

ČR - ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD podatelna Ostrava		
Č.j.:		
Došlo dne: 19. 07. 2017		
PID1: 16614		
PID2: 044438		
Listů: 93	Příloh:	Listů příloh:

European Network of
Transmission System Operators
for Electricity



All TSOs' proposal for a generation and load data provision methodology in accordance with Article 17 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation

23 May 2017

TSOs, taking into account the following:

Whereas

- (1) This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as "TSOs") regarding the development of a proposal for a generation and load data provision methodology (hereafter referred to as "GLDPM").
- (2) This proposal (hereafter referred to as the "GLDPM Proposal") takes into account the general principles and goals set in Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation (hereafter referred to as "Regulation 2016/1719") as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as "Regulation (EC) No 714/2009"). The goal of Regulation 2016/1719 is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the long-term cross-zonal markets. To facilitate these aims, it is necessary for all TSOs to use a common grid model. A common grid model can only be created if all TSOs have access to the generation and load data that this requires. "Generation" encompasses all injections into the transmission network and "Load" encompasses all withdrawals from the transmission network.
- (3) While the GLDPM described in the present GLDPM Proposal sets out requirements with respect to the delivery of the generation and load data required to establish the common grid model, the rules

on how to establish the common grid model itself are addressed in the common grid model methodology pursuant to Article 18 of Regulation 2016/1719.

- (4) Article 16 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as "Regulation 2015/1222") is referred to in Article 17 of Regulation 2016/1719 and defines several specific requirements that the GLDPM Proposal should take into account:

"1. By 10 months after the entry into force of this Regulation all TSOs shall jointly develop a proposal for a single methodology for the delivery of the generation and load data required to establish the common grid model, which shall be subject to consultation in accordance with Article 12. The proposal shall include a justification based on the objectives of this Regulation for requiring the information.

2. The proposal for the generation and load data provision methodology shall specify which generation units and loads are required to provide information to their respective TSOs for the purposes of capacity calculation.

3. The proposal for a generation and load data provision methodology shall specify the information to be provided by generation units and loads to TSOs. The information shall at least include the following: (a) information related to their technical characteristics; (b) information related to the availability of generation units and loads; (c) information related to the schedules of generation units; (d) relevant available information relating to how generation units will be dispatched.

4. The methodology shall specify the deadlines applicable to generation units and loads for providing the information referred to in paragraph 3.

5. Each TSO shall use and share with other TSOs the information referred to in paragraph 3. The information referred to in paragraph 3(d) shall be used for capacity calculation purposes only.

6. No later than two months after the approval of the generation and load data provision methodology by all regulatory authorities, ENTSO for Electricity shall publish: (a) a list of the entities required to provide information to the TSOs; (b) a list of the information referred to in paragraph 3 to be provided; (c) deadlines for providing information."

- (5) Article 17 of Regulation 2016/1719 constitutes the legal basis for the proposal for a generation and load data provision methodology for long-term time frames and sets out several additional requirements:

"1. No later than six months after the approval of the generation and load data provision methodology established for the day-ahead and intraday time frames referred to in Article 9(6) of Regulation (EU) 2015/1222, all TSOs shall jointly develop a proposal for a single generation and load data provision methodology for delivering the generation and load data required to establish the common grid model for long-term time frames. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 6. The methodology shall take into account and complement the generation and load data provision methodology according to Article 16 of Regulation (EU) 2015/1222.

2. When developing the generation and load data provision methodology, the requirements set in Article 16 of Regulation (EU) 2015/1222 shall apply."

- (6) Article 2(2) of Regulation 2015/1222 defines the common grid model as

"a Union-wide data set agreed between various TSOs describing the main characteristic (sic) of the power system (generation, loads and grid topology) and rules for changing these characteristics during the capacity calculation process"

- (7) Article 2(1) of Regulation 2015/1222 defines an individual grid model as
"a data set describing power system characteristics (generation, load and grid topology) and related rules to change these characteristics during capacity calculation, prepared by the responsible TSOs, to be merged with other individual grid model components in order to create the common grid model"
- (8) Article 19 of Regulation 2015/1222 also includes relevant provisions:
"2. Each individual grid model shall represent the best possible forecast of transmission system conditions for each scenario specified by the TSO(s) at the time when the individual grid model is created.
3. Individual grid models shall cover all network elements of the transmission system that are used in regional operational security analysis for the concerned time-frame."
5. Each TSO shall provide all necessary data in the individual grid model to allow active and reactive power flow and voltage analyses in steady state."
- (9) Article 4(8) of Regulation 2016/1719 sets out two further obligations:
"The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation."
- (10) Article 28(1) and (2) of Regulation 2015/1222 referred to in Article 22 of Regulation 2016/1719 formulates additional obligations relevant for the GLDPM Proposal addressed to the generation units and loads as data providers:
"1. For each capacity calculation time-frame referred to in Article 14(1), each generator or load unit subject to Article 16 shall provide the data specified in the generation and load data provision methodology to the TSO responsible for the respective control area within the specified deadlines.
2. Each generator or load unit providing information pursuant to Article 16(3) shall deliver the most reliable set of estimations practicable."
- (11) Article 4(8) of Regulation 2016/1719 requires that the expected impact of the GLDPM Proposal on the objectives of Regulation 2016/1719 is described. The impact is presented below (points (12) to (20) of this Whereas Section). The description of the impact of the GLDPM Proposal on the objectives of Regulation 2016/1719 should be read in conjunction with the related articles of the Common Grid Model Methodology required pursuant to Article 18 of Regulation 2016/1719 being a companion methodology to the GLDPM Methodology.
The GLDPM Proposal contributes to and does not in any way hamper the achievement of the objectives of Article 3 of Regulation 2016/1719. In particular, the GLDPM Proposal serves the objective of promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants (Article 3(a) of Regulation 2016/1719) in contributing to coordinated capacity calculation by prescribing the inputs required from the addressees of the proposal to facilitate the preparation of individual grid models to be merged into the common pan-European grid model (for long-term markets, used only in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 of Regulation 2016/1719 is applied).
- (12) In accordance with Article 3(b) of Regulation 2016/1719, and taking into account the capacity calculation methodologies to be developed under Regulation 2016/1719, the creation of the common grid model and use thereof in the capacity calculation process (for long-term markets,

used only in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 of Regulation 2016/1719 is applied) will optimise the calculation and allocation of cross-zonal capacity by ensuring a common methodology and inputs for the preparation of individual grid models to be merged into the common pan-European grid model. The GLDPM Proposal contributes to meeting this objective of Regulation 2016/1719 by prescribing the inputs required from the addressees of the proposal to facilitate the preparation of individual grid models to be merged into the common pan-European grid model.

- (13) The GLDPM Proposal ensures that the objective of fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOS, the Agency, regulatory authorities and market participants is met insofar as the requirements in respect of data provision by the addressees of the GLDPM Proposal are common and binding throughout the Union. The GLDPM Proposal, in setting out requirements for data provision to facilitate the operation of the Common Grid Model Methodology required pursuant to Article 18 of Regulation 2016/1719, contributes to the general aim of non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity further to Article 3(c) of Regulation 2016/1719.
- (14) The CGM Methodology ensures and enhances the transparency and reliability of information further to Article 3(f) of Regulation 2016/1719 by providing for monitoring of the quality and timely delivery of data to TSOs. The detailed requirements in relation to data provision in the GLDPM Proposal enhance the reliability of the data that will be available to TSOs for the purposes of creating individual grid models and the creation of the common grid model (for long-term markets, used only in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 of Regulation 2016/1719 is applied).
- (15) The GLDPM Proposal also contributes to the objective of respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation (Article 3(e) of Regulation 2016/1719) by contributing to the provision of a common grid model to be used in the capacity calculation process on the basis of the common grid model (for long-term markets, used only in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 of Regulation 2016/1719 is applied).
- (16) The GLDPM Proposal will contribute to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union by virtue of outlining the common requirements in terms of data provision to be used as inputs for creating the common grid model that will be used in a coordinated manner throughout the Union (for long-term markets, used only in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 of Regulation 2016/1719 is applied). (Article 3(g) of Regulation 2016/1719)
- (17) The GLDPM Proposal contributes to the objective of providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity (Article 3(c) of Regulation 2016/1719) again by specifying the common data provision requirements that form the basis for provision of the common grid model (for long-term markets, used only in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 of Regulation 2016/1719 is applied).
- (18) Article 16(1) of Regulation 2015/1222 which Article 17 of Regulation 2016/1719 refers to requires that a justification based on the objectives of the regulation for requiring the information sought is included in this proposal. It has been outlined that the GLDPM Proposal complies generally with the objectives of Regulation 2016/1719 in that the information being sought contributes to the formation of the common grid model, further to the requirements outlined in the

Common Grid Model Methodology as required under Article 18 of Regulation 2016/1719. The information required to be provided by the addressees of the GLDPM Proposal constitute the inputs required by TSOs to prepare their individual grid models further to the Common Grid Model Methodology referenced above. As the GLDPM Proposal prevents double-reporting of information by the addressees of the proposal, the requirements for information provision are balanced and proportionate. The proposal further allows for the continuation of data provision under existing mechanisms in individual jurisdictions throughout the Union, thus ensuring as minimal an impact as possible on the addressees of the proposal.

