidades consumidoras modeladas em nome do Consumidor Livre, para fins de cumprimento do disposto nos arts. 14 e 16 da Resolução Normativa ANEEL nº 545, de 16.04.2013 ou normativo que vier a substituí-la, conforme indicado na tabela a seguir:

Nome da tabela	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
Desligamento Consumidor Livre – Suspensão do fornecimento	Informação sobre suspensão do fornecimento de unidade(s) consumidora(s) de consumidor livre desligado da CCEE	Para cada unidade consumidora: <ul style="list-style-type: none"> • Identificação / localização • Nome do consumidor livre • Nome da transmissora • Data da suspensão do fornecimento 	Submódulo 4.2	Não aplicável	Em até 48 (quarenta e oito) horas do recebimento, pelo ONS, da informação do agente de transmissão sobre a suspensão de fornecimento de cada unidade consumidora do consumidor livre

4.13.1 Em caso de impedimento na suspensão do fornecimento de consumidor livre em razão de determinação judicial, o ONS deverá comunicar tal fato à CCEE, conforme indicado na tabela a seguir:

Nome da tabela	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
Desligamento Consumidor – Impedimento para suspensão do fornecimento de unidades consumidoras	Informação sobre o impedimento para suspensão do fornecimento de unidade(s) consumidora(s) de Consumidor Livre desligado da CCEE	Para cada unidade consumidora: <ul style="list-style-type: none"> • Identificação / localização • Nome do Consumidor • Documentos e informações atinentes ao impedimento 	-	Não aplicável	Em até 48 (quarenta e oito) horas da constatação do impedimento de efetivação do corte do fornecimento.

4.14. Inflexibilidade Contratual Sazonalizada

Contém informações de inflexibilidade contratual sazonalizada das usinas do tipo térmica. A SAZONALIZAÇÃO da INFLEXIBILIDADE CONTRATUAL será obtida a partir da declaração dos montantes mensais de inflexibilidade da USINA, elaborada em conjunto entre o VENDEDOR e o ONS para cada ano de suprimento. A declaração dos montantes mensais de inflexibilidade da USINA deverá ser apresentada até o mês de dezembro do ano anterior ao ano de referência.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
INFLEX_aaaa-aaaa.xml	Dados de inflexibilidade contratual sazonalizada das usinas do tipo térmica	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Código ONS da Usina (CodDPP) • Nome da Usina • Ano de apuração Para cada ano: <ul style="list-style-type: none"> • Mês • Valor da inflexibilidade do mês e ano de referência 	Não aplicável	Receita de Venda de CCEAR	Mês de dezembro do ano anterior ao ano de referência

Classes	Tipo	Formatação	Descrição
USINA			
CodDPP	Integer		Codigo da usina na DPP
Nome	String		Nome curto da usina
InflexibilidadeContratual			
Ano	Integer	yyyy	Ano da apuração
ValoresMensais			
Mes	Integer	mm	Meses do Ano (vide Lista)
ValorInflexibilidade	Double	1,234.56	Valor Inflexibilidade do mês do Ano de Referência

4.15. Custo de Reserva Operativa

CVU de Reserva Operativa	Custo Variável Unitário utilizado no despacho das usinas térmicas por reserva operativa	Para cada usina: <ul style="list-style-type: none"> • Nome da usina • Código de modelo de preço • CVU reserva operativa (por semana operativa). 	Não aplicável	Não aplicável	MS+6du
--------------------------	---	---	---------------	---------------	--------

4.16. Dados de Saída do Modelo DESSEM – A partir de janeiro/2020

O ONS disponibilizará os arquivos de saída do módulo DESSEM discriminados abaixo em seu sitio eletrônico diariamente para que a CCEE possa utilizar nos processamentos da contabilização.

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
PDO_OPER_CONTR	Valores de geração térmica e custo marginal da barra das usinas térmicas.	IPER: índice do período (meia hora) CONTR: código de modelo de preço das usinas NomeContr: nome da parcela de usina NumBarra: número da barra onde a usina está localizada Econtr: energia térmica CMB: custo marginal da barra	Não aplicável	Encargos	Diariamente no sitio eletrônico do ONS

Nome do Arquivo	Descrição do Arquivo	Conteúdo	Procedimento de Rede	Regras de Comercialização	Prazo
PDO_OPER_TERM	Valores de geração térmica e custo marginal da barra das usinas térmicas.	IPER: índice do período (meia hora) USIT: código de modelo de preço das usinas UNIDT: código da unidade geradora Nome USIT: nome da parcela de usina NumBarra: número da barra onde a usina está localizada GTER: energia térmica CMB: custo marginal da barra	Não aplicável	Encargos	Diariamente no sitio eletrônico do ONS

5. Dados referentes ao Acompanhamento da Carga Global

5.1. Dados de Geração Média Verificada para elaboração dos informativos semanais do mercado

A Geração Média Diária Verificada e Programada é um dos insumos utilizados para calibrar os valores preliminares de geração para o fechamento da geração utilizada no informativo semanal disponibilizado ao mercado.

