

УТВЪРДИЛ:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Заличено по чл. 2 от ЗЗЛД

/Ангелин Цачев/

Дата: 19 юни 2024 г.

I. ЦЕЛ

Настоящата инструкция регламентира реда и организацията за известяване на нетни и брутни графици за пазарни сегменти „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“ в системата за администриране на пазара (MMS) на Независимия преносен оператор и определя отговорностите и задълженията на страните, които са ангажирани с тази дейност.

Графиците за производство и графиците за потребление се изпращат в деня, предхождащ деня на доставка, и в деня на доставка и съдържат информация за количеството електрическа енергия за всеки интервал на доставка, което съответния производител (блок на производител) или обект на потребител или оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия и/или оператор на агрегирани съоръжения/обекти ще доставя/потребява в/от мрежата.

Брутни графици за производство (PPS) са задължени да изпращат: търговски участници за диспечери, производствени и/или потребляващи обекти и/или съоръжения за съхранение на електрическа енергия и/или агрегирани съоръжения/обекти; координаторите на балансиращи групи за производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи и операторите на електроразпределителните мрежи.

Нетни графици за обмен (TPS) са задължени да изпращат: операторът на борсовия пазар; доставчиците на балансиращи услуги – по агрегати; координаторите на балансиращи групи с издаден кодов номер за подгрупа по чл.100, ал.6 от Закон за енергетиката (за подгрупи за ВЕИ/ВЕКП производители), както и обекти в групата, които са регистрирани като преки членове в системата за администриране на пазара (MMS).

II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

- „Период на сътълмент“ е интервал от време, равен на 15 минути.
- „Интервал на доставка“ е интервал от време, равен на периода на сътълмент.
- Графиците (нетни и брутни), изпращани към системата за администриране на пазара MMS, трябва да съдържат стойности за всички интервали на доставка (96, 92, 100) за деня D.
- Стойностите, съдържащи се в интервалите на доставка, в изпратените графици (TPS и PPS) към системата за администриране на пазара MMS, следва да са в мощностни мерни

единици за активна мощност (MAW), съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS).

5. Броят на сегълмент периодите на пазарни сегменти „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“ 1 и 2 (IDA1, IDA2) е в съответствие с броя на интервалите на доставка в съответния ден на доставка (96, 92 или 100). Броят на сегълмент периодите в пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“ 3 (IDA3) е 48.

6. Сроковете за известяване на брутни и нетни графици „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“ са посочени в „График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в рамките на деня“, в съответствие с чл. 77, ал. 1 и ал. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), публикуван на интернет страницата на ЕКО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Либерализиран пазар → Документи за участие на пазара → График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системата за администриране на пазара за пазарен сегмент в рамките на деня.

Линк: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=5008>

7. Всички срокове за известяване на брутни и нетни графици „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“ са в източноевропейско време (EET или EEST).

8. Инструкции за работа със системата за администриране на пазара MMS са публикувани на интернет страницата на ЕКО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Оперативна система MMS

Линк: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=4199>

9. Достъпът до системата за администриране на пазара MMS се осъществява през интернет страницата на ЕКО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Оперативна система MMS

Линк: <https://webapps.eso.bg/esoprod>

10. Съгласно чл. 82, ал. 4 от ПТЕЕ, известяването на склучените сделки в рамките на деня се осъществява единствено от борсовия оператор на електрическа енергия, който винаги е страна по този вид сделки.

11. Производители от кондензационни ТЕЦ, които са регистрирани като доставчици на балансиращи услуги, известяват нетни графици „в рамките на деня“ от кодовия номер на централата към кодовия номер на съответния генератор, и от кодовия номер на централата към кодовия номер на координатора, към който са делегирани неговите небаланси, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“, съгласно изискванията в раздел IV на тази инструкция.

12. Всички останали търговски участници известяват нетни графици „в рамките на деня“ между кодовите номера на търговския участник и кодовия номер на координатора, към който са делегирани техните небаланси, и чрез който са осъществили сделките на платформите на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“, съгласно изискванията в раздел IV на тази инструкция.