SUBMIT THE FOLLOWING GLDPM PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1

Subject matter and scope

1. The generation and load data provision methodology described in this proposal is the common proposal of all TSOs in accordance with Article 17 of Regulation 2016/1719.
2. This methodology shall apply in the area referred to in Article 1(2) of Regulation 2016/1719.
3. This methodology shall also apply to those jurisdictions outside the area referred to in Article 1(2) of Regulation 2016/1719 whose TSOs have joined the CGM process on a voluntary basis in accordance with the provisions in Article 1 of the common grid model methodology.
4. The TSOs referred to in paragraph 1 shall monitor that in those jurisdictions participating in the CGM process on a voluntary basis pursuant to paragraph 3 all relevant parties respect their obligations. If the relevant parties do not respect their essential obligations in a way that significantly endangers the implementation and operation of Regulation 2016/1719, the TSOs in the area referred to in paragraph 1 shall terminate the voluntary participation in the CGM process of the TSO(s) in the corresponding jurisdictions in accordance with the procedure set out in Article 4(2) of Regulation 2016/1719.
5. This methodology does not apply to HVDC connections that are operated by one TSO if the corresponding Member State has assigned the responsibility for complying with the obligations set out in Article 17 of Regulation 2016/1719 to a different TSO.

Article 2

Definitions and interpretation

For the purposes of this proposal, the terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of Regulation 2016/1719 and the other items of legislation referenced therein as well as Article 2 of the Generation and Load Data Provision Methodology pursuant to Article 16 of Regulation 2015/1222.

Article 3

General principles

1. This methodology sets out the generation and load data which may be required by TSOs in order to establish the common grid model. Each TSO shall have the right but not the obligation to obtain these data from the owner of the corresponding network element or the party responsible for providing the information, as the case may be, provided that all of the following conditions are met:
 - a. the TSO requires the data in order to build its individual grid model or to meet other obligations that are essential to establishing the common grid model; the set of required data shall be the minimum set that enables the TSO to do so;
 - b. the data are not already available to the TSO
 - i. either pursuant to national legislation or regulation, on a contractual basis or based upon some other kind of legally binding mechanism;
 - ii. or as data publicly available via the central information transparency platform pursuant to Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council (hereafter referred to as "Regulation 543/2013") or pursuant to Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency (hereafter referred to as "Regulation 1227/2011 (REMIT)").
2. This methodology does not confer upon TSOs the right to request data not explicitly described in this methodology. For avoidance of doubt, data not used in order to build individual grid models for long-term time-frames are out of scope of the present methodology.
3. The harmonisation requirement set out in Article 19(4) of Regulation 2015/1222 referred to in Article 20 of Regulation 2016/1719 shall be understood to refer to the harmonisation of modelling principles. TSOs shall not invoke the harmonisation requirement in order to obtain data which they do not require in order to build their individual grid model or in order to meet other obligations that are essential to establishing the common grid model.
4. Except where explicitly stated otherwise, the owner of the corresponding network element shall be the party required to provide the data to the TSO.
5. Data to be provided to the TSO under this methodology shall, in principle, be provided directly to the TSO. Subject to the agreement of the TSO, parties required to provide data under the generation and load data provision methodology shall be allowed to delegate tasks in accordance with the principles set out in Article 62 of Regulation 2016/1719. The TSO shall not unreasonably withhold its agreement.
6. Subject to the confidentiality obligations set out in Article 7 of Regulation 2016/1719, TSOs may share the data obtained with other TSOs that participate in the CGM process pursuant to Article 16(3) of Regulation 2015/1222 referred to in Article 17 of Regulation 2016/1719 as well as the alignment agents referred to in Article 19 of the common grid model methodology, the merging agents referred to in Article 20 of the common grid model methodology, and the owner of the information platform referred to in Article 21 of the common grid model methodology.

7. Regarding the enforceability of the present methodology and the dispute resolution related to its provisions including the implementation and interpretation of this methodology and the proper functioning of the data provision process the relevant Union and national law applies.
8. All times stated in this GLDPM Proposal refer to market time as defined in Article 2(15) of Regulation 2015/1222.
9. This methodology solely relates to the provision of data and deadlines associated with the CGM process and does not affect existing or future obligations to provide data or deadlines related to any other system operation process if those obligations to provide data or those deadlines are based on national legislation or regulation, contractual arrangements, or some other kind of legally binding mechanism.

Article 4

Data provision

1. Each party obliged to provide data under this methodology shall respect the implementation rules set by the responsible TSO.
2. This methodology in conjunction with the provisions of the common grid model methodology as required under Article 18 of Regulation 2016/1719 shall make it possible to create the common grid model pursuant to Article 22 of Regulation 2016/1719. In particular, this means that this methodology relates to the elements of the high-voltage and extra high-voltage network, insofar as these are used in regional operational security analysis for the concerned time-frame.
3. Where this methodology refers to a breakdown by primary energy sources, a breakdown into primary energy sources consistent with those used by the central information transparency platform referred to in Article 3 of Regulation 543/2013 is required.

Article 5

Distribution and closed distribution system operators – structural data

1. Distribution and closed distribution system operators shall provide the structural data described in paragraph 2 of this Article if these grid elements pertain to a voltage level
 - a. of 220 kV or above;
 - b. of less than 220 kV and they are used in regional operational security analysis.
2. The relevant grid elements and the data to be provided for these are
 - a. sub-stations: voltage levels, busbar sections and if applicable to the modelling approach used by the TSO switching devices to include switching device identifier and switching device type, comprising either breaker or isolator or load break switch;
 - b. lines or cables: electrical characteristics, the sub-stations to which these are connected;
 - c. power transformers incl. phase-shifting power transformers: electrical characteristics, the sub-stations to which these are connected, the type of tap changer, and type of regulation,

- where applicable;
- d. power compensation devices and flexible AC transmission systems (FACTS): type, electrical characteristics, and type of regulation where applicable.
3. Distribution and closed distribution system operators shall provide a model or an equivalent model of those parts of the grid operated at a voltage of less than 220 kV if
 - a. these parts of the grid are used in regional operational security analysis, or
 - b. the relevant grid elements in those parts of the grid are connecting
 - i. a generation unit or load modelled in detail in accordance with Article 8 or 11 to the 220 kV or higher voltage level; or
 - ii. two nodes at the 220 kV or higher voltage level.
 4. Models and equivalent models pursuant to paragraph 3 shall contain aggregates of load separated from generation and generation capacity separated by primary energy sources and separated from load in the corresponding parts of the grid broken down by sub-stations of the equivalent model or the sub-stations to which the corresponding parts of the grid are connected.
 5. Distribution and closed distribution system operators shall provide the following information on operational monitoring limits for the relevant grid elements described in this Article:
 - a. a PATL reflecting the nominal rating for each season if the rating does not depend upon meteorological conditions or the pre-fault loading;
 - b. one or more TATLs, reflective of the corresponding season and based on the applicable PATL, for each explicitly modelled transmission line, cable, transformer and relevant item of DC equipment;
 - c. for each TATL specified pursuant to point (b) a TATL duration;
 - d. tripping current for each relevant item of explicitly modelled transmission equipment, if applicable;
 - e. maximum and minimum acceptable voltages at each nominal voltage level, as per relevant locally applicable codes, standards, licences, policies and agreements.

