ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 17.6.2014 г.
COM(2014) 356 final

ДОКЛАД НА КОМИСИЯТА

Сравнителен анализ (бенчмаркинг) за въвеждането на интелигентно измерване на енергопотреблението в ЕС-27, със специална насоченост към електропотреблението

{SWD(2014) 188 final}
{SWD(2014) 189 final}

ДОКЛАД НА КОМИСИЯТА

Сравнителен анализ (бенчмаркинг) за въвеждането на интелигентно измерване на енергопотреблението в ЕС-27, със специална насоченост към електропотреблението

Цел

Целта на настоящия доклад е да се измери напредъкът при въвеждането на интелигентно измерване на енергопотреблението в държавите — членки на ЕС, в съответствие с разпоредбите на Третия енергиен пакет[1]. В зависимост от резултата от евентуална икономическа оценка в дългосрочна перспектива на разходите и ползите, от държавите членки се изисква да изготвят график (за 10 години, що се отнася до измерването на електропотреблението) за въвеждането на интелигентни измервателни системи[2]. В настоящия доклад е разгледан напредъкът в ЕС-27[3] към днешна дата и са формулирани препоръки за бъдещото развитие.

Има два работни документа на службите на Комисията, които придружават настоящия доклад. Те представят моментното състояние на въвеждането на интелигентното измерване на енергопотреблението в ЕС и включват преглед на анализите на разходите и ползите, проведени от държавите членки, заедно със съответни конкретни за отделните страни данни.

Интелигентно измерване на енергопотреблението в законодателството на ЕС

Третият енергиен пакет задължава държавите членки да осигурят въвеждането на интелигентни измервателни системи с оглед на дългосрочните ползи за потребителите. Въвеждането може да зависи от положителната икономическа оценка в дългосрочна перспектива на разходите и ползите (анализ на разходите и ползите — АРП), каквито анализи трябваше да бъдат изготвени до 3 септември 2012 г. По отношение на електроенергията има цел до 2020 г. да достигне най-малко 80 % за случаите с положителна оценка.

Освен това, в съответствие с духа и в допълнение на разпоредбите на Третия енергиен пакет, Директивата за енергийната ефективност[4] подкрепя развитието на енергийните услуги, основани на данни от интелигентни измервателни уреди, оптимизация на потреблението (demand response)[5] и прилагането на динамични цени. Същевременно тя зачита и насърчава правото на лицата на защита на личните данни, както е предвидено в член 8 от Хартата на основните права на Европейския съюз (Хартата), както и осигурява високо равнище на защита на потребителите (член 38 от Хартата).

---

1 Приложение I.2 към Директивата за електроенергията (2009/72/ЕО) и Директивата за природния газ (2009/73/ЕО).

2 „Интелигентна измервателна система“ означава електронна система, която може да измерва потреблението на енергия, като предоставя повече информация от традиционен измервателен уред, и може да предава и да получава данни посредством форма на електронна комуникация“ — дефиниция съгласно член 2, точка 28 на Директивата за енергийната ефективност (2012/27/ЕС), ОВ L 315, 14.11.2012 г., стр. 1.

3 ЕС-27: Австрия, Белгия, България, Кипър, Чешката република, Дания, Естония, Финландия, Франция, Германия, Гърция, Унгария, Ирландия, Италия, Латвия, Литва, Люксембург, Малта, Нидерландия, Полша, Португалия, Румъния, Словакия, Словения, Испания, Швеция и Обединеното кралство. Хърватия не е включена в анализа, тъй като основната част от данните са събрани преди присъединяването ѝ.

4 Директива за енергийната ефективност (2012/27/ЕС).

5 „Оптимизация на потреблението“ трябва да се разбира като доброволни промени от страна на крайните потребители на обичайните им модели за потребление електроенергия в отговор на сигнали от пазара (като променящи се във времето цени на електроенергията или преференциални плащания) или, след приемане от потребители на оферти (самостоятелно или общо) за продажба на организирани пазари на електроенергия, на желанието им да променят потреблението си на електроенергия в даден момент. Съответно оптимизацията на потреблението не следва да бъде нито принудителна, нито безвъзмездна. (Работен документ на службите на Комисията от 5.11.2013 г.).