13. Всички координатори на балансиращи групи(с издаден кодов номер за подгрупа по чл.100, ал.6 от Закон за енергетиката (ЗЕ), известяват нетни графици „в рамките на деня“ от кодовия номер на подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, респективно към кодовите номера на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ по т.14, и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“, съгласно изискванията в раздел IV на тази инструкция.

14. ВЕИ производители с инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW се обособяват в отделна подгрупа „непреки членове ВЕИ“, която е част от балансиращата група за ВЕИ по чл. 56 в, ал. 4 от ПТЕЕ на координаторите на стандартни и комбинирани балансиращи групи.

15. Всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, които имат номинации от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“ директно или чрез подгрупа по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, известяват брутни графици (PPS) в системата за администриране на пазара MMS, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.

16. Всички координатори на балансиращи групи, които имат номинации от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“ за ВЕИ/ВЕКП производители, присъединени към електроразпределителните мрежи, известяват агрегирани брутни графици (PPS) по типове производство към съответния оператор на електроразпределителна мрежа.

17. Операторите на електроразпределителните мрежи известяват агрегирани брутни графици (PPS) по типове производство в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.

18. Всички графици се известяват в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор в източноевропейско време (EET или EEST) и съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS).

19. Всички графици могат да бъдат въведени директно в системата за администриране на пазара MMS или да бъдат изпратени по електронна поща на адрес: mmsbg.schedules@eso.bg

III. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТИ ГРАФИЦИ ОТ БНЕБ ЕАД

1. Нетни графици за обмен в рамките на деня (TPS) за всички номинирани сделки (покупки или продажби на сегменти ID („в рамките на деня“)), се изпращат от кодов номер **32XESO-IBEX---6** за известяване на графици на сегмент ID „в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35'). Тези графици не е необходимо да бъдат потвърждавани от насрещната страна по сключените сделки.

2. Нетни графици за обмен в рамките на деня (TPS) за всички номинирани сделки (покупки или продажби на сегменти IDA („търгове в рамките на деня“)), се изпращат от кодов номер **32X0011001020240** за известяване на графици в рамките на деня на сегмент IDA „търгове в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35'). Тези графици не е необходимо да бъдат потвърждавани от насрещната страна по сключените сделки.

3. Търговските участници са задължени да разпределят изтъргуваните количества от всички номинирани сделки (покупки или продажби на сегменти ID („в рамките на деня“) и IDA („търгове в рамките на деня“), съгласно раздел IV.

4. Нетни графици за обмен (TPS) на пазарен сегмент „в рамките на деня“, изпращани от БНЕБ ЕАД, съдържат информация за всички номинирани сделки (покупки или продажби) на търговските участници и са само **за допълнително договорените количества**, съгласно осъществените търговски сделки от пазарен сегмент „в рамките на деня“, като следва да се изпращат стойностите за всички интервали на доставка (96, 92 или 100) за деня D. Допълнителните количества могат да бъдат само от интервала на доставка (T) до 24:00 часа на деня (D). В интервалите на доставка, в които съответният търговски участник няма сделки за търговия от пазарен сегмент „в рамките на деня“, следва количествата да бъдат равни на 0. В случай че има разлика в известените количества преди интервала на доставка (T), графикът ще бъде отхвърлен.

5. Нетни графици за обмен (TPS) на пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“, изпращани от БНЕБ ЕАД, съдържат информация за всички номинирани сделки (покупки или продажби) на търговските участници и са само **за допълнително договорените количества**, съгласно осъществените търговски сделки от пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“. Броят на сътърмант периодите на пазарни сегменти „търгове в рамките на деня“ 1 и 2 (IDA1, IDA2) е в съответствие с броя на интервалите на доставка в съответния ден на доставка (96, 92 или 100). Броят на сътърмант периодите в пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“ 3 (IDA3) е 48, но известяването става с TPS файлове с пълния брой интервали (96, 92 или 100). Променят се само последните 48 интервала, като останалите интервали запазват съществуващите си стойности или нулеви стойности (при нулев нетен обмен за тези периоди).