Article 6

Distribution and closed distribution system operators – infrequently changing variable data

1. Distribution and closed distribution system operators shall provide the following infrequently changing variable data for the relevant network elements:
 - a. the tap position of all modelled power transformers including phase-shifting transformers without regulation;
 - b. the best forecast operational topological situation defined as the expected configuration of the corresponding parts of the grid;
 - c. control settings for the following items of regulating equipment referred to in Articles 5 and 8, respectively, where modelled and relevant:
 - i. power transformers and associated tap changers;
 - ii. phase-shifting transformers and associated tap changers;
 - iii. reactive compensation devices;

1. shunt compensators - shunt capacitors or reactors or discretely switchable banks of shunt capacitors or reactors;
2. static VAR compensators;
3. synchronous condensers;
4. static synchronous compensators (STATCOMs) and other flexible AC transmission system (FACTS) devices;
- iv. generators - with respect to voltage regulation;
- d. the control settings pursuant to point (c) shall include the following data where applicable:
 - i. regulation status - enabled or disabled;
 - ii. regulation mode - voltage, active power, reactive power, power factor, current or another mode as appropriate;
 - iii. regulation target or target range - in kV, MW, Mvar, p.u. or another unit as appropriate;
 - iv. regulation target deadband;
 - v. regulation participation factor;
 - vi. regulated node.

Article 7

Distribution and closed distribution system operators – variable data

1. Distribution and closed distribution system operators shall provide the following variable data for the network elements referred to in Article 5:
 - a. the planned or forced unavailability of modelled items of equipment that are known to be unavailable;
 - b. topological remedial actions pursuant to Article 14 of Regulation 2016/1719 as well as topological agreed measures pursuant to the common grid model methodology.

Article 8

Generation – structural data

1. Owners of generation units including synchronous condensers and pumps shall provide the relevant information described in this Article if these are modelled in detail, whether on an individual or composite basis. Generation units shall be modelled in detail if they are connected at a voltage level
 - a. of 220 kV or above;
 - b. of less than 220 kV and they are used in regional operational security analysis.
2. Several identical or similar generation units may be modelled in detail on a composite basis if this modelling approach is sufficient with respect to regional operational security analysis. For generation units modelled in detail on a composite basis an equivalent model shall be included in the individual grid model. The owners of the individual generation units shall provide the detailed information on the generation units and the relevant DSO shall provide detailed information on the grid connections such that the TSO can compute the equivalent model. Alternatively the complete

- equivalent model shall be provided to the TSO.
3. Distribution including closed distribution system operators shall provide the relevant information described in this Article for generation capacity not modelled in detail. This generation capacity shall be modelled as aggregates separated by primary energy sources and separated from load.
 4. For both generation units modelled in detail and for aggregates of generation capacity separated by primary energy sources and separated from load the following data shall be provided:
 - a. connection point;
 - b. primary energy source.
 5. For generation units modelled in detail, the following data shall be provided:
 - a. maximum active power and minimum active power; defined as those values which the generation unit can regulate to. In the case of hydroelectric pumped storage generation units, two cycles shall be modelled and two records have to be provided, being one for the generating mode and one for the pumping mode;
 - b. the type of control mode, being one of the following: disabled, voltage control, power factor control, reactive power control and, for voltage-controlled generation units, the regulated buses, where the scheduled voltage is set up;
 - c. maximum and minimum values of reactive power when the minimum and maximum active power is delivered as well as the associated capability curve;
 - d. the auxiliary load of the generation unit representing the internal demand of the generation unit shall be modelled as a non-conforming load at the connection point of the generation unit.
 6. For generation units modelled as aggregates the following data shall be provided:
 - a. aggregates of generation capacity separated by primary energy sources and separated from load in the corresponding parts of the grid referred to in Article 5 broken down by sub-stations of the equivalent model or the sub-stations to which the corresponding parts of the grid are connected.
 7. For generation units modelled as aggregates and managed by an aggregator whose data are used in regional operational security analysis, the aggregator shall provide the following data:
 - a. aggregates of generation capacity separated by primary energy sources and separated from load managed by the aggregator in the corresponding parts of the grid broken down by sub-stations of the equivalent model or the sub-stations to which the corresponding parts of the grid are connected.

Article 9

Generation – infrequently changing variable data

1. Owners of generation units modelled in detail or, in the case of generation units modelled in detail on a composite basis, the owners of the individual generation units shall provide the following infrequently changing variable data for the generation units referred to in Article 8:
 - a. applicable priority dispatch requirements.
2. The information referred to in paragraph (1)(a) constitutes relevant available information relating to

how generation units will be dispatched pursuant to Article 16(3)(d) of Regulation 2015/1222 as referred to in Article 17 of Regulation 2016/1719 and shall be used for capacity calculation purposes only.

Article 10

Generation – variable data

1. Owners of generation units modelled in detail or, in the case of generation units modelled in detail on a composite basis, the owners of the individual generation units shall provide the following variable data for the generation units referred to in Article 8:
 - a. information about upward and downward active power reserves and other types of ancillary services;
 - b. outage plans;
 - c. testing profiles;
 - d. scheduled unavailability;
 - e. any active power capacity restrictions;
 - f. forecast active power output.
2. The information referred to in paragraph (1)(a) constitutes relevant available information relating to how generation units will be dispatched pursuant to Article 16(3)(d) of Regulation 2015/1222 as referred to in Article 17 of Regulation 2016/1719 and shall be used for capacity calculation purposes only.

Article 11

Load – structural data

1. Loads shall provide the relevant information described in this Article if they are modelled in detail whether on an individual or composite basis. Loads shall be modelled in detail if they are connected at a voltage level
 - a. of 220 kV or above;
 - b. of less than 220 kV and they are used in regional operational security analysis.
2. Several identical or similar loads may be modelled in detail on a composite basis if this modelling approach is sufficient with respect to regional operational security analysis. For loads modelled in detail on a composite basis an equivalent model shall be included in the individual grid model. The owners of the loads shall provide the detailed information on the loads and the relevant DSO shall provide detailed information on the grid connections such that the TSO can compute the equivalent model. Alternatively the complete equivalent model shall be provided to the TSO.
3. Distribution including closed distribution system operators shall provide the relevant information described in this Article for loads not modelled in detail which shall be modelled as aggregates.
4. For both loads modelled in detail and for aggregates of loads separated from generation the following data shall be provided:
 - a. connection point;

- b. maximum active power consumption;
 - c. power factor or reactive power;
 - d. conforming flag where the value "true" means that the active and reactive power consumption of the load shall be scaled when scaling the overall load.
5. For loads modelled in detail the following data shall be provided:
- a. characteristics of reactive power control if installed;
 - b. maximum and minimum active power available for demand response and the maximum and minimum duration of any potential usage of this power for demand response.
6. For loads modelled as aggregates the following data shall be provided:
- a. aggregates of loads separated from generation in the corresponding parts of the grid referred to in Article 5 broken down by sub-stations of the equivalent model or the sub-stations to which the corresponding parts of the grid are connected.
7. For loads modelled as aggregates and managed by an aggregator whose data are used in regional operational security analysis, the aggregator shall provide the following data:
- a. aggregates of maximum and minimum active power available for demand response separated from generation and the maximum and minimum duration of any potential usage of this power for demand response managed by the aggregator in the corresponding parts of the grid broken down by sub-stations of the equivalent model or the sub-stations to which the corresponding parts of the grid are connected.

Article 12

Load – variable data

1. Owners of loads modelled in detail or, in the case of loads modelled in detail on a composite basis, the owners of the individual loads, shall provide the following variable data for the loads referred to in Article 11 if applicable:
 - a. planned outages;
 - b. forecast of unrestricted active power available for demand response and any planned demand response.

Article 13

HVDC links – structural data

1. HVDC links shall be modelled regardless of whether these are located entirely within a single bidding zone or they connect two bidding zones. The TSO or TSOs concerned shall decide on the degree of detail with which the HVDC link is to be modelled. They shall base their decision on the functions for which the HVDC link is to be used. By default an HVDC link shall be modelled in detail and the AC/DC part of the HVDC link shall be exchanged unless the functions that it is used for do not require this.
2. For both HVDC links modelled in detail and for those modelled in a simplified manner, the owner shall provide the following data:
 - a. connection points.
3. For HVDC links to be modelled in detail the owner shall provide a detailed model which shall include
 - a. electrical characteristics;
 - b. type and characteristics of supported control modes.
4. HVDC links modelled in a simplified manner shall be represented by equivalent injections at the connection points and the owner shall not have to provide additional structural data.

Article 14

HVDC links – infrequently changing variable data

1. Owners of HVDC links modelled in detail shall provide the following infrequently changing variable data for the HVDC links referred to in Article 13:
 - a. control settings including
 - i. operating mode - inverter/rectifier;
 - ii. control mode - voltage, active power, reactive power, power factor, current, or similar mode;
 - iii. voltage targets;
 - iv. regulated nodes.