Третият енергиен пакет не определя конкретна цел за въвеждане на интелигентно измерване на консумацията на газ, но тълкувателното съобщение относно пазарите на дребно[6] гласи, че това би следвало да бъде постигнато в рамките на „разумен период от време“.

Напредък при внедряването на интелигентно измерване на енергопотреблението в ЕС-27

Анализът показва, че е постигнат значителен напредък. След положителни АРП за областта на доставките на електроенергия в повече от две трети от случаите, понастоящем редица държави членки са се ангажирали да реализират (или вече са завършили) въвеждането на интелигентно измерване на енергопотреблението. В три държави членки (Финландия, Италия и Швеция) вече са инсталирани приблизително 45 млн. интелигентни измервателни уреди, които представляват 23 % от предвидените за инсталиране в ЕС до 2020 г. Според наши оценки инвестицията, съответстваща на поетите ангажименти, възлиза на около 45 млрд. евро за инсталиране на близо 200 млн. интелигентни електромери (което обхваща приблизително 72 % от всички потребители в Европа) и 45 млн. интелигентни газомери (около 40 % от потребителите) до 2020 г. Тези числа за обнадеждаващи. Те показват, че когато въвеждането на интелигентно измерване на енергопотреблението е оценено положително, очакваният процент на пазарно проникване за областта на доставките на електроенергия в тези държави членки надвишава поставената от Третия енергиен план цел за 80 %, но общо за целия ЕС процентът на разпространение би бил 80 %. Това също така показва, че икономическата обосновка за въвеждане на интелигентно измерване на енергопотреблението все още няма преобладаващо значение за цяла Европа и че постигането на подобен резултат е по-скоро предизвикателство в областта на доставките на газ.

Преглед на резултатите от сравнителния анализ (бенчмаркинга)

Резултатите от анализите на държавите членки на разходите и ползите са както следва:

Електроенергия

- 16 държави членки (Австрия, Дания, Естония, Финландия, Франция, Гърция, Ирландия, Италия, Люксембург, Малта, Нидерландия, Полша, Румъния, Испания, Швеция и Обединеното кралство[7]) ще пристъпят към широкомащабно въвеждане на интелигентни измервателни уреди до 2020 г. или по-рано, или вече са го направили. В две от тези държави, а именно в Полша и Румъния, има вече изготвени АРП с положителни резултати, но официалните решения относно въвеждането все още предстои да бъдат взети;

---

6 Тълкувателно съобщение във връзка с Директива 2009/72/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Работен документ на службите на Комисията, 22.01.2010 г.

7 Данните за Великобритания (UK-GB) се разглеждат в рамките на настоящия доклад като представителни за цялото Обединено кралство. По отношение на броя на електромери Северна Ирландия (NI) има много малка част от общия брой за Обединеното кралство — около 1,5 % от всички електромери в Обединеното кралство — и следователно не отразява състоянието на държавата членка като цяло. Освен това е доста трудно да се генерират данни, които са представителни за цялото Обединено кралство, което се дължи на различните методики, както и на разликите в енергийните пазари между Северна Ирландия и Великобритания. Специфичното разглеждане на Северна Ирландия се дължи и на факта, че е включена в съответния работен документ на службите на Комисията за информационните листове по държави, който придружава настоящия доклад.

- В седем държави членки (Белгия, Чешката република, Германия, Литва, Латвия, Португалия и Словакия) АРП за широкомащабно въвеждане до 2020 г. са дали отрицателни или неокончателни резултати, но в Германия, Латвия и Словакия интелигентното измерване на енергопотреблението е счетено за икономически обосновано за определени групи клиенти;
- За четири държави членки (България, Кипър, Унгария и Словения) към момента на изготвяне на настоящия доклад нямаше налични АРП или планове за въвеждане[8]; и
- В повечето държави членки е въведено законодателство относно интелигентните електромери, което осигурява нормативна рамка за внедряването и/или уреждането на специфични въпроси, като например график за въвеждане или определяне на технически спецификации за електромерите и т.н. Само пет държави членки (Белгия, България, Унгария, Латвия и Литва) нямат въведено такова законодателство.