6. В случай че системата за администриране на пазара MMS не функционира или не е достъпна по вина на Независимия преносен оператор, графиците за обмен „в рамките на деня“ (TPS files) за всички номинирани сделки (покупки и продажби), се изпращат от БНЕБ ЕАД на електронна поща с адрес mmsbg.schedules@eso.bg в сроковете по т.1 и т. 2.

IV. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТНИ ГРАФИЦИ ОТ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

1. Нетни графици за обмен „в рамките на деня“ (TPS) се изпращат от производителите, доставчици на балансиращи услуги, които имат номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ и/или от пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД, към системата за администриране на пазара MMS от кодовия номер на централата (Х код) към кодовия

номер на съответния генератор (Х код) в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35'). Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовите номера на съответните генератори към кодовия номер на централата, в съответствие с номинациите от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и/или от пазарен сегмент “търгове в рамките на деня” в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

2. Нетни графици за обмен „в рамките на деня“ (TPS) се изпращат от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си подгрупа по чл.100, ал.6 от ЗЕ и които имат номинация от пазарния сегмент „в рамките на деня“ и/или от пазарен сегмент “търгове в рамките на деня” на БНЕБ ЕАД за тази група, към системата за администриране на пазара MMS от кодовия номер на подгрупата по чл.100, ал.6 от ЗЕ (Х код) към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, респективно към кодовите номера на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ (Х код) и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител (Х код) в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35'). Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовия номер на конкретния ВЕИ/ВЕКП производител и код на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ и съответно към кодовия номер на подгрупата по чл.100, ал.6 от ЗЕ, в съответствие с номинациите от платформите на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и “търгове в рамките на деня” в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

3. Нетни графици за обмен “в рамките на деня” (TPS) се изпращат ежедневно в ден D от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си производители от ВЕИ с инсталлирана мощност от 500 kW до 4 MW, за всеки ВЕИ производител, който има номинации от пазарни сегменти „в рамките на деня“ и “търгове в рамките на деня” на БНЕБ ЕАД към електронна поща на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ с адрес info@fses.bg по образец, предоставен от фонда.

4. Нетни графици за обмен в рамките на деня (TPS) по т. 1 и т. 2 са само за **количеството**, договорено към съответния интервал на доставка от пазарен сегмент „в рамките на деня“ и/или от пазарен сегмент “търгове в рамките на деня”. Следва да се изпращат стойностите за всички интервали на доставка (96, 92 или 100) от деня (D), като променените количества могат да бъдат само от интервала на доставка (T) до 24:00 часа на деня (D). Преди интервала на доставка (T), количествата следва да бъдат равни на 0 или на договорените количества от пазарен сегмент „в рамките на деня“ и/или от пазарен сегмент “търгове в рамките на деня” до интервала на доставка (T). В случай че има промяна на известените количества преди интервала на доставка (T), графикът ще бъде отхвърлен. Ако има склучени сделки и на двата пазарни сегмента, **стойностите от пазарен сегмент „в рамките на деня“ и от пазарен сегмент “търгове в рамките на деня” се сумират за всеки състълмент период**.

5. Сумата от нетните търговски графици на даден производител или подгрупа по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ (TPS), известени през всички пазарни сегменти, трябва да бъде равна на сумата от всички нетни търговски графици (TPS) по отделните агрегати или конкретни ВЕИ/ВЕКП производители.

6. В случай че има разминаване в графиките по т. 5 и ако производителят е доставчик на балансиращи услуги, за периодите на разминаване на производителя няма да бъде признато

участие в регулиране и ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.

7. В случай че има разминаване в графиците по т. 5 и ако производителят не е доставчик на балансиращи услуги, за тези периоди ще се счита, че производителят е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.