Article 15

HVDC links – variable data

1. Owners of HVDC links modelled in detail shall provide the following variable data for the HVDC links referred to in Article 13 if applicable:
 - a. active power targets.

Article 16

Deadlines for providing the information

1. The default deadlines for providing the information by type of data item are as follows:
 - a. structural data: six months before the entry into operation or the implementation of a change in the relevant characteristics of the corresponding network element; the continued validity of the data provided needs to be confirmed every year by 01 April;
 - b. infrequently changing variable data and variable data:
 - i. changes expected during the following year need to be signalled to the TSO by 01 April of each year;
 - ii. changes expected during the following month need to be signalled to the TSO by the 5th day of each month;
2. When setting deadlines for the provision of the data, each TSO may set a deadline that is less constraining for data providers than the default deadline specified in paragraph 1. Where a TSO has set a deadline that is less constraining than the default deadline and later wishes to modify that deadline in a way that is more constraining, it shall ensure that the principles outlined in Regulation 2016/1719 in terms of stakeholder consultation are adhered to or in the alternative, ensure that sufficient consultation and approval processes take place to satisfy the requirements at a national level, provided that such alternative approach remains in compliance with the general principles of stakeholder consultation outlined in Regulation 2016/1719. Under no circumstances shall TSOs set deadlines that are more constraining for data providers than the default deadlines in order to obtain data under this methodology.

Article 17

Quality monitoring

1. Each TSO shall monitor the quality of the data provided to it as well as the timeliness of data delivery and overall compliance with the implementation rules.
2. If a TSO identifies problems with respect to the quality of the data provided to it or the timeliness of data delivery or overall compliance with the implementation rules it shall in the first instance attempt to resolve these problems directly with the entity concerned.

Article 18

Timescale for implementation

1. Upon approval of the present methodology each TSO shall publish it on the internet in accordance with Article 4(13) of Regulation 2016/1719.
2. By one month after the approval of the present methodology, each TSO shall

- a. inform the entities required to provide data about the information they are required to provide as well as the deadlines for providing the information;
 - b. forward the information set out in (a) to ENTSO-E;
 - c. prepare draft implementation rules on the practicalities of data provision specifying, for example, data formats and technical requirements with respect to the IT implementation of the data provision process in accordance with the procedures applicable under national law. Each TSO shall ensure that these implementation rules make use of existing infrastructure and data delivery processes to the extent possible and it shall allow sufficient time for implementation; where appropriate TSOs shall also provide clarification on definitions and other guidance as may be required.
3. By two months after the approval of the present methodology, ENTSO-E shall publish the information referred to in Article 16(6) of Regulation 2015/1222 as referred to in Article 17 of Regulation 2016/1719.
 4. By twelve months after the approval of the present methodology or 14 December 2017, whichever is later, each TSO shall ensure that the data provision process required in order to implement the methodology is operational; this entails that all necessary steps required by national legislation or regulations such as stakeholder consultation or NRA approval shall have been completed. At a minimum, implementation rules need to have been finalised and the data provision process needs to have been tested.

Article 19

Language

The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 4(13) of Regulation 2016/1719 and any version in another language the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the proposal.

(překlad z jazyka anglického)

Společný návrh metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži podaný všemi provozovateli přenosových soustav v souladu s článkem 17 nařízení Komise (EU) 2016/1719 ze dne 26. září 2016,
kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu

23. května 2017

Všichni provozovatelé přenosových soustav, s přihlédnutím k následujícímu,

Preambule

- (1) Tento dokument je společným návrhem vypracovaným všemi provozovateli přenosových soustav (dále jen „PPS“) ohledně vytvoření návrhu metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži (dále jen „GLDPM“).
- (2) Tento návrh (dále jen „návrh GLDPM“) bere v úvahu obecné zásady a cíle stanovené v nařízení Komise (EU) 2016/1719 z 26. září 2016, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (dále jen jako „nařízení 2016/1719“), jakož i nařízení (ES) č. 714/2009 Evropského parlamentu a Rady ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále jen „nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem nařízení 2016/1719 je koordinace a harmonizace výpočtu a přidělování kapacity na dlouhodobých trzích mezi zónami. Aby se usnadnilo dosažení těchto cílů, je potřeba, aby všichni PPS používali společný model sítě. Společný model sítě může být vytvořen, pouze pokud budou mít všichni PPS přístup k údajům o výrobě a zátěži, které tento model vyžaduje. „Výroba“ zahrnuje všechny injekce do přenosové soustavy a „zatížení“ zahrnuje všechna čerpání z přenosové soustavy.
- (3) GLDPM popsaná v tomto návrhu GLDPM stanovuje požadavky ohledně dodání údajů o výrobě a zátěži potřebných k vytvoření společného modelu sítě, přičemž pravidla pro vytvoření společného modelu sítě samotného jsou stanovena v metodice společného modelu sítě podle článku 18 nařízení 2016/1719.
- (4) Článek 16 nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „nařízení 2015/1222“), je uveden v článku 17 nařízení 2016/1719 a definuje několik konkrétních požadavků, které návrh GLDPM musí vzít na vědomí:
 - „1. Ve lhůtě deseti měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost vypracují všichni provozovatelé přenosových soustav společně návrh jednotné metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži potřebných pro vytvoření společného modelu sítě; tento návrh se předloží ke konzultaci podle článku 12. Návrh musí na základě cílů tohoto nařízení uvést důvody, proč jsou tyto informace vyžadovány.*
 - 2. Návrh metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži stanoví, které výrobní bloky a kteří připojení odběratelé musí svým příslušným provozovatelům přenosových soustav poskytovat informace pro účely výpočtu kapacity.*
 - 3. Návrh také stanoví informace, které musí výrobní bloky a připojení odběratelé provozovatelům přenosových soustav poskytovat. Mezi tyto informace patří alespoň: (a) informace o jejich technických charakteristikách; (b) informace o dostupnosti výrobních bloků a připojených odběratelů; (c) informace o plánovaném diagramu výkonu výrobních bloků; (d) relevantní dostupné informace o tom, jak budou výrobní bloky nasazeny.*
 - 4. Metodika stanoví lhůty, ve kterých musí výrobní bloky a připojení odběratelé informace podle odstavce 3 poskytovat.*

5. Každý provozovatel přenosové soustavy využívá informace podle odstavce 3 a sdílí je s ostatními provozovateli přenosových soustav. Informace uvedené v odst. 3 písm. d) se použijí pouze pro účely výpočtu kapacity.
6. Nejpozději dva měsíce poté, co všechny regulační orgány schválí metodiku poskytování údajů o výrobě a zátěži, síť ENTSO pro elektřinu zveřejní: (a) seznam subjektů, které jsou povinny poskytovat informace provozovatelům přenosových soustav; (b) seznam informací podle odstavce 3, které mají být poskytovány; (c) lhůty pro jejich poskytování.“
- (5) Článek 17 nařízení 2016/1719 představuje právní základ metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení pro dlouhodobé časové rámce a definuje několik dalších požadavků:
„1. Nejpozději šest měsíců po schválení metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení stanovené pro denní a vnitrodenní časové rámce podle čl. 9 odst. 6 nařízení (EU) 2015/1222 vypracují všichni provozovatelé přenosových soustav společně návrh jednotné metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení za účelem poskytování údajů o výrobě a zatížení potřebných pro vytvoření společného modelu sítě pro dlouhodobé časové rámce. Tento návrh se předloží ke konzultaci podle článku 6. Tato metodika zohlední a doplní metodiku poskytování údajů o výrobě a zatížení podle článku 16 nařízení (EU) 2015/1222.
2. Při vypracovávání metodiky poskytování údajů o výrobě a zatížení platí požadavky stanovené v článku 16 nařízení (EU) 2015/1222.“
- (6) Článek 2(2) nařízení 2015/1222 definuje společný model sítě jako:
„soubor dat za celou Unii odsouhlasený mezi různými provozovateli přenosových soustav, který popisuje hlavní charakteristiky elektrizační soustavy (výroba, zatížení a topologie sítě) a pravidla pro změnu těchto charakteristik při výpočtu kapacity“
- (7) Článek 2(1) nařízení 2015/1222 definuje individuální model sítě jako:
„soubor dat popisující charakteristiky elektrizační soustavy (výroba, zatížení a topologie sítě) a související pravidla pro změnu těchto charakteristik při výpočtu kapacity, vypracovaný příslušnými provozovateli přenosových soustav, který se spojuje s dalšími individuálními modely sítě za účelem vytvoření společného modelu sítě“
- (8) Článek 19 nařízení 2015/1222 zahrnuje tato relevantní ustanovení:
„2. Každý individuální model sítě musí představovat nejlepší možnou předpověď podmínek přenosové soustavy pro každý scénář stanovený provozovatelem nebo provozovateli přenosových soustav v době vytvoření individuálního modelu sítě.
3. Individuální modely sítě musí zahrnovat všechny síťové prvky přenosové soustavy, které jsou u dotčeného časového rámce používány v regionální analýze provozní bezpečnosti.
5. Každý provozovatel přenosové soustavy poskytne v individuálním modelu sítě veškeré nezbytné údaje umožňující analýzy toků činného a jalového výkonu a napětí v ustáleném stavu sítě.“
- (9) Článek 4(8) nařízení 2016/1719 stanoví další dvě povinnosti:
„Návrh podmínek nebo metodik musí obsahovat návrh harmonogramu jejich zavádění a popis jejich očekávaného vlivu na cíle tohoto nařízení.“
- (10) Článek 28(1) a (2) nařízení 2015/1222 uvedený v článku 22 nařízení 2016/1719 formuluje další povinnosti relevantní pro návrh GLDPM směřované k výrobním blokům a připojeným odběratelům coby poskytovatelům údajů:
„1. Pro každý časový rámec pro výpočet kapacity uvedený v čl. 14 odst. 1 poskytne každý výrobní blok nebo připojený odběratel, na které se vztahuje článek 16,