Газ

- Пет държави членки (Ирландия, Италия, Люксембург, Нидерландия и Обединеното кралство) са взели решение да въведат интелигентни газомери до 2020 г. или по-рано;
- две държави членки (Франция и Австрия) имат планове да пристъпят към широкомащабно въвеждане, но все още не са взели официални решения за това;
- в 12 държави членки (Белгия, Чешката република, Дания, Финландия, Германия, Гърция, Латвия, Португалия, Румъния, Словакия, Испания и Швеция) резултатите от АРП са отрицателни; а
- останалите държави членки все още не са приключили със своите оценки (забележка: в Кипър и Малта няма газова мрежа).

Собственост върху електромерите и обработка на данните

- В 15 от 16 държави членки, които са решили да пристъпят към широкомащабно въвеждане, операторите на енергоразпределителни системи (ОЕС) са отговорни за въвеждането и притежават измервателните уреди, така че експлоатацията им следва да бъде финансирана чрез мрежовите тарифи;
- В четири държави членки (Дания, Естония, Полша и Обединеното кралство) данните ще бъдат обработвани от независим централен хъб за данни; и
- Подобна е наблюдаваната ситуация в държавите членки, които не пристъпват (поне съгласно настоящите условия) към широкомащабно въвеждане до 2020 г., при което — с изключение на Чешката република, Германия и Словакия, където се обсъждат алтернативни начини за обработване на данните — ОЕС могат също така да бъдат отговорни за въвеждането, собствеността и обработването на данни.

[8] Унгария уведоми службите на Комисията за своя анализ на разходите и ползите през декември 2013 г.. Настоящият доклад и придружаващите го работни документи на службите на Комисията се позовават на наличните до края на юли 2013 г. данни от АРП.

Интелигентно измерване на енергопотреблението — ценност за потребителя и за енергийната система

Въпреки че различията в ключовите параметри за въвеждане са предпоставка за предпазливост (**Error! Reference source not found.** и **Error! Reference source not found.**), наличните данни показват, че една интелигентна измервателна система може да струва средно от 200 евро до 250 евро за клиент. Специфичният разход за точка на мерене варира от по-малко от 100 евро (77 евро в Малта, 94 евро в Италия) до 766 евро в Чешката република.

Таблица 1 Обобщена статистика — ключови параметри за въвеждане на интелигентно измерване на енергопотреблението (основано на дългосрочните икономически оценки на държавите членки)[9]

	Обхват на стойностите	Средна стойност въз основа на данни от случаите с положителна оценка
Сконтов процент	3,1—10 %	5,7 % ± 1,8 % (70 %[10])
Жизнен цикъл	8—20 години	15 ± 4 години (56 %)
Икономия на енергия	0—5 %	3 % ± 1,3 % (67 %)
Прехвърляне на товар от върховите часове	0,8— 9,9 %	Няма данни
Разход за измервателен уред	77—766 евро	223 евро ± 143 евро (80 %)
Полза от измервателен уред	18—654 евро	309 евро ± 170 евро (75 %)
Ползи за потребителите (% от общите ползи)	0,6—81 %	Няма данни

[9] „Сконтовият процент“ е приложен по отношение на разходите и ползите от инвестиции в интелигентно измерване на енергопотреблението във връзка с разглежданите сценарии. Той отчита момента във времето, към който са отнесени паричните стойности, и риска или несигурността от очакваните бъдещи парични потоци. Сконтовият процент оказва значително въздействие върху оценката на потенциалните инвестиции в интелигентно измерване на енергопотреблението, тъй като разходите се извършват предимно в началото на разглежданите сценарии, докато интелигентната намеса често създава ползи в дългосрочен план.
Статистическите данни за „разход за измервателен уред“ и „полза от измервателен уред“ се основават на суми, изчислени с използването на нетната настояща стойност на съответните разходи (CAPEX и OPEX) и ползи.

