

Формуляр за ЧАСТИЧНА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО*

* Приложете към формуляра допълнителна информация, доказваща оценката

Институция: Министерство на енергетиката	Нормативен акт: Закон за изменение и допълнение на Закона за енергийната ефективност
За включване в законодателна/ оперативна програма на Министерския съвет за периода: 01.07.-31.12.2019 г.	Дата: 03 юни 2019 г.
Контакт за въпроси: Анна Камбурова, държавен експерт, отдел ЕЕВЕИ, дирекция ЕСПУЕР Александрина Димитрова, началник на отдел ЕЕВЕИ, дирекция ЕСПУЕР	Телефон: 02 92 63 121 02 92 63 143

1. Дефиниране на проблема:

1.1. Кратко опишете проблема и причините за неговото възникване. Посочете аргументите, които оправдават нормативната промяна

Необходимостта от промени в Закона за енергийната ефективност произтича от следните фактори:

- **Транспониране на Директива 2018/2002 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 11 декември 2018 г. за изменение на Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност, публикувана на 21.12.2018 г.:**

През 2018 г. беше приета Директива 2018/2002, която изменя Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност (Директива 2018/2002). Министерство на енергетиката е отговорната институция за транспониране на разпоредбите на Директива 2018/2002.

Директива 2018/2002/ЕС определя обща рамка от мерки за насърчаване на енергийната ефективност в Съюза за да се гарантира постигането на водещата цел на Съюза в областта на енергийната ефективност от най-малко 32,5 % за 2030 г. Предвижда се въвеждането на индикативни национални цели и приноси за енергийна ефективност за 2030 г. за всяка държава членка (ДЧ). Директива 2018/2002/ЕС допринася за прилагането на принципа "енергийната ефективност на първо място.

Извършени са промени в чл. 7, съгласно които ДЧ трябва да постигнат кумулативни икономии на енергия при крайното потребление, които са равни поне на реализирани нови спестявания ежегодно от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г. в размер на 0,8 % от годишното крайно енергийно потребление, осреднено за последния тригодишен период преди 1 януари 2019 г.

Предоставена е възможност на ДЧ да изпълняват изискванията на чл. 7 чрез схеми за задължения за енергийна ефективност и алтернативни мерки на политиката.

Предвидени са изисквания по отношение на отчитането на потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия, енергия за охлаждане, топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване и природен газ.

Въвеждат се изисквания за отчитане на разпределението и дялово разпределяне на разходите за топлинна енергия, енергията за охлаждане и топлинната енергия за битово горещо водоснабдяване.

Новата директива въвежда изискване за дистанционно отчитане на уредите за дялово разпределение, монтирани след 25 октомври 2020 г.

Регламентирано е представянето на потребителите на информация за фактурирането и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия, енергия за охлаждане, топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване и природен газ.

- **Транспониране на Директива 2018/844 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И**

НА СЪВЕТА от 30 май 2018 година за изменение на Директива 2010/31/ЕС относно енергийните характеристики на сградите и Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност, публикувана на 19.06.2018 г.

През 2018 г. беше приета Директива 2018/844/ЕС, която изменя Директива 2010/31/ЕС относно енергийните характеристики на сградите и Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност. Министерство на енергетиката е отговорната институция за транспониране на разпоредбите на Директива 2018/844/ЕС.

Съгласно приетите разпоредби на Директива 2018/844/ЕС всяка ДЧ установява дългосрочна стратегия за саниране в подкрепа на санирането на националния сграден фонд от жилищни и нежилищни сгради, както обществени, така и частни, за постигане на високо енергийно ефективен и декарбонизиран сграден фонд до 2050 г., улеснявайки разходно ефективната трансформация на съществуващите сгради в сгради с близко до нулево нетно потребление на енергия.

