	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „ДЕН НАПРЕД“	
	Версия: 07	Изм: 2

I. ЦЕЛ

Настоящата инструкция регламентира реда и организацията за известяване на нетни и брутни графици в пазарен сегмент „ден напред“ 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.

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. 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.
4. Стойностите, съдържащи се в интервалите на доставка, в изпратените графици към системата за администриране на пазара MMS, следва да са в мощностни мерни единици (MAW) съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS).
5. Сроковете за известяване и валидиране на нетни и брутни графици са публикувани на интернет страницата на ЕСО ЕАД, позиция:


Електроенергиен пазар → 15 минутен сетълмент период → График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара за пазарен сегмент ден напред.

Линк: <http://www.eso.bg/doc/?settlement15min>

6. Всички срокове за известяване на нетни и брутни графици са в източноевропейско време (EET или EEST).
7. Инструкции за работа със системата за администриране на пазара MMS са публикувани на интернет страницата на ЕСО ЕАД, позиция:

Електроенергиен пазар → MMS система

Линк: <http://www.eso.bg/doc/index.php?market-mms>


	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „ДЕН НАПРЕД“	
	Версия: 07	Изм: 2

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

Електроенергиен пазар → MMS система → Оперативна система MMS

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


9. Всички производители, които са регистрирани като доставчици на балансиращи услуги, известяват нетни графици от кодovия номер на централата към кодovия номер на съответния генератор.
10. Всички координатори на балансиращи групи с издаден кодov номер за подгрупа по чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), известяват нетни графици от кодovия номер на подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ към кодovите номера на по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТЕЕ и респективно към подгрупата „непреки членове ВЕИ“ по т.10 и конкретния ВЕИ/ВЕКП производител.
11. 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 балансиращи групи.
12. Всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, известяват брутни графици по генератори в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор.
13. Всички производители, присъединени към електроразпределителните мрежи, известяват брутни графици за производство към координатора на балансиращата група.
14. Всички координатори на балансиращи групи известяват агрегирани брутни графици за производство, по типове производство, за производителите в тяхната група към електроразпределителните предприятия, към които са присъединени тези производители.
15. Електроразпределителното предприятие известява агрегирани брутни графици, по типове производство, в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор.
16. Всички графици се известяват в системата за администриране на пазара MMS на Независимия преносен оператор съгласно изискванията на ENTSO-E Scheduling System (ESS), UTF-8 encoding.

	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „ДЕН НАПРЕД“	
	Версия: 07	Изм: 2

17. 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 НЕТНИ ГРАФИЦИ


1. Графиките за обмен (TPS files) се изпращат към системата MMS съгласно изискванията на Глава Шеста, раздел втори от ПТТЕЕ, в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
2. Графиките за обмен (TPS files) се изпращат от производителите, доставчици на балансиращи услуги, към системата MMS от кодовия номер на централата (X код) към кодовия номер на съответния генератор (X код) в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовите номера на съответните генератори към кодовия номер на централата в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
3. Графиките за обмен (TPS files) се изпращат към системата MMS от всички координатори на балансиращи групи, които имат в състава си подгрупа по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, 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 ПТТЕЕ (X код), респективно към кода на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ (X код) и респективно към конкретния ВЕИ/ВЕКП производител (X код) в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
Тези графици следва да бъдат потвърдени от кодовия номер на конкретния ВЕИ/ВЕКП производител към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТТЕЕ, съответно от кода на подгрупа „непреки членове ВЕИ“ към кодовите номера на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от ПТТЕЕ и съответно към кодовия номер на подгрупата по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
4. Графиките за обмен (TPS files) се изпращат ежедневно към електронна поща на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ с адрес info@fses.bg от координаторите на стандартни балансиращи групи, които имат в състава си производители от ВЕИ с инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW, за всеки ВЕИ производител, по образец, предоставен от фонда.
5. В срок до 5 работни дни след изтичане на всеки календарен месец, координаторите на стандартни балансиращи групи изпращат към електронна поща на Фонд „Сигурност на Електроенергийната Система“ с адрес info@fses.bg обобщена справка за нетните графици за обмен (TPS files) за всеки ВЕИ производител с инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW в неговата група за предходния месец.