[10] Този процент е свързан с редица измервания (като част от изчислените данни), които попадат в обхвата на средната цитирана стойност ± съответното стандартно отклонение. Разгледаният набор от данни за електроенергията е свързан с получилите положителна оценка анализи на разходите и ползите от 16 държави, които вече за завършили или предстои да пристъпят към широкомащабно въвеждане.

Таблица 2 Обобщена статистика — ключови параметри за въвеждане на интелигентно измерване на консумацията на газ (основано на дългосрочните икономически оценки на държавите членки)

	Обхват на стойностите	Средна стойност въз основа на всички данни
Сконтов процент	3,1—10 %	Няма данни
Жизнен цикъл	10—20 години	15 – 20 години (75 %)
Икономия на енергия	0—7 %	1,7 % ± 1 % (55 %)
Разход за измервателен уред	100—268 евро	200 евро ± 55 евро (65 %)
Полза от измервателен уред	140—1000 евро	160 евро ± 30 евро (80 %)

Очаква се интелигентните измервателни системи да доведат до обща полза за клиент от 160 евро за газ и 309 евро за електроенергия, заедно с икономия на енергия с приета стойност 3 %. Последната стойност е в интервала от 0 % в Чешката република до 5 % в Гърция и Малта. От държавите, които са завършили въвеждането, Финландия и Швеция са посочили икономия на енергия от порядъка на 1—3 %, но за Италия няма налични данни.

Интелигентно измерване на енергопотреблението с подходящи за търговията на дребно и за потребителите функционални възможности, което е в основата на ориентираните към потребителите енергийни системи

Интелигентните измервателни системи, които ще бъдат внедрени, трябва да бъдат внимателно проектирани и поради това те следва:

- да бъдат оборудвани с пригодени за целта функционални възможности в съответствие със стандартизацията и съгласно предложеното в Препоръка 2012/148/ЕС[11] на Комисията, с цел да се осигури техническа и търговска оперативна съвместимост, или да се осигури възможност за добавяне на функционални възможности на по-късен етап;
- да гарантират защита на данните и сигурност;
- да дават възможност за развитие на оптимизация на потреблението и на други енергийни услуги; и
- да подкрепят тези пазари на дребно, които предоставят всички възможни ползи за потребителите и за енергийната система.

В осем от държавите членки, пристъпили към широкомащабно въвеждане на интелигентно измерване на консумацията на електроенергия до 2020 г., се докладва наличие на функционални възможности, които съответстват напълно на препоръчаното в Препоръка 2012/148/ЕС.

[11] Препоръка 2012/148/ЕС на Комисията, ОВ L 73, 13.3.2012 г., стр. 9; http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/ALL/?uri=CELEX:32012H0148.

Най-трудната за реализиране функционална възможност е свързана с честотата, с която данните за потреблението могат да бъдат актуализирани и предоставяни на потребителите и на трети страни от тяхно име. Тази функционалност ще осигурява на потребителите пряка насрещна информация за разходите, ще дава възможност на потребителите да правят информиран избор относно своите режими на потребление и ще улесни развитието на нови услуги и продукти на дребно. Седем от държавите членки, пристъпили към широкомащабно въвеждане на интелигентно измерване на енергопотреблението до 2020 г., и три от тези, които не възнамеряват да осъществят въвеждането, не осигуряват такава функционална възможност. Ако съответната интелигентна измервателна система не може да поддържа такава функционалност, държавите членки следва да осигурят възможност за добавяне на такава функционалност на по-късен етап, или за реализиране на такава функционалност чрез други средства.