Определят се изисквания новите сгради, в случай че е технически и икономически осъществимо, да бъдат оборудвани с устройства за саморегулиране за отделно регулиране на температурата във всяка стая или, когато е оправдано, в специално определен отоплен участък на обособената част на сградата.

Въвежда се показател за подготвеност за интелигентно управление, с който да се оценява технологичната готовност на сградите за взаимодействие с техните обитатели и енергийната мрежа, както и за възможностите им да се управляват ефективно.

Финансовите мерки за подобряване на енергийната ефективност при саниране на сградите се обвързват с цели или постигнати спестявания на енергия, определени въз основа на приети от ДЧ критерии.

При новите нежилищни сгради и нежилищни сгради, подложени на основен ремонт, с повече от десет места за паркиране, трябва да се гарантира инсталирането най-малко на една зарядна точка за електрически автомобили, като цитираните сгради трябва да бъдат снабдени предварително с необходимата инфраструктура за окабеляване на зарядни точки за електрически автомобили на по-късен етап.

Разширява се обхвата на текущия режим за инспекция на системите за отопление и климатизация, като се включват комбинираните системи (с вентилация) и се отчита функционирането на системите при типични условия на работа.

• Официално уведомително писмо за нарушение № 2018/2338 от Генерална дирекция „Енергетика“ на ЕК по изпълнението на различни разпоредби на Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност:

През 2019 г. в Министерство на енергетиката (МЕ) постъпи официално уведомително писмо за нарушение № 2018/2338 от Генерална дирекция „Енергетика“ на ЕК по изпълнението на различни разпоредби на Директива 2012/27/ЕС, като МЕ е отговорната институция за транспониране на разпоредбите на Директивата.

Цитираното нарушение е свързано с:

- Неизпълнение на задължението на Р България по член 7, параграф 7, буква в), съгласно който се разрешава държавите членки да отчитат спестяване на енергия, постигнато през дадена година, все едно, че е постигнато през някоя от предходните четири или следващите три години;
- Неправилно транспониране на изискванията за енергийните обследвания съгласно член 2, параграф 26 и член 8, параграф 4, поради изключване от обхвата на задължителни обследване на предприятията, извършващи производство, пренос, разпределение и доставка на енергия;
- Неправилно прилагане на член 14, параграфи 3 и 4 във връзка с приложение IX, част 1, буква з), поради липса на анализ на чувствителността по отношение на анализа на разходите и ползите на всеобхватната оценка на потенциала за прилагане на високоефективното комбинирано производство на топлинна и

електрическа енергия и на ефективни районни отоплителни и охладителни системи в Република България.

2. Цели:

Посочете целите, които си поставя нормативната промяна по конкретен и измерим начин и график за (ако е приложимо) тяхното постигане. Съответстват ли целите на действащата стратегическа рамка?

• Транспониране на Директива 2018/2002/ЕС:

С промяната на ЗЕЕ ще се:

- Въведат изисквания за определяне на националната цел за енергийна ефективност за 2030 г.;
- Определи общата кумулативна цел за спестявания на енергия в крайното потребление на енергия съгласно чл. 7 на Директива 2018/2002/ЕС;
- Въведат изисквания за отчитане на потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия, енергия за охлаждане, топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване и природен газ;
- Въведе изискване за дистанционно отчитане на уредите за дялово разпределение, монтирани след 25 октомври 2020 г.;
- Регламентира представянето на потребителите на информация за фактурирането и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия, енергия за охлаждане, топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване и природен газ.