	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „ДЕН НАПРЕД“	
	Версия: 07	Изм: 2

6. Операторът при определени критични обстоятелства, регламентирани в Закона за енергетиката и останалите нормативни документи, може да удължи сроковете за изпращане на нетни графици (TPS files) от търговските участници и съответно brutни графици (PPS files).
7. В случай на несъответствие за даден/и интервал/и на доставка между brutни и нетни графици, при отделните агрегати на доставчик на балансиращи услуги няма да бъде признато участие в регулиране и ще се счита, че агрегата е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар.
8. Операторът при никакви обстоятелства не въвежда вътрешни TPS графици и графици за обмен от името на търговски участник.

IV. ПРОЦЕДУРА ЗА ВАЛИДИРАНЕ НА БРУТНИ ГРАФИЦИ

1. Брутни графици за производство (PPS files) се известяват от кодовите номера (X и W кодове) на всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
2. Коригирани brutни графици след 15:30 ч. могат да бъдат изпращани само в сроковете, посочени в *„График за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара за пазарен сегмент ден напред“*.
3. Брутни графици за производство (PPS files), агрегирани по типове производство, се известяват от координаторите на балансиращи групи за производителите, присъединени към електроразпределителната мрежа в тяхната група към електроразпределителните предприятия, в срокове определени от съответните електроразпределителни предприятия в деня преди доставката (D-1).
4. Брутни графици за производство (PPS files), агрегирани по типове производство, се известяват от електроразпределителното предприятие за кодовите номера (X и W EIC кодове) на съответните типове производства, регистрирани в системата за администриране на пазара MMS, в срок до 15:30 ч. в деня преди доставката (D-1).
5. Количествата за всеки интервал на доставка, известени в brutните графици за производство (PPS files) на доставчиците на балансиращи услуги, трябва да бъдат съобразени с работните диапазони на агрегатите, планирани за работа в деня D, да отчитат прогнозните собствени нужди и предоставената на оператора разполагаемост за допълнителни услуги и да бъдат по-големи или равни на количествата за всеки интервал на доставка, известени в нетните графици за обмен (TPS file).

	ИНСТРУКЦИЯ	
	ИЗВЕЩАВАНЕ И ВАЛИДИРАНЕ НА ТЪРГОВСКИ И ПРОИЗВОДСТВЕНИ ГРАФИЦИ В ПАЗАРЕН СЕГМЕНТ „ДЕН НАПРЕД“	
	Версия: 07	Изм: 2

6. Разполагаемостта за допълнителни услуги за ден на доставка (D) се определя от проведените ежедневни тръжни процедури, разпределя се по агрегати от класираните доставчици на балансиращи услуги и се изпраща до 15:00 ч. в деня (D-1) на електронна поща с адрес: *mms.pps@eso.bg*.
7. Операторът има право да поиска промяна на брутен график за производство от доставчиците на балансиращи услуги в случаите, когато графикът не е съобразен с изискванията в ПУЕЕС и ПТЕЕ, като изпраща уведомление и мотивите за исканата промяна в срок до 16:30 ч. в деня (D-1).
8. Доставчиците на балансиращи услуги изпращат коригираните брутни графици за производство, съгласно изискванията на Оператора, в срок до 17:00 ч. в деня (D-1).
9. При непостъпване на коригиран график, съгласно изискванията и срока по т. 8, Операторът въвежда в системата MMS брутен график с коригираните стойности от името на производителя.
10. След валидирането на брутните графици, същите се изпращат към системата SCADA/EMS, като служат за задаване на работната точка на отделните агрегати в деня D.

V. НАЧИСЛЯВАНЕ НА НЕБАЛАНС ПРИ НАЛАГАНЕ НА ОГРАНИЧЕНИЯ

1. При налагане на ограничения за доставка в деня D, въз основа на чл. 73, чл. 74, чл. 83 от ЗЕ, ОПЕРАТОРЪТ предприема действия за неначисляване на небаланс в балансиращите групи на засегнатите ползватели на електропреносната мрежа.
2. Мерките по т. 1 се предприемат когато наложеното ограничение касае всички обекти на ползватели на мрежата в балансиращата група или подгрупа.
3. Мерки по неначисляване на небаланс за отделен обект или група от обекти, се предприемат само в случай, че е регистриран търговски график (TPS file) за съответния обект и/или група от обекти, от оператора и зададеното ограничение от оператора е под валидирания график.