Изглежда, че няма пряка връзка между обхвата на общите минимални функционални възможности, определени за интелигентните измервателни системи, които трябва да бъдат въведени, и тяхната обща цена. С други думи изборът на по-малко елементи от набор от общи минимални функционални възможности не означава непременно преминаване към по-евтини системи. В действителност разликата в стойностите за „разход за измервателно устройство“ в държавите членки показва, че цялостната инвестиция е повлияна много повече от други параметри, включително:

- начални условия;
- местни разходи за труд;
- географски конфигурации;
- допълнителни характеристики извън минималния набор от функционални възможности; и
- цялостни сценарии, сконтови проценти и периоди на оценяване, взети предвид при съответния АРП.

Това е убедителен аргумент в подкрепа на придържането от самото начало към пълния набор от общи минимални функционални възможности. Ако АРП в съответната държава членка не е в подкрепа на такъв подход, настоятелно се препоръчва системите, които трябва да бъдат въведени, да разполагат поне с възможност за модернизиране, така че да поддържат „интелигентни“ услуги и продукти за в бъдеще. Избирането на неоптимална, негъвкава и неподлежаща на модернизиране система ще доведе в крайна сметка до по-високи разходи, ако например има нужда от значителна промяна или дори цялостна замяна скоро след инсталирането в отговор на изискванията на пазара и потребителите.

Понастоящем само няколко държави членки са формулирали указания относно функционалните изисквания за интелигентните измервателни системи. Останалите са оставили анализа на възможностите на дружествата, отговорни за въвеждането — в повечето случаи операторите на енергоразпределителните системи — без да предоставят ясни стимули или изисквания за функционални характеристики, които също са от полза за потребителите.

Стандарти и предпазни мерки за защита на данните и сигурност — ключ към реализиране на пълния потенциал на интелигентното измерване на енергопотреблението в ЕС

Вътрешноевропейският енергиен пазар трябва осигури защита на неприкосновеността на личния живот на потребителите при предоставянето на достъп до данни за

управлението на съответните бизнес процеси. Поради това е необходимо да се гарантира правото на защита на личните данни на потребителите, както е гарантирано в член 8 от Хартата. Към момента при работата по този въпрос са установени следните опасения, свързани с неприкосновеността на личния живот:

- Рискът от профилиране на потребители въз основа на данни с висока честота, т.е. събиране на чувствителна информация относно енергийния отпечатък на крайния потребител; и
- Защитата и достъпът до съхраняваните данни с оглед на неприкосновеността на личния живот и правилата за поверителност.

В настоящия доклад и придружаващите го работни документи на службите на Комисията са разгледани въпроси касаещи решения относно този аспект, които са разработени от пазара и съответните национални органи, както и на европейско равнище[12], и се изтъква ключовата роля на стандартизацията[13], ако ще се реализира пълният потенциал на интелигентното измерване на енергопотрреблението като принос към интелигентните енергийни мрежи [14].

Извлечени поуки от пилотни програми[15] и експлоатационен опит

Въз основа на придобития до момента опит от завършени или текущи пилотни програми при планирането на въвеждането на интелигентно измерване на енергопотреблението трябва да бъдат взети предвид следните аспекти:

- Извличане на полза от въвеждането на инфраструктура за интелигентно измерване:
  - използване на наличните **стандарти** и на **подходящия набор от функционални възможности,** за да се осигури техническа и търговска оперативна съвместимост, да се гарантира защита на данните и сигурност, както и да се постигнат всички възможни ползи за потребителите и енергийната система; и
  - оценка на необходимостта от специфична рамка за **защита на данните и сигурност** съгласно националното и европейското законодателство, преди да бъде проведено въвеждането;
- **Привличане на потребителя** от началото на процеса:
  - създаване на комуникационна стратегия и информационна кампания;

---

12 Европейска реформа за защита на данните: http://ec.europa.eu/justice/newsroom/data-protection/news/120125_en.htm

13 M/490 Стандартизация на интелигентни енергийни мрежи; разработка на CEN/CENELEC/ETSI, свързана с интелигентни енергийни мрежи; http://www.cencenelec.eu/standards/Sectors/SustainableEnergy/Management/SmartGrids/Pages/default.aspx.

