

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТИЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

УТВЪРДИЛ:
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Заличено по чл. 2 от ЗЗЛД



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 (НПО) и определя отговорностите и задълженията на страните, които са ангажирани с тази дейност.

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

Брутни графици в рамките на деня (PPS) са задължени да изпращат: търговски участници с диспечирани производствени и/или потребяващи обекти и/или съоръжения за съхранение на електрическа енергия и/или агрегирани съоръжения/обекти; координаторите на балансиращи групи за производителите и ССЕС, присъединени към електроразпределителните мрежи, операторите на електроразпределителните мрежи (ОРМ) и операторите на затворени разпределителни мрежи (ОЗРМ).

Нетни търговски графици в рамките на деня (TPS) са задължени да изпращат: операторът на борсовия пазар; доставчиците на балансиращи услуги – по единици/модули; координаторите на балансиращи групи за обектите в група си, които са регистрирани като преки членове в системата за администриране на пазара (MMS) и за балансиращите групи с издаден кодов номер за подгрупа по чл. 100, ал. 6 от Закон за енергетиката (за подгрупи за ВЕИ/ВЕКП производители).

II. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1. „Период на сетълмент“ е интервал от време, равен на 15 минути.
2. „Интервал на доставка“ е интервал от време, равен на периода на сетълмент.
3. Графичите (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.

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

4. 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 сетълмент 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 сетълмент периодите в пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“ 3 (IDA3) е 48.

6. Сроковете за известяване на brutни 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 ЕСО 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.

7. Всички срокове за известяване на brutни 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 ЕСО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → Оперативна система MMS

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

Електроенергиен пазар → Оперативна система MMS

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

10. Производители от кондензационни ТЕЦ, които са регистрирани като доставчици на балансиращи услуги, известяват нетни търговски графици „в рамките на деня“ от кодovия номер на централата към кодovия номер на съответния генератор, и от кодovия номер на централата към кодovия 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.

11. Всички останали търговски участници известяват нетни търговски графици „в рамките на деня“ между кодovите номера на търговския участник и кодovия 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.

12. Всички координатори на балансиращи групи (с издаден кодov номер за подгрупа по чл.100, ал. 6 от Закон за енергетиката (ЗЕ), известяват нетни търговски графици „в рамките на деня“ от кодovия номер на подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ към кодovите

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ, респективно към кодовите номера на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ по т. 13, 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.

13. 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. 56в, ал. 4 от ПТЕЕ на координаторите на стандартни балансиращи групи.

14. Всички производители и ССЕЕ, присъединени към електропреносната мрежа, както и регистрирани като доставчици на балансиращи услуги потребители, 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 в рамките на деня (PPS) в системата за администриране на пазара MMS, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.

15. 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 и ССЕЕ, присъединени към електроразпределителните мрежи/ЗРМ, известяват агрегирани брутни графици в рамките на деня (PPS) по технология на производство на електрическа енергия и поотделно в режим на зареждане и режим на разреждане на ССЕЕ към съответния ОРМ/ОЗРМ.

16. Операторите на електроразпределителните мрежи/ОЗРМ известяват агрегирани брутни графици в рамките на деня (PPS) по технология на производство на електрическа енергия и поотделно за режим на зареждане и режим на разреждане на ССЕЕ в системата за администриране на пазара MMS на НПО, съгласно изискванията в раздел V на тази инструкция.

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

18. 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 ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТНИ ГРАФИЦИ ОТ БНЕБ ЕАД

1. Нетни търговски графици 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

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

началото на интервала на доставка (Т-35'). Тези графици не е необходимо да бъдат потвърждавани от насрещната страна по сключените сделки.

2. Нетни търговски графици 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 (Т-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 сегменти в рамките на деня („в рамките на деня“ и „търгове в рамките на деня“), към участниците в техните балансиращи групи, съгласно раздел IV.

4. Нетни търговски графици в рамките на деня (TPS), 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 (Т) 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 (Т), графикът ще бъде отхвърлен.

5. Нетни търговски графици в рамките на деня (TPS), 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 сетълмент 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 сетълмент 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 НПО, нетни търговски графици 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.

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕСТИЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

IV. ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗВЕСТИЯВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА НЕТНИ ГРАФИЦИ

1. Нетни търговски графици в рамките на деня (TPS) се изпращат от търговски участници, регистрирани като 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 единицата (X код) към кодовия номер на съответния модул (X код) в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (Т-35’). Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовите номера на съответните модули към кодовия номер на единицата, 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 (Т-35’).

2. Нетни търговски графици 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 (X 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“ (X код) и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител (X код) в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (Т-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 (Т-35’).

3. Нетни търговски графици 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 инсталирана 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 търговски графици 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 (Т) до 24:00 часа на деня (D). Преди интервала на доставка (Т), 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 (Т). В случай че има промяна на известнените количества преди интервала на доставка (Т), графикът ще бъде отхвърлен. Ако има сключени сделки и на двата пазарни сегмента, **стойностите от**

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

пазарен сегмент „в рамките на деня“ и от пазарен сегмент „търгове в рамките на деня“ се сумират за всеки сетълмент 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 графиците по т. 5 и производителят е доставчик на балансиращи услуги, за периодите на разминаване на производителя няма да бъде признато участие в регулиране и ще се счита, че същият е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар.