8. В случай че системата за администриране на пазара MMS не функционира или не е достъпна по вина на Независимия преносен оператор, графиците (TPS) се изпращат от производителите или координатори с подгрупа по чл.100, ал.6 от ЗЕ, които имат номинации от пазарни сегменти „в рамките на деня“ и пазарни сегменти “търгове в рамките на деня” на БНЕБ ЕАД, на електронна поща с адрес mmsbg.schedules@eso.bg в сроковете по т. 1 и т. 2.

V. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА БРУТНИ ГРАФИЦИ

1. Брутни графици за производство (PPS) се известяват от кодовите номера (X и W кодове) на всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, които имат номинации от пазарни сегменти „в рамките на деня“ и/или “търгове в рамките на деня” на БНЕБ ЕАД и известен нетен график за обмен към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

2. Брутни графици за производство (PPS), агрегирани по типове производство, се известяват от координаторите на балансиращи групи за производителите, присъединени към електроразпределителната мрежа в тяхната група и които имат номинации от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и/или “търгове в рамките на деня” към електроизпределителните предприятия, в срокове, определени от съответните електроизпределителни предприятия.

3. Брутни графици за производство (PPS), агрегирани по типове производство, се известяват от електроизпределителното предприятие от кодовите номера (X и W кодове) на съответните типове производства, към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

4. Брутните графици за производство „в рамките на деня“ (PPS) трябва да съответстват на **цялото количество** планирана за производство електроенергия към този интервал на доставка от **всички пазарни сегменти (“ден напред”, “в рамките на деня” и “търгове в рамките на деня”)**. Следва да се изпращат стойностите за всички интервали на доставка (96, 92 или 100) от деня (D), като променените количества могат да бъдат само от интервала на доставка (T) до 24:00 часа на деня (D). Преди интервала на доставка (T), количествата следва да бъдат равни на вече известените планирани за производство количества в останалите пазарни сегменти до интервала на доставка (T). В случай че има несъответствие на вече известените количества преди интервала на доставка (T), графикът ще бъде отхвърлен.

5. Количествата за интервалите на доставка, известени в брутните графици за производство (PPS), трябва да бъдат съобразени с работните диапазони на агрегатите,

планирани за работа в деня D, да отчита прогнозните собствени нужди и предоставената на оператора разполагаемост за регулиране и да бъдат по-големи или равни на количествата за интервалите на доставка, известени в нетните графици за обмен (TPS).

6. В случай че брутните графици за производство (PPS) не са съобразени с обстоятелствата по т. 5, системата за администриране на пазара MMS ще даде индикация за несъответствие.

7. В случай че производител, доставчик на балансиращи услуги, не изпрати коригиран график, отчитащ обстоятелствата по т. 5, за периодите на несъответствие на цялата централа няма да бъде признато участие в регулиране и ще се счита, че производителят е в небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансирация пазар.

**VI. ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗВЕСТЯВАНЕ НА ГРАФИЦИ ЗА ПАЗАР В
РАМКИТЕ НА ДЕНЯ ПРИ ТЕХНИЧЕСКИ ПРОБЛЕМ ОТ СТРАНА НА
БНЕБ АД**

1. БНЕБ АД уведомява търговските участници за възникналия технически проблем съгласно правилата на БНЕБ АД.
2. БНЕБ АД изпраща писмено уведомление за проблема, по електронна поща, на адрес eto.admin@eso.bg незабавно след установяването му.
3. БНЕБ АД изпраща окончателни графици за пазарни сегменти "в рамките на деня" и "търгове в рамките на деня" за деня, в който е възникнал техническият проблем, не по-късно от 17:30 ч. на следващия работен ден на електронна поща с адрес eto.admin@eso.bg
4. Възникването на технически проблем от страна на БНЕБ АД не отменя задължението за известяване на графиците по раздел IV и V от страна на търговските участници в системата за администриране на пазара MMS на ECO ЕАД.