14 Европейската работна група за интелигентни енергийни мрежи определя интелигентните енергийни мрежи като енергийни мрежи, които могат ефективно да интегрират поведението и действията на всички свързани към тях потребители — производители, потребители и тези, които са и двете — за да се гарантира икономически ефективна и устойчива енергийна система с ниски загуби и високо качество, сигурност на доставките и безопасност; http://ec.europa.eu/energy/gas_electricity/smartgrids/doc/expert_group1.pdf.

15 Проекти за интелигентни енергийни мрежи в Европа: Извлечени поуки и съвременни тенденции — актуализация от 2012 г., Европейска Комисия, 2013 г.; http://ses.jrc.ec.europa.eu/jrc-scientific-and-policy-report;
Доклад за облика на интелигентното измерване на енергопотреблението в Европа (European Smart Metering Landscape Report), Smart Regions Deliverable 2.1, Австрийска енергийна агенция (AEA), 2012 г.; http://www.smartregions.net/default.asp?sivuID=26927..

- спечелване на доверието на потребителя, с оглед на което е изключително важно потребителите да разбират какви данни се предават и да им се предоставя достъп до тях;
- използване на данни от измервания за обратно подаване на информация към потребителя и възможност за разработване на нови продукти и ориентирани към клиента енергийни услуги; и
- стимулиране на участието на потребителите, като им се предоставят подходящи и лесни за употреба инструменти и механизми за вземане на решения и привлекателни стимули за възнаграждаване на участието им;

- Определяне на мерки за **стимулиране** на всички заинтересовани страни да ускорят разработването и навлизането на интелигентни измервателни продукти и услуги;
- Своевременно разработване и прилагане на разпоредби или предприемане на мерки, за да се създаде за предприятията и операторите на мрежи **увереност да инвестират** в интелигентни измервателни технологии и развитие на свързани с тях услуги; и
- Да се осигури, че **извлечените поуки и най-добрите практики** от настоящите малки реализации или пилотни проекти ще бъдат взети предвид при широкомащабното въвеждане, по-специално по отношение на технико-икономическите въпроси, участието на потребителите и разработването на пазара за интелигентни измервателни услуги.

Ограничения на направения анализ

Повечето от основните параметри за въвеждане, които са налични на този етап, се основават на предположения и прогнози, тъй като много малко държави от ЕС са реализирали съответното въвеждане или са достигнали до напреднал етап. Поради това трябва да се внимава при тълкуването на резултатите от представения тук сравнителен анализ. Както се вижда от посоченото в таблица 1 и таблица 2, редица ключови оценки и стойности се различават значително. Това би могло да отразява различни местни обстоятелства и начални условия, както и включването на допълнителни функции в разглежданите интелигентни измервателни системи (допълнителни елементи, функционални възможности извън препоръчания минимум и др.), но присъстват и методологични различия (използван сконтов процент, период на оценяване и др.).

Ползите за потребителите, с изключение на по-точната информация за фактуриране, са трудни за оценяване, тъй като зависят от действителното участие на потребителите (например при оптимизация на потреблението) и от съответни стимули, като например диференцирана система за ценообразуване.

В някои случаи липсват изчерпателни данни, които да дадат възможност за ясни заключения. Така например по време на извършване на настоящия анализ и изготвянето на доклада четири държави членки все още не бяха съобщили своите данни от АРП. Липсват също така и съществени данни относно функционалните възможности на системата.

Следващи стъпки и бъдещо развитие

Основните констатации от настоящия доклад, по-специално по отношение на пазара, ключовите заинтересовани страни и последиците от обработването на данни за интелигентно измерване на енергопотреблението, ще бъдат включени в ***Инициативата за енергиен пазар на дребно***, която се разработва в момента.

На органите на държавите членки, които обмислят следващите стъпки във внедряването на интелигентно измерване на енергопотреблението, се препоръчва да вземат предвид редица въпроси, представени по-долу. Те се основават до голяма степен на извлечените поуки и придобития към настоящия момент опит от текущи или завършени операции.