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

8. В случай че системата за администриране на пазара MMS не функционира или не е достъпна по вина на НПО, нетните търговски графици в рамките на деня 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 ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА БРУТНИ ГРАФИЦИ

1. Всички производители и ССЕЕ, присъединени към електропреносната мрежа, както и потребители, регистрирани като доставчици на балансиращи услуги, които имат номинации от пазарни сегменти „в рамките на деня“ и/или „търгове в рамките на деня“ на БНЕБ ЕАД и известен нетен търговски график към системата за администриране на пазара MMS, известяват брутни графици в рамките на деня (PPS) от кодовите номера (X и W кодове), в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (Т-35'), както следва:

- Производител на електрическа енергия, който е присъединен към електропреносната мрежа, известява брутен график за производство (генерация);
- Потребител на електрическа енергия, който е присъединен към електропреносната мрежа и е регистриран като доставчик на балансиращи услуги, известява брутен график за потребление (консумация);
- ССЕЕ, което е присъединено като самостоятелен обект към електропреносната мрежа, известява брутен график в режим на зареждане на съоръжението и отделен брутен график в режим на разреждане на съоръжението;
- Производител на електрическа енергия със ССЕЕ в една точка на присъединяване към електропреносната мрежа, известява брутен график за производствената

единица, отделен брутен график на ССЕС в режим на разреждане, както и отделен брутен график в режим на зареждане на ССЕС.

Независимо дали произведената електрическа енергия от производствената единица е за директно отдаване в електропреносната мрежа или ще служи за зареждане на ССЕС, стойностите за генерацията/зареждане следва да бъдат включени в брутните графици на инсталациите;

- е. Кондензационни ТЕЦ и АЕЦ, които са присъединени към електропреносната мрежа, известяват брутни графици за всеки генератор поотделно.

2. Координаторите на балансиращи групи известяват брутни графици в рамките на деня (PPS), агрегирани по технология на производство на електрическа енергия, за обектите, присъединени към електроразпределителната мрежа/ЗРМ в тяхната група и които имат номинации от платформата на БНЕБ ЕАД „в рамките на деня“ и/или „търгове в рамките на деня“ към операторите на електроразпределителни мрежи/ОЗРМ, в срокове, определени от съответните ОРМ/ОЗРМ, както следва:

- В случай на производител на електрическа енергия, присъединен към електроразпределителната мрежа/ЗРМ, се известява брутен график за производство (генерация);
- В случай на ССЕС, което е присъединено като самостоятелен обект към електроразпределителната мрежа/ЗРМ, се известява брутен график в режим на разреждане на съоръжението и отделен брутен график в режим на зареждане на съоръжението;
- В случай на производител на електрическа енергия със ССЕС в една точка на присъединяване към електроразпределителната мрежа, се известява брутен график за производствената единица, отделен брутен график на ССЕС в режим на разреждане, както и отделен брутен график в режим на зареждане на ССЕС.

Независимо дали произведената електрическа енергия от производствената единица е за директно отдаване в електроразпределителната мрежа/ЗРМ или ще служи за зареждане на съответното ССЕС, стойностите за генерация/зареждане следва да бъдат включени в брутните графици на инсталациите.

3. Брутни графици в рамките на деня (PPS), агрегирани по технология на производство на електрическа енергия и поотделно за режим на зареждане и режим на разреждане на ССЕС, се известяват от ОРМ/ОЗРМ от кодовите номера (X и W кодове) на съответните технологии, към системата за администриране на пазара MMS в срок до 35 минути преди началото на интервала на доставка (T-35').

4. Брутните графици в рамките на деня (PPS) трябва да съответстват на цялото количество планирана за производство/потребление 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 електроенергия следва да бъдат равни на вече известните планирани

	ИНСТРУКЦИЯ		
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ“		
	Версия: 07	Изм: 6	В сила от: 01.11.2025 г.

за производство/потребление в останалите пазарни сегменти, до интервала на доставка (Т). В случай на несъответствие на вече известните количества, преди интервала на доставка (Т), графикът ще бъде отхвърлен.

5. Количествата електроенергия за интервалите на доставка, известни в брутни графици в рамките на деня (PPS), трябва да бъдат съобразени с работните диапазони на единиците/модулите, планирани за работа в деня D, да отчитат прогнозните собствени нужди, предоставената на НПО разполагаемост за регулиране и да бъдат по-големи или равни на количествата за интервалите на доставка, известни в нетните графици за обмен (TPS).

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

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

VI. ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗВЕЩАВАНЕ НА ГРАФИЦИ ЗА ПАЗАР В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ ПРИ ТЕХНИЧЕСКИ ПРОБЛЕМ ОТ СТРАНА НА БНЕБ ЕАД

1. БНЕБ ЕАД уведомява търговските участници за възникналия технически проблем съгласно правилата на БНЕБ ЕАД.
2. БНЕБ ЕАД изпраща писмено уведомление за проблема, по електронна поща, на адрес eto.admin@eso.bg незабавно след установяването му.
3. БНЕБ ЕАД 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, адрес eto.admin@eso.bg
4. Възникването на технически проблем от страна на БНЕБ ЕАД 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 ЕСО ЕАД.