• Транспониране на Директива 2018/844/ЕС:

С промяната на ЗЕЕ ще се:

- Регламентира разработването на дългосрочна стратегия за саниране в подкрепа на санирането на националния сграден фонд от жилищни и нежилищни сгради, както обществени, така и частни, за постигане на високо енергийно ефективен и декарбонизиран сграден фонд до 2050 г.;
- Определят изисквания за новите сгради, в случай че е технически и икономически осъществимо, да бъдат оборудвани с устройства за саморегулиране за отделно регулиране на температурата във всяка стая или, когато е оправдано, в специално определен отоплен участък на обособената част на сградата.
- Въведе показател за подготвеност за интелигентно управление, с който да се оценява технологичната готовност на сградите за взаимодействие с техните обитатели и енергийната мрежа, както и за възможностите им да се управляват ефективност;
- Регламентира инсталирането най-малко на една зарядна точка за електрически автомобили при новите нежилищни сгради и нежилищни сгради, подложени на основен ремонт, с повече от десет места за паркиране, като цитираните сгради трябва да бъдат снабдени предварително с необходимата тръбопроводна инфраструктура за окабеляване на зарядни точки за електрически автомобили на по-късен етап;
- Разшири обхвата на текущия режим за инспекция на системите за отопление и климатизация и включването на комбинираните системи (с вентилация)
- **Извършване на промени в ЗЕЕ, свързани с изпълнение на различни разпоредби на Директива 2012/27/ЕС във връзка с официално уведомително писмо за нарушение № 2018/2338 от Генерална дирекция „Енергетика“ на ЕК :**

С промяната на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ) ще бъдат транспонирани напълно изискванията на Директива 2012/27/ЕС и конкретно ще се:

- прецизира разпоредбата от ЗЕЕ, свързана с отчитане изпълнението на

индивидуалните годишни цели на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ (чл. 16, ал. 3), като се посочи, че отчитането на енергийните спестявания може да включва спестени количества енергия постигнати в рамките на периода за задължения, т.е. след въвеждането на схемата за задължения до 31 декември 2020 г.

- отмени разпоредбата на чл. 57, ал. 9 от ЗЕЕ, изключваща от обхвата на задължителни обследвания за енергийна ефективност предприятията, извършващи производство, пренос, разпределение и доставка на енергия.

3. Идентифициране на заинтересованите страни:

Посочете всички потенциални засегнати и заинтересовани страни, върху които предложението ще окаже пряко или косвено въздействие (бизнес в дадена област/всички предприемачи, неправителствени организации, граждани/техни представители, държавни органи, др.).

• Транспониране на Директива 2012/27/ЕС, Директива 2018/2002/ЕС и Директива 2018/844/ЕС:

Новите норми ще имат отражение върху дейността на следните държавни институции:

- Министерство на енергетиката;
- Министерство на регионалното развитие и благоустройството;
- Комисия за енергийно и водно регулиране;
- Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР);
- Всички институции на държавната и местна власт:
 - ✓ Министерства - 15 бр.;
 - ✓ Държавни агенции - 12 бр.;
 - ✓ Държавни комисии - 4 бр.;
 - ✓ Изпълнителни агенции - 28 бр.;
 - ✓ Административни структури, създадени със закон - 45 бр.;
 - ✓ Административни структури, създадени с ПМС - 16 бр.;
 - ✓ Държавно-обществени консултативни комисии - 2 бр.;
 - ✓ Административни структури, отчитащи дейността си пред НС - 13 бр.;
 - ✓ Областни администрации - 28 бр.;
 - ✓ Общински администрации - 265 бр.;
 - ✓ Районни администрации - 35 бр.;
 - ✓ Специализирани териториални администрации, създадени като юридически лица с нормативен акт - 145 бр.

Други заинтересовани страни във връзка с промените в ЗЕЕ са следните лица:

- Задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ – 94 бр., съгласно списък на задължените лица, а именно:
 - ✓ крайни снабдители, доставчици от последна инстанция, търговци с издадена лицензия за дейността "търговия с електрическа енергия", които продават електрическа енергия на крайни клиенти повече от 20 GWh годишно;
 - ✓ топлопреносни предприятия и доставчици на топлинна енергия, които продават топлинна енергия на крайни клиенти повече от 20 GWh годишно;
 - ✓ крайните снабдители и търговци с природен газ, които продават на крайни клиенти повече от 1 млн. м³ годишно;
 - ✓ търговци с течни горива, които продават на крайни клиенти повече от 6,5 хил. тона течни горива годишно, с изключение на горивата за транспортни цели;
 - ✓ търговци с твърди горива, които продават на крайни клиенти повече от 13

хил. тона твърди горива годишно.