Доверие на потребителите

За да се помогне на потребителите да разберат стоите права и ползите от инсталирането на интелигентни измервателни уреди и участието в програми за оптимизация на потреблението се изискват интензивни усилия в областта на комуникацията. Потребителите следва да бъдат информирани за функционалните възможности, за това какви данни ще бъдат събирани и за какво ще бъдат използвани тези данни.

Пазар за новаторски енергийни услуги

Регулаторната уредба следва да улеснява реализирането в резултат от интелигентното измерване на полза както за потребителите, така и за енергийната система като цяло, а също и да насърчава пазара за новаторски енергийни услуги. Следва да бъдат предвидени мерки за предоставяне на стимули на всички участващи заинтересовани страни и за бързо разработване на продукти и услуги за интелигентно измерване, така че да се ускори тяхното разпространение. В Съобщението за вътрешния енергиен пазар (ВЕП)[16] от държавите членки бе поискано да разработят планове за действие (action plans), в които да бъде отразено как да се модернизират енергийните мрежи, и които да включват права и задължения на операторите на енергоразпределителни системи, полезни вазимодействия със сектора на информационните и комуникационните технологии и насърчаване на оптимизирането на потреблението и прилагането на динамични цени.

Защита на данните

За препоръчване е преди въвеждането да се направи оценка на необходимостта от специфична рамка за защита на данните и сигурност съгласно националното и европейското законодателство. Освен това високото равнище на защита на личните данни трябва да продължи да бъде основен приоритет при разработването на стандарти за интелигентни системи.

Обработване на данни

Следва да се обърне особено внимание на:

- последиците за ролите, стимулите и задълженията на ОЕС съгласно регулаторната уредба;
- насърчаване на по-динамична конкуренция в търговията на дребно чрез пазарни правила, които позволяват динамично ценообразуване; и
- проучване на възможностите за управление на данните и полезни взаимодействия със сектора на информационните и комуникационните технологии (ИКТ).

Функционални възможности на интелигентното измерване на енергопотреблението

Настоятелно се препоръчва на равнище ЕС да се поддържа поне минималният набор от функционални възможности, предложени в Препоръка 2012/148/ЕС на Комисията, които са в съответствие с работата по стандартизация в тази област. Това е необходимо,

[16] COM(2012)663.

за да се гарантира техническата и търговската оперативна съвместимост в интелигентното измерване на енергопотреблението, да се гарантира защита на данните и сигурността и да се предостави възможност за създаване и развитие на услуги за оптимизация на потреблението и други енергийни услуги. Това ще даде възможност на държавите членки да определят общи средства за постигане на икономическа ефективност в техните планове за въвеждане, ще се улесни възлагането на необходимите обществени поръчки и ще осигури въвеждането на ефективни и подходящи за целта системи за интелигентно измерване, заслужаващи да се инвестира в тях. Също така на държавите членки се препоръчва да определят своевременно изискваните функционални възможности с цел да се осигури яснота и последователност в действието, по-специално за тези, които са натоварени с въвеждането.

Дългосрочна икономическа оценка на разходите и ползите

На националните органи и по-специално на тези в държави членки, които не са избрали широкомащабното въвеждане[17] на интелигентно измерване на енергопотреблението, се препоръчва да обмислят преразглеждане на използваните критични параметри и на предположенията, направени в рамките на настоящите им сценарии за АРП, като използват съответната информация от пилотните програми и опита от „реалния живот“, за да прецизират избора на технологии и предположенията по отношение на свързаните с това разходи и ползи. На държавите членки, които все още не са завършили своите АРП или не са обявили плановете си за въвеждане,[18] се препоръчва да пристъпят бързо към извършване на анализа и вземането на решения.

[17] Т.е. Белгия, Чешката република, Германия, Унгария, Латвия, Литва, Португалия и Словакия.

[18] Т.е. България, Кипър и Словения.