- provozovateli přenosové soustavy odpovědnému za příslušnou regulační oblast v určených lhůtách údaje stanovené v metodice poskytování údajů o výrobě a zátěži.*
- 2. Každý výrobní blok nebo připojený odběratel, který poskytuje informace podle čl. 16 odst. 3, musí poskytnout co nejspolehlivější soubor odhadů.“*
- (11) Článek 4(8) nařízení 2016/1719 vyžaduje, aby byl popsán očekávaný dopad návrhu GLDPM na cíle nařízení 2016/1719. Dopad je popsán níže (body (12) až (20) této preambule). Popis dopadu návrhu GLDPM na cíle nařízení 2016/1719 by se měl číst spolu se souvisejícími články metodiky společného modelu sítě podle článku 18 nařízení 2016/1719, která je doprovodnou metodikou metodiky GLDPM. Návrh GLDPM přispívá k dosažení cílů článku 3 nařízení 2016/1719 a nijak jej neomezuje. Zejména návrh GLDPM slouží cíli podpory efektivního dlouhodobého obchodování mezi zónami, při kterém mají účastníci trhu možnost dlouhodobého zajištění mezi zónami (článek 3(a) nařízení 2016/1719) tím, že přispívá ke koordinovanému výpočtu kapacity předepisováním vstupních údajů vyžadovaných od adresátů návrhu pro usnadnění přípravy individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného celoevropského modelu sítě (pro dlouhodobé trhy používaného pouze v regionech pro výpočet kapacity, kde se uplatňuje bezpečnostní analýza založená na několika scénářích podle článku 10 nařízení 2016/1719).
- (12) V souladu s článkem 3(b) nařízení 2016/1719 a s přihlédnutím k metodikám výpočtu kapacity, které mají být vytvořeny podle nařízení 2016/1719, vytvoření společného modelu sítě a jeho využití při procesu výpočtu kapacity (pro dlouhodobé trhy používaného pouze v regionech pro výpočet kapacity, kde se uplatňuje bezpečnostní analýza založená na několika scénářích podle článku 10 nařízení 2016/1719) optimalizuje výpočet a přidělování kapacity mezi zónami pomocí zajištění společné metodiky a vstupních údajů pro přípravu individuálních modelů sítě, které mají být sloučeny do společného celoevropského modelu sítě. Návrh GLDPM přispívá ke splnění tohoto cíle nařízení 2016/1719 předepisováním vstupních údajů vyžadovaných od adresátů návrhu, aby se usnadnila příprava individuálních modelů sítě, které mají být spojeny do společného celoevropského modelu sítě.
- (13) Návrh GLDPM zajistí, že bude splněn cíl zajištění spravedlivého a nediskriminačního zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu, do té míry, do jaké bude poskytování údajů adresáty návrhu GLDPM společné a závazné v celé Unii. Návrh GLDPM stanovením požadavků pro poskytování údajů adresáty návrhu GLDPM pro usnadnění uplatňování metodiky společného modelu sítě požadované podle článku 18 nařízení 2016/1719 přispívá k obecnému cíli nediskriminačního přístupu k dlouhodobé kapacitě mezi zónami podle článku 3(c) nařízení 2016/1719.
- (14) Metodika CGM zajišťuje a posiluje transparentnost a spolehlivost informací podle článku 3(f) nařízení 2016/1719 zajišťováním monitorování kvality a včasným dodáváním údajů provozovatelům přenosových soustav. Podrobné požadavky návrhu GLDPM v souvislosti s poskytováním údajů zvyšují spolehlivost údajů, které budou k dispozici PPS pro účely vytvoření individuálních modelů sítě a vytvoření společného modelu sítě (pro dlouhodobé trhy používaného pouze v regionech pro výpočet

- kapacity, kde se uplatňuje bezpečnostní analýza založená na několika scénářích podle článku 10 nařízení 2016/1719).
- (15) Návrh GLDPM také přispívá k cíli respektování potřeby spravedlivého a řádného přidělování kapacity na dlouhodobém trhu (článek 3(e) nařízení 2016/1719) prostřednictvím přispění k poskytnutí společného modelu sítě, který bude použit při procesu výpočtu kapacity na základě společného modelu sítě (pro dlouhodobé trhy používaného pouze v regionech pro výpočet kapacity, kde se uplatňuje bezpečnostní analýza založená na několika scénářích podle článku 10 nařízení 2016/1719).
 - (16) Návrh GLDPM rovněž přispěje k dlouhodobě efektivnějšímu provozu a rozvoji elektrické přenosové soustavy a elektrárenství v EU díky stanovení obecných požadavků týkajících se poskytnutí údajů, které budou použity jako vstupní údaje pro vytvoření společného modelu sítě, který bude koordinovaně využíván v celé EU (pro dlouhodobé trhy používaného pouze v regionech pro výpočet kapacity, kde se uplatňuje bezpečnostní analýza založená na několika scénářích podle článku 10 nařízení 2016/1719). (Článek 3(g) nařízení 2016/1719).
 - (17) Návrh GLDPM přispívá k cíli poskytnout nediskriminační přístup k dlouhodobé kapacitě mezi zónami (článek 3(c) nařízení 2016/1719) opět specifikováním společných požadavků na poskytování dat, které budou sloužit jako základ pro vytvoření společného modelu sítě (pro dlouhodobé trhy používaného pouze v regionech pro výpočet kapacity, kde se uplatňuje bezpečnostní analýza založená na několika scénářích podle článku 10 nařízení 2016/1719).
 - (18) Článek 16(1) nařízení 2015/1222, na který odkazuje článek 17 nařízení 2016/1719, vyžaduje, aby tento návrh obsahoval odůvodnění pro požadování informací založené na cílech nařízení. Bylo uvedeno, že návrh GLDPM je v obecném souladu s cíli nařízení 2016/1719 v tom, že požadované informace přispívají k vytvoření společného modelu sítě podle požadavků uvedených v metodice společného modelu sítě, jak to vyžaduje článek 18 nařízení 2016/1719. Informace, jejichž poskytnutí je požadováno od adresátů návrhu GLDPM, představují vstupní údaje vyžadované PPS pro přípravu jejich individuálních modelů sítě podle výše zmíněné metodiky společného modelu sítě. Vzhledem k tomu, že návrh GLDPM zamezuje dvojímu podávání informací adresátů návrhu, požadavky na poskytování informací jsou vyvážené a přiměřené. Návrh dále umožňuje pokračování poskytování údajů v rámci stávajících mechanismů v jednotlivých jurisdikcích v celé Unii, čímž je zajištěn co nejmenší možný dopad na adresáty návrhu.

PŘEDKLÁDAJÍ NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH GLDPM VŠEM REGULAČNÍM ORGÁNŮM:

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

1. Metodika poskytování údajů o výrobě a zátěži popsaná v tomto návrhu je společným návrhem všech PPS v souladu s článkem 17 nařízení 2016/1719.