- Собственици на нови и съществуващи сгради - 3 887 149 бр., съгласно Национален план за сгради с близко до нулево потребление на енергия, приет от МС;
- Собственици на отоплителни инсталации с водогрейни котли – 740 бр., регистрирани в АУЕР;
- Собственици на климатични инсталации в сгради – 340 бр., регистрирани в АУЕР;
- Собственици на предприятия, извършващи производство, пренос, разпределение и доставка на енергия – 273 бр., съгласно издадени лицензи от КЕВР;
- Лица, предоставящи енергийноефективни услуги – 17 бр., съгласно списък на доставчиците на енергийноефективни услуги, подписали Европейския професионален кодекс за договори с гарантиран резултат, публикуван на интернет – страницата на АУЕР.

4. Варианти на действие:

Идентифицирайте основните регулаторни и нерегулаторни възможни варианти на действие от страна на държавата, включително и варианта „без действие“.

Вариант на действие 1: Без намеса – продължават да се прилагат действащите нормативни изисквания, регламентирани в ЗЕЕ, без да се внасят изменения.

Действащата нормативна уредба не е в състояние да отговори адекватно на измененията в общите политики на ЕС по отношение на енергийната ефективност, както и произтичащите от тях задължения за страната.

Липсата на промени в действащата нормативна уредба ще запази настоящото състояние по изпълнение на политиката за енергийна ефективност. Няма да бъде определена национална цел за енергийна ефективност за 2030 г. и общата кумулативна цел за спестявания на енергия в крайното потребление на енергия, което ще постави страната пред реално неизпълнение на целите от пакета „Чиста енергия за всички европейци“ на ЕС. Допълнителни финансови ресурси и експертен потенциал няма да бъдат необходими.

Енергийната интензивност на националния БВП е с 2,5 пъти по-висока от средната за ЕС (брутното вътрешно потребление на енергия, разделено на БВП при референтна година 2010 г.) - кгое (килограм нефтен еквивалент на 1000 евро) или 422,6 кгое /1000 € спрямо 118,6 кгое /1000 € в ЕС. В случай, че не се въведат измененията, енергийната интензивност на България ще продължи да бъде една от най-високите в сравнение с останалите страни от ЕС, дори може да се повиши.

Запазване на статуквото няма да доведе до въздействие върху заинтересованите страни и ще продължи прилагането на действащата нормативна уредба, която не е в състояние да отговори адекватно на измененията в общите политики на ЕС.

Това ще създаде риск от стартиране от страна на ЕК на процедура по нарушение, която в най-лош сценарий би могъл да завърши с иск пред Съда на ЕС и осъдително решение за Република България, респективно финансова глоба.

Вариант на действие 2: Пълно въвеждане на новите изисквания

Подобряването на енергийната ефективност в България ще окаже положително въздействие от гледна точка на икономическия растеж и създаването на нови работни места, а спестяването на енергия ще доведе и до спестяване на финансови ресурси.

Задължително условие за подобряване на енергийната ефективност е нормативното регламентиране на държавната политика по енергийна ефективност. Необходимо е подобрение в законодателството, отразяващо спецификата на дейностите по енергийна ефективност.

Пълното въвеждане на изискванията на Директива 2018/2002/ЕС, Директива 2018/844/ЕС и изпълнение на отстраняване на нарушенията, свързани с транспониране на Директива 2012/27/ЕС, чрез изменения на ЗЕЕ, заедно с измененията в нормативните актове по транспониране на чл. 1 от цитираните европейски нормативни актове, ще

гарантира постигане на заложените цели в областта на климата и енергетиката до 2020 г., както и в периода до 2030 г., с перспектива до 2050 г.