Dados / Informações	Descrição	Prazo 1	Forma
Geração Média Diária Verificada	Geração Média Diária Verificada/programada das usinas pertencentes ao Sistema Interligado Nacional – SIN referente à Semana Operativa anterior (n-1) à semana corrente (n).	Segunda-feira da Semana Operativa corrente (n).	Planilha Excel com os seguintes atributos obrigatórios: - Nome Usina - Tipo Usina - Geração Verificada (*) - CEG Aneel - Fonte - Identificar se Autoprodutor - Base diária - Premissas utilizadas na consistência dos dados(**)

Dados / Informações	Descrição	Prazo 1	Forma

(*) Geração Verificada: corresponde ao valor da geração bruta referente as usinas Tipo I e II-A, e os valores programados e/ou verificados referente às demais usinas.

(**) Eventuais premissas utilizadas segundo C.1.

5.2. Dados Intercâmbio Médio Diário para compatibilização das informações disponibilizadas pelo ONS e CCEE

O Intercâmbio Médio Diário é um dos insumos utilizados para a composição da Carga Global pelo ONS e para compatibilização das informações disponibilizadas pelo ONS e CCEE ao mercado.

Dados / Informações	Descrição	Prazo 1	Forma
Intercâmbio Médio Diário	Valor Verificado de Intercâmbio	Segunda-feira da Semana Operativa corrente (n).	Planilha Excel com os seguintes atributos obrigatórios: - Identificação - Valor Verificado do fluxo(*) - Data referente ao dia da informação

(*) Valor Verificado: deverá ser estabelecida a convenção do sentido dos fluxos entre as regiões e países no valor (positivo ou negativo).

5.3. Definição dos Dados a serem Utilizados no Fechamento da Carga Global

5.3.1. Premissas para o Fechamento Preliminar da Carga Global

Como o cronograma de fechamento semanal e mensal diverge do cronograma de certificação das informações de geração pelos agentes na CCEE, se faz necessário definir alguns critérios para a composição preliminar da Carga Global tanto semanal, quanto o mensal antes do 13º dia útil.

Assim, foram acordados os seguintes critérios:

a) Usinas Tipo I e Tipo II-A com Dados na CCEE Zerados ou Inconsistentes

a.1. Se o ONS tem geração medida será utilizado o valor informado pelo ONS;

a.2. Se o ONS não tem geração medida, verificar se há valor estimado disponível na operação do ONS.

Caso não ocorra nenhuma das alternativas acima mencionadas o valor de geração da usina será considerado o valor constante na CCEE. Excepcionalmente, o valor de geração poderá ser estimado de acordo com definição entre ONS e CCEE, observando o histórico da usina. Excepcionalmente, o valor de geração poderá ser estimado de acordo com definição entre ONS e CCEE, observando o histórico da usina.

b) Usinas não Modeladas na CCEE

Serão utilizados os valores de geração informados pelos agentes de distribuição ou estimados pelo ONS para todas as usinas não modeladas na CCEE.

c) Intercâmbios Regionais e Internacionais

Serão utilizados os valores de intercâmbio fornecidos pelo ONS.

5.3.2. Correção de Dados Inconsistentes

Caso seja identificada alguma inconsistência relevante nos valores informados de fechamento da carga global por qualquer uma das instituições, os dados deverão ser revisados até o 15º dia útil. Vale ressaltar que a qualquer momento em que se verifique a existência de erro de medição significativa, o valor de carga deverá ser revisto.