2. Tato metodika bude platit v oblasti vymezené ve článku 1(2) nařízení 2016/1719.
3. Tato metodika bude rovněž platit v jurisdikcích mimo oblast vymezenou ve článku 1(2) nařízení 2016/1719, jejichž PPS se dobrovolně zapojili do procesu tvorby CGM v souladu s ustanoveními článku 1 metodiky společného modelu sítě.
4. PPS uvedení v odstavci 1 budou monitorovat, zda všechny příslušné strany v jurisdikcích dobrovolně se účastnících procesu tvorby CGM podle odstavce 3 plní své povinnosti. Pokud příslušné strany nerespektují své základní povinnosti způsobem, který významně ohrožuje provádění a fungování nařízení 2016/1719, PPS v oblasti uvedené v odstavci 1 zruší dobrovolnou účast PPS v příslušných jurisdikcích v procesu tvorby CGM v souladu s postupem stanoveným v článku 4(2) nařízení 2016/1719.
5. Tato metodika se nevztahuje na HVDC (vysokonapěťová stejnosměrná) spojení provozovaná jedním PPS, pokud příslušný členský stát přidělil odpovědnost za plnění povinností stanovených v článku 17 nařízení 2016/1719 jinému PPS.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

Pro účely tohoto návrhu se budou pojmy použité v tomto dokumentu vykládat shodně s pojmy obsaženými v článku 2 nařízení 2016/1719 a dalšími právními předpisy zmíněnými v daném nařízení, a také v článku 2 metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži podle článku 16 nařízení 2015/1222.

Článek 3

Obecné zásady

1. Tato metodika stanovuje údaje o výrobě a zátěži, které mohou být vyžadovány PPS pro vytvoření společného modelu sítě. Každý PPS je oprávněn, ale nikoliv povinován získat tyto údaje od majitele příslušného síťového prvku nebo od strany zodpovídající za poskytování daných informací, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:
 - a. PPS potřebuje údaje, aby vytvořil svůj individuální model sítě nebo splnil jiné povinnosti nezbytné pro vytvoření společného modelu sítě; soubor požadovaných údajů by měl být minimální možnou velikost, která PPS umožní tak učinit;
 - b. PPS tyto údaje zatím nemá k dispozici
 - i. ať už podle vnitrostátní legislativy nebo nařízení nebo smluvně nebo na základě jiného právně závazného mechanismu;
 - ii. nebo jako údaje, které jsou veřejně přístupné prostřednictvím centrální platformy pro transparentnost informací podle nařízení Komise (EU) č. 543/2013 ze dne 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a o změně přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (dále jen „nařízení 543/2013“) nebo podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a

transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (dále jen „nařízení 1227/2011 (REMIT)“).

2. Tato metodika nepropůjčuje PPS právo požadovat údaje, které nejsou výslovně popsány v této metodice. Aby se předešlo pochybnostem, údaje nepoužité pro vytvoření individuálních modelů sítě pro dlouhodobé časové rámce jsou mimo rámec této metodiky.
3. Požadavek harmonizace stanovený článkem 19(4) nařízení 2015/1222 uvedeném v článku 20 nařízení 2016/1719 je třeba chápat tak, že se vztahuje na harmonizaci zásad modelování. PPS se nesmějí odvolávat na požadavek harmonizace za účelem získání údajů, které nepotřebují pro vytvoření svých individuálních modelů sítě nebo pro splnění požadavků, které jsou nezbytné pro vytvoření společného modelu sítě.
4. S výjimkou případů, kdy je to vysloveně uvedeno jinak, bude tím, kdo je povinen poskytnout údaje PPS, majitel příslušného síťového prvku.
5. Údaje, které mají být poskytnuty PPS podle této metodiky, mají být v zásadě poskytovány přímo PPS. Při obdržení souhlasu PPS mohou strany povinované poskytovat údaje podle metodiky poskytování údajů o výrobě a zátěži delegovat úkoly v souladu se zásadami stanovenými článkem 62 nařízení 2016/1719. PPS nesmí tento svůj souhlas bezdůvodně odepřít.
6. V rámci povinností týkajících se zachování důvěrnosti stanovených v článku 7 nařízení 2016/1719 mohou PPS sdílet obdržené údaje s ostatními PPS, kteří se účastní procesu tvorby CGM podle článku 16(3) nařízení 2015/1222 uvedeném v článku 17 nařízení 2016/1719, jakož i se zástupci pro vybilancování modelů uvedenými v článku 19 metodiky společného modelu sítě, se zástupci pro spojování modelů uvedenými v článku 20 metodiky společného modelu sítě a s majitelem informační platformy uvedeném v článku 21 metodiky společného modelu sítě.
7. Pokud jde o vymahatelnost této metodiky a řešení sporů souvisejících s jejími ustanoveními, včetně provádění a výkladu této metodiky a řádného fungování procesu poskytování údajů, platí příslušné vnitrostátní zákony a zákony EU.
8. Veškeré časy uvedené v tomto návrhu GLDPM odkazují k tržnímu času, tak jak je definován ve článku 2(15) nařízení 2015/1222.
9. Tato metodika se vztahuje pouze na poskytování údajů a lhůty spojené s procesem tvorby CGM a nemá vliv na stávající nebo budoucí povinnost poskytování údajů ani lhůty spojené s jiným systémovým procesem, pokud tato povinnost poskytování údajů nebo tyto lhůty jsou založeny na vnitrostátních zákonech nebo nařízeních, smluvních ujednáních nebo na základě jiného právně závazného mechanismu.

Článek 4 **Poskytování údajů**

1. Každá strana, která má povinnost poskytovat údaje podle této metodiky, se bude řídit prováděcími pravidly stanovenými příslušným PPS.

2. Tato metodika spolu s ustanoveními metodiky společného modelu sítě podle článku 18 nařízení 2016/1719 umožňuje vytvoření společného modelu sítě v souladu s článkem 22 nařízení 2016/1719. Zejména to znamená, že se tato metodika týká prvků sítě velmi vysokého napětí a sítě zvláště vysokého napětí, pokud jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti pro daný časový rámec.
3. Tam, kde tato metodika odkazuje na rozklad podle primárních energetických zdrojů, je požadován rozklad podle primárních energetických zdrojů konzistentní s metodikou používanou centrální platformou pro transparentnost informací podle nařízení 543/2013.

Článek 5

Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav – strukturální údaje

1. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou strukturální údaje popsané v odstavci 2 tohoto článku, pokud se tyto síťové prvky nacházejí na napěťové hladině
 - a. 220 kV nebo vyšší;
 - b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
2. Příslušné síťové prvky a údaje, které pro ně mají být poskytnuty, jsou:
 - a. rozvodny: hladiny napětí, sekce sběrnic, a pokud to vyžaduje způsob modelování použitý daným PPS, vypínací zařízení: identifikátor vypínacího zařízení a typ vypínacího zařízení, což je buď vypínač, odpojovač nebo zátěžový odpojovač;
 - b. vedení nebo kabely: elektrické vlastnosti, rozvodny, ke kterým jsou připojeny;
 - c. transformátory včetně transformátorů s regulací fáze: elektrické vlastnosti, rozvodny, ke kterým jsou připojeny, typ přepínače odboček, případně typ regulace;
 - d. zařízení pro kompenzaci jalového výkonu a flexibilní systémy pro přenos střídavého proudu (FACTS): typ, elektrické vlastnosti, případně typ regulace.
3. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou model nebo ekvivalentní model částí sítě provozované při napětí nižším než 220 kV, pokud
 - a. jsou tyto části sítě použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, nebo
 - b. dané síťové prvky v těchto částech sítě propojují
 - i. výrobní bloky nebo zátěže vymodelované v detailu podle článku 8 nebo 11 na hladině napětí 220 kV nebo vyšší;
 - ii. dva uzly na hladině napětí 220 kV nebo vyšší.
4. Modely a ekvivalentní modely podle odstavce 3 musí obsahovat sdružené zátěže oddělené od výroby a výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěže v odpovídajících částech sítě rozdělené podle rozveden ekvivalentního modelu nebo rozveden, ke kterým jsou připojeny odpovídající části sítě.
5. Pro příslušné síťové prvky popsané v tomto článku provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou následující informace o provozních limitech pro monitorování:

- a. PATL odrážející jmenovitou zatížitelnost pro každé roční období, pokud jmenovitá zatížitelnost nezávisí na meteorologických podmínkách nebo zatížení před poruchou; nebo
- b. jedno nebo několik TATL odrážející odpovídající roční dobu a založené na aplikovatelném PATL pro každé výslovně modelované přenosové vedení, kabel, transformátor a související stejnosměrné zařízení;
- c. trvání každého TATL určeného podle bodu (b);
- d. vypínací proud pro každý relevantní prvek samostatně modelovaného přenosového zařízení, pokud je aplikovatelný;
- e. maximální a minimální přípustné napětí na každé z úrovní jmenovitého napětí podle relevantních platných místních předpisů, norem, licencí, politik a smluv.