За постигане на пълно съответствие с разпоредбите на Директива 2012/27/ЕС, Директива 2018/2002/ЕС и Директива 2018/844/ЕС със Закона за изменение и допълнение на ЗЕЕ ще се:

- Въведат изисквания за определяне на националната цел за енергийна ефективност за 2030 г.;
- Определи общата кумулативна цел за спестявания на енергия в крайното потребление на енергия съгласно чл. 7 на Директива 2018/2002/ЕС;
- Въведат изисквания за отчитане на потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия, енергия за охлаждане, топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване и природен газ;
- Въведе изискване за дистанционно отчитане на уредите за дялово разпределение, монтирани след 25 октомври 2020 г.;
- Регламентира представянето на потребителите на информация за фактурирането и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия, енергия за охлаждане, топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване и природен газ.
- Регламентира разработването на дългосрочна стратегия за саниране в подкрепа на санирането на националния сграден фонд от жилищни и нежилищни сгради, както обществени, така и частни, за постигане на високо енергийно ефективен и декарбонизиран сграден фонд до 2050 г.;
- Определят изисквания за новите сгради, в случай че е технически и икономически осъществимо, да бъдат оборудвани с устройства за саморегулиране за отделно регулиране на температурата във всяка стая или, когато е оправдано, в специално определен отоплен участък на обособената част на сградата.
- Въведе показател за подготвеност за интелигентно управление, с който да се оценява технологичната готовност на сградите за взаимодействие с техните обитатели и енергийната мрежа, както и за възможностите им да се управляват ефективно;
- Регламентира инсталирането най-малко на една зарядна точка за електрически автомобили при новите нежилищни сгради и нежилищни сгради, подложени на основен ремонт, с повече от десет места за паркиране, като цитираните сгради трябва да бъдат снабдени предварително с необходимата тръбопроводна инфраструктура за окабеляване на зарядни точки за електрически автомобили на по-късен етап;
- Разшири обхвата на текущия режим за инспекция на системите за отопление и климатизация и включването на комбинираните системи (с вентилация)
- прецизира разпоредбата от ЗЕЕ, свързана с отчитане изпълнението на индивидуалните годишни цели на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ (чл. 16, ал. 3), като се посочи, че отчитането на енергийните спестявания може да включва спестени количества енергия постигнати в рамките на периода за задължения, т.е. след въвеждането на схемата за задължения до 31 декември 2020 г.
- отмени разпоредбата на чл. 57, ал. 9 от ЗЕЕ, изключваща от обхвата на задължителни обследвания за енергийна ефективност предприятията, извършващи производство, пренос, разпределение и доставка на енергия.

5. Негативни въздействия:

Опишете качествено (при възможност – и количествено) всички значими потенциални икономически, социални, екологични и други негативни въздействия за всеки един от вариантите, в т.ч. разходи (негативни въздействия) за идентифицираните заинтересовани страни в резултат на предприемане на действията. Пояснете кои разходи (негативни въздействия) се очаква да бъдат второстепенни, и кои да са значителни.

Вариант на действие 1: Без намеса - продължават да се прилагат действащите нормативни изисквания, регламентирани в ЗЕЕ, без да се внасят изменения.

Икономически негативни въздействия:

- В случай, че продължават да се прилагат действащите нормативни изисквания, регламентирани в ЗЕЕ, без да се внасят изменения, ще се създаде риск от стартиране от страна на ЕК на процедура по нарушение, която в най-лош сценарий би могъл да завърши с иск пред Съда на ЕС и осъдително решение за Република България, респективно финансова глоба.
- България среща трудности при изпълнението на националната цел за енергийна ефективност до 2020 г.
- Енергийната интензивност на страната ще продължи да се повишава.
- Пазарът на енергийно-ефективни услуги не е добре развит и е предпоставка за неизпълнение на новите изисквания за повишаване на енергийната ефективност в сградите;

Социални негативни въздействия:

Не са идентифицирани такива.