5.4. Cronograma Básico de Troca de Informações entre ONS e CCEE

O cronograma abaixo apresenta um exemplo dos prazos de troca de informações a ser efetuada entre o ONS e CCEE em mês com 30 dias:

CRONOGRAMA BÁSICO DE DISPONIBILIZAÇÃO DAS INFORMAÇÕES ENTRE ONS E CCEE																														
Mês Corrente																														
																										13o. Dia Útil do Mês Corrente			Dia 30 e/ou Último Dia Útil do Mês Corrente	
S	T	Q	Q	S	S	D	S	T	Q	Q	S	S	D	S	T	Q	Q	S	S	D	S	T	Q	Q	S	S	D	S	T	
B1	A1						B1	A1						B1	A1	A3						B1	A1					B1	A1	
B2							B2							B2		A4						B2						B2		A2
																														A6

Relação dos Dados e Informações a serem fornecidas pelo ONS à CCEE:

B1 Geração Média Verificada

B2 Intercâmbio Médio Diário

5.5. Relação das Atividades conjuntas e documentos associados

A previsão de carga global é um dos insumos para a elaboração dos estudos energéticos realizados para o planejamento anual da operação energética e suas revisões quadrimestrais, PMO e suas revisões semanais, para o cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças. A partir da aprovação da Revisão dos Procedimentos de Rede, através da Resolução Normativa Nº 756 de 2016, de 16 de dezembro de 2016, ficou estabelecida a participação da CCEE na elaboração das previsões de carga para o Planejamento Anual da Operação Energética e suas Revisões Quadrimestrais, de forma conjunta pelas instituições ONS, EPE e CCEE. Especificamente, para a elaboração das previsões de carga do PMO e suas revisões semanais terão a participação conjunta do ONS e CCEE. Segue abaixo a descrição, prazo e o documento associado a cada uma das atividades que deverão ser realizadas em conjunto pelas instituições.

Dados / Informações	Descrição	Prazo	Forma
Cronograma de atividades para a previsão de carga de energia e demanda para o Planejamento Anual da Operação Energética e PMO	Proposta de cronograma de atividades referente as análises, avaliações e estudos de conjuntura e reuniões de trabalho e troca de dados e informações entre ONS, EPE e CCEE	01/11	
Carga de Energia e de Demanda, por subsistema e SIN, para o Planejamento Anual da Operação Energética e PMO	Previsões de carga de energia e demanda por subsistemas e SIN, consolidadas pelo ONS, EPE e CCEE e aprovadas para encaminhamento para a Gerência de Planejamento da Operação do ONS	30/11	Planilha Excel
Carga de Energia e de Demanda, por subsistema do SIN, para a 1ª Revisão Quadrimestral	Previsões para a 1ª Revisão Quadrimestral da Carga de Energia e de Demanda elaboradas para o Planejamento Anual da Operação Energética no horizonte de 5 anos por Subsistema do SIN, decorrentes da análise conjunta ONS, EPE e CCEE ajustadas, quando necessário, para todo ou parte do período remanescente do horizonte considerado	30/03	Planilha Excel
Carga de Energia e de Demanda, por subsistema do SIN, para a 2ª Revisão Quadrimestral	Previsões para a 2ª Revisão Quadrimestral da Carga de Energia e de Demanda elaboradas para o Planejamento Anual da Operação Energética no horizonte de 5 anos por Subsistema do SIN, decorrentes da análise conjunta ONS, EPE e CCEE ajustadas, quando necessário, para todo ou parte do período remanescente do horizonte considerado	30/07	Planilha Excel
Nota Técnica – Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética e PMO.	Nota Técnica conjunta ONS, EPE e CCEE com o detalhamento das premissas e os resultados da Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética para ser disponibilizada nas páginas web da EPE, ONS e da CCEE	30/12	Documento Word

Dados / Informações	Descrição	Prazo	Forma
Boletim Técnico – Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética e PMO.	Boletim Técnico conjunto ONS, EPE e CCEE com os resultados da Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética para ser disponibilizada nas páginas <i>web</i> da EPE, ONS e da CCEE	15/12	
Nota Técnica - 1ª Revisão Quadrimestral Previsões da Carga de Energia e de Demanda por subsistema do SIN	Nota Técnica conjunta ONS, EPE e CCEE com o detalhamento das premissas e os resultados da 1ª Revisão Quadrimestral, para ser disponibilizada nas páginas <i>web</i> da EPE, ONS e da CCEE	30/04	Documento Word
Boletim Técnico – 1ª Revisão Quadrimestral da Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética e PMO.	Boletim Técnico conjunto ONS, EPE e CCEE com os resultados da 1ª Revisão Quadrimestral para o Planejamento Anual da Operação Energética para ser disponibilizada nas páginas <i>web</i> da EPE, ONS e da CCEE	15/04	Documento Word
Nota Técnica - 2ª Revisão Quadrimestral Previsões da Carga de Energia e de Demanda por subsistema do SIN	Nota Técnica conjunta ONS, EPE e CCEE com o detalhamento das premissas e os resultados da 2ª Revisão Quadrimestral, para ser disponibilizada nas páginas <i>web</i> da EPE, ONS e da CCEE	30/08	Documento Word
Boletim Técnico – 2ª Revisão Quadrimestral da Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética e PMO.	Boletim Técnico conjunto ONS, EPE e CCEE com os resultados da 2ª Revisão Quadrimestral para o Planejamento Anual da Operação Energética para ser disponibilizada nas páginas <i>web</i> da EPE, ONS e da CCEE	15/08	Documento Word