Článek 6

Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav – zřídka se měnící proměnné údaje

1. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou následující zřídka se měnící proměnné údaje pro příslušné síťové prvky:
 - a. pozici odbočky všech modelovaných transformátorů s přepínači odboček včetně transformátorů s posunem fáze bez regulace,
 - b. nejlepší předpověď provozní topologické situace definované jako předpokládaná konfigurace příslušných částí sítě;
 - c. kontrolní nastavení pro následující prvky regulačního zařízení uvedené v člancích 5 a 8, pokud byly modelovány a jsou relevantní:
 - i. transformátory a související přepínače odboček;
 - ii. transformátory s regulací fáze a související přepínače odboček;
 - iii. zařízení pro kompenzaci jalového výkonu:
 1. příčné kompenzátory – kompenzační kondenzátory nebo tlumivky nebo diskrétně spínané sady kompenzačních kondenzátorů nebo tlumivek;
 2. statické kompenzátory VAR;
 3. synchronní kondenzátory;
 4. statické synchronní kompenzátory (STATCOM) a jiná zařízení flexibilní přenosové soustavy střídavého proudu (FACTS);
 - iv. generátory – s ohledem na regulaci napětí;
 - d. nastavení regulace podle bodu (c) musí tam, kde je to na místě, obsahovat následující údaje:
 - i. stav regulace – aktivována/deaktivována;
 - ii. režim regulace – napětí, činný výkon, jalový výkon, účinník, proud, nebo jiný vhodný režim;
 - iii. regulační cíl nebo cílový rozsah v kV, MW, MVar, p.u. nebo jiných vhodných jednotkách;

- iv. mrtvé pásmo regulačního cíle;
- v. regulační koeficient účasti;
- vi. regulovaný uzel.

Článek 7

Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav – proměnné údaje

1. Provozovatelé distribučních soustav a uzavřených distribučních soustav poskytnou následující proměnné údaje pro příslušné síťové prvky uvedené v článku 5:
 - a. plánovanou nebo vynucenou nedostupnost modelovaných položek zařízení, o kterých se ví, že jsou nedostupné;
 - b. topologická nápravná opatření podle článku 14 nařízení 2016/1719 a dohodnutá topologická opatření podle metodiky společného modelu sítě.

Článek 8

Výroba – strukturální údaje

1. Majitelé výrobních bloků včetně synchronních kondenzátorů a čerpadel musejí poskytovat relevantní informace popsané v tomto článku, pokud jsou tyto výrobní bloky detailně modelovány, ať už individuálně nebo dohromady jako blok. Výrobní jednotky musejí být detailně modelovány, pokud jsou připojeny na hladině napětí
 - a. 220 kV nebo vyšší;
 - b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
2. Několik totožných nebo podobných výrobních jednotek může být detailně modelováno jako blok, pokud je tento modelovací přístup dostačující s ohledem na regionální analýzu provozní bezpečnosti. U výrobních jednotek detailně modelovaných jako blok musí být do individuálního modelu sítě zahrnut ekvivalentní model. Majitelé individuálních výrobních jednotek poskytnou podrobné informace o výrobních jednotkách a příslušný provozovatel distribuční soustavy poskytne podrobné informace o síťových připojeních, aby mohl PPS vypočítat ekvivalentní model. Alternativou je, že PPS obdrží kompletní ekvivalentní model.
3. Provozovatelé distribučních soustav včetně provozovatelů uzavřených distribučních soustav poskytnou relevantní informace popsané v tomto článku pro výrobní kapacity nemodelované detailně. Tato výrobní kapacita bude modelovaná sdruženě a bude rozlišena podle primárních energetických zdrojů oddělený od zátěží.
4. Jak u detailně modelovaných výrobních jednotek, tak u sdružené výrobní kapacity, rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěží, musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. bod připojení;
 - b. primární energetický zdroj.
5. U detailně modelovaných výrobních jednotek musejí být poskytnuty tyto údaje:

- a. maximální činný výkon a minimální činný výkon; definovány jako hodnoty, na které se výrobní jednotka může regulovat. V případě přečerpávacích vodních výrobních jednotek musí být modelovány dva režimy provozu a musejí být poskytnuty dva záznamy (jeden pro výrobní a jeden pro přečerpávací režim);
 - b. typ režimu regulace jako jedna z následujících možností: „bez regulace“, „regulace napětí“, „regulace účinníku“, „regulace jalového výkonu“ a u napěťově regulovaných výrobních jednotek regulované přípojnice, ve kterých je nastaveno plánované napětí;
 - c. maximální a minimální hodnota jalového výkonu, když je dodáván minimální a maximální činný výkon, a příslušný PQ diagram;
 - d. pomocná zátěž výrobní jednotky představující vlastní spotřebu výrobní jednotky bude modelována jako nekonformní zátěž v místě připojení výrobní jednotky.
6. U sdruženě modelovaných výrobních jednotek ty musejí být poskytnuty tyto údaje:
- a. součty výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěží v příslušných částech sítě uvedené v článku 5 rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.
7. U sdruženě modelovaných výrobních jednotek spravovaných správcem sdružených dat, jehož údaje jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, poskytne správce sdružených dat tyto údaje:
- a. součty výrobní kapacity rozlišené podle primárních energetických zdrojů a oddělené od zátěží spravované správcem sdružených dat v příslušných částech sítě rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.

Článek 9

Výroba - zřídka se měnící proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných výrobních jednotek, nebo, v případě detailně modelovaných výrobních jednotek jako blok, majitelé jednotlivých výrobních jednotek poskytnou následující zřídka se měnící proměnné údaje o výrobních jednotkách uvedených v článku 8:
 - a. příslušné požadavky na prioritu nasazování.
2. Informace, na které odkazuje odstavec (1)(a), představují relevantní dostupné informace týkající se toho, jak bude probíhat nasazování výrobních jednotek podle článku 16(3)(d) nařízení 2015/1222, jak je uvedeno v článku 17 nařízení 2016/1719, a budou použity pouze pro účely výpočtu kapacity.

Článek 10

Výroba – proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných výrobních jednotek, nebo, v případě detailně modelovaných výrobních jednotek jako blok, majitelé jednotlivých výrobních jednotek poskytnou následující proměnné údaje o výrobních jednotkách uvedených v článku 8:
 - a. informace o kladných a záporných rezervách činného výkonu a dalších typech podpůrných služeb;
 - b. plány odstávek;
 - c. testovací profily;
 - d. plánovaná nedostupnost;
 - e. jakákoliv omezení činného výkonu;
 - f. předpověď činného výkonu.
2. Informace, na které odkazuje odstavec (1)(a), představují relevantní dostupné informace týkající se toho, jak bude probíhat nasazování výrobních jednotek podle článku 16(3)(d) nařízení 2015/1222, jak je uvedeno v článku 17 nařízení 2016/1719, a budou použity pouze pro účely výpočtu kapacity.

Článek 11

Zátěže – strukturální údaje

1. Připojení odběratelů musejí poskytnout relevantní údaje popsané v tomto článku, pokud jsou jejich zátěže detailně modelovány, ať už individuálně nebo dohromady. Zátěže musejí být detailně modelovány, pokud jsou připojeny na hladině napětí
 - a. 220 kV nebo vyšší;
 - b. nižší než 220 kV a jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti.
2. Několik totožných nebo podobných zátěží může být v detailu modelováno dohromady, pokud je tento modelovací přístup dostačující s ohledem na regionální analýzu provozní bezpečnosti. U detailně modelovaných zátěží dohromady musí být do individuálního modelu sítě zahrnut ekvivalentní model. Majitelé zátěží poskytnou podrobné informace o zátěžích a příslušný provozovatel distribuční soustavy poskytne podrobné informace o síťových připojeních, aby mohl PPS vypočítat ekvivalentní model. Alternativou je, že PPS poskytne kompletní ekvivalentní model.
3. Provozovatelé distribučních soustav včetně provozovatelů uzavřených distribučních soustav poskytnou relevantní informace popsané v tomto článku o zátěžích nemodelovaných detailně, které budou modelovány jako celky.
4. Jak u zátěží modelovaných detailně, tak u sdruženě modelovaných zátěží oddělených od výroby, musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. bod připojení;
 - b. maximální spotřeba činného výkonu;
 - c. účinník nebo jalový výkon;