В този смисъл вариант 1 ще бъде с изключително негативно въздействие, поради което отпада като възможен вариант на действие.

Вариант на действие 2: Пълно въвеждане изискванията на Директива 2018/2002/ЕС, Директива 2018/844/ЕС и изпълнение на отстраняване на нарушенията, свързани с транспониране на Директива 2012/27/ЕС

Пълното въвеждане на изискванията на цитираните Директиви ще има следните негативни въздействия:

Икономически негативни въздействия:

- Определянето на нова национална цел за 2030 г. ще е предизвикателство за страната и задължените лица;
- Определянето на алтернативни мерки е затруднено и това води до по-високи индивидуални цели за задължените лица и съответно до необходимост от допълнителни инвестиции;
- Въвеждането на дистанционно отчитане на уредите за дялово разпределение изисква финансов ресурс от потребителите;
- Липсата на единен орган, който да се идентифицира като отговорен по изпълнение на дейностите по координация, изпълнение, мониторинг и контрол на процеса по подобряване на енергийните характеристики на целия сграден фонд в страната е съществен фактор за изпълнение на изискванията на Директива 2018/844/ЕС;
- За компетентните органи се очаква да възникне ангажимент за събиране и обработка на по-голям обем данни, което може да наложи допълнителен експертен и финансов ресурс за обезпечаване на тази дейност.
- Електрическата мобилност и развитието на зарядна инфраструктура към настоящия етап е незначителна. Електрическите пътни превозни средства са много по-скъпи и изискват технологично време и финансови ресурси за изграждане на необходимата зарядна инфраструктура.

Екологични негативни въздействия:

Не са идентифицират такива. Мерките за повишаване на енергийната ефективност водят до намаляване на емисиите от използването на изкопаеми горива и положително въздействие върху околната среда.

Тези въздействия ще имат отражение върху всички заинтересовани страни.

6. Положителни въздействия:

Опишете качествено (при възможност – и количествено) всички значими потенциални икономически, социални, екологични и други ползи за идентифицираните заинтересовани страни за всеки един от вариантите в резултат на предприемане на действията. Посочете как очакваните ползи кореспондират с формулираните цели.

Вариант на действие 1: Без намеса - продължават да се прилагат действащите нормативни изисквания, регламентирани в ЗЕЕ, без да се внасят изменения

Икономически положителни въздействия:

- Няма да е необходим допълнителен финансов ресурс за потребителите за въвеждането на дистанционно отчитане на уредите за дялово разпределение;
- За компетентните органи няма да е необходим допълнителен експертен и финансов ресурс за обезпечаване на дейността, произтичаща от ангажимента за събиране и обработка на по-голям обем данни;
- Няма да бъде определена нова национална цел за 2030 г., като няма да има отражение върху задължените лица;
- Няма да бъдат определени по-високи индивидуални цели за задължените лица и съответно няма да има необходимост от допълнителни инвестиции;
- Електрическата мобилност и развитието на зарядна инфраструктура към настоящия етап е незначителна. Електрическите пътни превозни средства са много по-скъпи и ако не се въведат новите изисквания, няма да са необходими технологично време и финансови ресурси за изграждане на съответната зарядна инфраструктура.

Социални положителни въздействия:

Не са идентифицирани такива.

Екологични положителни въздействия:

Не са идентифицирани такива.

Вариант на действие 2: Въвеждане на изискванията на Директива 2018/2002/ЕС, Директива 2018/844/ЕС и изпълнение на отстраняване на нарушенията, свързани с транспониране на Директива 2012/27/ЕС

Икономически положителни въздействия:

Пълното въвеждане на изискванията на Директива 2018/2002/ЕС, Директива 2018/844/ЕС и изпълнение на отстраняване на нарушенията, свързани с транспониране на Директива 2012/27/ЕС, чрез изменения на ЗЕЕ, заедно с измененията в нормативните актове по транспониране на чл. 1 от Директивите, ще гарантира постигане на заложените цели в областта на климата и енергетиката до 2020 г., както и в период до 2030 г., с перспектива до 2050 г. По този начин ще бъдат изпълнени ангажиментите за страната ни в рамките на Европейската политика в областта на енергетиката и климата.