Nota: As previsões referem-se ao horizonte contemplado no Planejamento Anual da Operação Energética e no PMO.

6. Dados referentes a Definição da Bandeira Tarifária

6.1. Dados para subsidiar a ANEEL na definição das Bandeiras Tarifárias

Os dados de geração média mensal prevista consistem em um dos insumos utilizados pela CCEE para subsidiar a ANEEL quanto aos dados necessários para definição do acionamento das bandeiras tarifárias para cada mês. Para elaboração pela CCEE dos dados para subsidiar a ANEEL na definição das Bandeiras Tarifárias, o ONS deve fornecer mensalmente à CCEE:

Dados / Informações	Descrição	Prazo	Forma	Observação
Geração Hidráulica Média Mensal Prevista	Geração Média Mensal prevista das usinas hidrelétricas simuladas individualizadamente pertencentes ao Sistema Interligado Nacional – SIN referente ao resultado do modelo DECOMP (caso do Valor Esperado – VE) executada na Primeira Semana Operativa do mês “m”	Último dia da reunião do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS	Planilha eletrônica e arquivo em formato “pdf” com os seguintes atributos obrigatórios: <ul style="list-style-type: none"> • Código da Usina Hidrelétrica • Nome da Usina Hidrelétrica • Geração por patamar e total em “MWh” • Geração Média em “MWmed” • Geração Hidráulica Média Mensal do SIN 	-
Geração Térmica Média Mensal Prevista	Geração Média Mensal prevista das usinas termelétricas pertencentes ao Sistema Interligado Nacional – SIN referente ao resultado do modelo DECOMP (caso do Valor Esperado – VE) executada na Primeira Semana Operativa do mês “m” e a estimativa de Geração Média Mensal prevista das usinas termelétricas e/ou por importação por segurança energética, comandado pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE)	Último dia da reunião do PMO, conforme cronograma disponível no site do ONS	Planilha eletrônica e arquivo em formato “pdf” com os seguintes atributos obrigatórios: <ul style="list-style-type: none"> • Geração Térmica Média Mensal do SIN sem indicação de segurança energética • Média Mensal de Geração Térmica do SIN e por Intercâmbio Internacional para o SIN por segurança energética 	Essa informação deve ser enviada quando houver determinação de acionamento de usinas termelétricas por razões de segurança energética pelo CMSE.

7. Dados referentes à elaboração do PEN SISOL

7.1. Dados para subsidiar a elaboração do Plano Anual de Custos - PAC

Os dados de geração de energia elétrica e necessidade de compra de combustível prevista para o ano seguinte para atendimento ao Sistema Isolado - SISOL consiste em um dos insumos utilizados pela CCEE para a elaboração do Plano Anual de Custos - PAC. Para elaboração do PAC pela CCEE, o ONS deve fornecer anualmente à CCEE:

Dados / Informações	Descrição	Prazo	Forma	Observação
<p>Geração de energia elétrica e necessidade de compra de combustível prevista para o ano seguinte para atendimento ao SISOL</p>	<p>Geração de energia elétrica e necessidade de compra de combustível prevista para o ano seguinte para atendimento ao SISOL, com discretização mensal por Distribuidora</p>	<p>Dia 15 de setembro enviado por e-mail e disponibilizado no SINtegre</p>	<p>Planilha eletrônica com os seguintes atributos obrigatórios:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Parque Gerador Térmico • Máxima disponibilidade de geração térmica • Carga Global • Intercâmbio Líquido • Geração Hidráulica própria • Geração Térmica fonte alternativa • Geração Térmica própria • Geração Térmica Produtor Independente • Limite de consumo específico • Demanda de mercado próprio • Total da necessidade de combustível 	<p>Referência: Procedimentos Operacionais para previsão de carga e planejamento da operação dos Sistemas Isolados - Despacho ANEEL nº 4.343/17</p>