- d. příznak konformity (kde hodnota „true“ znamená, že spotřeba činného a jalového výkonu by měla být změněna v průběhu procesu vybilancování celkové zátěže).
5. U zátěží vymodelovaných detailně musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. charakteristiky řízení jalového výkonu, pokud je instalováno
 - b. maximální a minimální činný výkon k dispozici pro řízení spotřeby a maximální a minimální trvání jakéhokoli případného využití tohoto výkonu pro řízení spotřeby.
6. U sdruženě modelovaných zátěží musejí být poskytnuty následující údaje:
 - a. součty zátěží oddělené od výroby v příslušných částech sítě uvedené v článku 5 rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.
7. U sdruženě modelovaných zátěží spravovaných správcem sdružených dat, jehož údaje jsou použity v regionální analýze provozní bezpečnosti, poskytne správce sdružených dat tyto údaje:
 - a. součty maximálního a minimálního činného výkonu k dispozici pro řízení spotřeby oddělené od výroby a maximální a minimální trvání jakéhokoli případného využití tohoto výkonu pro řízení spotřeby spravované správcem sdružených dat v příslušných částech sítě rozdělené podle rozvoden ekvivalentního modelu nebo rozvoden, ke kterým jsou příslušné části sítě připojeny.

Článek 12

Zátěže – proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných zátěží, nebo, v případě zátěží modelovaných detailně dohromady, majitelé jednotlivých zátěží poskytnou následující proměnné údaje o zátěžích uvedených v článku 11, je-li to na místě:
 - a. plánované odstávky;
 - b. předpověď volného činného výkonu k dispozici pro řízení spotřeby a jakékoliv plánované řízení spotřeby.

Článek 13

Vysokonapěťová stejnosměrná (HVDC) přenosová spojení – strukturální údaje

1. HVDC spojení musejí být modelována bez ohledu na to, zda se nacházejí kompletně v jediné nabídkové zóně nebo spojují dvě nabídkové zóny. Daní PPS rozhodují o míře detailu, do jaké bude HVDC spojení modelováno. Své rozhodnutí založí na funkcích, pro které bude HVDC spojení používáno. Standardně je HVDC spojení modelováno detailně a informace o části se střídavým/stejnosměrným proudem HVDC spojení budou vyměněny navzájem mezi danými PPS, s výjimkou případů, kdy funkce, pro které se používá, toto nevyžadují.
2. Jak pro detailně modelovaná HVDC spojení, tak pro zjednodušeně modelovaná HVDC spojení, musí majitel poskytnout tyto údaje:

- a. body připojení.
3. U detailně modelovaných HVDC spojení majitel poskytne detailní model, který bude zahrnovat
 - a. elektrické vlastnosti;
 - b. typ a vlastnosti podporovaných režimů řízení.
4. HVDC spojení vymodelovaná zjednodušeně budou znázorněna ekvivalentními injekcemi v bodech připojení a majitel nemusí poskytnout žádné další strukturální údaje.

Článek 14

HVDC spojení – zřídka se měnící proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných HVDC spojení poskytnou následující zřídka se měnící proměnné údaje o HVDC spojeních uvedených v článku 13:
 - a. nastavení regulace včetně
 - i. provozního režimu – střídač/usměrňovač;
 - ii. režimu regulace – napětí, činný výkon, jalový výkon, účinník, proud, nebo jiný vhodný režim;
 - iii. cílového napětí;
 - iv. regulovaných uzlů.

Článek 15

HVDC spojení – proměnné údaje

1. Majitelé detailně modelovaných HVDC spojení poskytnou následující proměnné údaje o HVDC spojeních uvedených v článku 13, je-li to na místě:
 - a. cílový činný výkon.

Článek 16

Lhůty pro poskytování informací

1. Výchozí lhůty pro poskytování informací podle typu údajů jsou následující:
 - a. strukturální údaje: šest měsíců před uvedením do provozu nebo implementací změny relevantních vlastností příslušného síťového prvku; trvající platnost poskytnutých údajů musí být potvrzena každoročně do 1. dubna;
 - b. zřídka se měnící proměnné údaje a proměnné údaje:
 - i. na změny očekávané v průběhu následujícího roku je potřeba upozornit PPS do 1. dubna každého roku;
 - ii. na změny očekávané v průběhu následujícího měsíce je potřeba upozornit PPS do 5. dne každého měsíce;

2. Při stanovení lhůt pro poskytování údajů může každý PPS stanovit volnější lhůtu, než je výchozí lhůta určená odstavcem 1. Když PPS stanoví volnější lhůtu, než je ta výchozí, a později ji chce zpřísnit, musí zajistit, aby byly dodrženy zásady tkající se konzultace zúčastněných stran uvedené v nařízení 2016/1719 nebo alternativně zajistit, aby proběhl dostatečný konzultační a schvalovací proces, který uspokojí požadavky na národní úrovni, za předpokladu že takovýto alternativní přístup bude dodržovat obecné zásady konzultace zúčastněných stran uvedené v nařízení 2016/1719. PPS za účelem získání údajů podle této metodiky v žádném případě nemůže stanovit přísnější lhůty pro poskytovatele údajů než výchozí lhůty.

Článek 17

Monitorování kvality

1. Každý PPS bude monitorovat kvalitu jemu poskytovaných údajů, jakož i včasnost jejich doručení a celkovou shodu s prováděcími pravidly.
2. Pokud PPS identifikuje problém v souvislosti s kvalitou jemu poskytnutých údajů, včasností jejich doručení nebo celkovou shodou s prováděcími pravidly, musí se nejprve pokusit o vyřešení těchto problémů přímo s dotčeným subjektem.

Článek 18

Harmonogram implementace

1. Po schválení této metodiky ji každý PPS zveřejní na internetu v souladu s článkem 4(13) nařízení 2016/1719.
2. Do jednoho měsíce od schválení této metodiky všichni PPS:
 - a. uvědomí subjekty, které musí poskytnout údaje, o informacích, jež musí poskytnout, jakož i o lhůtách pro poskytnutí těchto informací;
 - b. přepošlou informace uvedené v (a) síti ENTSO-E;
 - c. připraví návrh prováděcích pravidel týkajících se praktických aspektů poskytování údajů a udávajících například datové formáty a technické požadavky s ohledem na IT implementaci procesu pro poskytování údajů v souladu s postupy platnými podle vnitrostátních právních předpisů. Každý PPS zajistí, aby tato prováděcí pravidla v maximální možné míře využívala stávající infrastruktury a procesy pro předání údajů a poskytovala dostatečný čas pro provedení; tam, kde je to vhodné, PPS rovněž poskytnou upřesnění definic a další případné požadované pokyny.
3. Do dvou měsíců od schválení této metodiky síť ENTSO-E zveřejní informace uvedené v článku 16(6) nařízení 2015/1222, jak je uvedeno v článku 17 nařízení 2016/1719.
4. Do dvanácti měsíců od schválení této metodiky nebo do 14. prosince 2017, podle toho, co nastane později, každý PPS zajistí, že proces pro poskytování údajů požadovaný pro provedení metodiky je provozuschopný; to znamená, že všechny nezbytné kroky požadované vnitrostátní legislativou nebo nařízeními, jako je konzultace zúčastněných

stran nebo schválení vnitrostátním regulačním orgánem, byly splněny. Přinejmenším prováděcí pravidla musí být finalizována a proces pro poskytování údajů musí být otestován.

Článek 19

Jazyk

Oficiálním jazykem tohoto návrhu je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebuje přeložit tento návrh do svého národního jazyka, v případě rozporů mezi anglickou verzí vydanou všemi PPS v souladu s článkem 4(13) nařízení 2016/1719 a jakoukoli jinou jazykovou verzí, v souladu s vnitrostátními právními předpisy PPS předloží příslušným vnitrostátním regulačním orgánům aktualizovaný překlad tohoto návrhu.

Jako tlumočnice jmenovaná rozhodnutím Krajského soudu v Praze č. j. Spr 4019/98 ze dne 22. 05. 1998 pro jazyk arabský a ze dne 10. 02. 2009 pro jazyk anglický stvrzuji, že mnou provedený překlad souhlasí s textem připojené listiny.

Tlumočnický úkon je zapsán pod poř. č. 6579 tlumočnického deníku.

Kladno 10. 07. 2017



PhDr. Andrea Moustafa, Ph.D.
soudní tlumočnice



