

Образецът на частична предварителна оценка на въздействието влиза в сила от 01 януари 2021 г.

### Частична предварителна оценка на въздействието

<b>Институция:</b> Министерство на енергетиката	<b>Нормативен акт:</b> Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката
<input type="radio"/> Не е включен в законодателна/оперативна програма на Министерския съвет	<input checked="" type="radio"/> Включен е в законодателната/оперативната програма на Министерския съвет за: <b>2020 г., 2021 г., 2022 г. 2023г.</b>
<b>Лице за контакт:</b> Александър Давидов, началник на отдел ЕБСПСП, дирекция ЕСПУЕР	<b>Телефон и ел. поща:</b> 02 9263 134 <a href="mailto:a.davidov@me.government.bg">a.davidov@me.government.bg</a> ;

#### 1. Проблем/проблеми за решаване:

**Проблем 1 „Транспониране в националното законодателство на Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС. и изпълнение на Реформа „Либерализация на пазара на електроенергия“ (C4.R8) и на Реформа „Разработване на дефиниция и критерии за "енергийна бедност" (C4.R3) от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (НПВУ “**

*1.1. Кратко опишете проблема/проблемите и причините за неговото/тяхното възникване. По възможност посочете числови стойности.*

Директивата е част от законодателния пакет на Европейската комисия „Чиста енергия за всички европейци“, с който се определя енергийната политика, която осигурява регулаторните предпоставки за прехода към чиста енергия и определя пътя на Европейския съюз (ЕС) за изпълнението на ангажиментите му по Парижкото споразумение и изпълнение на Реформа „Либерализация на пазара на електроенергия“ (C4.R8) и на Реформа „Разработване на дефиниция и критерии за "енергийна бедност" (C4.R3) от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (НПВУ

В Директивата се предвижда създаването на законодателна рамка, която насърчава конкуренцията на пазарите на едро и на дребно с електрическа енергия, гъвкавостта и иновациите за постигане на целите в областта на възобновяемите енергийни източници, засилване на ролята на потребителите като активни участници на електроенергийния пазар и в енергийния преход чрез въвеждането на интелигентни измервателни уреди, агрегиране и оптимизация на потреблението, създаване на „граждански енергийни общности“, определяне на критериите и мерките за защита на уязвимите клиенти. Конкурентни цени на електрическата енергия, както на едро, така и за крайни клиенти, могат да бъдат постигнати единствено при пълна либерализация на електроенергийния пазар. В изготвения законопроект са предвидени промени, свързани с изпълнение на реформа „Либерализация на пазара на електроенергия“, (C4.R8) и изпълнение на Реформа „Разработване на дефиниция и критерии за "енергийна бедност" (C4.R3) от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (ПВУ).

С настоящия законопроект се предвижда пълна либерализация на пазара на електроенергия на едро до края на 2023 г. В предвидените изменения и допълнения се прекратява ролята на обществения доставчик на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК) и се премахват квотите на производители за регулирания пазар. В ролята на обществен доставчик в преходния период е предвидено да бъдат крайните снабдителите на енергия, които като доставчици на универсална услуга са задължени да снабдяват битовите клиенти и те не са задължени да сменят своя доставчик. Предвидено е Крайните снабдителите да закупуват до 60% от нужната им енергия на организирани търгове за сключване на дългосрочни договори за финансови гаранции или разлики, с оглед хеджиране на риска и осигурят защита от нестабилност на цените на пазара на електрическа енергия. Либерализация на пазара на дребно на електроенергия е съобразен изцяло с решение на Народното събрание от 11.11.2022г, битовите крайни клиенти на електроенергия остават на регулиран пазар до 31 декември 2025 г, като осигурява постепенно пълно дерегулиране на цените на дребно за домакинствата, успоредно с пълната възможност за смяна на доставчика. Постепенното премахване на регулираните цени за битови клиенти ще се извършва поетапно до края на 2025 г, до постигане на ефективна конкуренция на пазара на дребно, регулираните цени за крайните снабдителите и търговците, за доставка на електрическа енергия на битови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение ще се определят на ниво над себестойност и на равнище на което може да възникне ефективна ценова конкуренция.

*1.2. Посочете възможно ли е проблемът да се реши в рамките на съществуващото законодателство чрез промяна в организацията на работа и/или чрез въвеждане на нови технологични възможности (например съвместни инспекции между няколко органа и др.).*

Вътрешният пазар на електрическа енергия, който постепенно се създава в целия Европейски съюз от 1999 г. насам, има за цел чрез организиране на конкурентоспособни трансгранични пазари на електрическа енергия да предоставя действителен избор за всички крайни клиенти в Съюза, били те граждани или предприятия, нови възможности за развиване на стопанска дейност, конкурентни цени, ефикасни сигнали за инвеститорите и по-високи стандарти на обслужване, както и да способства за сигурността на доставките и устойчивото развитие. Директива 2003/54/EQ и Директива 2009/72/EQ допринесоха значително за създаването на вътрешния пазар на електрическа енергия. Енергийната система на Европейския съюз обаче е в процес на коренна промяна. Общата цел за декарбонизация на енергийната система създава нови възможности и предизвикателства за участниците на пазара. Същевременно, напредъкът на технологиите позволява създаването на нови форми на участие на потребителите и на трансгранично сътрудничество. Налице е нужда от адаптиране на европейските правила за пазара към новата пазарна реалност. За постигне на европейските цели в областта на възобновяемите енергийни източници е необходимо създаването на пазарна рамка, която насърчава гъвкавостта и иновациите.

Освен новите предизвикателства, с директивата се цели да се преодолеят все още съществуващите пречки пред завършването на вътрешния пазар на електрическа енергия. Необходимо е с помощта на подобрената регулаторна рамка да се подпомогне преодоляването на настоящите проблеми, свързани с разпокъсаността на националните пазари, в които все още се наблюдава висока степен на регулаторна интервенция.

Законът за енергетиката (ЗЕ), който е в сила към настоящия момент, не отговаря в пълна степен на промените в пазара на електрическа енергия, които се въвеждат с Директива (ЕС) 2019/944. Това налага промени в ЗЕ и в съответната подзаконова нормативна уредба, които да приведат в съответствие националното законодателство с новата европейска правна рамка.

В този смисъл, не е възможно проблемът да се реши в рамките на съществуващото законодателство чрез промяна в организацията на работа и/или въвеждане на нови технологични възможности.

*1.3. Посочете защо действащата нормативна рамка не позволява решаване на проблема/проблемите.*

Виж 1.2.

*1.4. Посочете задължителните действия, произтичащи от нормативни актове от по-висока степен или актове от правото на ЕС.*

Съгласно чл. 71 от Директива (ЕС) 2019/944, до 31 декември 2020 г. държавите членки въвеждат в сила законите, подзаконовите и административните разпоредби, с които се транспонират разпоредбите на директивата.

Също така, когато държавите членки приемат тези разпоредби, в тях се съдържа позоваване на директивата или то се извършва при официалното им публикуване. Държавите включват уточнение, че позоваванията в действащите закони, подзаконови и административни разпоредби на директивата, отменена с Директива (ЕС) 2019/944, се считат за позовавания на последната. Условието и редът на позоваване и формулировката на уточнението се определят от държавите членки.

Държавите членки съобщават на Европейската комисия текста на основните разпоредби от националното законодателство, които те приемат в областта, уредена с директивата.

*1.5. Посочете дали са извършени последващи оценки на нормативния акт или анализи за изпълнението на политиката и какви са резултатите от тях?*

Не.

## **2. Цели:**

Основните цели на нормативната промяна са:

Обща цел:

Транспониране в националното законодателство на Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС.

Срок за транспониране: 31.12.2020 г.

Промени, свързани с изпълнение на реформа „Либерализация на пазара на електроенергия“, (C4.R8) и изпълнение на Реформа „Разработване на дефиниция и критерии за "енергийна бедност" (C4.R3) от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (ПВУ).

Срок: 30.09.2023 г.

Конкретни цели:

- Поетапна либерализация на пазара на едро и на дребно с електрическа енергия;
- Постигане на общата европейска цел за декарбонизация на икономиката;
- Интегриране на енергията, произведена от възобновяеми енергийни източници в електроенергийната система, което да допринесе за постигане на целта за дял на енергия от възобновяеми източници в брутно крайно потребление на енергия;
- Стимулиране на гъвкавостта на системата и децентрализираното производство на енергия (вкл. чрез създаването на „граждански енергийни общности“);
- По-добра информираност за потребителите и насърчаване на активното им участие на пазара на електрическа енергия;
- Адекватна защита на енергийно бедните и уязвимите потребители;
- Въвеждане на интелигентни измервателни уреди;
- Развитие на електромобилността.

Целите на нормативната промяна съответстват напълно на действащата стратегическа рамка в енергийния сектор, предвидена в Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021-2030 г., както и в Плана за възстановяване и устойчивост на Република България.

*Посочете определените цели за решаване на проблема/проблемите, по възможно най-конкретен и измерим начин, включително индикативен график за тяхното постигане. Целите е необходимо да са насочени към решаването на проблема/проблемите и да съответстват на действащите стратегически документи.*

### **3. Заинтересовани страни:**

Поради всеобхватността на предстоящите законодателни промени, те засягат интересите на всички участници на електроенергийния пазар, в това число:

- Производители на електрическа енергия;
- Потребители (големи индустриални предприятия, малки и средни предприятия, потребители - обществен сектор, битови потребители и малки небитови потребители, присъединени на ниско напрежение);
- Оператор на организиран борсов пазар на електрическа енергия, оператор на електропреносната мрежа, оператори на електроразпределителните мрежи, обществен доставчик на електрическа енергия, търговци на електрическа енергия, крайни снабдителни на електрическа енергия, доставчици от последна инстанция и др.

Новите норми ще имат отражение и върху дейността на компетентните органи - Министерство на енергетиката, Министерство на труда и социалната политика, Комисия за енергийна и водно регулиране, Комисия за защита на конкуренцията и др.

*Посочете всички потенциални заинтересовани страни/групи заинтересовани страни (в рамките на процеса по извършване на частичната предварителна частична оценка на въздействието и/или при обществените консултации по чл. 26 от Закона за нормативните актове), върху които предложенията ще окажат пряко или косвено въздействие (бизнес в дадена област/всички предприемачи, неправителствени организации, граждани/техни представители, държавни органи/общини и др.).*

### **4. Варианти на действие. Анализ на въздействията:**

#### **4.1. По проблем 1:**

##### **Вариант 1 „Без действие“:**

###### **Описание:**

При този вариант разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944 няма да бъдат транспонирани в българското законодателство и няма да се изпълнят реформи: „Либерализация на пазара на електроенергия“, (C4.R8) и изпълнение на Реформа „Разработване на дефиниция и критерии за "енергийна бедност" (C4.R3) от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (ПВУ)

###### **Положителни (икономически/социални/екологични) въздействия:**

Липсата на промени в настоящата регулаторна рамка няма да доведе до необходими допълнителни финансови ресурси и експертен потенциал.

*(върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни)*

###### **Отрицателни (икономически/социални/екологични) въздействия:**

При този вариант, българското енергийно законодателство няма да бъде приведено в съответствие с европейското законодателство, което от своя страна може да доведе до инициране на наказателни процедури за нетранспониране на европейското законодателство от страна на Европейската комисия и евентуално завеждане на дела в Съда на Европейския съюз и заплащане на глоби, ще се възпрепятства второто плащане по ПВУ.

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. Липсата на напълно либерализиран пазар на електрическа енергия ще възпрепятства свободната конкуренция и ще направи невъзможно на практика интегрирането на Българския електроенергиен пазар към общия Европейски пазар. Регулацията на цените създава предпоставки за евентуално натрупване на финансови дефицити поради това, че в тях не са включени

всички разходи и за изкривяване на пазара, тъй като регулирания сегмент на пазара на едро ограничава възможностите за конкурентно предлагане на електрическа енергия на свободния пазар.

При този вариант на действие се създава риск България да не постигне заложените цели в областта на възобновяемите енергийни източници, а от там и риск за постигане на целите в областта на климата. Също така, потребителите на електрическа енергия в България ще бъдат поставени в по-неблагоприятно положение от потребителите в другите държави членки, тъй като няма да могат да се възползват от различните форми на оптимизация на потреблението, агрегиране и обединения, предвиден в новото европейско законодателство, както и от интелигентни измервателни уреди. Правото на информираност и защита на потребителите също ще бъде негативно засегнато. При този вариант на действие може да се създадат пречки пред развитието на електромобилността в страната. Това ще изисква експедитивна мобилизация на експертния ресурс на компетентните административни органи за привеждане на законодателството в съответствие, неизпълнението на което в най-лош сценарий би могло да завърши с иск пред Съда на Европейския съюз и осъдително решение за България, респ. финансова глоба.

Също така, транспонирането на част от разпоредбите от Директивата е свързано и с реализирането на реформите, предвидени в Плана за възстановяване и устойчивост на Република България, свързани с либерализацията на пазара на електрическа енергия. В тази връзка, нейното нетранспониране може да има отражение върху навременното изпълнение на тези реформи.

*(върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни)*

### **Специфични въздействия:**

**Въздействия върху малките и средните предприятия:** не се очаква директно въздействие

**Административна тежест:** не се очаква увеличаване на административната тежест

*1.1. опишете качествено (при възможност – и количествено) всички значителни потенциални икономически, социални и екологични въздействия, включително върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни. Пояснете кои въздействия се очаква да бъдат значителни и кои второстепенни.*

*1.2. опишете специфичните въздействия с акцент върху малките и средните предприятия и административната тежест (задължения за информиране, такси, регулаторни режими, административни услуги и др.)*

## **Вариант 2 „Частично транспониране на разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944“:**

### **Описание:**

При този вариант разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944 ще бъдат частично транспонирани в българското законодателство. Частично въвеждане на новите изисквания е хипотетично възможен вариант в резултат на приети решения по време на процеса на законодателни промени и изменения в подзаконовата нормативна уредба. Като компетентен орган за транспониране на европейските директиви в областта на енергетиката, от страна на Министерство на енергетиката не се планира частично транспониране на разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944 и реформи: C4.R8 и C4.R3 от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (ПВУ)

### **Положителни (икономически/социални/екологични) въздействия:**

Частично въвеждане на новите изисквания ще създаде по-плавно административно натоварване за операторите и административните органи по отношение на прилагане на новите норми и би позволило по-плавен преходен период на постигане на съответствие.

*(върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни)*

### **Отрицателни (икономически/социални/екологични) въздействия:**

При този вариант българското законодателство ще бъде частично приведено в съответствие с европейското законодателство. Подобен подход отново не би гарантирал обаче в пълна степен изпълнението на политиките и заложените цели на Директива (ЕС) 2019/944. При този вариант на действие могат да бъдат наблюдавани същите негативни въздействия, като тези при Вариант 1 „Без действие“. В дългосрочен план рискът от възбуждане от Европейската комисия на процедура по нарушение по чл. 258

от Договора за функциониране на Европейския съюз срещу страната поради непълно транспониране на изискванията в националното законодателство се запазва.

*(върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни)*

### **Специфични въздействия:**

**Въздействия върху малките и средните предприятия:** не се очаква директно въздействие

**Административна тежест:** не се очаква увеличаване на административната тежест

*(въздействията върху малките и средните предприятия; административна тежест)*

*1.1. Опишете качествено (при възможност – и количествено) всички значителни потенциални икономически, социални и екологични въздействия, включително върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни. Пояснете кои въздействия се очаква да бъдат значителни и кои второстепенни.*

*1.2. Опишете специфичните въздействия с акцент върху малките и средните предприятия и административната тежест (задължения за информиране, такси, регулаторни режими, административни услуги и др.)*

### **Вариант 3 „Пълно транспониране на разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944“:**

#### **Описание:**

При този вариант разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944 ще бъдат изцяло транспонирани в българското законодателство и ще бъдат изпълнени реформа Либерализация на пазара на електроенергия (C4.R8) и реформа „Разработване на дефиниция и критерии за "енергийна бедност" (C4.R3) от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България (ПВУ) .

В Закона за енергетиката ще бъдат включени разпоредби, свързани с:

- Поетапно премахване на регулираните цени на пазара на едро и на дребно с електрическа енергия;
- По-лесното интегриране на енергията, произведена от възобновяеми енергийни източници в електроенергийната система;
- Стимулиране на гъвкавостта на системата и децентрализираното производство на енергия (вкл. чрез създаването на „граждански енергийни общности“);
- По-добра информираност за потребителите и насърчаване на активното им участие на пазара на електрическа енергия;
- Адекватна защита на енергийно бедните и уязвимите потребители;
- Въвеждане на интелигентни измервателни уреди;
- Развитие на електромобилността.

#### **Положителни (икономически/социални/екологични) въздействия:**

При този вариант, българското законодателство ще бъде приведено в пълно съответствие с европейското законодателство, което от своя страна ще избегне иницирирането на наказателни процедури срещу страната и евентуално завеждане на дела в Съда на Европейския съюз и заплащане на глоби и получаването на средства по ПВУ.

Пълното въвеждане на новите разпоредби на Директива (ЕС) 2019/944 ще доведе до конкурентни цени на електрическата енергия, в съответствие с изискванията на Европейското енергийно законодателство и тенденцията за премахване на регулираните цени на електрическа енергия в рамките на ЕС, като в същото време ще бъде осигурен механизъм за защита за най-уязвимите клиенти.

Осигуряването на ефективна конкуренция на пазарите на едро и на дребно с електрическа енергия ще доведе до изчистване на финансовия и регулативен дефицит в енергийната системата. Това ще създаде предпоставки за преход към финансова стабилизация и пазарна реформа на енергийния сектор. Това ще създаде необходимите условия за интегрирането на националния електроенергиен пазар към общия Европейски пазар. С постигане на трансформацията на енергийната система ще се подобрят и политиките, свързани със заетостта, защитата на потребителите, икономическия растеж, иновациите и конкурентоспособността.

Новата регулаторна рамка за пазара на електроенергия има за цел да го направи конкурентоспособен, ориентиран към потребителите и по-гъвкав. Тя дава повече права на потребителите и улеснява тяхното

участие на пазара като активни клиенти. Също така, ще бъде засилена ролята на потребителите като активни участници на електроенергийния пазар и в енергийния преход чрез въвеждането на интелигентни измервателни уреди, агрегиране и оптимизация на потреблението, създаване на „граждански енергийни общности“. Способността на доставчиците на електроенергия да определят своите цени ще ограничи смущенията на пазара, ще създаде повече конкуренция и ще понижи цените за потребителите. Целта е да се създадат възможности за крайните битови клиенти на електрическа енергия да избират своя доставчик на база най-изгодни оферти за цени и условия на доставки, в резултат на засилено конкурентно предлагане, за което поетапно да бъдат премахнати всички регулирани цени на електрическата енергия (без цените на мрежовите услуги и тези за задължение към обществото). Същевременно в промените на закона се предвижда механизъм за ефективна социална защита на уязвимите клиенти на електрическа енергия, чрез системите за социално подпомагане.

Новите правила ще създадат необходимите условия електроенергийната система да бъде в състояние да поеме променливото производство на електроенергия от възобновяеми източници. Това от своя страна ще стимулира производството на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници. В тази връзка, предложените законови промени ще имат положително въздействие и върху околната среда.

*(върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни)*

### **Отрицателни (икономически/социални/екологични) въздействия:**

С пълната либерализация на пазара на електроенергия и премахването на регулираните цени за крайните клиенти и съответно на пазара на едро на електрическа енергия, цените ще се образуват на пазарен принцип, в краткосрочен план. Това може да доведе до повишаване на цените на битовите потребители на електрическа енергия. За смекчаване на този ефект ще бъдат предвидени срокове за поетапно прехване на регулираните цени и мерки за защита на енергийно бедните и уязвимите клиенти.

*(върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни)*

### **Специфични въздействия:**

**Въздействия върху малките и средните предприятия:** не се очаква директно въздействие

**Административна тежест:** 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. Въпреки това не се очаква да се повиши административната тежест за бизнеса, тъй като практически основната регулаторна рамка се прилага и към настоящия момент.

*(въздействията върху малките и средните предприятия; административна тежест)*

*1.1. Опишете качествено (при възможност – и количествено) всички значителни потенциални икономически, социални и екологични въздействия, включително върху всяка заинтересована страна/група заинтересовани страни. Пояснете кои въздействия се очаква да бъдат значителни и кои второстепенни.*

*1.2. Опишете специфичните въздействия с акцент върху малките и средните предприятия и административната тежест (задължения за информиране, такси, регулаторни режими, административни услуги и др.)*

## **4.2. По проблем 2: -**

*\* При повече от един поставен проблем мултиплицирайте Раздел 4.1.*

## **4.n. По проблем n: -**

*\* При повече от един поставен проблем мултиплицирайте Раздел 4.1.*

## **5. Сравняване на вариантите:**

**Степени на изпълнение по критерии:** 1) висока; 2) средна; 3) ниска.

### **5.1. По проблем 1:**

	Вариант „Без действие“	Вариант 2	Вариант 3	Вариант n

<i>Ефективност</i>	Цел 1: пълна либерализация на пазара на електрическа енергия	3	2	1	-
	Цел 2: адекватна защита на енергийно бедните и уязвимите потребители	3	2	1	-
	Цел 3: по-добра информираност за потребителите и насърчаване на активното им участие на пазара на електрическа енергия	3	2	1	-
<i>Ефикасност</i>	Цел 1: пълна либерализация на пазара на електрическа енергия	3	2	1	-
	Цел 2: адекватна защита на енергийно бедните и уязвимите потребители	3	2	1	-
	Цел 3: по-добра информираност за потребителите и насърчаване на активното им участие на пазара на електрическа енергия	3	2	1	-
<i>Съгласуваност</i>	Цел 1: пълна либерализация на пазара на електрическа енергия	3	2	1	-
	Цел 2: адекватна защита на енергийно бедните и уязвимите потребители	3	2	1	-
	Цел 3: по-добра информираност за потребителите и насърчаване на активното им участие на пазара на електрическа енергия	3	2	1	-



1.1. Сравнете вариантите чрез сравняване на ключовите им положителни и отрицателни въздействия.

1.2. Посочете степеня, в която вариантите ще изпълнят определените цели, съгласно основните критерии за сравняване на вариантите: ефективност, чрез която се измерва степеня, до която вариантите постигат целите на предложението; ефикасност, която отразява степеня, до която целите могат да бъдат постигнати при определено ниво на ресурсите или при най-малко разходи; съгласуваност, която показва степеня, до която вариантите съответстват на действащите стратегически документи.

## 5.2. По проблем 2: -

\* При повече от един поставен проблем мултиплицирайте таблицата за всеки отделен проблем.

## 5.n. По проблем n: -

\* При повече от един поставен проблем мултиплицирайте таблицата за всеки отделен проблем.

## 6. Избор на препоръчителен вариант:

### По проблем 1: Вариант 3 „Пълно транспониране на разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944“

Посочете препоръчителните варианти за решаване на поставения проблем/проблеми.

#### 6.1. Промяна в административната тежест за физическите и юридическите лица от прилагането на препоръчителния вариант (включително по отделните проблеми):

- Ще се увеличи
- Ще се намали
- Няма ефект

1.1. Изборът следва да е съотносим с посочените специфични въздействия на препоръчителния вариант за решаване на всеки проблем.

1.2. Ако се предвижда въвеждането на такса, представете образуването на нейния размер съгласно Методиката по чл. 7а от Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност.

#### 6.2. Създават ли се нови/засягат ли се съществуващи регулаторни режими и услуги от прилагането на препоръчителния вариант (включително по отделните проблеми)?

- Да
- Не

1.1. Изборът следва да е съотносим с посочените специфични въздействия на избрания вариант.

1.2. В случай че се предвижда създаване нов регулаторен режим, посочете неговия вид (за стопанска дейност: лицензионен, регистрационен; за отделна стелка или действие: разрешителен, уведомителен; удостоверителен и по какъв начин това съответства с постигането на целите).

1.3. Мотивирайте създаването на новия регулаторен режим съгласно изискванията на чл. 3, ал. 4 от Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност.

1.4. Посочете предложените нови регулаторни режими отговарят ли на изискванията на чл. 10 – 12 от Закона за дейностите по предоставяне на услуги.

1.5. Посочете изпълнено ли е изискването на § 2 от Допълнителните разпоредби на Закона за дейностите по предоставяне на услуги.

1.6. В случай че се изменят регулаторни режими или административни услуги, посочете промяната.

#### 6.3. Създават ли се нови регистри от прилагането на препоръчителния вариант (включително по отделните проблеми)?

- Да
- Не

Когато отговорът е „Да“, посочете регистрите, които се създават и по какъв начин те ще бъдат интегрирани в общата регистрова инфраструктура.

**6.4. По какъв начин препоръчителният вариант въздейства върху микро-, малките и средните предприятия (МСП) (включително по отделните проблеми)?**

- Актът засяга пряко МСП
- Актът не засяга МСП

*Изборът следва да е съотносим с посочените специфични въздействия на препоръчителния вариант.*

**6.5. Потенциални рискове от прилагането на препоръчителния вариант (включително по отделните проблеми):**

С пълната либерализация на пазара на електроенергия и премахването на регулираните цени за крайните клиенти и съответно на пазара на едро на електрическа енергия, цените ще се образуват на пазарен принцип, в краткосрочен план. Това може да доведе до повишаване на цените на битовите потребители на електрическа енергия. За смекчаване на този ефект ще бъдат предвидени срокове за поетапно прехване на регулираните цени и мерки за защита на енергийно бедните и уязвимите клиенти.

*Посочете възможните рискове от прилагането на препоръчителния вариант, различни от отрицателните въздействия, напр. възникване на съдебни спорове и др.*

**7. Консултации:**

- Проведени са консултации

*Посочете основните заинтересовани страни, с които са проведени консултации. Посочете резултатите от консултациите, включително на ниво ЕС: спорни въпроси, многократно поставяни въпроси и др.*

- Предстоят обществени консултации по чл. 26 от Закона за нормативните актове

Проектът на изменение и допълнение на ЗЕ ще бъде предоставен за обществени консултации чрез Портала за обществени консултации на Министерския съвет (strategy.bg), в съответствие с чл. 26 от Закона за нормативните актове. Резюме на резултатите от обществените консултации ще бъде изготвено и включено към настоящата оценка на въздействие след приключването им.

*Оболицете най-важните въпроси за обществени консултации. Посочете индикативен график за тяхното провеждане и видовете консултационни процедури.*

**8. Приемането на нормативния акт произтича ли от правото на Европейския съюз?**

- Да
- Не

Пълната оценка на въздействие на ниво ЕС може да бъде намерена на следния линк:

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:52016SC0410>

*1.1. Посочете изискванията на правото на Европейския съюз, включително информацията по т. 6.2 и 6.3, дали е извършена оценка на въздействието на ниво Европейски съюз, и я приложете (или посочете връзка към източник).*

*1.2. Изборът трябва да съответства на посоченото в раздел 1, съгласно неговата т. 1.5.*

**9. Изисква ли се извършване на цялостна предварителна оценка на въздействието поради очаквани значителни последици?**

- Да
- Не

*(преценка съгласно чл. 20, ал. 3, т. 2 от Закона за нормативните актове)*

**10. Приложения: -**

*Приложете необходимата допълнителна информация и документи.*

**11. Информационни източници: -**

*Посочете изчерпателен списък на информационните източници, които са послужили за оценка на въздействията на отделните варианти и при избора на вариант за действие: регистри, бази данни, аналитични материали и др.*

**12. Име, длъжност, дата и подпис на директора на дирекцията, отговорна за извършването на частичната предварителна оценка на въздействието:**

**Име и длъжност:** Александър Давидов , за директор на Дирекция „Енергийни стратегии и политики за устойчиво енергийно развитие“

**Дата:** 24.07.2023

**Подпис:**