Екологични положителни въздействия:

Повишаването на енергийната ефективност и енергийните спестявания играе изключително важна роля при всички сценарии за декарбонизиране на енергетиката. Ползите от прилагането на тази мярка са многостранни и с положителен ефект върху голяма част от икономическите субекти – редуциране на емисиите по сравнително ефективен и икономичен начин, ограничаване необходимостта от по-скъпи технологии за задоволяване на енергийното потребление и намаляване разходите на потребителите за енергия. Спестяването на енергия е от най-бързите и разходно-ефективни начини за постигане на стратегически цели за борба с климатичните промени, гарантиране на енергийната сигурност и постигане на устойчиво икономическо и социално развитие.

Социални положителни въздействия:

Прилагането на мерки за енергийна ефективност ще съдейства и за повишаване на конкурентоспособността на индустрията, както и за създаване на нови работни места.

Тези положителни въздействия са относими към всички заинтересовани страни.

Предвид изложените аргументи се предпочита вариант 2.

7. Потенциални рискове:

Посочете възможните рискове от приемането на нормативната промяна, включително възникване на съдебни спорове.

Не се очакват такива.

8.1. Административната тежест за физическите и юридическите лица:

Ще се повиши

Ще се намали

Няма ефект

Не се очаква повишаване на административната тежест във връзка с транспониране на Директива 2018/2002/ЕС и Директива 2018/844/ЕС и отстраняване на нарушенията, свързани с транспониране на Директива 2012/27/ЕС.

8.2. Създават ли се нови регулаторни режими? Засягат ли се съществуващи режими и услуги?

Не се създават нови регулаторни режими.

9. Създават ли се нови регистри?

Ако отговорът е „да“, посочете колко и кои са те.

С новата нормативна промяна не се създават нови регистри.

10. Въздействие върху микро, малки и средни предприятия (МСП):

Актът засяга пряко МСП

Актът не засяга МСП

Няма ефект

11. Проектът на нормативен акт изисква цялостна оценка на въздействието:

Да

Не

12. Обществени консултации:

Обобщете най-важните въпроси за обществените консултации в случай на извършване на цялостна ОВ или за обществените консултации по чл. 26 от Закона за нормативните актове; посочете индикативен график за тяхното провеждане и видовете консултационни процедури.

Проектът на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергийната ефективност ще бъде публикуван на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на МЕ, в съответствие с чл. 26 от Закона за нормативните актове. Срокът за обществената консултация ще бъде 30 дни.

Проектът на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергийната ефективност ще се съгласува в съответствие с чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

13. Приемането на нормативния акт произтича ли от законодателството на ЕС:

Да

Не

Моля, посочете изискванията на законодателството на ЕС, включително информацията по т. 8.1. и 8.2., дали е извършена оценка на въздействието на ЕС и я приложете (или връзка към източник).

Директива 2018/2002 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 11 декември 2018 г. за изменение на Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност - <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=SWD:2016:405:FIN>

Директива 2018/844 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 30 май 2018 година за изменение на Директива 2010/31/ЕС относно енергийните характеристики на сградите и Директива 2012/27/ЕС относно енергийната ефективност, публикувана на 19.06.2018 г. - <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=SWD:2016:414:FIN>

14. Име, длъжност, дата и подпис на директора на дирекцията, отговорна за изработването на нормативния акт:

Име и длъжност: Николай Налбантов, директор на дирекция „Енергийни стратегии и политики за устойчиво енергийно развитие“

Дата:

Подпис: