

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**ПЕТИ НАЦИОНАЛЕН ДОКЛАД**  
**ЗА НАПРЕДЪКА НА БЪЛГАРИЯ В НАСЪРЧАВАНЕТО И**  
**ИЗПОЛЗВАНЕТО НА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ**

**Подготвен в изпълнение на чл. 22, ал. 1 от Директива 2009/28/ЕО за**  
**насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници**

**и съгласно**

**Модел за докладите за напредъка, подавани от държавите-членки съгласно**  
**Директива 2009/28/ЕО**

**Декември 2019 г.**

## **СЪДЪРЖАНИЕ**

<b>ИЗПОЛЗВАНИ СЪКРАЩЕНИЯ</b> .....	5
<b>МЕРНИ ЕДИНИЦИ</b> .....	6
1. Дялове (общо и по сектори) на действителното потребление на енергия от възобновяеми източници в предходните 2 години (2017 г. и 2018 г.) (член 22, параграф 1 от Директива 2009/28/ЕО) .....	7
2. Мерки, предприети през предходните 2 години (2017 г. и 2018 г.) и/или планирани на национално равнище за насърчаване използването на енергия от ВИ, като се има предвид индикативната крива за постигане на националните цели за енергия от ВИ съгласно Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква а) от Директива 2009/28/ЕО) .....	14
2.a Моля, опишете схемите за подпомагане и други действащи понастоящем мерки, прилагани за насърчаване на прилагането на енергията от възобновяеми източници и докладвайте за всякакви промени на реално използваните мерки в сравнение с посочените във Вашия Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници (член 22, параграф 1, буква б) от Директива 2009/28/ЕО).....	26
2.b Моля, опишете мерките за осигуряване на преноса и разпределението на електроенергията, генерирана от възобновяеми енергийни източници и за подобряване на нормативната уредба относно поемането и разпределянето на разходите във връзка с присъединяването към електроенергийната мрежа и подобренията в нея (за поемане на по-големи товари) (член 22, параграф 1, буква е) от Директива 2009/28/ЕО) .....	34
3. Моля, опишете схемите за подпомагане и други действащи понастоящем мерки, за насърчаване използването на енергията от ВИ и докладвайте за всякакви промени на реално използваните мерки в сравнение с посочените във Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква б от Директива 2009/28/ЕО)	35
3.1. Моля, включете информацията за начина, по който електроенергията, която е обект на подпомагане, се разпределя на крайните потребители, изготвяна във връзка с член 3, параграф 6 от Директива 2003/54/ЕО (Член 22, параграф 1, буква б) от Директива 2009/28/ЕО).....	40
4. Моля, включете информация в съответните случаи за това как схемите за подпомагане са структурирани по начин да отчитат такива приложения на енергия от ВИ, които пораждат допълнителни ползи, но може да са свързани с по-високи разходи, включително производството на биогорива от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква в) от Директива 2009/28/ЕО).....	43

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

5. Моля, включете информация относно функционирането на системата за гаранции за произход на електроенергията, топлинната енергия и охладителната енергия от ВИ, както и за взетите мерки за осигуряване на надеждност и защита срещу измами в тази система (Член 22, параграф 1, буква г) от Директива 2009/28/ЕО) ..... 44
6. Моля, опишете какво се е случило през предходните 2 години в областта на разполагаемостта и използването на ресурси от биомаса за енергийни цели (Член 22, параграф 1, буква ж) от Директива 2009/28/ЕО) ..... 45
7. Моля, включете информация за евентуални промени в цените на стоките на база биомаса, както и в земеползването във Вашата държава-членка през последните 2 години, свързани с нараснало използване на енергия от биомаса и на други видове енергия от възобновяеми източници. Моля, когато е възможно, цитирайте съответна документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква з) от Директива 2009/28/ЕО) ..... 50
8. Моля, опишете разработването и дела на биогоривата, произвеждани от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква и) от Директива 2009/28/ЕО)..... 54
9. Моля, включете информация за оценените въздействия на производството на транспортни биогорива и други течни горива от биомаса върху биоразнообразието, водните ресурси, качеството на водите и почвите във Вашата страна през предходните 2 години. Моля, включете информация относно начина на оценяване на тези въздействия, с цитиране на съответната документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква й) от Директива 2009/28/ЕО)..... 58
10. Моля, направете оценка на нетните намаления на емисии на парникови газове в резултат от използването на енергия от ВИ (член 22, параграф 1, буква к) от Директива 2009/28/ЕО) ..... 59
11. Моля докладвайте данните (за 2017 и 2018 г.) и дайте прогнозна оценка (за следващите години до 2020 г.) за излишъка/недостига на производството на енергия от възобновяеми източници спрямо индикативната крива, който може да бъде прехвърлен на/внесен от други държави-членки и/или трети страни, както и оценка на потенциала за съвместни проекти в периода до 2020 г. (Член 22, параграф 1, букви Л и М от Директива 2009/28/ЕО) ..... 62
- 11.1. Моля, включете подробни данни за статистическите прехвърляния, съвместните проекти и правилата за вземане на решения при съвместни системи за подпомагане ..... 63
12. Моля, включете информация за това как е била направена прогноза за дела на биоразградимите отпадъци от отпадъците, използвани за производство на енергия, както

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

и какви стъпки са предприети за подобряване и верифициране на този вид прогнози (Член 22, параграф 1, буква h от Директива 2009/28/ЕО) ..... 64

13. Моля, посочете количествата на транспортните биогорива (*biofuels*) и нетранспортните течни горива от биомаса (*bioliquids*) в единиците енергия (ktoe), които съответстват на всяка категория на групите суровини, посочени в част А от приложение VIII, отчетени от тази държава членка, с оглед постигане на целите, предвидени в член 3, параграфи 1 и 2 и член 3, параграф 4, първа алинея. .... 65

## **ИЗПОЛЗВАНИ СЪКРАЩЕНИЯ**

АУЕР	Агенция за устойчиво енергийно развитие
БФП	Безвъзмездната финансова помощ
ВЕИ	Възобновяеми енергийни източници
ВЕЦ	Водоелектрическа централа
ВИ	Възобновяеми източници
ВтЕЦ	Вятърна електрическа централа
ДФЕС	Договора за функционирането на Европейския съюз
ЕК	Европейска комисия
ЕО	Екологична оценка
ЕС	Европейски съюз
ЗБР	Закона за биологичното разнообразие
ЗВАЕИБ	Закон за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата
ЗЕ	Закон за енергетиката
ЗЕВИ	Закон за енергията от възобновяеми източници
ЗЕЕ	Закон за енергийната ефективност
ЗИД	Закон за изменение и допълнение
ЗООС	Закона за опазване на околната среда
ЗМДТ	Закона за местни данъци и такси
ИАГ	Изпълнителна агенция по горите
КЕВР	Комисия за енергийно и водно регулиране
КЛЕЕВИ	Кредитна линия за енергийна ефективност и възобновяеми източници
МВЕЦ	Малка водоелектрическа централа
МЕ	Министерство на енергетиката
МЗХГ	Министерство на земеделието, храните и горите
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
НЕК	Национална електрическа компания
НПДЕВИ	Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

НСИ	Национален статистически институт
ОВОС	Оценка на въздействието върху околната среда
ОП	Оперативна програма
ОПРР	ОП „Регионално развитие“ 2007-2013 г.
ПАВЕЦ	Помпено акумулираща водноелектрическа централа
ПГ	Парникови газове
РИОСВ	Регионална инспекция по околна среда
ФЕЦ	Фотоволтаична електрическа централа
ФЕЕВИ	Фонд за енергийна ефективност и възобновяеми източници

### **МЕРНИ ЕДИНИЦИ**

г.	година
кг	килограм
лв.	лева
м <sup>3</sup>	Метър кубичен
пр. м <sup>3</sup>	пространствен кубичен метър
т	тона
ха	хектара
gCO <sub>2</sub> eq.	грама въглероден диоксид еквивалент
GWh	Гигават час
l	литър
MJ	Мегаджаул
MW	Мегават
MWh	Мегават час
ktoe	Килотон нефтен еквивалент
kW	Киловат
tCO <sub>2</sub> eq.	Тона въглероден диоксид еквивалент

**1. Дялове (общо и по сектори) на действителното потребление на енергия от възобновяеми източници в предходните 2 години (2017 г. и 2018 г.) (член 22, параграф 1 от Директива 2009/28/ЕО)<sup>1</sup>**

През 2017 и 2018 г. Република България постигна дял на енергията от възобновяеми източници (ВИ) равняваща се съответно на 18.70 % и на 20.49 % от брутно крайно потребление на енергия в страната. Констатираните стойности показват надвишаване на междинните цели от Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ) за посочените години с 5 и 6.79 процентни пункта, и преизпълнение на националната задължителна цел за 2020 г. от 16 % дял на енергията от ВИ в брутно крайно потребление на енергия.

Постигнатият напредък се дължи на по-високото потребление на енергия от ВИ в секторите топлинна енергия и енергия за охлаждане, и електрическа енергия. В сектор транспорт се наблюдава леко изоставане в сравнение с междинните секторни цели (8.4 % за 2017 г. и 9.4 % за 2018 г.), което е резултат от поставените нови изисквания за ограничаване потреблението на конвенционални биогорива до 7 % и установеното през 2018 г. потребление на биогорива, неотговарящи на критериите за устойчивост. Предвид изискванията на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (Директива 2009/28/ЕО), биогорива и течните горива от биомаса, които не отговарят на критериите за устойчивост не могат да бъдат отчитани за изпълнение на целите за дял на енергията от ВИ, общо и по сектори.

В Таблица 1 е представен постигнатият дял на енергията от ВИ по сектори и общата цел за дял на енергията от ВИ в брутно крайно потребление на енергия в страната за периода 2010 - 2018 г., като е извършена актуализация на данните, съгласно чл. 22, параграф 4 на Директива 2009/28/ЕО.

---

<sup>1</sup> Използвани са оценъчни данни на Националния статистически институт (НСИ), предоставени на МЕ преди официалното им публикуване.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 1:** Дялове на енергията от ВИ по сектори (електрическа енергия, енергия за топлинни и охладителни цели, транспорт) и общ дял на енергията от ВИ<sup>2</sup>

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИ - Т и О (%) <sup>3</sup>	24.41%	24.88%	27.53%	29.20%	28.32%	28.63%	30.00%	29.90%	33.19%
ВИ - Е (%) <sup>4</sup>	12.36%	12.62%	15.82%	18.68%	18.69%	18.98%	19.15%	19.02%	22.15%
ВИ - Т (%) <sup>5</sup>	1.42%	0.83%	0.60%	5.83%	5.68%	6.44%	7.16%	7.24%	8.06%
<b>Общ дял на ВИ (%)<sup>6</sup></b>	<b>13.97%</b>	<b>14.20%</b>	<b>15.97%</b>	<b>18.88%</b>	<b>17.98%</b>	<b>18.16%</b>	<b>18.76%</b>	<b>18.70%</b>	<b>20.49%</b>
<i>Включително дял на енергия от ВИ, придобита по механизмите за сътрудничество (%)<sup>7</sup></i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Излишък, който може да се използва по механизмите за сътрудничество (%)<sup>8</sup></i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Източник:** Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

Брутното крайно потребление на енергия от ВИ през 2017 г. и 2018 г. е 2 037.8 ktоe и 2 226.1ktоe, и в сравнение с предходния отчетен период (2015 - 2016 г.) се е увеличило средно с 9.2 %. От значение за постигнатото увеличение е по-голямото количество твърда биомаса, използвана през 2018 г. за производство на топлинна и/или електрическа енергия в термични централи, както и нарастване използването на водната енергия. През 2018 г. вложената за производство на енергия твърда биомаса (398.5 ktоe) е близо 9 пъти повече в сравнение с 2017 г. (47.8 ktоe).

<sup>2</sup> Тази таблица улеснява съпоставката с Таблица 3 и Таблица 4а от Националните планове за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ).

<sup>3</sup> Дял на енергия от ВИ в енергията, използвана за топлинни и охладителни цели: брутното крайно потребление на енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели (съгласно дефинициите в член 5, параграф 1, буква б) и параграф 4 от Директива 2009/28/ЕО), разделено на брутното крайно потребление на енергия за топлинни и охладителни цели. Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

<sup>4</sup> Дял на енергия от ВИ в енергията, използвана за електрическа енергия: брутното крайно потребление на електроенергия от възобновяеми източници (съгласно дефинициите в член 5, параграф 1, буква а) и параграф 3 от Директива 2009/28/ЕО), разделено на брутното крайно електропотребление. Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

<sup>5</sup> Дял на енергията от ВИ в транспорта: брутното крайно потребление на енергия от ВИ за транспортни цели (съгласно дефинициите в член 5, параграф 1, буква в) и параграф 5 от Директива 2009/28/ЕО), разделено на сумарното потребление за транспортни цели на: 1) бензин; 2) дизелово гориво; 3) биогорива, използвани в автомобилния и железопътния транспорт (съгласно посоченото в ред 3 от Таблица 1 в НПДЕВИ). Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

<sup>6</sup> Дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия. Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

<sup>7</sup> Изразен като процентни пунктове от общия дял на енергията от ВИ.

<sup>8</sup> Изразен като процентни пунктове от общия дял на енергията от ВИ.



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 1а:** Изчислителна таблица за енергията от ВИ, влизаща в състава на крайното потребление на енергия на всеки от секторите (ktoe)<sup>9</sup>

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
(А) Брутно крайно потребление на енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели	974.3	1,043.3	1,122.0	1,142.5	1,087.3	1,146.6	1,203.0	1,229.2	1,345.2
(В) Брутно крайно потребление на електрическа енергия от ВИ	393.1	420.7	514.7	586.7	595.8	614.9	620.8	636.2	729.8
(С) Брутно крайно потребление на енергия от ВИ в транспорта	19.2	6.0	5.1	105.7	114.9	149.9	168.6	172.4	151.1
<b>(D) Общо брутно потребление на енергия от ВИ<sup>10</sup></b>	<b>1 386.7</b>	<b>1 470.0</b>	<b>1 641.8</b>	<b>1 834.9</b>	<b>1 798.0</b>	<b>1 911.5</b>	<b>1 992.4</b>	<b>2 037.8</b>	<b>2 226.1</b>
(Е) Статистическо прехвърляне на потребление на енергия от ВИ към други държави-членки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(F) Статистическо прехвърляне на потребление на енергия от ВИ от други държави-членки и трети страни	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(G) Приведено за сравнение с целта потребление на енергия от ВИ, (D)-(E)+(F)	1 386.7	1 470.0	1 641.8	1 834.9	1 798.0	1 911.5	1 992.4	2 037.8	2 226.1

**Източник:** Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

В периода 2017 - 2018 г. се наблюдава увеличаване на инсталираните мощности за производството на електрическа енергия от биомаса (преминаване на съществуващи централи на конвенционални горива на биомаса), които през 2018 г. достигат 195 MW. В сравнение с 2017 г. инсталираната мощност от този вид централи се е увеличила близо 4 пъти. Изменение се отчита и при водноелектрическите централи (ВЕЦ), където основно

<sup>9</sup> Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 4а от НПДЕВИ.

<sup>10</sup> Съгласно чл. 5, параграф 1 от Директива 2009/28/ЕО, получените от ВИ газови горива, електроенергия и водород следва да се отчитат само веднъж. Не се разрешава двойно отчитане.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

промяната през 2018 г. спрямо 2017 г. се дължи на въвеждането в експлоатация на рехабилитирани мощности. Въведените през 2017 г. и 2018 г. нови ВЕЦ са съответно 5.2 MW. При вятърните и фотоволтаичните централи инсталираната мощност е почти без промяна.

Производството на електрическа енергия от ВИ (при нормализиране на електрическата енергия от водни и вятърни електрически централи, ВтЕЦ) в периода 2017 - 2018 г. се увеличава с 10.5 %, което се дължи на значителното увеличение на електрическата енергия, произведена от твърда биомаса и в по-малка степен на ръста в производството на електрическа енергия от ВЕЦ и ВтЕЦ.

В Таблица 1b е представена информация за инсталираната мощност и брутното производство на електрическа енергия от ВИ, като е извършена нормализация на производството на електрическа енергия от водни и вятърни централи съгласно изискванията на Директива 2009/28/ЕО.

**Таблица 1b:** Общ действителен принос (изразен като инсталирана мощност и брутно производство на електрическа енергия) на всяка една технология за електропроизводство от ВИ в Р България за постигане на целите за 2020 г. и на индикативната крива за дяловете на енергията от ВИ в електроенергията<sup>11</sup>

	2017		2018	
	MW	GWh	MW	GWh
<b>ВЕЦ (нормализирано производство)<sup>12</sup></b>	<b>3 371.6</b>	<b>4 280.7</b>	<b>3 379.0</b>	<b>4 339.0</b>
<i>без помпи (нормализирано производство)</i>	2 358.6	3 859.9	2 366.0	3 900.9
<i>ПАВЕЦ (ненормализирано производство)</i>	864.0	664.8	864.0	276.2
<i>Със смесен режим на работа ( нормализирано производство)<sup>13</sup></i>	149.0	420.8	149.0	438.1
<b>Геотермални електроцентрали</b>				
<b>Слънчеви електроцентрали</b>	<b>1 035.6</b>	<b>1 403.0</b>	<b>1 032.7</b>	<b>1 342.8</b>
<i>фотоелектрични</i>	1 035.6	1 403.0	1 032.7	1 342.8
<i>с концентриране на светлината</i>				
<i>Енергия на приливите и отливите, на вълните и океанска енергия</i>				
<b>Вятърни централи (нормализирано производство)</b>	<b>698.4</b>	<b>1 427.7</b>	<b>698.9</b>	<b>1 408.8</b>
<i>разположени на сушата (ненормализирано производство)</i>	698.4	1 504.1	698.9	1 318.1
<i>разположени в морето (ненормализирано производство)</i>				

<sup>11</sup> Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 10а от НПДЕВИ.

<sup>12</sup> Данни, нормализирани в съответствие с Директива 2009/28/ЕО и методиката на Евростат.

<sup>13</sup> Съгласно новата методика на Евростат.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

<b>Биомаса<sup>14</sup></b>	<b>52.0</b>	<b>396.0</b>	<b>194.8</b>	<b>1 492.3</b>
<i>твърда биомаса</i>	23.0	180.2	158.4	1 280.0
<i>биогаз</i>	29.0	215.8	36.4	212.3
<i>течни горива от биомаса</i>				
<b>ОБЩО</b>	<b>5 157.6</b>	<b>7 507.4</b>	<b>5 305.4</b>	<b>8 583.0</b>
<i>от които когенерационни централи (СНР)</i>		289.4		685.9

**Източник:** Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

Сектор топлинна енергия и енергия за охлаждане допринася в най-значима степен за постигане на целта за дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление в страната. Биомасата е с най-голям дял от енергията от ВИ, потребена в този сектор и през 2018 г. е с дял от 88.4 %. Използването на геотермалната и слънчевата енергия за топлинни цели е все още слабо развито и през 2018 г. дяловете на посочените ВИ в брутното крайно потребление на енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели е 2.6 % и 1.9 %. През 2018 г. е отчетено използването на възобновяеми твърди общински отпадъци (36.3 ktOE) за производството на топлинна енергия. Като положителна тенденция може да се посочи увеличаване използването на енергията от термopомпи, която за периода от 2010 г. до 2018 г. е нарастнала близо 2.5 пъти.

---

<sup>14</sup> Отчетена е електрическата енергия само от такава биомаса, която съответства на критериите за устойчиво развито производство (sustainability criteria) — вж. последната алинея от параграф 1 на член 5 от Директива 2009/28/EO.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 1с:** Общ действителен принос (в крайното потребление на енергия<sup>15</sup>) на всяка една технология за производство на енергия от ВИ в Р България за постигане на обвързващите цели за 2020 г. и на индикативната крива за дяловете на енергията от ВИ в енергията за топлинни и охладителни цели (ktoe)<sup>16</sup>

	2017	2018
<b>Геотермална енергия (с изключение на нискотемпературната геотермална топлина, използвана в термопомпени инсталации)</b>	<b>34.6</b>	<b>34.6</b>
<b>Слънчева енергия</b>	<b>23.5</b>	<b>24.9</b>
<b>Биомаса</b>	<b>1 083.7</b>	<b>1 156.9</b>
<i>твърда биомаса</i>	1 072.6	1 148.0
<i>биогаз</i>	11.1	8.9
<i>течни горива от биомаса</i>	0.0	0.0
<b>Възобновяема енергия от термопомпи</b>	<b>87.4</b>	<b>92.4</b>
<i>въздушносвързани</i>	68.0	71.3
<i>земносвързани</i>	0.0	0.0
<i>водносвързани</i>	19.5	21.1
<b>ОБЩО</b>	<b>1 229.2</b>	<b>1 308.8</b>
<i>включително за топлофикационни системи</i>		
<i>включително произведена от биомаса енергия, използвана в домакинствата</i>	759.6	738.7

**Източник:** Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

През 2017 г. и 2018 г. брутното крайно потребление на енергия от ВИ в сектор транспорт е съответно 172.4 ktOE и 151.1 ktOE. Отчетеното намаление се дължи на въведеното ограничение по отношение на потреблението на конвенционални биогорива, които могат да бъдат отчитани за целта в сектор Транспорт, а така също и на регистрираните 18 ktOE биогорива, които не отговарят на критериите за устойчивост. През 2018 г. са потребени 11.25 ktOE биогорива от ново поколение, което отговаря на 0.33 % от крайното потребление на енергия в сектор транспорт (3 372.2 ktOE).

<sup>15</sup> Пряко използвана енергия и топлинната енергия в топлофикационните системи, съгласно определението в член 5, параграф 4 от Директива 2009/28/ЕО.

<sup>16</sup> Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 11 от НПДЕВИ.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 1d:** Общ действителен принос на всяка една технология за производство на енергия от ВИ в Република България за постигане на обвързващите цели за 2020 г. и на индикативната крива за дяловете на енергията от ВИ в енергията в транспортния сектор (ktoe)<sup>17,18</sup>

	2017	2018
<b>Биоетанол</b>	<b>26.6</b>	<b>28.6</b>
<b>Биодизел (FAME)</b>	<b>136.4</b>	<b>114.3</b>
Обработени с водород растителни масла (HVO)		
Биометан		
Дизелово гориво, получено по процеса на Fischer-Tropsch		
Био трет-бутилетилов етер (bio-ETBE)		
Био трет-бутилметилов етер (bio-MTBE)		
Био диметилов етер (bio-DME)		
Био трет-амилетилов етер (bio-TAEE)		
Биобутанол		
Биометанол		
Чисто растително масло		
<b>Общо биогорива, произведени по устойчиво развит начин, включително:</b>	<b>163.0</b>	<b>142.9</b>
биогорива, произведени по устойчиво развит начин от суровини, посочени в част А от приложение IX		11.3
други произведени по устойчиво развит начин биогорива, които могат да бъдат отчитани във връзка с целта по чл. 3, параграф 4, б. д)		
биогорива, произведени по устойчиво развит начин от суровини, посочени в част Б от приложение IX		42.3
биогорива, произведени по устойчиво развит начин, за чийто принос за постигане на целта за енергията от ВИ е въведено ограничение съгласно чл. 3, параграф 4, б. г)	163.0	89.4
<b>Внос от трети държави</b>	<b>15.9</b>	<b>17.6</b>
Водород, произведен на базата на ВЕИ		
<b>Електрическа енергия от ВИ</b>	<b>9.4</b>	<b>8.2</b>
консумирана за автомобилен транспорт	1.3	0.9
консумирана за железопътен транспорт	7.5	6.9
консумирана в други транспортни сектори	0.5	0.4
Други (моля, уточнете)		
<b>Общо енергия от ВИ</b>	<b>172.4</b>	<b>151.1</b>

**Източник:** Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

<sup>17</sup> От количествата биогорива следва да бъдат отчетени само тези, които съответстват на критериите за устойчиво развито производство (sustainability criteria), вж. последната алинея от параграф 1 на член 5 от Директива 2009/28/ЕО.

<sup>18</sup> Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 12 от НПДЕВИ.

2. Мерки, предприети през предходните 2 години (2017 г. и 2018 г.) и/или планирани на национално равнище за насърчаване използването на енергия от ВИ, като се има предвид индикативната крива за постигане на националните цели за енергия от ВИ съгласно Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква а) от Директива 2009/28/ЕО)

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 2: Обобщени данни за всички политики и мерки

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
<b>Към Съществуващи мерки от Таблица 5 на НПДЕВИ</b>					
1. Преференциални цени за електрическа енергия, произведена от ВИ (FiT)	Финансова	Производство на електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща <sup>19</sup>	Начало 2007 г.  Мярката е действаща. През отчетния период са извършени промени, представени в т. 2а.  След 1 януари 2016 г. мярката по отношение на нови обекти се прилага само за енергийни обекти по чл. 24, т. 1 от Закон за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ).
2. Задължително и приоритетно присъединяване на производители на електрическа енергия от ВИ към мрежата	Регулаторна	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща <sup>20,21</sup>	юни 2007 г. - май 2011 г.  Мярката е прилагана в периода юни 2007 г. - май 2011 г. съгласно ЗВАЕИБ (отм.).  Със ЗЕВИ, приет през 2011 г. е установен нов подход.
3. Заплащане само на преките разходи за присъединяване към мрежата	Регулаторна	Инсталирана мощност (MW/г.)	Инвеститори	Съществуваща <sup>24</sup>	Начало 2011 г.  Мярката е действаща. Няма краен срок.
4. Дългосрочен договор за изкупуване на електрическа енергията, произведена от ВИ	Регулаторна	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща <sup>24</sup>	Начало 2007 г.

<sup>19</sup> Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Съществуваща“ и в отчетния период е изменена;

<sup>20</sup> Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Съществуваща“ и в отчетния период е продължила своето действие без изменение в сравнение с предходния отчетен период;

<sup>21</sup> Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Съществуваща“ и в отчетния период вече не се прилага;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
					Мярката е действаща. През отчетния период са извършени промени, представени в т. 2а.  След 1 януари 2016 г. мярката се прилага само за енергийни обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ.
5. Задължително изкупуване на произведената електрическа енергия от ВИ, с изключение на ВЕЦ с инсталирана мощност по-голяма от 10 MW	Регулаторна	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща <sup>23, 24</sup>	юни 2007 г. - май 2011 г.  Мярката е прилагана в периода 2007 г. - май 2011 г. съгласно ЗВАЕИБ (отм.).
6. Изплащане на неустойка при ограничаване на производството по вина на оператора на мрежата	Финансова	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща <sup>23</sup>	Начало май 2011 г.  Мярката е действаща, няма краен срок.
7. Механизъм за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители при изкупуване на електрическа енергия от ВИ по преференциални цени	Регулаторна	Произведена електрическа енергия	Оператори на електрически мрежи, инвеститори и потребители	Съществуваща <sup>22</sup>	Мярката е действаща  През 2015 г. с извършените промени в Закона за енергетиката (Обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е създаден Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му да изкупува произведената електрическа енергия по дългосрочни договори и преференциални цени.
8. Лицензионен режим за производители на електрическа енергия от ВИ с инсталирана мощност над 5 MW	Регулаторна	Произведена енергия	Производители	Съществуваща <sup>23</sup>	Мярката е действаща.  Няма краен срок.



## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
9. Сертификати за произход	Регулаторна	Произведена енергия от ВИ (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща <sup>23</sup>	Мярката е действаща.  Гаранциите за произход се издават от АУЕР съгласно Наредба № РД-16-1117 от 14.10.2011г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от ВИ.
10. Задължение за лицата, които предлагат на пазара течни горива от нефтен произход за нуждите на транспорта да предлагат горивата за дизелови и бензинови двигатели, смесени с биогорива в процентното съотношение, регламентирано със ЗВАЕИБ и понастоящем със ЗЕВИ	Регулаторна	Производство и потребление на биогориво (ktoe)	Инвеститори, търговци	Съществуваща <sup>23</sup>	Мярката е действаща.  В ЗЕВИ е регламентирано задължението за смесване на течни горива от нефтен произход с биокомпонент, като е предвидено поетапно увеличаване на съдържанието на биокомпонент в течните горива от нефтен произход, използвани в сектор Транспорт.
11. Кредитна линия за енергийна ефективност и ВЕИ (КЛЕЕВЕИ)	Финансова	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори, крайни потребители (стопански)	Съществуваща <sup>24</sup>	По кредитната линия се предоставят средства от 2004 г.
12. Оперативна програма „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013“	Финансова	Производство на електрическа енергия от ВИ	Инвеститори	Съществуваща <sup>23</sup>	Начало на действие на мярката: 2010 г.  Понастоящем средства се предоставят по ОП "Иновации и конкурентоспособност" 2014-2020.
13. Програма за развитие на селските райони, 2007-2013 г.	Финансова	Производство на енергия от ВИ	Инвеститори	Съществуваща <sup>23</sup>	Начало на действие на мярката 2007 г.  Мярката е действаща и в програмния период 2014-2020.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
14. Оперативна програма „Околна среда“	Финансова	Производство на електрическа енергия от ВИ	Общини	Съществуваща <sup>23</sup>	Начало на мярката 2007 г. Мярката е действаща в програмния период 2014-2020.
<b>Към Планирани мерки от Таблица 5 (продължение 1) на НПДЕВИ</b>					
1. Създаване на Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР)	Административна	Инсталирана мощност, произведена и потребена енергия от ВИ, промяна на поведението	Инвеститори, енергийни предприятия, крайни потребители, органи по планирането, асоциации и браншови камари, монтажни организации	Реализирана <sup>22</sup>	Агенцията е създадена през 2011 г. със ЗЕВИ като правоприемник на Агенцията за енергийна ефективност.
2. Разработване на географска информационна система за България	Мека	Инсталирана мощност, производство на енергия	Инвеститори, публична администрация, крайни потребители	Реализирана <sup>25, 26</sup>	Въведена е „Информационна платформа за постигане на оперативна съвместимост на пространствени данни и услуги за ползване от държавната администрация и гражданите по отношение на ВИ на енергия“, по ОП „Административен капацитет“, приоритетна ос III „Качествено административно обслужване и развитие на електронното управление“, подприоритет 3.2. „Стандартна информационно-комуникационна среда и оперативна съвместимост“.  В рамките на Проект „Създаване на геобазирани информационна интернет система, предоставяща данни за състоянието и възможностите за енергийно обновяване на сгради (ENERFUND)“ се

<sup>22</sup> Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Планирана“, въведена е и понастоящем действа без изменение в сравнение с предходния отчетен период.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
					работи по Създаване и популяризиране на геобазирана информационна интернет система, която да подпомага заинтересованите лица – общини, бенефициенти по европейски програми, финансови организации (банки, кредитни линии), ЕСКО фирми и др. при вземането на решения по отношение на осигуряване на финансиране и разработване на стратегии за енергийното обновяване на сгради.
3. Административно обслужване на едно гише	Административна	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана <sup>25</sup>	Начало юли 2014 г.  Въведена в АУЕР уеб базирина система за он-лайн подаване, регистриране и обработка на заявления и информация относно производството на енергия от ВИ, гаранции за произход, пренос и разпределение на електрическа енергия, производство и потребление на биогорива.  Няма краен срок.
4. Повишаване на административната компетентност и капацитет на служителите, отговорни за издаване на разрешения и лицензи	Административна	Промяна на поведението	Органи, издаващи разрешения (всички нива)	Реализирана <sup>25</sup>	АУЕР провежда активни мероприятия за повишаване на административния капацитет. Подробна информация е представена в т. 3.
5. Финансиране на проекти за производство на енергия от ВИ и енергийна ефективност	Финансова	Инсталирана мощност, произведена и потребена енергия, спестени емисии	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана	Мярката е действаща и няма краен срок за прилагане.  Информация е представена в т. 3
6. Разработване на правила и използване на средства от схемата за търговия с емисии	Финансова	Инсталирана мощност, произведена и	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана <sup>25</sup>	С промените в Закона за енергетиката (Обн., ДВ, бр. 56 от 2015 г.) са регламентирани източниците за набиране на средства по Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
		потребена енергия, спестени емисии			т.ч. приходите, получени от търговете за продажба на квоти
7. Подобряване на процедурите за издаване на разрешения и подписване на договори за присъединяване	Регулаторна	Инсталирана мощност, производство на енергия	компани, инвеститори	Реализирана <sup>23</sup>	Начало май 2011 г. – постоянно Няма краен срок.
8. Подкрепа на изграждането на нова инфраструктура за пренос и разпределение, свързана с присъединяването на нови производители от ВИ - статут на национален инфраструктурен обект	Административна и регулаторна	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана <sup>23</sup>	Начало май 2010 г. – постоянно Няма краен срок.
9. Въвеждане на конкуренция между ВИ за производство на енергия	Регулаторна	Инсталирана мощност, производство на енергия	Ел. компании, инвеститори	Реализирана <sup>26</sup>	От 01.01.2016 г. всички нови производители на електрическа енергия от ВИ (с изключение на енергийните обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ) продават своята електрическа енергия на борсовия пазар на електрическа енергия.
10. Съдействие за развитие на интелигентни мрежи и акумулиращи съоръжения	Регулаторна	Инсталирана мощност (по-ефективна интеграция)	Собственици на мрежи, инвеститори, крайни потребители	Изпълнява се	Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система (Обн. ДВ, бр. 6 от 21.01.2014 г., изм. ДВ. бр.100 от 15.12.2017 г.), съгласно които Плановите за развитие на електроенергийната система (ЕЕС) се разработват на всеки две години, съобразено с развитието на преносната и разпределителните електрически мрежи, включително на интелигентни мрежи, както и изграждане на регулиращи и акумулиращи съоръжения, свързани със сигурното функциониране на ЕЕС при развитие на производството на енергия от ВИ.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
					На основание чл. 3, ал. 1 от Правилата за управление на електроразпределителните мрежи (Обн., ДВ, бр. 66 от 14.08.2007 г., изм., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г.), разпределителните предприятия разработват планове за развитие на електроразпределителната мрежа.
11. Използване възможностите за управление на потреблението и реакцията на товара	Регулаторна	Инсталирана мощност (по-ефективна интеграция)	Изследователска общност, промишленост	Реализирана <sup>23</sup>	Правила за управление на електроенергийната система (Обн., ДВ. Бр. 6 от 21.01.2014 г., изм., бр. 100 от 15.12.2017 г.).  Правила за търговия с електрическа енергия (Обн. ДВ. бр.66 от 26 Юли 2013г., изм. и доп. ДВ. бр.39 от 9.05. 2014 г., изм.и доп. ДВ. бр.90 от 20.11.2015 г., изм. и доп. ДВ. бр.100 от 15.12.2017 г., изм. и доп. ДВ. бр.72 от 31.08.2018 г.,изм. и доп. ДВ. бр.35 от 30.04.2019 г.).
12. Списък на квалифицираните монтажници	Регулаторна	Промяна на поведението, произведена енергия	Монтажни организациикрайни потребителиинвеститори органи, издаващи разрешения финансови организации	Реализирана <sup>25</sup>	Организациите, които имат право да осъществяват обучение за придобиване на професионална квалификация съгласно Закона за професионалното образование и обучение, представят ежегодно в АУЕР списък на лицата, придобили квалификация за извършване на дейностите.
13. Прилагане или използване на анализ полза-разход	Финансова, регулаторна	Подобряване на бизнес средата	Инвеститори, крайни потребители, органи по планирането	Реализирана <sup>25</sup>	Постоянна, няма краен срок за прилагане.

<sup>23</sup> Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Планирана“, въведена и е допълвана или изменяна в отчетния период.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
14. Обществена информационна кампания, популяризираща ВИ	Информационна	Промяна на поведението	Монтажни организации, крайни потребители, инвеститори, органи, издаващи разрешения, финансови организации	Съществуваща	Постоянна. В рамките на дейността на АУЕР и общинските краткосрочни и дългосрочни програми за насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници и биогорива, разработени в съответствие с чл. 10, ал. 1 от ЗЕВИ Няма краен срок.
15. Списък на съоръжения за производство на енергия от ВИ	Информационна	Промяна на поведението	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Реализирана <sup>25</sup>	Начало 2012 г. АУЕР поддържа електронен регистър на гаранциите за произход, данни от който в т.ч. за съоръженията са публикувани на интернет страница си. Няма краен срок.
16. Списък с подробна актуална информация за инвестиционния интерес и състоянието на административните и разрешителни процедури	Информационна	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана <sup>25</sup>	Начало 2011 г. Мярката е действаща и няма краен срок. КЕВР поддържа регистър на издадени лицензии, разрешения и на договорите по чл. 97, ал. 1, т. от ЗЕ
17. Хармонизиране на българското законодателство с изискванията на изменената Директива 2002/91/ЕО и на Директива 2009/28/ЕО,	Регулаторна	Създаване и подобряване на законовата рамка за осъществяване на националната политика за	Строителни, проектантски организации, публична администрация	Реализирана <sup>24</sup>	Мярката е действаща и няма краен срок.

<sup>24</sup> Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Планирана“, въведена е в отчетния период.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
Директива 2009/29/ЕО, Директива 2009/30/ЕО.		намаляване емисиите на парникови газове			С цел транспониране на изискванията на Директива 2015/1513/ЕО през отчетния период са извършени промени в националното законодателство, чрез приемането на Закон за изменение и допълнение на ЗЕВИ (Обн., ДВ бр. 91 от 02.11.2018 г.) и НИД на Наредба № РД-16-869 от 2.08.2011 г. за изчисляването на общия дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия и потреблението на биогорива и енергия от възобновяеми източници в транспорта
18. Подмяна на течните горива и електрическата енергията за отопление на обществени сгради с биогорива и енергия от ВИ	Регулаторна и финансова	ktoe	Доставчици на енергия, общини	Съществуваща <sup>25</sup>	Мярката е постоянно действаща. Няма краен срок.
19. Задължително използване на ВИ в нови сгради	Законодателна	ktoe	Инвеститори, Строителни, проектантски организации, крайни потребители, публична администрация	Съществуваща <sup>25</sup>	Мярката е въведена със Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ) и ЗЕВИ. Няма краен срок.
20. Финансиране на проекти чрез Фонда за енергийна ефективност и ВИ	Финансова	ktoe	Крайни потребители	Съществуваща <sup>25</sup>	Мярката е постоянно действаща. Няма краен срок
21. Насърчаване използването на индивидуални системи за производство на енергия от ВИ	Финансова	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Реализирана <sup>25</sup>	Мярката е въведена със ЗЕВИ и ЗЕЕ. Няма краен срок.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
22. Схема за подпомагане на производството на топлина и охлаждане от ВИ в промишлеността	Финансова, регулаторна	Промяна на поведението, инсталирана мощност (MW/година), произведена енергия (ktoe)	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Реализирана <sup>25</sup>	През отчетния период производството на топлинна енергия от ВИ е подпомагано по Оперативни програми и Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“, финансирана по Финансовия механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014.
23. Схема за подпомагане на производството на топлинна енергия от ВИ в битовите и обществени сгради	Финансова, регулаторна	Промяна на поведението, инсталирана мощност (MW/година), произведена енергия (ktoe)	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Съществуваща <sup>25</sup>	Мярката е постоянно действаща. Няма краен срок. С Постановление № 18 от 2.02.2015 г. на МС е приета Национална програма за енергийна ефективност на многофамилни жилищни сгради.
24. Програма за финансови насърчения за използване на локално отопление	Финансова	ktoe	Инвеститори	Планирана	2013 г. – постоянно. Няма краен срок.
25. Данъчни стимули за инвестиране в производството на енергия от ВИ за бита	Финансова	ktoe	Крайни потребители	Съществуваща <sup>25</sup>	Мярката е въведена през 2009 г. със Закона за местни данъци и такси (ЗМДТ). Съгласно чл. 24, ал. 1, т. 18 и т. 19 от ЗМДТ, сградите, които изпълняват регламентираните условия и прилагат мерки за оползотворяване на ВИ за производство на енергия за задоволяване потреблението на сградата се освобождават от данъци за определения в закона период. Няма краен срок.
26. Създаване на процедури за оценка, които да налагат задължителното маркиране на оборудването, изгарящо биомаса	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Реализирана <sup>25</sup>	Мярката е въведена през 2011 г. Маркирането се осъществява съгласно Закона за техническите изисквания към продуктите, във връзка с изискванията за екопроектиране.



## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
					Няма краен срок.
27. Разработване на програма за ускорено преминаване на държавния и общински транспорт на биогорива	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Реализирана <sup>25</sup>	Мярката е действаща и няма краен срок.
28. Система за контрол на качествата на биогоривата	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Съществуваща <sup>27</sup>	Мярката е въведена първоначално със ЗВАЕИБ през 2007 г. и оптимизирана със ЗЕВИ през 2011 г. С извършените промени в ЗЕВИ (Обн. ДВ бр. 91 от 02.11.2018 г.) са прецизирани текстове с цел оптимизиране, яснота и еднозначно тълкуване на разпоредбите, свързани с потреблението и изискванията за качеството, контрола и пускането на пазара на биогоривата и техните смеси.  Няма краен срок.
29. Програма за популяризиране и въвеждане на електрически автомобили	Неопределена	Инсталирана мощност (по-ефективно интегриране)	Изследователска общност, промишленост	Реализирана <sup>25</sup>	В основни стратегически документи на национално ниво е засегната тематиката за алтернативните горива и технологии.  Няма краен срок.

**2.а Моля, опишете схемите за подпомагане и други действащи понастоящем мерки, прилагани за насърчаване на прилагането на енергията от възобновяеми източници и докладвайте за всякакви промени на реално използваните мерки в сравнение с посочените във Вашия Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници (член 22, параграф 1, буква б) от Директива 2009/28/ЕО)**

През 2017 г. и 2018 г. бяха извършени следните по-съществени нормативни промени, които касаят производството и потреблението на енергия от ВИ:

■ **Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (Обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 8.05.2018 г.);**

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) е извършена промяна в подпомагането на производството на електрическа енергия от ВИ, съгласно която подкрепата се извършва чрез:

- премия, изплащана на производителите на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW;

Законовите промени предвиждат електрическата енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, с които има сключени дългосрочни договори за изкупуване по преференциални цени, да се продава на организирания борсов пазар на електрическа енергия. За произведените от посочените централи количества електрическа енергия до размера на определеното им нетно специфично производство, въз основа на което е определена преференциалната им цена се изплаща премия от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) въз основа на сключен договор за компенсирание с премия между ФСЕС и съответния производител на електрическа енергия от ВИ.

Не се предвижда изплащане на премия за нови централи за производство на електрическа енергия от ВИ.

Премията се предоставя до изтичане на срока по съответния договор за дългосрочно изкупуване или на договора по § 7 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), сключени до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ.

Съгласно § 68, ал. 2 на Преходните и заключителните разпоредби към ЗИД на ЗЕ Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) определя ежегодно в срок до 30 юни премията като разлика между определената до влизането в сила на закона преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник.

Съгласно чл. 36б, т. 2 от ЗЕ Фонд "Сигурност на енергийната система", управлява средствата за покриване на разходите, свързани с предоставяне на премия за произведената електрическа енергия от ВИ от енергийни обекти с обща инсталирана

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

мощност 4 MW и над 4 MW, определена с решение на КЕВР, включително за минали регулаторни периоди.

С извършените промени се цели поетапно пазарно интегриране на електрическата енергия от ВИ на свободния пазар на електрическа енергия.

- Преференциална цена за производството на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW;

С извършените промени със ЗИД на ЗЕ се въвежда ограничаване в подпомагането на произведената електрическа енергия от ВИ чрез преференциални цени, като помощта се предоставя само за произведената електрическа енергия от обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW по вече сключени договори за изкупуване на електрическа енергия от ВИ. Изключение е предвидено само за малки централи с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии.

Съгласно чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ общественият доставчик и крайните снабдители изкупуват електрическата енергия от ВИ, произведена от обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW, по определената от КЕВР преференциална цена. Разходите за изкупуване на електрическа енергия на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW изцяло се компенсират от ФСЕС.

Предвид извършените промени със ЗИД на ЗЕ, Решение на ЕК С(2016) 5205 final от 4 август 2016 г. относно Държавна помощ SA.44849 (2016/NN) – България – Подпомагане на производството на енергия от възобновяеми източници в България (Решение на ЕК С(2016) 5205 final) и във връзка с функциите на министъра на енергетиката по чл. 4, ал. 2, т. 14 от ЗЕ като администратор на държавни помощи и минимални помощи в областта на енергетиката бяха подадени пред ЕК две уведомления за държавна помощ по:

- Схема за подпомагане на производството на енергия от възобновяеми източници в България, под номер на делото на Комисията: SA.51542 – подадено по опростена процедура, предвидена в чл. 4 от Регламент (ЕО) № 794/2004 на Комисията за прилагането от Регламент (ЕО) № 659/1999 на Съвета относно определянето на подробни правила за прилагането на член 93 от Договора за създаване на ЕО;
- Схема за подпомагане на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, под номер на делото на Комисията: SA.51543.

Уведомленията са заведени от ЕК на 06 юли 2018 г., като двете са обединени под един номер на дело SA.51542 (N/N), с наименованието „Промени в схемата за подпомагане на ВЕИ в България“.

- **Закон за изменение и допълнение на ЗЕВИ (ЗИД на ЗЕВИ, Обн., ДВ, бр. 91 от 02.11.2018 г.);**

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

С приетите изменения и допълнения в ЗЕВИ е осигурено:

- транспониране на изискванията на чл. 2 от Директива 2015/1513/ЕО за изменение на Директива 98/70/ЕО относно качествата на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (Директива 2015/1513/ЕО);
- изпълнение на условията по Решение на ЕК за Държавна помощ № С (2016) 5205 final от 04.08.2016 г. на ЕК, относно подпомагане на производството на енергия от възобновяеми източници в България - SA.44840 (2016/NN);
- изпълнение на препоръка на Сметната палата от Одитен доклад № 0300001613 по извършен одит на изпълнението на целите на Европейския съюз и националните цели за производство и използване на биогорива, за периода от 01.01.2008 г. до 31.12.2012 г.

Промените с цел транспониране на Директива 2015/1513/ЕО са насочени основно към потреблението на биогорива и изпълнението на задължителната цел от 10 % дял на енергията от ВИ в крайното потребление на енергия в транспортния сектор към 2020 г.

Въведен е 7 % праг на потреблението на конвенционални биогорива (произведени от суровини, които са хранителни и фуражни култури или са енергийни култури, отглеждани върху земеделска земя), които могат да бъдат отчитани за изпълнение на националната задължителна цел от 10 % дял на енергията от ВИ в крайното потребление на енергия в транспорта.

В изпълнение на разпоредбите на Директива 2015/1513/ЕО, Република България е определила и представила в ЕК национална цел за потребление на биогорива от ново поколение (биогорива, произведение от отпадъци и остатъци, като слама, водорасли, гроздови джибри, животински тор, утайка отпадъци и др.), в размер на 0,05 процентни пункта енергийно съдържание от задължителния дял на енергия от ВИ във всички видове транспорт, която следва да бъде постигната до 2020 г.

С оглед постигане на тази цел от 1 април 2019 г. е въведено задължение към лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход в транспорта, да предлагат на пазара горива за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни, като минимум 1 процент обемни от биодизела да бъде биогориво от ново поколение. Такова задължение е въведено и за крайните разпространителите и разпространителите на течни горива от нефтен произход.

Съгласно извършените промени, лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход в транспорта, при освобождаване за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове трябва да предлагат горивата за дизелови и бензинови двигатели смесени с биогорива в процентно съотношение, както следва:

- гориво за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни;

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол и/или етери, произведени от биомаса, минимум 7 процента обемни;
- от 1 април 2019 г. – гориво за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни, като минимум един процент обемен от биодизела да е биогориво от ново поколение;
- от 1 септември 2018 г. – гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол и/или етери, произведени от биомаса, минимум 8 процента обемни;
- от 1 март 2019 г. – гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол и/или етери, произведени от биомаса, минимум 9 процента обемни.

Със ЗИД на ЗЕВИ се разширява обхвата на наредбата по чл. 44, ал. 2 от ЗЕВИ (Наредба за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса, Обн., ДВ, бр. 95 от 4.12.2012 г., в сила от 4.01.2013 г., изм. и доп., бр. 10 от 1.02.2019 г.) по отношение на условията и реда за откриването и проследяването на суровините за производство на биогорива от ново поколение и произведените от тях биогорива по цялата верига на стойността, с цел предотвратяване на умишленото им модифициране или превръщане в отпадъци, така че да попаднат в обхвата на суровините за производство на биогорива от ново поколение.

С цел оптимизиране, яснота и еднозначно тълкуване на разпоредбите на действащия към този момент ЗЕВИ, свързани с потреблението и изискванията за качеството, контрола и пускането на пазара на биогоривата и техните смеси са прецизирани текстовете по Глава пета, Раздел II и Раздел III на ЗЕВИ.

За изпълнение на условията по Решение на ЕК за Държавна помощ № С (2016) 5205 final от 04.08.2016 г. на ЕК и премахване на риска от нарушение на член 30 и/или член 110 от Договора за функционирането на Европейския съюз (ДФЕС) със Заключителните разпоредби на ЗИД на ЗЕВИ са направени изменения в ЗЕ за:

- Премахване на компонентата към „цената за задължение към обществото“, отразяваща разходите за изкупуване на електрическа енергия от ВИ (компонента „зелена енергия“) за произведена в други държави членки на ЕС и потребена в страната електрическа енергия от ВИ;
- Определяне на размера на компенсацията за периода от 1 юли 2011 г. до влизането в сила на измененията в ЗЕ, която да бъде инвестирана за развитие капацитета на междусистемните връзки и конкретно за изграждането на нов междусистемен електропровод 400 kV от подстанция "Марица изток" в България до подстанция "Nea Santa" в Гърция.

В изпълнение на препоръка на Сметната палата от Одитен доклад № 0300001613 са регламентирани правомощия на министъра на земеделието, храните и горите, с оглед по-добра координация при изпълнение на целите в сектор Транспорт.

- **Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (Обн., ДВ, бр. 83 от 9.10.2018 г.);**

Приетите изменения и допълнения на ЗЕ са с цел пълно и точно транспониране в националното законодателство на изискванията на Директива 2009/72/ЕО, Директива 2009/73/ЕО и Директива 2014/94/ЕС за разгръщане на инфраструктура за алтернативните горива. Законопроектът е приет от 44-тото Народно събрание на 26.09.2018 г.

■ **Закон за изменение и допълнение на Закона за опазване на околната среда (Обн., ДВ, бр. 98, 27.11.2018 г.);**

Приети са изменения и допълнения в Закона за опазване на околната среда (ЗООС) с цел облекчаване на административната тежест за бизнеса, като се създават оптимални условия за инвеститорите и същевременно се запазват законовите изисквания, гарантиращи ефективен контрол. Урежда се възможността за обединена процедура, когато е налице инвестиционно предложение, което подлежи на задължителна оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), комплексно разрешително и/или доклад за безопасност в случаите, когато едно предприятие е с висок рисков потенциал. Процедурата е опционална и се провежда по искане на възложителя. Обединената процедура допринася за подобряване на бизнес климата като цяло, съкращава съществено сроковете, създава устойчивост на административните актове, като не на последно място спестява разходи на инвеститорите. Когато е налице решение по обединена процедура, това е гаранция за изпълнени изисквания по отношение на опазване на околната среда и човешкото здраве и е своеобразна гаранция за следващ етап – разрешение за строеж и ползване. Съкратени са сроковете за произнасяне на административния орган в производството по издаване и преразглеждане на комплексни разрешителни. Съкратен е и срокът за определяне на приложимата процедура при планирани промени в работата на инсталации с издадено комплексно разрешително. Допълнително с промените са прехвърлени компетенциите във връзка с указване на конкретна процедура по комплексни разрешителни от Министерството на околната среда и водите в Изпълнителната агенция по околна среда. Така се въвежда принципът на обслужване „на едно гише“ и компетентният орган по отношение на процедурите по комплексни разрешителни остава само един. Промяната води и до намаляване на общата продължителност на процедурите по комплексни разрешителни.

■ **Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, издадена от Председателя на КЕВР (Обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.)<sup>25</sup>;**

Наредбата регламентира основните методи за регулиране на цените на електрическата енергия, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и за тяхното утвърждаване.

През 2018 г. са извършени промени в Наредбата, във връзка с измененията и допълненията на ЗЕ (Обн., ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.), с които се

<sup>25</sup> Използвана информация от Доклад за дейността на КЕВР за 2017 година.

пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия и конкретно:

- Отпадане на съществуващия модел на задължително изкупуване на електрическата енергия от ВИ и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, както и задължението на обществения доставчик да продава електрическа енергия на операторите на мрежи за покриване на технологичните разходи по пренос/разпределение. Направени са изменения в модела на ценообразуване на посочените производители, както и в начина на формиране на цената за технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи;
  - Делегирани са допълнителни правомощия на КЕВР, свързани с определянето на премии за електрическата енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, определянето на прогнозна пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник, както и определянето на прогнозна пазарна цена за технологични разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи. Детайлизиран е начинът за изчисляване на премиите и е въведена методика за определяне на прогнозната пазарна цена;
  - В съответствие с новата правна уредба посочените по-горе производители, в т.ч. и общественият доставчик за количествата, надхвърлящи нуждите на регулирания пазар, както и операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи, следва да продават цялото произведено количество електрическа енергия, респективно да купуват необходимото количество енергия за технологични разходи на/от различните сегменти на организирания борсов пазар;
  - Прецизиране на разпоредбите относно производствата по утвърждаване на цени;
  - Намаляване на административната тежест, като са въведени норми, регламентиращи право за подаване на заявления по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР.
- **Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Обн., ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г., изм. и доп., ДВ, бр. 52 от 22.06.2018 г.)<sup>26</sup>;**

С извършените изменения и допълнения в Наредбата са въведени норми, с които се допринася за намаляване на административната тежест, чрез осигуряване на възможност за подаване на заявления и жалби по електронен път чрез Единния портал за

---

<sup>26</sup> Използвана информация от Доклад за дейността на КЕВР за 2018 година.

предоставяне на информация и услуги от Комисията. Наред с това се редуцира обемът на изискуемите документи в административните производства, които се развиват пред КЕВР.

■ **Решения КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическа енергия, произведена от ВИ, както следва:**

- Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. относно определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници – биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, след отмяна на т. 2 от Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. с Решение № 1320 от 29.02.2016 г. по адм. дело № 4882 от 2015 г. по описа на Административен съд София – град, 22 състав, оставено в сила с Решение № 1549 от 07.02.2017 г. по адм. дело № 5102/2016 г. по описа на Върховния административен съд на Република България;
- Решение № Ц-17 от 01.07.2017 г. за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса;
- Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. на КЕВР относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW.

■ **Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия (Обн., ДВ, бр. 66 от 2013 г., изм. и доп. ДВ, бр. 39 от 2014 г., изм. и доп. ДВ, бр. 90 от 2015 г., изм. и доп. ДВ, бр.100 от 15 Декември 2017 г.)<sup>27</sup>;**

През 2017 г. КЕВР прие Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия, които имат за цел създаване на правна рамка за въвеждане на пазарен сегмент „в рамките на деня“ като част от борсовия пазар на електрическа енергия. С приетите изменения и допълнения са прецизирани разпоредби, с цел внасяне на яснота по отношение възникнали в практиката спорни моменти. Предвидени са изменения на допълнителната разпоредба на Правилата за търговия с електрическа енергия, които с оглед на специфичността на материята, свързана с отношенията на търговските участници на пазара на електрическа енергия, дават легални дефиниции на специфични понятия, като по този начин се осигурява правна сигурност на пазарните участници.

Последваща промяна на Правила за търговия с електрическа енергия беше извършена през 2018 г. с цел привеждане на акта в съответствие с измененията и допълненията на

---

<sup>27</sup> Използвана информация от Доклад за дейността на КЕВР за 2017 година.



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

ЗЕ и ЗЕВИ със ЗИД на ЗЕ (Обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., ДВ, бр. 72 от 31.08.2018 г.)<sup>28</sup>.

---

<sup>28</sup> Използвана информация от Доклад за дейността на КЕВР за 2018 година.

**2.в Моля, опишете мерките за осигуряване на преноса и разпределението на електроенергията, генерирана от възобновяеми енергийни източници и за подобряване на нормативната уредба относно поемането и разпределянето на разходите във връзка с присъединяването към електроенергийната мрежа и подобренията в нея (за поемане на големи товари) (член 22, параграф 1, буква е) от Директива 2009/28/ЕО)**

Обществените отношения, свързани с производството и потреблението на електрическа енергия от ВИ са уредени в ЗЕВИ и са детайлно разгледани в предходните национални доклади за напредъка на България в насърчаването и използването на енергията от възобновяеми източници.

В отчетния период към преносната и разпределителните електрически мрежи са присъединявани енергийни обекти на производители със сключени предварителни договори и договори за присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ и обекти по чл. 24 от ЗЕВИ.

Съгласно чл. 28, ал. 1 от ЗЕВИ операторите на преносната и разпределителните електрически мрежи във връзка с изпълнение на целите и мерките, заложи в НПДЕВИ, включват в ежегодните си инвестиционни и ремонтни програми средства за развитие на мрежите, свързани с присъединяването, преноса и разпределението на електрическата енергия, произведена от ВИ.

През 2017 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са реализирани дейности заложи в инвестиционната и ремонтната програма на дружеството, в т.ч. за развитие и подобряване на мрежата на стойност 13 253 724 лв., за повишаване сигурността на доставките в размер на 15 419 349 лв. и за присъединяване на производители на електрическа енергия от ВИ - 423 265 лв. Сключени са 45 броя договора за присъединяване на производители от ВИ и са въведени в експлоатация 30 обекта за производство на електрическа енергия от ВИ. Присъединените производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД към 31.12.2017 г. са общо 1 273 бр., включително 8 бр. когенерационни централи. През 2017 г. и 2018 г. са сключени 179 договора за присъединяване, въведени са в експлоатация 104 обекта за производство на електрическа енергия от ВИ и са изпълнени дейности, за което на основание чл. 28, ал. 2 от ЗЕВИ и чл. 58 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката е представен Годишен доклад в КЕВР. Присъединените производители на електрическа енергия от ВИ към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД към 31.12.2018 г. са общо 1 377 броя.

В изпълнение на чл. 30, ал. 7 от ЗЕВИ в КЕВР са представени Доклади с подробна информация за случаите на значително намаляване на количествата пренесена и разпределена електрическа енергия от ВИ и предприетите корективни мерки за предотвратяване намаляването на тези количества.

Електроразпределение Север АД е предприело съответното развитие, включително реконструкция и модернизация на електроразпределителната мрежа с цел присъединяване на обекти на производители от ВИ през 2017 г. и 2018 г.

За този период стойността на отчетените инвестиции по изброените по-горе дейности възлиза на 73 хил. лв.

В съответствие с клаузите на сключените договори за присъединяване на обекти на производители от ВИ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД, възложителите на енергийни обекти са поели задължение за изграждане на съоръженията за присъединяване на основание чл. 62, ал. 5, т. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи.

През 2017 г. и 2018 г. Електроразпределение Север АД, в качеството си на оператор на електроразпределителната мрежа, не е издавало разпореждания за ограничаване на производството на електрическа енергия от ВИ, с изключение на случаите на планирани прекъсвания, които са много малко на брой и засягат ограничен кръг производители.

В отчетния период Електроенергийният системен оператор ЕАД е реализирал дейности за развитие на преносната мрежа на обща стойност 1 475 749 лв., включени в ежегодните инвестиционни и ремонтни програми, които са свързани с присъединяването, преноса и разпределението на електрическа енергия от ВИ с оглед присъединяване на 14 енергийни обекта с обща инсталирана мощност 81.5 MW, които са изградени на територията на 9 области на Република България.

С цел присъединяване на нови производители на електрическа енергия от ВИ към преносната мрежа в района на „Добричкия пръстен“ и изнасяне на произведената електрическа енергия към гр. Варна са извършени дейности на обща стойност 1 084 976 лв.

Поради възникнали аварии и ремонт са извършени ограничения на производството на електрическа енергия, на основание чл. 24, ал. 2, т. 1 от Наредба 10 за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ, за което са предприемани съответните корективни действия и са представяни доклади с подробна информация на основание чл. 30, ал. 7 от ЗЕВИ и чл. 57 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

**3. Моля, опишете схемите за подпомагане и други действащи понастоящем мерки, за насърчаване използването на енергията от ВИ и докладвайте за всякакви промени на реално използваните мерки в сравнение с посочените във Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква б от Директива 2009/28/ЕО)**

Оползотворяването на потенциала на енергията от ВИ в България се стимулира, чрез система от мерки – административни, финансови, регулаторни и информационни.

**■ Административни мерки:**

- Административно обслужване на едно гише:

- Агенцията за устойчиво енергийно развитие администрира информационна платформа за оперативна съвместимост на пространствени данни и услуги по отношение на възобновяемите енергийни източници (ВЕИ), която позволява поддържането на Регистър на гаранциите за произход на енергията от ВИ и на информация за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ. Агенцията разполага с уеб базирана система за регистриране и обработка на заявления, която позволява регистрация на документи и заявления за услуги на гише, автоматично разпределение на задачи за обработка на документи, проверка на заявления и тримесечна и годишна информация, генериране на заповеди, автоматизирана по поддръжка на регистъра и др.;
- С приемането на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, издадена от Председателя на КЕВР (Обн. ДВ бр. 52 от 22.06.2018 г.) са въведени норми, регламентиращи право за подаване на заявления по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР, с които се постига намаляване на административната тежест при подаване и разглеждане на документацията.

■ **Повишаване на административната компетентност и капацитет на служителите отговорни за издаване на разрешения и лицензи;**

- Агенция за устойчиво енергийно развитие;

Представители на АУЕР текущо участват в заседания на областните съвети за устойчиво развитие в страната и оказват методическа помощ при изготвянето на плановете за енергийна ефективност, програмите за тяхното изпълнение и програми за насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници и биогорива. Агенцията осъществява методическа помощ на централните и местни органи на изпълнителната власт и на експертните съвети за подпомагане дейността на областните управители и кметовете на общини. В 205 общини са разработени краткосрочни/дългосрочни програми.

Изготвен и публикуван на интернет-страницата на АУЕР документ „Указания за изготвяне на общински програми за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници“.

Оказва се експертна помощ при обучение на общински служители по енергиен мениджмънт и енергийно планиране, както и при обучение на енергийни мениджъри от малки и средни предприятия по ефективно ползване на енергията и управление на енергийното стопанство.

Експерти от АУЕР участват регулярно във голям брой форуми, организирани от кметове на общини и областни управители по въпросите на енергийната ефективност и енергията от ВИ.

■ **Регулаторни мерки:**

- Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;

С изменение и допълнение на ЗЕ (Обн., ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.) е извършена промяна в чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ, съгласно която се създава ФСЕС за управление на средствата за покриване на разходите:

- извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а и 94, определени с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди;
- за предоставяне на премия на производител по чл. 162а и производител с обект с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници, определена с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди.

■ **Финансови мерки:**

- Преференциални цени;

Преференциални цени се предоставят само за нови обекти за производство на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, и по вече сключени договори за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW.

- Компенсиране под формата на премии;

С извършените изменения и допълнения в ЗЕ през 2018 г. (Обн., ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 8.05.2018 г.) всички производители на електрическа енергия от ВИ от обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW продават произведената от тях електрическа енергия на борсовия пазар на електрическа енергия, като получават премия за количествата електрическа енергия до установеното нетно специфично производство. Премията се предоставя до изтичане на срока по съответния договор за изкупуване по преференциална цена.

За произведените от тях количества електрическа енергия до размера на определеното им нетно специфично производство, въз основа на което е определена преференциалната им цена се изплаща премия от ФСЕС въз основа на сключен договор за компенсиране с премия между ФСЕС и съответния производител на електрическа енергия от ВИ.

- Програми, финансиращи мерки за използването на енергия от ВИ:
  - ОП „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020;

По процедура за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ BG16RFOP002-3.001 „Енергийна ефективност за малките и средни предприятия“, изпълнявана по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020, през 2017 г. и 2018 г. са подкрепени проекти за:

- производство на електрическа енергия от ВИ – Изпълнени са 2 бр. проекти, по които са изградени фотоволтаични системи. Произведената електрическа енергия

се използва за собствено потребление. Общата инсталирана мощност по двата проекта е 134.09 kW, реализираните енергийни спестявания са 162 100 kWh/г. и спестени емисии на парникови газове (ПГ) са 132.78 t/г. Размерът на безвъзмездната финансова помощ (БФП) по проектите е 600 258.8 лв.;

- производството на топлинна енергия и енергия за охлаждане от ВИ - Изпълнени са 2 бр. проекти, като топлинната енергия се произвежда от отпадна дървесина и слънчева енергия. Общата инсталирана мощност по двата проекта е 588.77 kW, реализираните енергийни спестявания са 994 118 kWh/г. и спестените емисии на ПГ са 168.66 t/г. Размерът на БФП е 604 285.9 лв.
- ОП „Околна среда 2014-2020“:

През отчетния период по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020“ са изпълнени шест проекта, в които се предвижда комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия чрез използване на биорагадими отпадъци, утайки от пречиствателни станции. Общата стойност на проектите е 74 862 хил. лв., като се очаква производството на електрическа енергия да бъде 16 219 672 kWh/г., а на топлинна енергия - 27 093 939 kWh/г.

- ОП „Региони в растеж“ 2014-2020 г. (ОПРР 2014-2020)<sup>29</sup>:

Приоритетна ос 1 „Устойчиво и интегрирано градско развитие“:

По Специфична цел 1: „Повишаване на енергийната ефективност в жилищния сектор“ по Инвестиционен приоритет 2 (4с) „Предоставяне на подкрепа за енергийната ефективност, за интелигентното енергийно управление и за използването на възобновяема енергия в публичната инфраструктура, включително в обществените сгради, и в жилищния сектор“ до 31.12.2018 г. са обновени 10 сгради със 151 домакинства, преминали в по-горен клас на енергопотребление и е постигнато годишно намаляване на емисиите на ПГ с 672.20 tCO<sub>2</sub>екв. Общата целева стойност по 13 бр. сключени договора за БФП е 117 бр. обновени жилищни сгради и очаквано годишно намаляване на емисиите на ПГ с 6 940.60 tCO<sub>2</sub>екв.

По Специфична цел 2: „Повишаване на енергийната ефективност на публични сгради“ до 31.12.2018 г. е обновена 1 сграда, постигнато е понижаване на годишното потребление на първична енергия с 244 970 kWh/г., годишното намаляване на емисиите на ПГ е 38.90 t CO<sub>2</sub> екв. Общата целева стойност по 20 бр. сключени договора за БФП е 26 бр. обновени сгради, понижаване на годишното потребление на първична енергия от обществените сгради с 16 274 857.92 kWh/г. и очаквано годишно намаляване на емисиите на ПГ с 4 609.49 tCO<sub>2</sub>екв.

Приоритетна ос 2 „Подкрепа за енергийна ефективност в опорни центрове в периферните райони“:

По Инвестиционен приоритет 1 (4с): Предоставяне на подкрепа за енергийната ефективност, за интелигентното енергийно управление и за използването на възобновяема енергия в публичната инфраструктура, включително в обществените сгради, и в жилищния сектор до 31.12.2018 г. са обновени 64 бр. сгради с 867

<sup>29</sup> Използвана информация от Годишен доклад за изпълнението на Оперативна програма „Региони в растеж“ 2014 – 2020 за 2018 г.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

домакинства, преминали в по-горен клас на енергопотребление и е постигнато годишно намаляване на емисиите на ПГ с 2 221.8 t CO<sub>2</sub> екв. Общата целева стойност по 63 бр. сключени договора за БФП е 400 обновени жилищни сгради и очаквано годишно намаляване на емисиите на ПГ с 13 237.87 tCO<sub>2</sub>екв.

– Програма за развитие на селските райони 2014-2020 г. (ПРСР);

В рамките на ПРСР 2014–2020 г., в периода 2017 - 2018 г. са реализирани 24 бр. проекта по подмярка 4.1 „Инвестиции в земеделски стопанства“, с инвестиции, насочени към изпълнение на целите по фокус област 5В „Улесняване на доставките и използването на възобновяеми източници на енергия, на странични продукти, отпадъци и остатъци, и други нехранителни суровини за целите на биоикономиката“.

По фокус област 5В се цели насърчаване на използването на ВЕИ чрез подпомагане на инвестициите за производство на ВЕИ за собствено потребление.

Общата стойност на подпомогнатите проекти в периода 2017 - 2018 г. по подмярка 4.1 е 5 153 511.81 лв., а БФП е 3 114 185.48 лв.

– Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ (Програмата);

По Програмата бяха проведени четири процедури за подбор на проектни предложения, бяха финансирани 53 проекта на стойност над 14 млн. евро (14 140 415 евро). Изпълнението на дейностите по всички финансирани проекти приключиха на 30 април 2017 г.

По Процедура BG04-02-03: "Повишаване на енергийната ефективност и използване на възобновяема енергия в общински и държавни сгради и локални отоплителни системи", Компонент 2: „Мерки за използване на възобновяема енергия“, бяха реализирани 16 проекта за използване на енергия от ВИ в общински сгради, предоставената БФП и националното съфинансиране възлиза на 9 520 774 лв. Изградените системи за производство на топлинна енергия са с обща инсталирана мощност 10 MW, а спестените емисии на ПГ възлизат на 3 524 tCO<sub>2</sub>.

По Процедура BG04-03-04: "Производство на горива от биомаса бяха изпълнени 9 проекта с бенефициенти малки и средни предприятия. Общата стойност на предоставените БФП и националното съфинансиране възлиза на 2 756 160 лв., като са изградени инсталации за производство на пелети с капацитет от 26.8 т/час.

– Национална програма за енергийна ефективност на многофамилните жилищни сгради;

Национална програма за енергийна ефективност на многофамилните жилищни сгради (НПЕЕМЖС) е насочена към обновяване на многофамилни жилищни сгради чрез изпълнение на мерки за енергийна ефективност, като по този начин ще се осигурят по-добри условия на живот за гражданите, топлинен комфорт и по-високо качество на жизнената среда.

Финансовият ресурс на програмата е 2 млрд. лв., като одобрените сгради за финансиране са 2 022 бр. на територията на 198 общини.

През 2017 г. и 2018 г. по НПЕЕМЖС са обновени 32 бр. сгради, като само в една не е предвидено използването на енергия от ВИ (слънчева енергия и термopомпи). Очакваните енергийни спестявания са 18 033 339 kWh/г., а спестените емисии на CO<sub>2</sub> са 8 759.21 t/г.

– Фонд енергийна ефективност и възобновяеми източници (ФЕЕВИ)<sup>30</sup>:

Фонд енергийна ефективност и възобновяеми източници изпълнява функциите на финансираща/съфинансираща институция за възмездно предоставяне на ниско лихвени кредити, частични кредитни гаранции и портфейлни гаранции.

През 2017 г. са подписани 10 бр. договори за кредит, като стойността на проектите възлиза общо на 6 962 424 лв., а стойността на отпуснатото финансиране от ФЕЕВИ е в размер на 6 270 387 лв.<sup>31</sup> През 2018 г.<sup>32</sup> са подписани 9 бр. договори за финансиране, като общата стойност на подкрепените проекти възлиза общо на 4 089 487 лв., а стойността на отпуснатото финансиране от ФЕЕВИ е в размер на 3 207 888 лв.

В рамките на подкрепените проекти са реализирани дейности, свързани с производството и потреблението на енергия от ВИ.

– Национален доверителен екофонд (НДЕФ)<sup>33</sup>:

През 2017 г. и 2018 г. чрез Инвестиционната програма за климата за насърчаване използването на електрически превозни средства са финансирани 24 бр. проекта. Общата стойност на отпуснатата БФП е 572 873.00 лв. за закупуване на 31 бр. електрически превозни средства. Бенефициери по тези проекти са централната администрация и нейните териториални подразделения и общинските администрации.

**3.1. Моля, включете информацията за начина, по който електроенергията, която е обект на подпомагане, се разпределя на крайните потребители, изготвяна във връзка с член 3, параграф 6 от Директива 2003/54/ЕО (Член 22, параграф 1, буква б) от Директива 2009/28/ЕО).**

В съответствие с чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ общественият доставчик и крайните снабдителите изкупуват електрическата енергия от ВИ, произведена от обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 4 MW, по определената от КЕВР преференциална цена. Съгласно чл. 36б, т. 2 от Закона за енергетиката ФСЕС, управлява средствата за покриване на разходите, свързани с предоставяне на премия на производител с обект с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по ЗЕВИ, определена с решение на КЕВР, включително за минали регулаторни периоди.

Фонд "Сигурност на електроенергийната система" компенсира с премия производителите на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW за произведените от тях количества електрическа енергия до размера на определеното им

---

<sup>30</sup> ФЕЕВИ, <https://www.bgeef.com/bg/>

<sup>31</sup> Годишен отчет за изпълнението през 2017 г. на Национален план за действие по енергийна ефективност

<sup>32</sup> Годишен отчет за изпълнението през 2018 г. на Национален план за действие по енергийна ефективност

<sup>33</sup> НДЕФ, <https://ecofund-bg.org>



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

нетно специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната им цена. Договорите за компенсиране с премия влизат в сила не по-късно от 1 януари 2019 г.

Разходите за изкупуване на електрическа енергия на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW изцяло се компенсират от ФСЕС.

Компенсирането на разходите за подпомагане на електрическата енергия от ВИ се осъществява чрез приходите от квоти на емисиите на ПГ и приходите от компонентата за разпределяне на разходите за подпомагане на електрическата енергия от ВИ, която е част от цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ.

■ **Степен на подпомагане;**

- По преференциални цени;

Общото годишно подпомагане на производството на електрическата енергия от ВИ е изчислено като разлика между разходите за изкупуването на тази енергия по преференциални цени и разходите, изчислени въз основа на приетата за целите на ценообразуването средногодишна пазарна цена от 70.00 лв./MWh по Решения на КЕВР относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“: Ц-19/30.06.2016 г., Ц-19/01.07.2017 г. и Ц-11/01.07.2018 г.

В следващата таблица са представени изчисления за размера на общото годишно подпомагане в резултат на изкупуването на произведената електрическа енергия от ВИ по преференциални цени и дългосрочни договори. Изчисленията са извършени въз основа на представена от КЕВР информация.

**Таблица 3:** Схеми за подпомагане, прилагани по отношение на възобновяемата енергия

Вид източник	Изкупени количества електрическа енергия по преференциални цени от ВИ, MWh		Разходи на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от ВИ по преференциални цени, хил. лв.		Разлика <sup>34</sup> , хил. лв.	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018
Водноелектрически централи с мощност под 10 MW	665 942	781 043	103 992	155 507	57 883	68 142
Вятърни електрически централи	1 325 000	1 232 742	243 687	228 620	153 351	144 397
Фотоволтаични електрически централи	1 260 611	1 230 286	610 795	602 953	519 366	515 993
Електрически централи на биомаса	296 897	287 376	91 764	97 351	78 589	79 953

<sup>34</sup> Разликата между реалните разходи за изкупуване на електрическата енергия от ВИ по преференциални цени и приетата средногодишна пазарна цена от 70.00 лв./MWh по Решение Ц-19/01.07.2017 г., Решение Ц-19/30.06.2016 г. и Решение Ц – 11/01.07.2018 г.).

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА**

- Компенсиране под формата на премии.

В следващата таблица са представени изчисления за размера на общото годишно подпомагане през 2018 г., чрез компенсиране под формата на премии на производителите на електрическа енергия от ВИ от обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW. Изчисленията са извършени въз основа на представена от ФСЕС информация.

Вид източник	Количество продадена на борсовия пазар електрическа енергия от ВИ по сключени договори за компенсиране с премия през 2018 г.	Размер на изплатените премии по сключени договори за компенсиране с премия
	kWh	лв.
Вятърни електрически централи	11 531 487	480 978

**4. Моля, включете информация в съответните случаи за това как схемите за подпомагане са структурирани по начин да отчитат такива приложения на енергия от ВИ, които пораждат допълнителни ползи, но може да са свързани с по-високи разходи, включително производството на биогорива от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква в) от Директива 2009/28/ЕО)**

С извършените изменения и допълнения в ЗЕ преференциални цени се предоставят само за нови обекти за производство на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, и по вече сключени преди приемането на ЗИД на ЗЕ договори за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW.

С извършените изменения и допълнения в ЗЕ през 2018 г. (Обн., ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 8.05.2018 г.) всички производители на електрическа енергия от ВИ от обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW продават произведената от тях електрическа енергия на борсовия пазар на електрическа енергия, като получават премия за количествата електрическа енергия до установеното нетно специфично производство. Премията се предоставя до изтичане на срока по съответния договор за изкупуване по преференциална цена.

Информация за формирането на преференциалните цени е представена в предходните доклади за напредъка, както и в т. 2 и т. 3 от настоящия доклад.

Съгласно чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ в случаите, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект за производство на електрическа енергия от ВИ се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, електрическата енергия се изкупува от обществения доставчик или съответния краен снабдител по групи цени, определени от КЕВР, при условията и по реда на наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ (Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Обн. ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., посл. изм. ДВ, бр. 50 от 25.06.2019 г., в сила от 25.06.2019 г.).

Съгласно § 18 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (Обн. ДВ, бр. 56 от 24.07.2015 г., в сила от 24.07.2015 г.) за производителите на електрическа енергия от ВИ чрез енергийни обекти, които са изградени със средства от национална или европейска схема за подпомагане и по отношение на които заявления за подпомагане са постъпили до влизането в сила на ЗЕВИ, се прилагат цените по чл. 31, ал. 8 на ЗЕВИ, които последно са определени с решение на КЕВР (Решение на КЕВР № Ц-14/01.07.2014 г.).

Република България е определила и представила в ЕК национална цел за потребление на биогорива от ново поколение (биогорива, произведение от отпадъци и остатъци, като слама, водорасли, гроздови джибри, животински тор, утайка отпадъци и др.), в размер на 0.05 процентни пункта енергийно съдържание от задължителния дял на енергия от ВИ във

всички видове транспорт, която следва да бъде постигната до 2020 г.

С оглед постигане на тази цел са извършени промени в ЗЕВИ (ЗИД на ЗЕВИ, Обн. ДВ, бр. 91 от 02.11.2018 г.), съгласно които от 1 април 2019 г. е въведено задължение към лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход в транспорта, да предлагат на пазара горива за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни, като минимум 1 процент обемен от биодизела да бъде биогориво от ново поколение. Такова задължение е въведено и за крайните разпространителите и разпространителите на течни горива от нефтен произход.

**5. Моля, включете информация относно функционирането на системата за гаранции за произход на електроенергията, топлинната енергия и охладителната енергия от ВИ, както и за взетите мерки за осигуряване на надеждност и защита срещу измами в тази система (Член 22, параграф 1, буква г) от Директива 2009/28/ЕО)**

Изискванията на Директива 2009/28/ЕО по отношение на създаването и поддържането на система за издаване на гаранции за произход на енергията от ВИ са определени със Закона за енергията от възобновяеми източници<sup>35</sup> и Наредба № РД-16-1117 от 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници<sup>36</sup>.

През 2018 г. със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката бяха извършени промени в ЗЕВИ, с които се прецизира уредбата, свързана с гаранциите за произход, като е уточнено, че гаранцията за произход:

- е използвана, когато е прехвърлена на краен клиент или когато с нея е доказан дялът на енергия от ВИ в общия енергиен състав на доставчика;
- се използва само за доказване пред краен клиент, че определен дял от енергията в общия енергиен състав на доставчика или количество електрическа енергия е произведено от ВИ;
- може да се прехвърля независимо от електрическата енергия, за която е издадена, но само веднъж на краен клиент.

През 2017 г. и 2018 г. АУЕР<sup>37</sup> е издала 8 039 674 бр. гаранции за произход на електрическата енергия от ВИ, а през 2017 г. са издадени 6 004 376 бр.

---

<sup>35</sup> Обн., ДВ, бр. 35 от 3.05.2011 г., в сила от 3.05.2011 г., ..... изм. и доп., бр. 38 от 8.05.2018г., в сила от 8.05.2018 г., бр. 91 от 2.11.2018 г., бр. 41 от 21.05.2019 г., в сила от 21.05.2019 г.

<sup>36</sup> Обн., ДВ, бр. 84 от 28.10.2011 г., в сила от 1.01.2012 г., посл. изм. ДВ бр. 42 от 9.06.2015 г., в сила от 9.06.2015 г.

<sup>37</sup> Представената информация е по данни на АУЕР.

**6. Моля, опишете какво се е случило през предходните 2 години в областта на разполагаемостта и използването на ресурси от биомаса за енергийни цели (Член 22, параграф 1, буква ж) от Директива 2009/28/ЕО)**

През 2018 г. потреблението на биомаса за енергийни цели възлиза на 1 690 ktоe и бележи увеличение с 28.7 % спрямо 2017 г. (1 313 ktоe)<sup>38</sup>.

■ Дървесна биомаса<sup>39</sup>;

Общата площ на горските територии в България към 31.12.2018 г. възлиза на 4 257 200 ха. Държавните горски територии са с площ 3 090 010 ха (72,6%), от които 2 906 435 ха - управлявани от държавните предприятия по чл. 163 от Закона за горите, 172 307 ха - гори в националните паркове, резерватите и поддържаните резервати, управлявани от МОСВ (в т. ч. Национален парк „Рила“, Национален парк „Пирин“ и Национален парк „Централен Балкан“) и 11 268 ха - предоставени за управление на Учебно-опитни горски стопанства. Недържавните горски територии са на площ от 1 050 424 ха (24.7%), от които 558 116 ха - общински, 425 246 ха - собственост на физически лица, 47 167 ха - собственост на юридически лица и 19 895 ха - собственост на религиозни общности.

Земеделските територии, придобили характер на гора по смисъла на чл. 2, ал. 1 от Закона за горите са на площ от 116 766 ха (2,8%).

В сравнение с 2017 г., общата площ на горските територии се увеличава с 13 365 ха, основно вследствие на устройството на неустроени досега гори.

Залесената площ нараства с 15 770 ха, до 3 893 396 ха, което се дължи основно на инвентаризация на неинвентаризираните досега гори и на самозалесили се насаждения между последните две инвентаризации на отделните горски и ловни стопанства в незалесени горски площи или в изоставени земи извън горските територии.

■ Дървени отпадъци<sup>40</sup>;

През 2017 г. образуваните в страната дървени отпадъци са 278 081 т, като са предадени за оползотворяване 248 346 т. Предадени са за обезвреждане 24 152 т и са изнесени извън страната 1 627 т производствени дървени отпадъци.

■ Биомаса от селското стопанство<sup>41</sup>;

През 2017 г. образуваните отпадъци от селското стопанство са 942 877 т, в т.ч. 709 099 т животински и растителни отпадъци (като се изключват животински отпадъци от приготвяне на храни и продукти) и 233 777 т животинска тор.

Използваните биогорива в страната са биодизела и биоетанола, произведени основно от зърнени и маслодайни култури. През 2018 г. е потребен биодизел, произведен от употребявано готварско олио и биодизел, произведен от фракция на биомасата в

---

<sup>38</sup> Използвана е информация от Енергийните баланси за 2017 г. и 2018 г., НСИ.

<sup>39</sup> Аграрни доклади 2018 г. и 2019 г., МЗХГ.

<sup>40</sup> Използвана е информация от НСИ.

<sup>41</sup> Използвана е информация, НСИ.

промишлени отпадъци, които не подлежат на използване във веригата на хранителните продукти или фуражите.

■ Отпадъци<sup>42</sup>.

Образуваните битови отпадъци за 2017 г. са 3 080 хил. т, като от 2011 г. количествата на образуваните битови отпадъци остават относително постоянни. Предадените за предварително третиране битови отпадъци са 1 789 хил. т и за рециклиране 149 хил. т.

Образувани битови отпадъци на човек от населението са 435 кг/чов./г.

През 2018 г. използването на сметищни отпадъци се осъществява в подсектор „Производство на изделия от други неметални минерални суровини“ и възлиза на 36 ktоe.

Производството на биогаз от анаеробна ферментация на биомаса, сметищен биогаз и канализационни утайки е все още незначително. През 2017 и 2018 г. брутното вътрешно потребление на биогаз възлиза съответно на 47 ktоe и 50 ktоe. Биогазът се използва за производство на електрическа и топлинна енергия, и в секторите храни и напитки, селско стопанство и други.

Информация за използване на биомасата е показана в Таблица 4 и Таблица 4а.

---

<sup>42</sup> Използвана е информация, НСИ.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 4: Доставки на биомаса за енергийна употреба

	Количество на собствените национални суровини (*)		Първична енергия, съответстваща на собствените национални суровини (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни от ЕС (*)		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни от ЕС (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни извън ЕС (*)		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни извън ЕС (ktoe)	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
<b>Доставки на биомаса за топлинни цели и електропроизводство:</b>												
Пряк добив на дървесна биомаса от горите и залесените райони, предназначена за енергопроизводство (от сечи и др.)** <sup>43</sup> , m <sup>3</sup>	4 565 264	4 357 710										
Непряк добив на дървесна биомаса (остатъци и странични продукти от дърво-преработващата промишленост и др.)**, t												
Селскостопански странични продукти/обработени продукти и странични продукти от рибарството**, TJ												
Биомаса от отпадъци (битови, промишлени и др.)**, TJ												
Енергийни култури (тревисти и др.) и бързооборотни дървесни видове (моля, уточнете) <sup>44</sup> , m <sup>3</sup>	256 411	275 827										

<sup>43</sup> Източник на информация: Изпълнителна агенция по горите.

<sup>44</sup> Източник на информация: По данни на Евростат, предоставени от ИАГ.

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

	Количество на собствените национални суровини (*)		Първична енергия, съответстваща на собствените национални суровини (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни от ЕС (*)		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни от ЕС (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни извън ЕС (*)		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни извън ЕС (ktoe)	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
Други видове биомаса (моля, уточнете)												
<b>Доставки на биомаса за енергийна употреба в транспорта:</b>												
Използване на обичайни селскостопански култури за производство на биогорива (моля, посочете основните видове)												
Енергийни култури (тревисти и др.) и бързооборотни дървесни видове, използвани за производство на биогорива (моля, посочете основните видове)												
Други (моля, уточнете)												

\* По възможност, количеството на суровините следва да е изразено в m<sup>3</sup> за горскостопанската биомаса и в тонове за биомасата от селското стопанство, рибарството и за биомасата от отпадъци.

\*\* Определението на този вид биомаса следва да се разбира в съответствие с Таблица 7 в Раздел 4.6.1 от Решение С (2009) 5174 final на Комисията за определяне на модел за националните планове за действие в областта на енергията от възобновяеми източници, съгласно посоченото в Директива 2009/28/ЕО.



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 4а:** Текущо използване на селскостопанските земи вътре в страната за отглеждането на култури, предназначени за енергийно използване (хектари)<sup>45</sup>

Видове използване на селскостопански земи	Площ (ха)	
	2017	2018
1. Земи, използвани за отглеждане на обичайни селскостопански култури (пшеница, захарно цвекло и др.), както и на маслодайни култури (рапица, слънчоглед и др.). (Моля, посочете основните видове)	2 223 342	2 193 323
2. Земи, използвани за отглеждане на бързооборотни дървесни видове (върби, тополи). (Моля, посочете основните видове)		
3. Земи, използвани за други енергийни култури, като например тревисти култури - сорго.		

---

<sup>45</sup> По информация на МЗХГ.

**7. Моля, включете информация за евентуални промени в цените на стоките на база биомаса, както и в земеползването във Вашата държава-членка през последните 2 години, свързани с нараснало използване на енергия от биомаса и на други видове енергия от възобновяеми източници. Моля, когато е възможно, цитирайте съответна документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква з) от Директива 2009/28/ЕО)<sup>46,47</sup>**

През 2018 г. площта със селскостопанско предназначение (ПССП)<sup>48</sup> е 5 226 194 ха (около 47 % от територията на страната) и е с 0.03 % по-голяма в сравнение с 2017 г. (5 224 402 ха). Използваната земеделска площ<sup>49</sup> през разглеждания период е почти без промяна и е 5 030 276 ха през 2018 г., и 5 029 529 ха през 2017 г. Обработваемата земя<sup>50</sup> е 3 463 370 ха и е намаляла с 0.3 % спрямо 2017 г. (3 473 825 ха).

Производството на ръж, царевица за зърно и ориз се увеличава през 2018 г. спрямо 2017 г. При всички останали основни зърнени култури се отчита намаление на производството, което е в резултат от следните неблагоприятни климатични събития: измръзване, проливни дъждове, наводнение, градушки и суша (засушаване). Подобна е тенденцията и при стойностите за средния добив на основните зърнени култури, като увеличение се наблюдава при царевицата за зърно и ориза.

В следваща таблица са представени данни за производството на зърнени и маслодайни култури от реколти 2017 и 2018.

---

<sup>46</sup> Използвана е информация от Годишния доклад за състоянието и развитието на земеделието (Аграрен доклад 2018), МЗХГ

<sup>47</sup> Използвана е информация от Годишен доклад за състоянието и развитието на земеделието (Аграрен доклад 2019), МЗХГ

<sup>48</sup> Площта със селскостопанско предназначение (ПССП) се формира от обработваемата земя, трайните насаждения, постоянно затревените площи със селскостопанско използване (вкл. високопланински пасища и затревени повърхности със слаб продуктивен потенциал), семейни градини и необработваните повече от пет години земеделски земи.

<sup>49</sup> Използваната земеделска площ се формира от обработваемата земя, трайните насаждения, разсадници, постоянно затревените площи и семейните градини.

<sup>50</sup> В обработваемата земя се включват площите, при които се прилага сеитбооборот, временните ливади с житни и бобови треви, угарите и оранжерииите.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Култура	Реколтирани площи (ха)			Среден добив (т/ха)			Производство (т)		
	2017	2018	Изм. 2018/2017	2017	2018	Изм. 2018/2017	2017	2018	Изм. 2018/2017
Пшеница	1 144 519	1 212 012	5.9%	5.36	4.81	-10.3%	6 132 671	5 832 449	-4.9%
Ръж	8 237	8 316	1.0%	2.10	1.66	-21.0%	17 304	13 776	-20.4%
Тритикале	18 660	15 171	-18.7%	3.17	2.66	-16.1%	59 140	40 306	-31.8%
Ечемик	128 365	103 570	-19.3%	4.64	4.22	-9.1%	595 237	437 507	-26.5%
Овес	13 266	11 339	-14.5%	2.40	2.14	-10.8%	31 849	24 308	-23.7%
Царевица за зърно	398 152	444 623	11.7%	6.44	7.82	21.4%	2 562 569	3 478 013	35.7%
Ориз	10 434	11 004	5.5%	5.61	5.76	2.7%	58 523	63 414	8.4%
Слънчоглед	898 844	788 656	-12.3%	2.29	2.44	6.6%	2 056 987	1 927 040	-6.3%
Рапица	160 650	182 619	13.7%	2.98	2.58	-13.5%	478 987	471 035	-1.7%

**Източник:** Годишен доклад за състоянието и развитието на земеделието (Аграрен доклад 2019), МЗХГ

Производството на пшеница през 2018 г. възлиза на 5 832.4 хил. т, което е с 4.9 % по-малко спрямо 2017 г. Това се дължи на неблагоприятните климатични условия в процеса на развитие на културата, довели до понижаване на средния добив с 10.3 %. Засетите площи с пшеница за реколта 2018 са 1 217 304 ха, с 6.1 % повече спрямо предходната година. От тях, реколтирани са 1 212 012 ха (99.6 %), като спрямо 2017 г. е налице увеличение с 5.9 %. Относителният дял на пшеницата от общо реколтираните площи със зърнени култури през годината е 67 %.

През 2018 г. производството на царевица за зърно бележи ръст от 35.7 % спрямо предходната година (3 478 хил. т), поради увеличение на площите и средния добив. Засетите площи с царевица за зърно за реколта 2018 са 447 705 ха, от които са реколтирани 444 623 - с 11.7 % повече на годишна база. Средният добив за страната е с 21.4 % по-висок от отчетения през 2017 г.

През 2018 г. в страната са произведени 1 927 хил. т слънчоглед, което е с 6.3% по-малко спрямо 2017 г. Отчетеният по-висок среден добив (с 6.6 %), компенсира частично намалението на реколтираните площи (с 12.3 %, при 13.2 % по-малко засети площи).

Производството на рапица от реколта 2018 възлиза на 471 хил. т, което е с 1.7 % под нивото от 2017 г. Причина за това е понижаване с 13.5 % среден добив.

През 2017 г. и 2018 г. с най-голям дял в стойността на крайната продукция от отрасъл Селско стопанство са зърнените и маслодайните култури.

През 2017 г. двете групи култури заедно (съответно зърнените - на стойност 2 437.8 млн. лв. и маслодайните - 1 489.9 млн. лв.) формират около половината (47.7 %) от стойността на продукцията от отрасъл Селско стопанство. Най-голям принос за формирането на крайната продукция от отрасъла имат следните растениевъдни продукти:

- Мека пшеница – дял от 18.7 % с 1 538.2 млн. лв.

Стойността на продукцията нараства със 7.3 % спрямо предходната година, в резултат на увеличение както на производството, така и на цените.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА**

- Слънчоглед – дял от 14.1 % с 1 161.7 млн. лв.

При слънчогледа е реализиран ръст на физическия обем с 14.1 % и същевременно спад от 16.2 % на цените, което обуславя намалението в стойността на продукцията с 4.4 % спрямо предходната година.

- Царевица за зърно – дял от 8.2% с 672.0 млн. лв.

При царевичата за зърно е налице нарастване на стойността на край-ната продукция с 6.4 % спрямо предходната година, вследствие на значителния ръст на продукцията (с 13.6 %), при понижени цени с 6.4 %.

- Рапица и репица – дял от 3.8 % с 315.5 млн. лв. (намаление с 3.2 % спрямо предходната година).

При незначително намаление на цените с 0.2 % изменението на стойността на крайната продукция от рапица и репица през 2017 г. следва темпа на намаление (с 2.9 %) на физическия обем.

През 2018 г. с най-голям дял в стойността на крайната продукцията от отрасъл Селско стопанство са зърнените и маслодайните култури. Двете групи култури заедно (съответно зърнените - на стойност 2 823.6 млн. лв. и маслодайните – 1 392.4 млн. лв.) формират половината (49.8 %) от стойността на продукцията от отрасъл Селско стопанство през 2018 г.

Най-голям принос за формирането на крайната продукция от отрасъла през 2018 г. имат следните растениевъдни продукти:

- Мека пшеница – дял от 19.8 % с 1 671.3 млн. лв.

Стойността на продукцията нараства с 8.7 % спрямо предходната година в резултат на увеличение на цените с 9.7 % (при намален физически обем с 0.9 %).

- Слънчоглед – дял от 12.7% с 1 076.2 млн. лева.

При слънчогледа се наблюдава редуциране на физическия обем със 7% и намаление на цените от 0.4%, което в крайна сметка обуславя намалението в стойността на продукцията със 7.4% спрямо предходната година.

- Царевица за зърно – дял от 11.2 % с 948.5 млн. лв.

При царевичата за зърно е налице значително нарастване на стойността на крайната продукция с 41.1 % на годишна база, вследствие на увеличение както на физическия обем (с 34.7 %), така и на цените (с 4.8 %).

- Рапица и репица – дял от 3.7% с 310.4 млн. лева (намаление с 1.6 % спрямо предходната година).

При увеличение на цените от предходната година (с 0.2 %), изменението на стойността на крайната продукция от рапица и репица през 2018 г. следва темпа на намаление на физическия обем (с 1.8 %).

В следващата таблицата са представени индексите на цените на производител по години (2015=100) за култури, които могат да бъдат използвани за енергийни цели.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Показатели	2015	2016	2017	2018
1	Зърнени култури	100.0	92.2	93.4	100.4
2	Пшеница - общо	100.0	87.9	91.1	100.4
3	Мека пшеница	100.0	88.0	91.1	100.6
4	Твърда пшеница	100.0	82.4	94.1	85.7
5	Ръж	100.0	106.5	102.8	99.9
6	Ечемик	100.0	88.5	89.6	96.5
7	Овес	100.0	97.9	89.1	80.5
8	Царевица	100.0	102.1	99.9	102.4
9	Неолющен ориз(арпа)	100.0	78.7	73.2	80.7
10	Други зърнени култури	100.0	89.6	97.3	102.4
11	Технически култури	100.0	97.7	89.5	83.7
12	Маслодайни семена	100.0	98.3	89.3	84.5
13	Семена от репица или от рапица	100.0	99.6	97.4	98.7
14	Семена от слънчоглед	100.0	98.4	87.6	81.3
15	Соя	100.0	67.8	68.9	65.4
16	Други многогодишни етерично-маслодайни	100.0	100.0	100.0	100.0

**Източник:** По данни на НСИ

В таблицата по-долу е представена информация за цени на селскостопанската продукция (Съгласно Наръчника на Евростат за статистиката на селскостопанските цени в ЕС) по цени на производител за периода 2016-2018 г. Представените култури могат да бъдат използвани за енергийни цели.

	Показатели	Измерителна единица	2016	2017	2018
1	Мека пшеница	лв./т	274.9	287.5	304.7
2	Твърда пшеница	лв./т	319.3	314.2	301.1
3	Царевица	лв./т	278.6	285.2	279.8
4	Семена от репица или рапица	лв./т	681.4	646.7	661.0
5	Семена от слънчоглед	лв./т	696.5	629.7	569.0

**Източник:** По данни на НСИ

По данни на Агенцията по горите, среднопретеглените годишни индекси за периода 1.04.2017 - 31.03.2018 г., спрямо периода 01.04.2016 - 31.03.2017 г., изчислени въз основа на среднопретеглено определяне на изменението на отчетените цени и отчетените количества дървесина, реализира чрез продажба на стояща дървесина на корен и чрез продажба на добита дървесина от горските територии - държавна собственост, са следните:

- индексът за изменението на цената на иглолистната дървесина за технологична преработка и иглолистните дърва за горене за последния дванадесет месечен период е 97.4 на сто спрямо предходния дванадесет месечен период (индекс 100);
- индексът за изменението на цената на широколистната дървесина за технологична преработка и широколистните дърва за горене за последния дванадесет месечен период е 105.1 на сто спрямо предходния период (100).

Средният индекс за изменението на средната цена на дървесина за технологична преработка и дървата за горене за периода 1.04.2017 - 31.03.2018 г., спрямо периода 1.04.2016 - 31.03.2017 г., е 102.1 на сто.

При среднопретеглените годишни индекси за периода 1.04.2018 - 31.03.2019 г., спрямо периода 01.04.2017 - 31.03.2018 г. са настъпили следните изменения:

- индексът за изменението на цената на иглолистната дървесина за технологична преработка и иглолистните дърва за горене за последния дванадесет месечен период е 104.5 на сто спрямо предходния дванадесет месечен период (индекс 100);
- индексът за изменението на цената на широколистната дървесина за технологична преработка и широколистните дърва за горене за последния дванадесет месечен период е 110.5 на сто спрямо предходния период (100).

Средният индекс за изменението на средната цена на дървесина за технологична преработка и дървата за горене за периода 1.04.2018 - 31.03.2019 г., спрямо периода 1.04.2016 - 31.03.2017 г., е 108.1 на сто.

**8. Моля, опишете разработването и дела на биогоривата, произвеждани от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква и) от Директива 2009/28/ЕО)**

**■ Оценка на ресурсите за производство на биодизел от ново поколение:**

- Генерирани като отпадък масла в България<sup>51</sup>;

Общото количество на генерираните като отпадък масла в страната през 2016 г. възлиза на 31 416 т, в т.ч.:

- Отпадни масла от бита - 18 204 т;
- Отпадни масла от сектора на услугите - 2 497 т;
- Отпадни масла от хранително-вкусовата и тютюневата промишленост – 28 т;
- Отпадни масла от търговия на отпадъци и скрап - 1 809 т.

Данните показват относително ниския дял на отпадъчните масла, предадени като такива, в секторите на хранително-вкусовата промишленост, услугите (вкл. заведения за обществено хранене и др.) и бита.

---

<sup>51</sup> По данни на Евростат, 2019

■ Генерирани като отпадък<sup>52</sup>:

- Животински и растителни отпадъци – 97 2685 т;
- Животински и смесени хранителни отпадъци 208 460 т;
- Растителни отпадъци 352 647 т;
- Животинска тор – 411 578 т.

■ Отпадно олио;

Въз основа на данни за потреблението на олио от населението и индустрията през 2011 г. от 450 kt годишно и обосновано допускане, че отпадното олио е 15 % от потребеното, количеството отпадно олио в страната ни е оценено на 67.5 kt<sup>53</sup>.

През 2018 г. потреблението на слънчогледово олио средно на лице от домакинство е било 12.0 l/г., а на маргарин и други растителни мазнини – 0.9 kg/г. Оценено е че отпадното олио в домакинствата възлиза на около 12.2 kt, общото количество отпадно олио в заведенията възлиза на 5.6 хил. m<sup>3</sup> или 5.2 kt.

■ Отпадни хидрогенирани растителни мазнини (HVO)<sup>56</sup>;

Проучвания за производство на хидрогенирани растителни мазнини от отпадни мазнини не са правени за България. Изхождайки от общия потенциал в ЕС (1.5 Mt годишно (IGU & UN ECE, 2012), се счита, че този в страната е от порядъка на няколко десетки хиляди тона годишно.

■ **Оценка на ресурсите за производство на биоетанол от ново поколение;**

В България няма производство на биоетанол от ново поколение, нито деклариран инвеститорски интерес.

В таблицата по-долу е представен отпадъка (остатъка) от земеделските култури в страната от реколта 2018 г. и потенциала за производство на биоетанол от тях. Включените в таблицата култури са само тези, при които има съществен отпадък и от които има значително (над 100 kt) производство. Изчисленията се основават на предположението за използване на 50 % от остатъците.

---

<sup>52</sup> По данни на Евростат, 2019.

<sup>53</sup> „Анализ на възможностите за производство на биогорива от ново поколение и на други възобновяеми източници в транспорта и определяне на индикативна подцел за потребление на биогорива от ново поколение в сектор Транспорт за нуждите на Министерство на енергетиката“, възложен от МЕ за определяне на националната цел за минимално потребление на територията на Р България на биогорива от „ново поколение“ в транспорта през 2020 г., в изпълнение на чл. 2, пар. 2, т. „Д“ от Директива 2015/1513/ЕО

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица:** Земеделски култури в България – производство, отпадък и потенциал за производството на биоетанол, реколта 2018 г.

Култури	Производство на полезен продукт <sup>54</sup> , t	Отношение остатък към полезен продукт <sup>56</sup>	Остатък, t	Използване 50 % остатък, t	Биоетанол, хил. m <sup>3</sup>
Пшеница и лимец	5 832 449	1.2	6 998 939	3 499 469	804 878
Ечемик	437 507	1.7	743 762	371 881	85 532
Царевица за зърно	3 478 013	1.5	5 217 020	2 608 510	599 957
Рапица	471 035	2.75	1 295 346	647 673	148 965
Слънчоглед	1 927 040	2.62	5 048 845	2 524 422	580 617
<b>Общо</b>	<b>12 146 044</b>	<b>-</b>	<b>19 303 911</b>	<b>9 651 956</b>	<b>2 219 949</b>

Оценено е, че потенциалът за производство на биоетанол от селскостопански отпадъци е около 2 220 хил. m<sup>3</sup> или 1 754 kt.

Средногодишният добив на дърва и вършина в страната през периода 2017–2018 г. е бил 4 472 хил. плътни m<sup>3</sup> (в т.ч. не се включва добитата строителна дървесина)<sup>55</sup>. Оценено е, че горските отпадъци, които могат да се използват за производство на етанол, са около 167 хил. m<sup>3</sup> (132 kt) етанол.

През 2017 г. в България не са потребявани биогорива от ново поколение. През 2018 г. в страната са потребени малки количества биодизел от употребявано домакинско олио и биоетанол, произведен от фракция на биомасата в промишлени отпадъци, които не подлежат на използване във веригата на хранителните продукти или фуражите.

<sup>54</sup> Аграрен доклад, 2019

<sup>55</sup> <http://www.nsi.bg/sites/default/files/publications/StatBook2019.pdf>



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 5:** Новоразработвани видове биогорива

<b>Биогорива от суровини, посочени в част А от приложение IX към Директива 2009/28/ЕО</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
а) Водорасли, отглеждани на сушата в басейни или фотобиореактори	0	0
б) Фракция на биомасата в смесени битови отпадъци, но не и в отделените домакински отпадъци, които подлежат на рециклиране по цели съгласно член 11, параграф 2, буква а) от Директива 2008/98/ЕО	0	0
в) Биологични отпадъци съгласно определението в член 3, параграф 4 от Директива 2008/98/ЕО от частни домакинства, които подлежат на разделно събиране съгласно определението в член 3, параграф 11 от същата директива	0	0
г) Фракция на биомасата в промишлени отпадъци, които не подлежат на използване във веригата на хранителните продукти или фуражите, в т.ч. материали от търговията на едро и на дребно, от агрохранителната промишленост, рибарството и аквакултурите, но без суровините, посочени в част Б от приложение IX;	0	11.25
д) Слама	0	0
е) Животински тор и утайки от пречистване на отпадъчни води	0	0
ж) Отпадъчни води от производството на палмово масло и празни гроздове от палмови плодове;	0	0
з) Смола от талово масло	0	0
и) Суров глицерин	0	0
й) Остатъци от захарна тръстика (багаса)	0	0
к) Гроздови джибри и винена утайка	0	0
л) Орехови черупки	0	0
м) Люспи	0	0
н) кочани, почистени от царевичните зърна	0	0
о) Фракция на биомасата в отпадъци и остатъчни продукти от горското стопанство и свързаните с него промишлени отрасли като кори, клони, дървесина от отгледна сеч, листа, иглички, връхчета от дървета, стърготини, талаш, черна луга, кафява луга, съдържащи фибри утайки, лигнин и талово масло;	0	0
п) Други нехранителни целулозни материали съгласно определението в член 2, втора алинея, буква т) от Директива 2009/28/ЕО;	0	0
р) Други лигноцелулозни материали съгласно определението в член 2, втора алинея, буква с) от Директива 2009/28/ЕО, с изключение на дървени трупи и фурнирни трупи;	0	0
<b>Биогорива от суровини, посочени в част Б от приложение IX към Директива 2009/28/ЕО</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
а) Използвано готварско олио	0	42.26
б) Животински мазнини, класифицирани в категории 1 и 2 съгласно Регламент (ЕО) № 1069/2009 на Европейския парламент и на Съвета	0	0

**9. Моля, включете информация за оценените въздействия на производството на транспортни биогорива и други течни горива от биомаса върху биоразнообразието, водните ресурси, качеството на водите и почвите във Вашата страна през предходните 2 години. Моля, включете информация относно начина на оценяване на тези въздействия, с цитиране на съответната документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква й) от Директива 2009/28/ЕО)**

В рамките на процедурата по издаване на Становище по екологична оценка № 1-2/2012 г. от 12.08.2012 г. на НПДЕВИ са изготвени Доклад за екологична оценка (ЕО) и Доклад за оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване на защитените зони. В доклада за ОЕ на НПДЕВИ са разгледани възможните въздействия върху компонентите на околната среда при внедряване на настоящите технологии за ВЕИ, включително и за биогоривата в транспорта – биоетанол и биодизел. Те са детайлно представени в предходните доклади за напредъка и като цяло са оценени като незначителни.

Контролът на въздействието върху компонентите на околната среда от производството на енергия от ВИ, включително и от производството на биогорива се осъществява от структурите на МОСВ в рамките на правомощия им съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и подзаконовата нормативна уредба към него. Съгласно годишните планове за контролната дейност, Регионалните инспекции по околна среда и водите (РИОСВ) извършват проверки за спазване на изискванията на екологичното законодателство, за условията по издадените Оценки на въздействието върху околната среда (ОВОС) и комплексни разрешителни на тези обекти.

Информация за степента на въздействие на факторите, водещи до замърсяване и увреждане на околната среда се представя ежегодно в Регионалните годишни доклади за състоянието на околната среда, които се изготвят и публикуват от РИОСВ на базата на цялостната им контролна дейност.

В Годишните доклади и отчети на 16-те РИОСВ за визирания период няма данни за констатирани неблагоприятни последици или нови обстоятелства за въздействието върху биоразнообразието, в резултат от производството на транспортни биогорива и други течни горива от биомаса върху биоразнообразието.

Наблюдението и контролът на въздействията върху околната среда при прилагането на НПДЕВИ се извършва въз основа на определените в Становището по екологична оценка на НПДЕВИ мерки и индикатори, включени в Приложение 1 към настоящия доклад.

**10. Моля, направете оценка на нетните намаления на емисии на парникови газове в резултат от използването на енергия от ВИ (член 22, параграф 1, буква к) от Директива 2009/28/ЕО)<sup>56</sup>**

**■ Електрическа енергия;**

За оценка на нетните намаления на емисиите на ПГ вследствие използването на електрическа енергия от ВИ е използван въглероден емисионен фактор за електрическа енергия, изчислен на базата на използваните видове горива, тяхната топлотворна способност и делът им в годишното произведено количество електрическа енергия за 2017 г. и 2018 г.

Получените стойности за емисионен фактор за 2017 г. и 2018 г. са както следва:

- за 2017 г. - 0,5158 tCO<sub>2</sub> eq/MWh и
- за 2018 г. - 0,4605 tCO<sub>2</sub> eq/MWh.

Нетните намаления на емисиите на ПГ вследствие увеличаване дела на енергията от ВИ за производство на електрическа енергия достигат стойности съответно през 2017 г. – 3 775 549 tCO<sub>2</sub>eq, а през 2018 г. – 4 204 668 tCO<sub>2</sub>eq. В процентно изражение намалението на емисиите на ПГ съставлява 15.1 % през 2017 г. и съответно 18.8 % през 2018 г.

**■ Топлинна енергия и енергия за охлаждане;**

За оценка на намаленията на емисиите на ПГ от използване на топлинна енергия от ВИ (твърда и газообразна биомаса) са използвани валидните за целия ЕС сравнителни стойности на емисиите при използване на изкопаеми горива (fossil fuel comparators) при генерирането на топлинна енергия, енергия за охлаждане и електрическа енергия, посочени в Доклада относно изискванията за устойчиво развито производство при използването на твърда и газообразна биомаса в електроенергетиката и системите за топлинна енергия и енергия за охлаждане.

Намалението на емисиите на ПГ при топлопроизводство при заместване на изкопаеми горива с твърда и газообразна биомаса се определят съгласно следната формула:

Намаления (спестявания) =  $(ECF(h,el,c) - E_{Ch,el,c}) / ECF(h,el,c)$ ,

където:

- $E_{Ch,el,c}$  - общите емисии при генериране на количество топлинна енергия, енергия за охлаждане или електрическа енергия на база биомаса;
- $ECF(h,el,c)$  - общите емисии при генерирането на съответното количество топлинна енергия, енергия за охлаждане или електрическа енергия на база минерални горива.

В този случай препоръчителната стойност за изкопаемите горива (fossil fuel comparator) е  $ECF(h,el,c) = 87 \text{ gCO}_2 \text{ eq/MJ}$ . Биомасата традиционно в нашата страна е представено от дървесни видове, за които типичните стойностите по подразбиране са  $1 \text{ gCO}_2 \text{ eq/MJ}$ .

---

<sup>56</sup> Оценката е извършена от МОСВ.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Сравнителните изчисления са направени, като са използвани стойностите за процентното участие на изкопаеми горива в топлопроизводството по два варианта (в приложената таблица по-долу), с оглед оценка на емисиите на ПГ при тяхното заместване с биомаса.

**Таблица:** Участие на фосилните горива в общото производство на топлинна енергия

Заместващи източници	Вид гориво, %	Вид гориво, %
Въглища	40	45
Газ метан	30	25
Електрическа енергия	15	20
Нафта	15	10
<b>Общо</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Резултатите от изчисленията на емисиите на ПГ при посочените съотношения определя стойност за изкопаеми горива (fossil fuel comparator):

- за първи вариант -  $ECF(h,el,c) = 81.95 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$  и
- за втори вариант -  $ECF(h,el,c) = 85.00 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$ .

Процентното намаление на емисиите на ПГ вследствие заместване на фосилни горива при производство на топлинна енергия и енергия за охлаждане с биомаса през 2017 г. възлиза на 27.55 %, а за 2018 г. – 29.33 %.

Нетните намаленията на емисии на ПГ от използването на топлинна енергия и енергия за охлаждане от ВИ достигат през 2017 г. стойност от 4 425 991 tCO<sub>2</sub>eq и през 2018 г. – 4 843 631 tCO<sub>2</sub>eq. (представени в таблица б).

Безспорно най-голям дял в намаленията на емисиите на ПГ има употребата на твърда биомаса за производство на топлинна енергия, следвана от използването на енергия от ВИ за производство на електрическа енергия.

#### ■ Сектор Транспорт.

През 2017 и 2018 г. се наблюдава ръст в потреблението на биогорива в транспортния сектор, в сравнение с 2016 г., което води до намаляване на емисиите на ПГ от използването на енергия от ВИ в транспорта. Делът на електрическата енергията от ВИ има незначителен ръст, поради което и намаленията на емисиите на ПГ са близки до нивата от 2016-2017 година.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**Таблица 6:** Оценка на намаленията на емисии на ПГ от използването на енергия от ВИ (tCO<sub>2</sub>eq)

Екологични аспекти	2017	2018
<i>Оценка на общото намаление на емисии на парникови газове в резултат от използването на енергия от възобновяеми източници<sup>57</sup></i>	8 430 343	9 319 873
Оценка на намаленията на емисии на парникови газове от използването на електроенергия от възобновяеми източници	3 775 549	4 204 668
Оценка на намаленията на емисии на парникови газове от използването на топлинна и охладителна енергия от възобновяеми източници	4 425 991	4 843 631
Оценка на намаленията на емисии на парникови газове от използването на енергия от възобновяеми източници в транспорта	228 803	271 575

---

<sup>57</sup> Приносите на газовите горива, електрическата енергията и водорода, произведени на база ВИ следва да бъдат докладвани във връзка с крайната им употреба (като електрическа енергия, топлинна и охладителна енергия или в транспорта) и да се отчитат само веднъж в оценката на общото нетно намаление на емисиите на парникови газове.

**11. Моля докладвайте данните (за 2017 и 2018 г.) и дайте прогнозна оценка (за следващите години до 2020 г.) за излишъка/недостига на производството на енергия от възобновяеми източници спрямо индикативната крива, който може да бъде прехвърлен на/внесен от други държави-членки и/или трети страни, както и оценка на потенциала за съвместни проекти в периода до 2020 г. (Член 22, параграф 1, букви Л и М от Директива 2009/28/ЕО)**

През 2017 и 2018 г. според индикативна крива на растежа на енергията от ВИ от НПДЕВИ (Таблица 3) Република България трябваше да постигне 13.7 % дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия. От таблица 1а е видно, че през 2017 и 2018 г. действително постигнатия дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия е по-висок, като възлиза съответно на 18.70 % и 20.49 %. Количеството на потребената енергия от ВИ в страната за 2017 и 2018 г. съгласно Таблица 3 от НПДЕВИ е оценено на 1 459 ktоe. В действителност брутното крайно потребление на енергия от ВИ е 2 037.8 ktоe за 2017 г. и 2 226.1 ktоe за 2018 г. От представените данни е видно, че през 2017 и 2018 г. е съществувал излишък от 578.8 ktоe и 767.1 ktоe енергия от ВИ.

България очаква през 2019 г. и 2020 г. да изпълни определения съгласно индикативната крива на растежа в НПДЕВИ дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия, който възлиза на 14.8 % и 16 %, поради което се запазва прогнозната оценка за възможния излишък на енергия от ВИ.

**Таблица 7:** Действителни стойности и прогнозни оценки на излишъка и/или недостига (означен със знак -) спрямо индикативната крива на производството на енергия от ВИ, който би могъл да се прехвърли на/внесе от други държави-членки и/или трети страни на Република България (ktоe)<sup>58, 59</sup>

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Действителна стойност/прогнозна оценка на излишъка или недостига на производството на енергия от ВИ (моля, представете данни поотделно за видовете възобновяема енергия и в зависимост от произхода/дестинацията при внос/износ)	361.7	348.00	519.76	629.91	592.96	602.46	683.4	578.77	767.11	411	341

<sup>58</sup> Моля, използвайте действителни стойности за докладването на излишъка/недостига през двете години, предхождащи подаването на доклада, и съответно прогнозни оценки — за следващите години до 2020 г. Във всеки един доклад съответната държава-членка може да коригира данните от предходните доклади.

<sup>59</sup> При попълването на таблицата, моля означавайте недостига с отрицателни числа (например – ktоe).

**11.1. Моля, включете подробни данни за статистическите прехвърляния, съвместните проекти и правилата за вземане на решения при съвместни системи за подпомагане**

В периода 2017 - 2018 г. България не се е възползвала от възможността за извършване на статистически прехвърляния, изпълнение на съвместни проекти и реализиране на съвместни схеми за подпомагане.

С настоящия доклад България отчита изпълнение на целта за 2020 г., което е възможност за осъществяване на статистически прехвърляния към държави членки, които изпитват недостиг от енергия от ВИ за изпълнение на задължителните си национални цели.

**12. Моля, включете информация за това как е била направена прогноза за дела на биоразградимите отпадъци от отпадъците, използвани за производство на енергия, както и какви стъпки са предприети за подобряване и верифициране на този вид прогнози (Член 22, параграф 1, буква h от Директива 2009/28/ЕО)**

Информация за това как е направена прогнозата за дела на биоразградимите отпадъци за периода 2015-2020 г. е представена в предходните доклади за напредъка и конкретно във ВНДНБНИЕВИ.

През отчетния период се прилага „Методика за определяне на морфологичния състав на битовите отпадъци“. Методиката е публикувана на интернет-страницата на МОСВ (<http://www.moew.government.bg/bg/otpaduci/bitovi-otpaduci/>) и осигурява единен подход за определяне и прогнозиране на количеството и морфологичния състав на битовите отпадъци, с оглед подпомагане на всички заинтересовани страни (държавните структури, общините, организациите по оползотворяване и др.) при дългосрочно планиране на процесите в сферата на управление на отпадъците.

Също така на интернет-страницата на МОСВ е публикувано Ръководство за управление на био-отпадъците в Р България, което да послужи при разработването на цялостна система за управление на био-отпадъците, включваща разработване и установяване на системи за разделно събиране на био-отпадъците, стандартизиране на процесите на третиране на био-отпадъците, разработване на пазар за компоста, включително разработване на стандарти за осигуряване на качеството на компоста .

Понастоящем изискванията по отношение на дейностите, свързани с разделното събиране на биоотпадъците са регламентирани в Наредбата за разделно събиране на биоотпадъци и третиране на биоразградимите отпадъци (Обн., ДВ, бр. 11 от 31.01.2017г., изм. и доп., бр. 47 от 5.06.2018 г.).



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**13. Моля, посочете количествата на транспортните биогорива (*biofuels*) и нетранспортните течни горива от биомаса (*bioliquids*) в единиците енергия (ktoe), които съответстват на всяка категория на групите суровини, посочени в част А от приложение VIII, отчетени от тази държава членка, с оглед постигане на целите, предвидени в член 3, параграфи 1 и 2 и член 3, параграф 4, първа алинея.**

През 2017 и 2018 г. биогоривата (биодизел и биоетанол) са потребени изцяло в автомобилния транспорт. В следващата таблица е представена информация за потреблението на всички конвенционални биогорива, включително и на тези, които не отговарят на критериите за устойчивост.

Групи суровини	2017	2018
Зърнено-житни култури и други култури, богати на скорбяла, ktoe	26.65	28.59
Захарни култури, ktoe		
Маслодайни култури, ktoe	139.59	135.03

**Доклад**  
**за**  
**наблюдение и контрол на въздействията**  
**върху околната среда при прилагането на НПДЕВИ, съгласно Становище по**  
**екологична оценка № 1-2/2012 от 08 август 2012 г.**

*По Мерките и условията за предотвратяване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на предполагаемите неблагоприятни последствия от прилагането на НПДЕВИ:*

**А. Общи мерки:**

Изграждането на обекти за производство на енергия от ВИ преминава през изискуемите от екологичното законодателство процедури.

Инвестиционните предложения за проекти, за които се изисква оценка на въздействието върху околната среда или екологична оценка (ОВОС/ЕО) и оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитени зони (ЗЗ) се одобряват след произнасяне с акт за съгласуване от компетентните органи по околна среда и при съобразяване с препоръките от извършените оценки, както и с условията в съответния акт.

Съгласно Закона за устройство на територията, енергийните обекти за производство на електрическа енергия, в това число и от ВИ се въвеждат в експлоатация въз основа на разрешение за ползване, издадено от органите на Дирекцията за национален строителен контрол, при условия и по ред, определени в наредба на министъра на регионалното развитие и благоустройството, в т.ч. Решение за преценка да се/да не се извършва ОВОС.

Условие за издаване на разрешение за ползване е изпълнението на строежа в съответствие с изискванията на влезли в сила административни актове, които в зависимост от вида и големината на строежа са необходимо условие за разрешаване на строителството по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за културното наследство или друг специален закон, както и отразяване на мерките и условията от тези актове в проекта.

Също така съгласно чл. 148, ал. 8 от Закона за устройство на територията, влязло в сила решение по ОВОС или решение, с което е преценено да не се извършва ОВОС, както и решение за одобряване на доклад за безопасност за изграждане или реконструкция на предприятие и/или съоръжение с висок рисков потенциал или на части от него по реда на Закона за опазване на околната среда, е приложение, неразделна част от разрешението за строеж.

Съгласно чл. 2, ал. 5 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, договорът за присъединяване на енергийни

обекти за производство на електрическа енергия от ВИ се сключва след одобряването на инвестиционния проект и издаване на разрешение за строеж за изграждане или преустройство на присъединявания обект, когато издаването им е задължително съгласно разпоредбите на Закона за устройство на територията.

По информация на МОСВ в периода 2017–2018 г. са издадени следните Решения по ОВОС/ЕО (по реда на глава шеста от ЗООС) и оценки за съвместимостта с предмета и целите на опазване на ЗЗ (по реда на ЗБР) за инвестиционни предложения (ИП)/ планове, програми или проекти, свързани с производство на енергия от ВИ са:

■ **Издадени решения по ОВОС (по реда на глава шеста от ЗООС) и оценки за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитени зони (по реда на ЗБР) за инвестиционни предложения/планове, програми или проекти, свързани с производство на енергия от ВИ:**

■ Издадени решения по ОВОС (по реда на глава шеста от ЗООС):

- Решение № ВА-62/ПР/2018 г. за ИП за „Увеличаване на количествата на отпадъците с код 02 03 99 подлагани на оползотворяване в съществуваща парокотелна централа от 250 т/г. на 15 000 т/г. на територията на имот с местонахождение: поземлен имот (ПИ) 36419.189.18, с площ от 13 869 кв. м, землище на село Карапелит, общ. Добричка, с възложител „Клас олио“ АД;
- Решение № ВА-128/ПР/2018 г. за ИП за „Вътрешно увеличаване на капацитета на производствена база за преработка, лющене, пресоване, екстракция на маслодайни култури от 290 т/денонощие на 1000 т/денонощие, с обслужващи силози за съхранение на маслодайни култури и резервоари за съхранение на олио“ в ПИ с идентификатори № 61741.18.17, № 61741.19.12 в землището на с. Разделна, общ. Белослав, обл. Варна, с възложител „Олива“ АД;
- Решение № ВА-92/ПР/2018 г. за ИП за изграждане на „Площадка за сепариране на смесени битови отпадъци, с последващо оползотворяване с производства на алтернативна енергия“ в ПИ с № 55110.60.83 и № 55110.60.84, землище с. Падина, общ. Девня, област Варна с възложител „ЕкоСейф“ ООД. Капацитетът на оползотворяване на отпадъци, с производство на алтернативна енергия ще бъде до 75 т/ден;
- Решение № ВР-5-ПР/2017 г. от 23.02.2017 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС – с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Електропроизводство посредством деривационна МВЕЦ „Поповица“ на р. Искър, в землищата на с. Царевец и с. Старо село, общ. Мездра и с. Синьо бърдо, общ. Роман“ – със следните параметри на етап ИП: бр. съоръжения – турбина и др. хидроенергийни съоръжения, обща инсталирна мощност 3 405 kW; площ – 135.1 дка обща залята площ от хидровъзела при максимално водно ниво;
- Решение № ПВ-140-ПР/2017 г. за инвестиционно предложение „Разширяване на суровинната база на инсталация за преработка на биомаса и производство на електроенергия с номинална мощност 1.5 MW и топлоенергия с номинална мощност 1 MW“, в имот 73242.172.115, с. Труд, община Марица, област Пловдив, с

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

възложител „Билд Инвест Сит“ ЕООД, с характер „да не се извършва ОВОС“. Към момента същото е в съдебна процедура и не е влязло в сила;

- Решение № ПК-42-ПР/04.05.2017 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Използване на оризови люспи, слънчогледови люспи, като допълнение към гориво на съществуваща инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия“ в ПИ с идентификатор 03592.501.1564 по КККР на гр. Белово, общ. Белово, обл. Пазарджик, с възложител: „Родопи“ АД и писмо, изх. № КД-01-3915/26.03.2018 г., на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС за съгласуване на ИП: „Използване на счупени, повредени дървени палети (отпадък с код 15 01 03 - опаковки от дървесни материали), като допълнение към гориво на съществуваща инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия“ в ПИ с идентификатор № 03592.501.1564 по КККР на гр. Белово, обл. Пазарджик, с възложител: „Родопи“ АД;
- Издадено Решение № ПК-43-ПР/10.12.2018 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Изграждане на МВЕЦ „Щастливеца“ на регулирани води в участък след долен изравнител на ВЕЦ „Алеко“ за добив и производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник“ в землищата на с. Главиница и с. Алеко Константиново, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: „Концепта“ ЕООД;
- Издадено Решение № ПК-31-ПР/21.04.2017 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Изграждане на оранжерия за отглеждане на зеленчуци“ в ПИ № 001681 в землището на с. Калугерово, общ. Лесичово, обл. Пазарджик, с възложител: „Земеле Агро“ ООД;
- Издадено Решение № ПК-71-ПР/27.10.2017 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Закупуване и монтиране на котел на твърдо гориво за нуждите на съществуваща оранжерия, изградена в ПИ № 000119, м. „Бостаните“, в землището на с. Ивайло, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: „999-Екофрут“ ЕООД;
- Издадено Решение № ПК-72-ПР/08.11.2017 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Разширение на площадка за производство на мебели с монтиране на котел на твърдо гориво и сушилни за дървен материал“ в поземлен имот с идентификатор 55155.505.118, гр. Пазарджик, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: „Николетти“ АД;
- Издадено Решение № ПК-31-ПР/26.09.2018 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Пускане в действие на нов водогреен котел на твърдо гориво (изрезки и дърва) за отопление на сградата на производствената площадка за производство на мебели в гр. Велинград“, УПИ IV-6405, кв. 831 по плана на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Пами 2“ ООД;
- Издадено Решение № ПК-37-ПР/06.11.2018 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП: „Садкова система за отглеждане на аквакултури в поземлен имот № 141055 и фотоволтаични съоръжения и сгради в поземлен имот

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- № 141059" в землището на с. Бошуля, общ. Септември, обл. Пазарджик, с възложител: „Ат Фиш“ ЕООД;
- Издадено на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС писмо, изх. № ПД-01-2080-(3)/27.06.2018 г. за съгласуване на ИП: „Разширяване на дейности и увеличаване на броя на третираните отпадъци на площадка, на която е разположена електрическа централа „Сърница“ за производство на електроенергия чрез използването на отпадъчна биомаса“, в ПИ № 061061 „за производство на ел. енергия, търговия и услуги“, м. „Кутлата“, в землището на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Еко енерджи мениджмънт“ ООД;
  - Решение №РУ-12-ПР/2017 г. за ИП „Инсталация за производство на електроенергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса с мощност 800 kW“;
  - Решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за изграждане на МВЕЦ извън границите на ЗЗ и защитени територии (ЗТ), с характер на решението „да не се извършва ОВОС“;
  - Решение за преценяване на вероятната степен на значително отрицателно въздействие, с което е съгласувано ИП за изместване площадката на съществуващ МВЕЦ. Новата площадка попада в защитена зона, но не засяга природни местообитания, предмет на опазване в зоната.
    - Издадено на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС становище по следните инвестиционни предложения:
  - Монтаж на ФЕЦ в границите на УПИ VI-191, кв. 13 по плана на с. Ветрен, общ. Силистра;
  - Изграждане на инсталация за отопление, вентилация и климатизация на съществуващ цех, монтиране на ФЕЦ 200 kW върху покрива на съществуваща сграда и благоустрояване на производствена площадка в ПИ с идентификатор 63427.98.57 по КК и КР на град Русе;
  - Изграждане на ФЕЦ, с мощност 5 kW върху покрива на съществуваща сграда в ПИ 66425.500.2200 по КК и КР на град Силистра;
  - Изграждане на малка ФЕЦ с мощност 30 kW в УПИ XIII-150, кв. 13 по регулационния план на село Попкралево, община Силистра;
  - ИП за „Изграждане на предприятие за производство на пелети от преработена растителна биомаса от селскостопанска продукция“ в поземлен имот № 103006, площ 5.461 дка, начин на трайно ползване – други територии заети от производствени бази на сел. стоп. трайно предназначение – земеделска територия, имота е образуван от обединяването на имоти – 103002, 103003, 103004 в землището на с. Зърнево, общ. Тервел, с възложител: ЕТ „ИСМ-91-ИСА САЛИ“ – писмо изх. № 92-00-2063/2017 г.;
  - ИП за „Монтиране на оборудване за производство на пелети от растителни отпадъци“, в УПИ XXVI-2119, кв. 14, в землището на гр. Генерал Тошево,

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

общ. Генерал Тошево, с възложител „Естер Ойл Начеви“ ООД - писмо изх. № 26-00-473/2017 г.;

- Изграждане на рибовъдно стопанство за отглеждане на пъстървови риби с капацитет до 20 000 кг/г., независимо ел. захранване – басейни с ФЕЦ до 30 kW, изградени на конструкция върху отрасните и угоителни басейни на стопанството, находящи се в ПИ № 051046, землище с. Садово, община Сунгурларе" с възложител: "Садово Аква" ЕООД. Не е реализирано;
- Изграждане на полиетиленова оранжерия за отглеждане на зеленчуци, изграждане на 4 бр. сондажи за водоземане чрез водоземни съоръжения, закупуване и инсталиране на система за отопление на котли с пелети, изграждане на ФЕЦ до 30kW, закупуване и инсталиране на хидропоника- капково-напоителна система, термокрани, климат-контрол, вентилационна система и изграждане на сервизна сграда, всичко в имот № 039617, м. „Дългата поляна“, землището на с. Драчево, община Средец с възложител: ЗП Добриня Димитрова Кирязова. Не е реализирано;
- Изграждане на водоземно съоръжение – тръбен кладенец, поставяне на резервоар за вода и ФЕЦ до 5 kW в ПИ № 35691.022205, както и изграждане на система за капково напояване на трайни насаждения в ПИ № 35691.022205 и в ПИ № 35691.022204, м. „Гара Лъка“, землище на с. Каменар, община Поморие“, с възложител: ЗП Анна Цветанова Крумова. Не е реализирано;
- „Изграждане на нова селскостопанска сграда за съхранение на бадеми и селскостопанска техника, навес, нова административно-битова сграда, резервоари за вода, ФЕЦ до 30 kW, пречиствателни станции в ПИ № 005320, както и капково напояване в ПИ №005233, № 005297, № 005321, № 005261 в м. „Бадемите“, землището на с. Порой, община Поморие“ с възложител: ЗП Драгомила Миланова Станково-Вълканова;
- Решение № ХА – 68 ПР/2017 г. за ИП за „Изграждане на МВЕЦ „Тракиец“ под язовирната стена на язовир „Тракиец“ на територията на с. Тракиец, общ. Хасково“ – МВЕЦ „Тракиец“, с инсталирана мощност 350 kW. Не е реализирано;
- Решение № ХА – 24 ПР/2018 г. за ИП за изграждане на производствена и складова сграда за токозахранващи системи с офиси, включително монтирането на три броя вятърни генератора и фотоволтаични панели на покрива на сградите, изграждане на инсталация за сгъстен въздух в поземлен имот с идентификатор 40909.122.173 и съоръжение за отвеждане на атмосферни повърхностни води в поземлен имот с идентификатор 40909.122.174 по КК на гр. Кърджали“ - три бр. вятърни генератора, с мощност от 9.6 kW и фотоволтаични панели върху покрива на сграда, с площ от 3 080 m<sup>2</sup> и мощност 370 kWр за допълнително електроснабдяване на обекта. Няма информация ИП да е реализирано;
- Решение 7 ЕО/2017 г. за Програма за насърчаване на използването на възобновяеми енергийни източници за периода 2016 – 2020 г. в община Симеоновград;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- От страна на РИОСВ Благоевград са издадени 7 бр. писма при условията и реда на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимост на планове, програми, проекти и ИП с предмет и целите на опазване на ЗЗ, с които е преценено, за заявени ИП за монтаж и изграждане на фотоволтаични инсталации. Преценката на компетентния орган е че за същите не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от същата наредба.
- Издадени от директора на РИОСВ-Пазарджик писма на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС за съгласуване на следните ИП:
  - писмо изх. № ПД-01-1296/18.04.2017 г. за ИП: „Пускане в действие на линия за производство на пелети от дървени трици“ в имот с пл. № 6518, УПИ V-6518, кв. 84, по кадастралния план на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Макс Трейд 2014“ ООД;
  - писмо изх. № ПД-01-2256/03.07.2017 г. за ИП: „Производство на пелети от дървени отпадъци“ в УПИ III-6602, кв. 831, по плана на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Ники Пелетс“ ЕООД;
  - писмо изх. № ПД-01-2504/10.08.2017 г. за ИП: „Разширяване на производствената дейност – дробене, сушене и пресоване на отпадъчна дървесина“, в поземлен имот с идентификатор 55155.8.226, м. „Зайкови мандри“, по КККР на гр. Пазарджик, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: „Кичуков и синове“ ЕООД;
  - писмо изх. № ПД-01-4456/18.01.2018 г. за ИП: „Изграждане на производствена база за еко пелети и брикети“, в УПИ IV-2, кв. 2 (стопански двор), по плана на с. Козарско, общ. Брацигово, обл. Пазарджик, с възложител: „ВВС Лес 88“ ЕООД;
  - писмо изх. № ПД-01-851/14.03.2018 г. за ИП: „Изграждане на цех за производство на пелети от дървена биомаса“, в ПИ № 030033, в землището на с. Семчиново, общ. Септември, обл. Пазарджик, с възложител: „И и М Еко пелети“ ЕООД;
  - писмо изх. № ПД-01-1540-(2)/23.05.2018 г. за ИП: „Преустройство на част от съществуваща сграда в цех за пелети“, в УПИ II-012149, „За дърводелски цех“, поземлен имот с идентификатор 56277.3.256, м. „Узун Драгасия“, по КККР на гр. Пещера, общ. Пещера, обл. Пазарджик, с възложител: ЕТ „Али Индже“;
  - писмо изх. № ПД-01-2098-(1)/15.06.2018 г. за ИП: „Оползотворяване на отпадък с код 02 07 04 – материали, негодни за консумация или преработване в Централата за производство на електрическа енергия чрез индиректно използване на биомаса с тегло на животинската тор не по-малко от 60 на сто с електрическа мощност 1.487 MW и номинална топлинна мощност 0.845 MW “ в поземлен имот № 000221 КВС в землището на с. Капитан Димитриево, общ. Пещера, обл. Пазарджик, с възложител: „Биоен-2015“ ООД;
  - писм, изх. № ПД-01-2090-(3)/27.06.2018 г. за ИП: „Закупуване и монтиране на технологична линия за производство на дървесни пелети, с капацитет 1.2 т/ч.“ в УПИ II-1021, „За промишлени нужди“, кв. 41 по плана на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Тефик“ ЕООД;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА**

- писмо изх. № ПД-01-2132-(1)/29.06.2018 г. за ИП: „Закупуване и монтиране на ново техническо оборудване за преработка на дървесна биомаса и изграждане на ажурна ограда“, в поземлен имот с идентификатор 62004.8.188, м. „Савовица“, в землището на гр. Ракитово, общ. Ракитово, обл. Пазарджик, с възложител: „Деликат“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2110-(4)/13.07.2018 г. за ИП: „Закупуване и на технологична линия за производство на дървесни пелети, с капацитет 1.5 тон/час“, в поземлен имот с идентификатор 23008.3.568 по КККР на с. Дорково, общ. Ракитово, обл. Пазарджик, с възложител: „Маринела 65“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2197-(1)/16.07.2018 г. за ИП: „Закупуване и инсталиране на материално-техническо оборудване за производство на пелети от обла дървесина – дърва и целулоза“, в поземлен имот с идентификатор 56277.501.783, по КККР на гр. Пещера, общ. Пещера, обл. Пазарджик, с възложител: „Равногор Лес“ ООД;
- писмо изх. № ПД-01-2157-(3)/16.07.2018 г. за ИП: „Доставка на линия за пелетизиране на дървесина“ в поземлен имот № 000630, в землището на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Рум 2002“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2155-(2)/16.07.2018 г. за ИП: „Цех за производство на дървесина и производство на дървесни пелети“, в поземлен имот № 000246, м. „Селище“, в землището на с. Побит камък, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Фейзал“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2156-(3)/16.07.2018 г. за ИП: „Доставка на линия за производство на пелети“ в ПИ № 000647, в землището на с. Алеко Константиново, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: „Рудас Интернешънъл“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2164-(1)/17.07.2018 г. за ИП: „Модернизация на съществуващ цех за производство на пелети с цел повишаване производителността и конкурентността“ в ПИ № 096005, м. „Кадинова Курия“, в землището на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Тория 08“ ООД;
- писмо изх. № ПД-01-2196-(1)/16.07.2018 г. за ИП: „Подобряване на конкурентността на съществуващо предприятие чрез закупуване на първична преработка на дървесина“, в ПИ № 032140, в землището на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Сар Груп“ ООД;
- писмо изх. № ПД-01-2192-(1)/17.07.2018 г. за ИП: „Пускане на цялостна линия за производство на пелети чрез първична обработка на дървесина“, в ПИ № 002550, в землището на с. Мало Конаре, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: ЕТ „Агро-Арапов-Серафим Арапов“;
- писмо изх. № ПД-01-2160-(1)/17.07.2018 г. за ИП: „Изграждане на линия за производство на пелети“, в ПИ № 000628, м. „Стопански двор“, в землището на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Савина“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2212-(1)/23.07.2018 г. за ИП: „Изграждане на нова линия за производство на пелети и реализирането им на вътрешен и международен пазар“,



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

в ПИ № 009160, м. „Сивек“, в землището на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Хоум Лукс 2018“ ЕООД;

- писмо изх. № ПД-01-2218-(1)/24.07.2018 г. за ИП: „Изграждане на линия за производство на пелети“, в ПИ № 000598, м. „Стопански двор“, землището на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Каплан Деси“ ООД.
- писмо изх. № ПД-01-2210-(1)/27.07.2018 г. за ИП: „Закупуване на нови машини и оборудване за първична преработка на дървесина и производство на пелети“, в УПИ VII-1011, кв. 41, по плана на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: ЕТ „Самуил Бозов-90“;
- писмо изх. № ПД-01-2223-(1)/27.07.2018 г. за ИП: „Повишаване на капацитета за производство на пелети чрез инвестиране в ново оборудване“ в УПИ XXV-Автотранс, кв. 123, по плана на гр. Септември, общ. Септември, обл. Пазарджик, с възложител: „Върбица Лес Груп“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2233-(1)/30.07.2018 г. за ИП: „Дърводелска работилница“, в УПИ II-925 „Дърводелски цех“, кв. 40, по плана на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Еделвайс КМЗ“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2237-(1)/31.07.2018 г. за ИП: „Преустройство на съществуваща сграда и закупуване на линия за производство на пелети“, в ПИ № 000664, м. „Стопански двор“, в землището на гр. Сърница, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Лес Транс Строй“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2278-(4)/03.08.2018 г. за ИП: „Издаване на разрешително за водовземане от повърхностен воден обект“ с водовземане от р. Чепинска, в землището на с. Варвара, общ. Септември и сграда помпена станция в поземлен имот с идентификатор 55556.110.51, по КККР на с. Паталеница, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, с възложител: „МВЕЦ Ляхово“ ООД;
- писмо изх. № ПД-01-2131-(3)/08.08.2018 г. за ИП: „Пускане в действие на нова линия за производство на пелети“, в ПИ № 105053, м. „Стопански двор“, в землището на гр. Костандово, общ. Ракитово, обл. Пазарджик, с възложител: „Адис-4“ ООД;
- писмо изх. № ПД-01-2242-(1)/09.08.2018 г. за ИП: „Котелно и производство на чипс и пелети“, в поземлен имот с идентификатор 10450.8.106, м. „Анезица/Връкьовица“, в землището на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Кронос Мебел“ ООД;
- писмо изх. № ПД-01-1779-(2)/16.08.2018 г. за ИП: „Оползотворяване на отпадък с код 02 06 01 – „материали, негодни за консумация или преработване“ в обект за газификация и когенерация на биомаса и производство на гориво за газификация“ в имот 56277.3.1586, м. „Сухия дъбовик“ в землището на гр. Пещера, общ. Пещера, обл. Пазарджик, с възложител: „Д Франчайз Ко България“ АД;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- писмо изх. № ПД-01-2241-(3)/27.08.2018 г. за ИП: „Цех за пелети“ в ПИ № 000246, м. Селище“, в землището на с. Побит камък, общ. Сърница, обл. Пазарджик, с възложител: „Фейзал“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2323-(2)/26.09.2018 г. за ИП: „Пускане в действие на нова линия за производство на пелети от дървесни трици“ в поземлен имот с идентификатор 62004.5.1307, по КККР на гр. Ракитово, общ. Ракитово, обл. Пазарджик, с възложител: „Бул-Лес“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2352-(2)/05.10.2018 г. за ИП: „Закупуване и на технологична линия за производство на дървесни пелети, с капацитет 1.5 т/ч.“, в поземлен имот с идентификатор 23008.3.568 по КККР на с. Дорково, общ. Ракитово, обл. Пазарджик, с възложител: „Маринела 65“ ЕООД;
- писмо изх. № ПД-01-2383-(1)/16.10.2018 г. за ИП: „Нова линия за производство на пелети“, в поземлен имот с идентификатор 10450.502.2657, кв. 120, по плана на гр. Велинград, общ. Велинград, обл. Пазарджик, с възложител: „Буллес Груп“ ООД.
- Издадени административни актове за инвестиционни предложения/планове, програми или проекти, свързани с производство на енергия от ВИ:
- Решение ПН 66 ПР/2018 г. за ИП „Изграждане на рибен проход на МВЕЦ "Бели Вит", гр. Тетевен“;
- Решение № ПН 30 ПР /2019 г. за ИП „Изграждане на рибен проход на МВЕЦ "Радомирци", гр. Луковит“;
- Писмо за необходими действия по ЗООС/ЗБР на ИП за „Реконструкция на съществуващ рибен проход на съществуващо водохващане на ВЕЦ "Камен рид" с. Летница“ (процедурата не е приключила);
- Решение № ПН 30 ПР /2018 г. за ИП „Изграждане на производствена база за извличане и екстракция на етерично-маслени суровини и фотоволтаична система за производство на електроенергия за собствена консумация“, в ПИ 138009. з-ще гр. Червен бряг;
- Писмо-преценка (на основание чл. 2, ал. 2 от Наредба за ОС) за ИП „Проектиране и изграждане на малка фотоволтаична мощност 30 kW в ПИ 67324.250.285, с. Сливек“;
- Писмо-преценка (на основание чл. 2, ал. 2 от Наредба за ОС) за ИП „Изграждане на фотоволтаични клетки за хранване на "цех за производство на плодове и зеленчуци"“ в ПИ № 165044. с. Дерманци;
- Писмо-преценка (на основание чл. 2, ал. 2 от Наредба за ОС) за ИП Изграждане на фотоволтаична инсталация за хранване на "Цех за производство на плодове и зеленчуци", смяна НТП на ПИ № 164049. с. Дерманци;
- Писмо-преценка (на основание чл. 2, ал. 2 от Наредба за ОС) за ИП „Изместване на мрежа НН, засягаща се от строителство на обект "Покривна фотоволтаична инсталация"“ в У ПИ ХVІІ-921, кв. 26, гр. Искър;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- Писмо-преценка (на основание чл. 2, ал. 2 от Наредба за ОС) за ИП „Реконструкция на съществуващ покрив, подмяна на отоплителна инсталация, монтаж на покривна фотоволтаична инсталация за собствени нужди и закупуване на обзавеждане“ – УПИ ХХIII-427, с. Добревци;
- Решение № ВР-02-ПР/2010 г. от 28.01.2010 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС – с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Монтиране на един брой вятърен генератор с мощност от 1 MW, в поземлен имот № 024018, местност „Маточника“, землище с. Лесковец, общ. Оряхово, обл. Враца. Бр. Съоръжения – 1 бр., инсталирана мощност 1 MW, усвоена площ- 6.697 дка;
- Решение № ВР-03-ПР/2010 г. от 28.01.2010 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС - с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Монтиране на един брой вятърен генератор с мощност от 1 MW, в поземлен имот № 033005, местност „Нивата“, землище с. Горни Вадин, общ. Оряхово, обл. Враца. Бр. Съоръжения - 1 бр., инсталирана мощност - 1 MW, усвоена площ – 9.900 дка.
- Фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 2 MW. Засегнатата площ 39.205 дка. Като е издадено Решение №ВР-21-ЕО/08.12.2010 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, за ПУП- План за регулация и застрояване /ПРЗ/ за поземлен имот (ПИ) № 500200, в местн. "Селището", земл. с. Рогозен, общ. Хайредин, обл. Враца, за изграждане на ФЕЦ с инсталирана мощност 2 MW".
- ФЕЦ "Коломоновото", мощност - от 21 до 26 MWp. Фотоволтаични панели с площ 160 дка. Издадено е Решение № ВР-07-ЕО/17.05.2010 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, за ПУП - ПРЗ за ПИ № 12259.642.4, в местност "Коломановото", в землището на гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца, за изграждане на фотоволтаична инсталация - ФЕЦ "Коломоновото".
- Процедирани от РИОСВ – Смолян инвеститиционни предложения, представени по възложител, свързани с производството на пелети, използвани като биогориво и произведени от фракции на биомасата в отпадъци и остатъчни продукти от горското стопанство и свързаните с него промишлени отрасли (дървопреработка и дървообработка), като кори, клони, дървесина от отгледна сеч, стърготини, талаш, трици, изрезки и др. Процедирани през 2018 г. ИП, свързани с изграждане на предприятия за производство на пелети и дървесен чипс, са основно във връзка с кандидатстване за финансиране по Програма за развитие на селските райони 2014-2020 г.:
- „ЕКО ФОРЕСТ ГРУП“ ЕООД;

Производство на пелети, местоположение - УПИ III – „За дървопреработване и пелетна фабрика“, кв. 200 по плана на град Смолян. Капацитет 0.50 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Решение за преценка необходимостта от ОВОС - СМ-028-ПР/2017 г.

- „Джинев-2014“ ЕООД;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Цех за производство на пелети, местоположение - УПИ XVII, кв. 76, в регулационните граници на с. Сатовча, област Благоевград, капацитет 0.20 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Решение за преценка необходимостта от ОВОС - СМ-031-ПР/2017 г.

- „Едел – Б“ ЕООД;

Цех за производство на пелети, местоположение - 67653.926.299 по КККР на гр. Смолян, капацитет 0.20 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Решение за преценка необходимостта от ОВОС - СМ-034-ПР/2017г.

- „ВЕВА ГРУП“ ЕООД, град Доспат;

Преустройство и промяна предназначението на съществуваща част от сграда (склад към дърводелски цех) във фабрика за производство на пелети, и изграждане на открити складове за съхранение на дървен материал, транспортна инфраструктура и озеленяване, към съществуващ обект: „Дърводелски цех“. Местоположение - 5462.202.4 и 05462.202.16 по КККР на с. Борино, община Борино, област Смолян, капацитет 2.0 т/ч., в ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Западни“ ВГ0001030. Решение за преценка вероятната степен на отрицателно въздействие (ОС) - СМ-02-ОС/2018 г.

- „Глогино Биоенерджи“ ЕООД;

Цех за производство на пелети, местоположение УПИ-20,229, по плана на с. Вълчан дол, община Баните, област Смолян, капацитет 1.00 т/ч., в ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ ВГ0001031. Решение за преценка необходимостта от ОВОС - СМ-013-ПР/2018 г.

- „Евтимов“ ЕООД, град Смолян;

"База за дървопреработка и производство на пелети", местоположение - 67653.2.834 по КККР на гр. Смолян, капацитет 0.50 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-174(1)/09.03.2018 г.

- „Ента“ ЕООД, град Мадан;

"Въвеждане на производство на пелети в съществуващ дърводелски цех, чрез закупуване на машини за пелетиране на трици (пелет линия), местоположение - УПИ I-МТС, квартал 70 по плана на гр. Мадан (ПИ 46045.501.1032), община Мадан, област Смолян, капацитет 0.50 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Писмо по чл.2, ал.2 от Наредбата за ОС - КПД-11-374(1)/17.05.2018г.

- „Кьорчеви-АММ“ ЕООД, с. Барутин;

Производствена база за пелети, местоположение - УПИ I, кв. 76 по плана на с. Барутин, община Доспат, капацитет 0.50 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Писмо по чл.2, ал.2 от Наредбата за ОС - КПД-11-505(2)/29.06.2018 г.

- „Ековат-България“ ЕООД;

„Преместваема инсталация за преработка на дървесина с цел производство на пелети“, местоположение УПИ V-Топлоцентра, кв. 1 по плана на с. Давидково, общ. Баните обл. Смолян, капацитет 1.00 т/ч., ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ ВГ0001031. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-598(2)/17.07.2018 г.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА**

- „Екобул 88“ ЕООД, гр. Пловдив;

Производство на цветни, сухи, калибрани трески и пелети от дървесина и др. суровина, местоположение ПИН№028035, с. Павелско, община Чепеларе, област Смолян, капацитет 0.25 т/ч., ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ BG0001031. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-559(3)/16.07.2018 г.

- „Био Пелет Груп“ ЕООД, с. Борино;

Цех за производство на пелети, местоположение 41006.7.245 по КККР на с. Късак, община Доспат, капацитет 1.50 т/ч., ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ BG0001031. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-566(5)/18.07.2018 г.

- „Юри Захариев 77“ ЕООД, с. Смилян, община Смолян;

„Технологична линия за производство на пелети“, местоположение 67547.501.420 по КККР с. Смилян, Община Смолян, капацитет 1.00 т/ч., ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ BG0001031; Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-752(3)/13.07.2018г.

- „Болканпелет“ ЕООД;

Цех за производство на пелети, местоположение 31111.36.404 по КККР на гр.Златоград, област Смолян, капацитет 0.50 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000; Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-609(1)/19.07.2018г.

- „АК-2012“ ЕООД;

„Инсталация за производство на пелети от дървесна суровина“, местоположение 67653.928.85, УПИ-V, кв. 112 в землището на гр. Смолян, капацитет 1.00 т/ч., извън ЗЗ от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-619(1)/20.07.2018г.

- „Титан-9“ ЕООД;

Цех за производство на пелети, местоположение № 2038 в кв. 58 по регулационния план на с. Хвойна, общ. Чепеларе, обл. Смолян, капацитет 1.00 т/ч., ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ BG0001031. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС КПД-11-623(2)/24.07.2018г.

- „Димакс груп 2016“ ЕООД;

„Цех за производство на пелети“, местоположение ПИ № 028035 в землището на с. Павелско, общ. Чепеларе, обл. Смолян, капацитет 2.00 т/ч., ЗЗ от Натура 2000 - „Родопи Средни“ BG0001031. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-639(2)/25.07.2018г.

- „СЕВИ-75“ ЕООД;

„Производство на пелети и сухи калибровани трески от дървесина“, местоположение 31111.36.361, гр. Златоград, област Смолян, капацитет 0.50 т/ч. (пелети) и 1.5 т/ч. сухи калибровани трески (чипс), извън ЗЗ от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-643(1)/26.07.2018г.

- „ММ-ФОРЕСТ 91“ ООД;

„Цех за дървопреработка“, подобект „Цех за пелети“, местоположение УПИ III-66052, кв. 46 в землището на с. Средногорци, община Мадан, област Смолян, капацитет 1 т/ч.,

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

извън 33 от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-627(1)/23.07.2018г.

- „МКД АГРО“ ЕООД ГРАД СОФИЯ;

„Мобилна техника за производство на технологични трески от дървесен материал – дървесен чипс“, местоположение 67653.916.37 по КККР на гр. Смолян, капацитет 0.50 т/ч., извън 33 от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-649(1)/3.8.2018г.

- „МКД АГРО“ ЕООД ГРАД СОФИЯ;

„Изграждане на технологична линия за производство на дървесен чипс (технологични трески)“, местоположение 31111.36.355 по КККР на гр. Златоград, община Златоград, област Смолян, капацитет 0.50 т/ч., извън 33 от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС . - КПД-11-662(1)/3.8.2018г.

- „ДОСПАТЛЕС“ ЕАД;

„Промяна предназначение на „Склад-навес“ в „Цех за производство на пелети“, местоположение УПИ Х, кв. 74 по плана на с. Сатовча, община Сатовча, област Благоевград, капацитет 1.5 т/ч., извън 33 от Натура 2000. Писмо по чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС - КПД-11-945(1)/22.11.2018г.

Контролът при изпълнението на инвестиционните проекти за изграждане на енергийните обекти за производство на електрическа енергия, в т.ч. от ВИ се осъществява от компетентните органи по Закона за устройство на територията, като министърът на енергетиката няма контролни правомощия по процеса на изграждането и въвеждането в експлоатация на тези обекти.

Контролът по отношение на спазването на нормативните изисквания в областта на околната среда се осъществява от компетентните органи по ЗООС и специализираното екологично законодателство.

**Б. В окончателния вариант на НПДЕВИ да бъдат отразени следните мерки и условия:**

Всички мерки и условия, определени в Становище по екологична оценка № 1-2/2012 от 08 август 2012 г. на министъра на околната среда и водите са отразени в окончателния вариант на НПДЕВИ, приет с Решение от 9.01.2013 г. на МС.

Изпълнението на мерките и условия е както следва:

**1. Смекчаващите мерки за преодоляване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последствия от осъществяването му върху защитените зони,** свързани с въведената забрана за провеждане на нови (за които няма стартирала процедура към датата на издаване на Становището по ЕО) съгласувателни процедури по реда на ЗООС и ЗБР по отношение на изграждането на ВЕЦ, МВЕЦ, ФЕЦ и ВтеЦ се осъществява от МОСВ.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

С тази мярка се гарантира, че на територията на ЗЗ и в един значителен периметър около тях, както и в чувствителните територии извън Натура 2000 няма да бъдат процедури/одобрявани проекти за ВЕИ.

По информация на МОСВ в изпълнение на изискването за забрана за провеждане на нови процедури, (за които няма стартирала процедура към датата на издаване на Становището по ЕО) съгласувателни процедури по реда на ЗООС и ЗБР за:

- 1) Руслови и деривационни ВЕЦ и МВЕЦ в границите на защитени зони, опазващи водозависими видове и местообитания по т.1.1 от Становището по ЕО:

Прекратена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС и чл. 31а от ЗБР за инвестиционно предложение: „МВЕЦ „Свети Врач“ на р. Еленска, землище на гр. Смолян, община Смолян, област Смолян, с максимална мощност на централата 0.2 MW“, с възложител „Крама“ ООД, гр. Девин. Инвестиционното предложение попада в границите на две ЗЗ по смисъла на ЗБР: BG0001030 „Родопи-Западни“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет с Решение № 661/2007г. на Министерски съвет (Обн., ДВ, бр. 85/2007г.) и BG0002113 „Триград-Мурсалица“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-531/26.05.2010г. на Министъра на околната среда и водите (Обн., ДВ, бр. 50/2010г.). Издадено е Решение № ПО-10-1/25.01.2018 г. за прекратяване на процедурата по ОВОС, в т.ч. и оценката за съвместимост за горещитраното предложение.

Прекратени са 4 бр. процедури за изграждане на МВЕЦ поради недопустимост на ИП със забрана, въведена в Закона за водите, за неразрешаване на водовземане от повърхностни води за производство на електрическа енергия, когато тази част от реката попада в зони определени или обявени за опазване на местообитания и биологични видове, в които поддържането или подобряването на състоянието на водите е важен фактор за тяхното опазване.

Прекратена е процедура за изграждане на МВЕЦ поради недопустимост спрямо забраните, въведени с мярка Б, т. 1, под. точка 1.1 на Становище по Екологична оценка № 1-2/2012 г. на министъра на околната среда и водите, с което е съгласуван НПДЕВИ.

- 2) Фотосоларни/фотоволтаични съоръжения/инсталации в земеделския и горски фонд, в границите на всички ЗЗ от мрежата Натура 2000, с изключение на такива за самостоятелно захранване на обекти или в нарушени терени;
- 3) За вятърни генератори на територията на Земеделския и горския фонд, извън границите на ЗЗ от мрежата Натура 2000 по т. 1.3.2. от Становището по ЕО:

Издадено е Решение за прекратяване на процедура – Решение №ВР-2-П/27.01.2014 г. за ИП „Изграждане на ветроенергиен парк, в землището на с. Камено поле, общ. Роман, обл. Враца“, с възложител: „Грийн Инвест 3000 БГ1“ ЕООД. Процедурата е прекратена поради недопустимост спрямо установените забрани в НПДЕВИ, произтичащи от мерките и условията в Становище по ЕО № 1-2/2012г. и по-конкретно на т. I, 1.3.2 от Становището (местоположението на ИП е на 1-2 км отстояние от границите на ЗЗ BG0000332 „Карлуковски карст“ за опазване на дивите птици).

## **2. Въвеждане на стимули за добиване на биогорива от второ и трето поколение**

В ЗЕВИ са регламентирани насърчителни мерки, свързани с производството на биогорива от ново поколение, в т.ч. съгласно чл. 36, ал. 4 от ЗЕВИ в случай на предоставяне на финансова подкрепа за производство на биогорива приоритет се дава на производството на биогорива от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали.

В определения срок по Директива 2015/1513/ЕО за изменение на Директива 98/70/ЕО относно качествата на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (Директива 2015/1513/ЕО, до 6 април 2017 г.) Република България определи и представи в ЕК национална цел за потребление на биогорива от ново поколение (биогорива, произведение от отпадъци и остатъци, като слама, водорасли, гроздови джибри, животински тор, утайка отпадъци и др.), в размер на 0.05 процентни пункта енергийно съдържание от задължителния дял на енергия от ВИ във всички видове транспорт, която следва да бъде постигната до 2020 г.

Изискванията на чл. 2 на Директива 2015/1513/ЕО са въведени в националното законодателство със ЗИД на ЗЕВИ (ЗИД на ЗЕВИ, Обн. ДВ, бр. 91 от 02.11.2018 г.), Наредбата за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса (Обн., ДВ, бр. 95 от 4.12.2012 г., в сила от 4.01.2013 г., изм. и доп., бр. 10 от 1.02.2019 г.) и Методиката за изчисляване намалението на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата и течните биогорива от биомаса.

Приети са следните регулаторни мерки с цел успешно транспониране на Директива 2015/652 и Директива 2015/1513/ЕО:

- Наредба за условията, реда и начина за изготвяне и верификация на докладите на доставчиците на горива и енергия за транспорта;
- Методика за определяне на интензитета на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на горивата и енергията от небиологичен произход за транспорта;
- Наредба за изменение и допълнение на Наредбата за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса;
- Методика за изчисляване намалението на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата с отчитане на непреки промени в земеползването.

По предложение на министъра на околната среда и водите през 2012 г. е приета от Министерски съвет (МС) Наредба за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса (Наредбата). В нея са определени критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса, както и условията и редът за набиране и предоставяне на информация от икономическите оператори, за издаване и отнемане на сертификатите за съответствие на икономическите оператори и реда на издаване на декларация за устойчивост.



През 2018 г. министърът на околната среда и водите предложи проект на Постановление на МС за изменение и допълнение на Наредбата, което има за цел да транспонира в националното законодателство текстове на Директива 2015/1513/ЕО. Измененията и допълненията са насочени към:

- задължения за докладване на потреблението на биогорива ново поколение и предотвратяване на умишлено модифициране на отпадъците, от които се произвежда;
- докладване на временните средни стойности на предвижданите емисии на парникови газове, вследствие на непреките промени в земеползването и на спазване на критериите за устойчивост от доброволните схеми и принципи на взаимно признаване;
- изменения в правилата за изчисление на емисии на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата;
- уеднаквяване на правилата за използване на приетите стойности на предвижданите ЕПГ.

Иновациите в сферата на ниско-въглеродната икономика са интегрална част от подхода на ОП „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020., което е възможност за развитие на този вид иновативни продукти.

**3. Като част от оценката за наличния и прогнозен потенциал на видовете ресурси за производство на енергия от ВИ на територията на страната (по смисъла на чл. 19, ал. 1 от ЗЕВИ), следва да се съдържат и данни за чувствителността на териториите по отношение на биоразнообразието (под „биоразнообразие“ се има предвид освен защитените територии и зони, също така и известни територии от значение за биоразнообразието, извън мрежата Натура 2000 и мрежата на ЗТ (гнезда на световно застрашени видове птици, места с тесен фронт на миграция, места с консервационна значимост за прилепите и др.)**

Оценка за наличния и прогнозния потенциал на ресурса за производство на енергия е неразделна част към инвестиционните проучвания в рамките на инвестиционните процеси по изграждане на обекти за производство на електрическа енергия от ВИ.

Едновременно с инвестиционното проучване в регламентирания обхват, пълнота и подробност, съответният възложител трябва да уведоми компетентните органи по околна среда за своето намерение на основание чл. 95, ал. 1 от ЗООС с искане за уточняване на приложимите процедури по реда на глава шеста от ЗООС. В тази връзка и отчитайки изискванията и на специализираната нормативна уредба за обхвата на инвестиционното проучване, възложителите следва да предоставят пълна, адекватна и подробна информация за тяхното намерение на етапа на инвестиционното проучване.

**4. Националната информационна система за потенциала, производството и потреблението на енергия от ВИ (съгласно чл. 52 от ЗЕВИ) да съдържа и поддържа и данни относно:**

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- известни територии от значение за биоразнообразието, извън мрежата Натура 2000 и мрежата на ЗТ (гнезда на световно застрашени видове птици, места с тесен фронт на миграция, места с консервационна значимост за прилепите и др.);
- недвижими и движими културни ценности.

Съгласно чл. 52 от ЗЕВИ за осигуряване на достъпност чрез Националната информационна система се предоставя:

- информация за националните цели за производство и потребление на енергия от ВИ общо и по сектори;
- докладите за изпълнението на НПДЕВИ;
- квалификационни схеми за обучение за придобиване на професионална квалификация за дейностите по чл. 21, ал. 1 от ЗЕВИ;
- списък за придобиване на професионална квалификация за дейностите по чл. 21, ал. 1 от ЗЕВИ;
- списък на лицата, които осъществяват одит за съответствието на биогоривата и течните горива от биомаса с критериите за устойчивост;
- информация за мерки за стимулиране на производството и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от ВИ и газ от ВИ;
- информация за мерки за стимулиране на производството и потреблението на биогорива и енергия от ВИ в транспорта;
- информация за семинари, конференции и други мероприятия, свързани с производството и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от ВИ, на газ от ВИ, както и с производството и потреблението на биогорива и енергия от ВИ в транспорта;
- информация за чистите ползи, разходите на енергия и енергийната ефективност на оборудването и системите за производство и потребление на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от ВИ, предоставяна от доставчиците на оборудване и системи;
- информация за обучителни и информационни кампании за мерките за подпомагане, ползите и практическите особености на развитието и използването на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от ВИ, газ от ВИ, биогорива и енергия от ВИ в транспорта;
- информация за реда за разглеждане на заявленията за издаване на разрешения, сертификати и лицензии за енергийни обекти за производство на енергия от ВИ;
- друга информация.

За осигуряване на разполагаемост чрез системата се предоставя информация за:

- производството на енергия от ВИ, газ от ВИ, биогорива и енергия от ВИ в транспорта;

- потреблението на енергия, произведена от ВИ, биогорива и енергия от ВИ в транспорта;
- проектите, финансирани от ФЕЕВИ.

**5. Едновременно с популяризиране на мерките за насърчаване производството и потреблението на енергия от ВИ, да се обръща внимание и на рисковете за чувствителните по отношение на биоразнообразието райони**

Осъществява се в рамките на конкретните мероприятия, съобразно целта на проявата или събитието.

**6. Общинските дългосрочни и краткосрочни програми за насърчаване използването на енергия от ВИ и биогорива да съдържат подробна информация за рисковете по отношение на околната среда в съответните чувствителни територии на съответната община**

В рамките на програмите по чл. 9 от ЗЕВИ се включва информация за екологичните и икономическите ползи от реализацията на проекти в областта на енергията от ВИ на територията на съответните общини и тяхното ресурсно обезпечаване, както и възможностите за използване на различните видове ВИ и екологичното въздействие от тяхното внедряване.

**7. Създаване на стимули за използване на биоразградими отпадъци вместо дървесина или енергийни култури**

Осъществява се в рамките на прилагането и изпълнението на екологичната политика и по-конкретно политиката по управление на отпадъците.

**8. Въвеждане на административни или други стимули за развитие на ВЕИ във вече антропогенизирани територии, вкл. върху нарушени терени**

Осъществява се в рамките на прилагането и изпълнението на екологичната политика.

**В. При прилагането на НПДЕВИ да се изпълняват следните мерки и условия:**

**1. При проектиране на елементи от енергийната система да бъдат предпочитани слаборискови зони, като терени в близост до индустриални зони, в близост до магистрали и други техногенни ландшафти**

Намеренията за строителство и експлоатация на съоръжения за производство на електрическа енергия, както съоръженията за пренос на електрическа енергия по надземни кабели подлежат на ОВОС или на преценка за необходимостта от извършване на ОВОС, в рамките на които се оценява негативното въздействие от реализацията на инвестиционното намерение върху околната среда.

**2. Подобряване на координацията и постигане на по-голяма яснота относно инвестициите между електроразпределителните и електропреносните дружества при разширяване и обновяване на електрическата мрежа с цел осигуряване възможността за включване на новоизградените ВЕИ проекти**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 30 от ЗЕ КЕВР контролира изпълнението на инвестиционните планове на операторите на електропреносни мрежи и представя в годишния си доклад

оценка на инвестиционните планове на операторите по отношение на съответствието им с 10-годишните планове за развитие на мрежите в ЕС. На основание чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР одобрява 10-годишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

### **3. Индикатори за наблюдение и контрол на въздействията върху околната среда при прилагането на НПДЕВИ.**

- Реализирани (построени и/или въведени в експлоатация) съоръжения за производство на енергия от ВЕИ извън границите на защитени зони и защитени територии:<sup>60</sup>

Издадено становище по ЕО № ВА-1/2018 г. за съгласуване на Подробни устройствени планове - Планове за застрояване (ПУП-ПЗ) за изграждане на ФЕЦ в ПИ 20482.194.2 20482.34.5, 20482.33.46 и 20482.27.63 по Кадастрална карта и кадастралните регистри (КККР) на гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, с възложител: „4Б Солар“ ЕООД гр. Варна. Територията, предмет на ПУП-ПЗ, не попада в ЗТ по смисъла на Закона за защитените територии и защитени зони от мрежата „Натура 2000“. Проектите за ПУП-ПЗ се разработват по реда на Закона за устройството на територията за изграждане на ФЕЦ в обхвата на следните поземлени имоти:

- 20482.194.2 с площ 1170025 кв. м местност „Царското“;
- 20482.34.5 с площ 1783445 кв. м местност „Каровча“;
- 20482.33.46 с площ 683176 кв. м местност „Каровча“;
- 20482.27.63 с площ 330397 кв. м местност „Каровча“.

Земеделска територия, с начин на трайно ползване „пасище“, по КККР на гр. Девня, общ. Девня.

- Инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци и инсталации за производство на биогаз на територията на РИОСВ – Шумен, представени по оператор на инсталация:
  - ГиГ - 58“ ООД - Инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци с код 03 01 05 - трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04, получени от собствено мебелно производство. Получената енергия (водна пара), се използва за собствени нужди. Капацитетът на инсталацията е 1 т/г.
  - „Дибо“ АД. Инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци с код 03 01 05 - трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04, получени от собствено мебелно производство. Получената енергия (водна пара) се използва за собствени технологични нужди. Капацитетът на инсталацията е 60 т/г.

---

<sup>60</sup> По информация на МОСВ

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- „Плиска Ойл“ ООД. Инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци с код 02 03 04 - материали негодни за консумация или преработване - слънчогледова люспа от собствено производство. Получената енергия (водна пара), се използва за собствени технологични нужди. Капацитетът на инсталацията е 10 000 т/г.
- „Екокомерс – НЕК“ ООД. Инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци с кодове: 02 01 03 - отпадъци от растителни тъкани, 02 01 07 - отпадъци от горското стопанство, 03 01 01 - отпадъци от корк и дървесни кори, 03 01 05 - трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04, 15 01 01 – хартиени и картонени опаковки, 15 01 03 - дървени опаковки, 17 02 01 - дървесина, 20 02 01 - биоразградими отпадъци. Получената енергия се използва за собствени технологични нужди. Капацитетът на инсталацията е 8000 т/г.
- ЕТ „Лито Син – Христо Христов“. Инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци с код 03 01 05 - трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04, получени от собствено мебелно производство. Получената енергия (водна пара), се използва за собствени технологични нужди. Капацитетът на инсталацията - 50 т/г.
- „Импала“ ООД. Инсталация за съвместно изгаряне на отпадъци с код 03 01 05 - трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04, получени от собствено мебелно производство. Получената енергия (водна пара), се използва за собствени технологични нужди. Капацитетът на инсталацията е 3.5 т/г.
- СД „Добромир Йорданов – Огнян Илиев- ЕЗОКС“. Инсталация за производство на електроенергия, от ферметантационен биогаз, получен чрез процес на анаеробно компостиране на силаж и животински торов отпад. Извършва се дейност по оползотворяване на отпадък с код 02 01 06 - животински изпражнения, урина и тор (включително използвана слама), отпадъчни води, разделно събрани и пречиствани извън мястото на образуването им. Капацитетът на инсталацията е 20 000 т/г.
- В гр. Кула е изградена и въведена в експлоатация инсталация за производство на биогаз с оператор „Био Пауър Инвест“ ООД, гр. София. Операторът използва като главна суровина животинска тор, като произведеният биогаз е съответно за 2017 г. - 6 833 789 m<sup>3</sup> и за 2018 г. - 6 361 991 m<sup>3</sup>;
- На територията на РИОСВ – Монтана е изградена 2 бр. химическа инсталация за производство на метилови естери на мастните киселини (биодизел), с оператори „ФАУСТИНА ГРУП“ ООД, гр. Враца, с местонахождение с. Д-р Йосифово, общ. Монтана и „Екопроекти“ ЕООД, гр. София, с местонахождение в гр. Димово. През 2017 – 2018 г. инсталациите не са работили и производство на биодизел не е осъществено;
- Въведен в експлоатация парен котел за производство на топлинна енергия от биомаса, с топлинна мощност 14 MW от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД гр. Габрово;

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- Въведена в експлоатация през 2018 г. МВЕЦ „Стакевци“ с номинална мощност 215 kW, „Сграда на централата“, с местонахождение: УПИ I-131,13, м. „Голяма поляна“, с. Стакевци, общ. Белоградчик и „Напорен тръбопровод и водохващания на р. Стакевска и на р. Илийна“ в имоти №№ 205130, 205121, 199103, 205076, 205077, 206128, 205134, 164001, 149027, 000229, землището на с. Стакевци, общ. Белоградчик, обл. Видин;
- Инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия чрез индиректно използване на животинска и растителна биомаса, площадка: ПИ № 000013, м. „Гуджи дъб“, земл. на с. Априлци, с възложител „Свиком“ АД. Инсталацията е с 2 бр. биореактори (ферментатори). Инсталацията е разрешена през условията на КР № 374-Н1/2010 г. през 2017 г. Максимално количество биомаса, което може да се влага в инсталацията е 85 т/ден (отпадък 02 01 06 - животински изпражнения, урина, тор, вкл. използвана слама, като се добавя 5-10 т растителна биомаса). Инсталацията е с електрическа мощност 1 487 kW и номинална топлинна мощност до 54 00 kW;
- Въведена в експлоатация ФЕЦ с мощност 12.5 kW – Етап I от строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 100 kW“, в УПИ II-399 „за фотоволтаична централа“, м. „Янкулица“, землището на с. Церово, общ. Лесичово, обл. Пазарджик. Реализацията на обекта е съгласувано на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС, с писмо, изх. КД-01-3456/05.10.2010 г.;
- МВЕЦ „Черепиш“ на р. Искър, възложител „КА 5“ АД, земл. с. Зверино, общ. Мездра. Обща инсталирана мощност 3 405 kW. Съоръжения - турбини и др. хидроенергийни съоръжения, в т.ч. бетонов бент обединен с водопровеждащи съоръжения за пропускане на високите води и промиване на реката от наноси, водовземна част с утайник, рибен проход с отвор за пропускане на екологичните води, горно водно ниво, долно водно ниво, сграда на централата. Общата засегната площ е 190.000 дка, вкл. задбаражното езеро (0,08 % от зоната). Попада изцяло в границите на ЗЗ BG0001042 „Искърски пролом-Ржана“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка със ЗЗ, приет с Решение №122/02.03.2007г на Министерски съвет (обн. ДВ бр.21/2007г.). В тази връзка са издадени Решение ВР № 23 ПР/2004г. от 18.08.2004 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Изграждане на малка ВЕЦ „Черепиш“ на р. Искър, в землището на с. Зверино, общ. Мездра, обл. Враца и Решение № 02-ОС/2008 г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие;
- МВЕЦ „Елена“ на р. Огоста - руслов тип, възложител „Елена Билд“ ЕООД. Местоположение: земл. с. Хайредин, общ. Хайредин. Мощност 960 kW. Съоръжения - турбини и др. хидроенергийни съоръжения, в т.ч. преливен яз с дънни отвори, монолитна част и гасител след тях; рибен проход; сградоцентрала в коритото на реката; странични защитни диги; горно водно ниво, долно водно ниво. Обща засегната площ около 100 дка. Попада изцяло на територията на ЗЗ BG0002009 „Златията“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-548/2008 г. на министъра на околната среда и водите (Обн., ДВ, бр. 83/2008 г.) - 0,03 % от зоната,

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

от които реално застроена площ е 4.7 дка. Решение № ВР-22-ПР/2008г. от 30.05.2008г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП;

- МВЕЦ „Луна“ на р. Ботуня, с възложител „Ботуня Енерджи“ АД, мощност 418 kW, местоположение: земл. с. Ботуня, общ. Криводол. Попада на територията на ЗЗ BG0000593 „Билерниците“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна. Засегната площ 28.5 дка (4,42 % от зоната). Хидроенергийното съоръжение включва: водохващане на р. Ботуня: стоманобетонова стена с дължина 56.60 м и височина 11.50 м, кота корона 219.50; сновен изпускател с потопени два отвора Н=5,00 м и В=7,00 м със сегменти затворени; водовземно съоръжение на левия бряг; екологичен отвор и рибен проход на десния бряг на реката; напорен тръбопровод; сграда на МВЕЦ и долна вада открит канал с дължина 15 м - ДВН 207.00. В тази връзка са издадени следните Решения - Решение № ВР-28-ПР/2004г. от 03.09.2004 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС - с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Изграждане на малка ВЕЦ „Луна“ на р. Ботуня, в землището на с. Ботуня, общ. Криводол, обл. Враца; Решение № ВР-13-ПР/2007г. от 13.03.2007 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС - с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Изграждане на руслова малка ВЕЦ „Луна“, на р. Ботуня, в землището на с. Ботуня, общ. Криводол, обл. Враца; Решение № 4-ОС/2009г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие (по §14, ал. 3 във връзка с ал. 1 от Преходните разпоредби на ЗИД на ЗБР) - с характер на решението да се извърши оценка за степента на въздействие на ИП върху ЗЗ за ИП „Изграждане на МВЕЦ „Луна“ на р. Ботуня, земл.с. Ботуня, общ. Криводол, обл. Враца“ както и Решение по Оценка за съвместимостта № 05-ОС/2009 г. за съгласуване на ИП за „Изграждане на МВЕЦ „Луна“ на р. Ботуня, земл.с. Ботуня, общ. Криводол, обл. Враца“;
- Деривационна ВЕЦ „Кунино“ на течащи води на р. Искър, възложител „Кунино Енерджи“ АД, местоположение: земл. с. Кунино, общ. Роман. Общата инсталирана мощност на централата е 4 410 kW. Обща площ 135 дка. Попада в ЗЗ BG0001014 „Карлуково“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна – на площ от 73 дка (0,03% от зоната). Деривационният канал, с дължина 2 630 м е съществуващ и по-голямата част от него е извън границите на ЗЗ. ВЕЦ „Кунино“ включва следните структурни компоненти: масивен преливник на язовира от другата страна на р. Искър; преминаването на риба ще става по левия бряг на реката, между язовира и дигата; инсталации за събиране на вода – на десния бряг на реката; двукамерна преграда за кал с флъш канал; 2 640 м отклоняване на канала, бетонено покритие, което осигурява притока на вода към водната камера и изграждане на ВЕЦ; водна камера под налягане в края на деривационния канал; сграда за ВЕЦ; 600 метров изход на канавката за вода за отвеждане на обработената вода обратно към река Искър, предпазна дига с дренажни канали на левия бряг на реката. В тази връзка са издадени следните Решения - Решение ВР № 4 ПР/2003г. от 10.07.2003 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС – с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Изграждане на

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА**

деривационна ВЕЦ на течащите води на р. Искър, в землището на с. Кунино, общ. Роман, обл. Враца, Решение № 07-ОС/2009г. от 26.09.2009 г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие (по §14, ал. 3 във връзка с ал.1 от Преходните разпоредби на ЗИД на ЗБР) – с характер на решението за съгласуване на ИП „Изграждане на деривационна малка ВЕЦ на течащи води на р. Искър“, в землище с. Кунино, общ. Роман, обл. Враца, както и Решение № 04-ОС/2012г. от 31.07.2012 г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие – с характер на решението за съгласуване на ИП Разширяване на „Долна вада“ на МВЕЦ „Кунино“, в землище на с. Кунино, общ. Роман, обл. Враца.

Реализирани и действащи към момента съоръжения за производство на енергия от възобновяеми източници, извън границите на ЗЗ и ЗТ:

- Издадени разрешения за ползване на 2 бр. МВЕЦ, които не попадат в границите на ЗЗ и ЗТ с обща мощност 4 270 kW на територията на РИОСВ-Благоевград;
- „Билд Инвест Сит“ ЕООД, с. Труд, общ. Марица, обл. Пловдив. Централата за производство на електрическа енергия от ВИ, чрез индиректно използване на биомаса с комбиниран цикъл с електрическа мощност 1 487 kW и топлинна мощност 900 kW, на площ 8.945 дка. Въведена е в експлоатация с Разрешение за ползване №СТ-05-331/12.03.2015 г. Издаден документ за проведена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС - Решение №ПВ-36-ПР/2012 г., становище изх. № ОВОС-185/12/24.06.2014 г. Издаден документ по ЗУО - Решение №09-ДО-1092-00 от 18.06.2015 г.;
- „Биона газ“ ООД, с. Цалапица, общ. Родопи, обл. Пловдив. Електроцентрала, работеща чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с номинална електрическа мощност 1 500 kW на площ 12.171 дка. Въвеждане в експлоатация - 02.06.2014 г. Издаден документ за проведена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС - Решение № ПВ-93-ПР/2012 г. Издаден документ по ЗУО-Решение № 09-ДО-1074 от 20.05.2014;
- „Комсо“ ООД, с. Черноземен, общ. Калояново, обл. Пловдив. Електроцентрала с мощност 1.5 MW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса на площ от 122.7 дка. Въведена е в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-2384/15.12.2015 г. Издаден документ за проведена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС - Решение № ПВ-9-ПР/2014 г. и изх. № ОВОС-1145/15 от 29.06.2016 г. Издаден документ по ЗУО - Решение № 09-РД-555-00 от 27.06.2016 г. и Решение № 09-РД-554-00 от 27.06.2016 г.;
- „Делтън“ ООД, гр. Съединение, общ. Съединение, обл. Пловдив. „Централа за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници - биомаса мощност 1.5 MW на площ 82.805 дка. Въведена е в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-805/21.05.2014 г. Издаден документ за проведена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС - Решение №ПВ-112-ПР/2011 г., становище изх.№ОВОС-532/25.09.2013 г. и становище изх.№ОВОС-632/31.07.2014 г. Издаден документ по ЗУО - Решение № 09-ДО-1100-00 от 09.10.2015 г.;



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

**МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА**

- „Елит-95“ ООД, с. Поповица, общ. Садово, обл. Пловдив. Електроцентрала, работеща чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции изгаряне на биогаз от биомаса с номинална електрическа мощност 1500 kW на площ 6.482 дка. Въведена е в експлоатация на 26.06.2015 г. Издаден документ за проведена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС - Решение №ПВ-92-ПР/2011 г. и Решение №ПВ-48-ПР/2015 г. Издаден документ по ЗУО - Решение № 09-ДО-1094-00 от 24.08.2015 г.;
  - ЕТ „Ненко Трифонов“, с. Баня, общ. Карлово, обл. Пловдив. „Инсталация за мезофилна анаеробна течна ферментация /биогаз инсталация/ с мощност до 400 kW на площ 64.032 дка. Въведена е в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1564/17.09.2015 г. Издаден документ за проведена процедура по реда на Глава шеста от ЗООС - Решение №ПВ-71-ПР/2013 г.;
  - МВЕЦ „Калето“ с обща инсталирана мощност 3 150 kW. Водната централа се състои от бент с височина 8.50 м, деривационен канал с дължина 1300 м, сградоцентрала с обща площ 300 кв. м, в която са монтирани 2 турбини и изтичало с дължина 380 м. Издадено е Решение №ВР-24-ПР/30.08.2004г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС – с характер на решението да не се извършва ОВОС за ИП „Изграждане на малка ВЕЦ „Калето“, на р. Искър, в землището на с. Дърманци и с. Крета, общ. Мездра, обл. Враца;
  - ВЕЦ „Царевец“, с обща инсталирана мощност 1840 kW. Съоръжения – хидроенергийни съоръжения, в т.ч. преливно съоръжение за пропускане на високата вълна разделено на четири секции всяка от които оборудвана със сегментен затвор в комплект с вградени преливни клапи; водовземно съоръжение и утайник с две камери; горна вада, долна вада; рибен проход за осигуряване на биологичното равновесие в речното корито, оформен като канал със стъпаловидно дъно и напречни прегради образуващи редица от малки басейни; сграда на централата с аванкамерата и изтичалото, помещения за електрическата, машинната част и автоматиката. Издадени са Решения - Решение ВР № 8 ПР/2005г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за ИП „Изграждане на малка ВЕЦ „Царевец“ на р. Искър, в землището на селата Ослен Криводол, Царевец и Брусен, общ. Мездра, обл. Враца-с характер на решението да не се извършва ОВОС и Решение № 1-ОС/2009г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие (на §14, ал. 3 във връзка с ал.1 от Преходните разпоредби на ЗИД на ЗБР) – за съгласуване на ИП за „Изграждане на МВЕЦ „Царевец“ на р. Искър, в земл. с. Ослен Криводол и земл. с. Царевец, общ. Мездра, обл. Враца.
- Шум около обекти подлежащи на здравна защита съгласно определението на т. 3 към §1 от ДР на Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС;

С Решение № БД-27-ПР/2008 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, издадено от директора на РИОСВ – Благоевград, е съгласувано инвестиционно предложение за „Вятърен парк за производство на енергия – два броя ветрогенератори“. Съоръженията са изградени в поземлени имоти № 002079 и № 006002, м. „Кулата“, землище на с. Стара Кресна, общ. Кресна. Инсталираната мощност на двата вятърни

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

генератора е 800 kW. Имотите, в които са изградени, са разположени на около 600 м от най-близкото населено място – с. Стара Кресна. В указания период не е извършено контролно измерване на еквивалентни нива на шум около ВтеЦ.

- Шум около обекти, подлежащи на здравна защита съгласно определението на т. 3 към § 1 от ДР на Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС;
  - Завод за захар и захарни изделия в гр. Горна Оряховица, стопанисван от „Захарни заводи“ АД гр. Горна Оряховица;
  - Предприятие за обработка на ядкови плодове, маслодайни семена и сушени плодове в гр. Велико Търново, стопанисвано от „Виктория-1006“ ЕООД, гр. Велико Търново;
  - Инсталация за интензивно отглеждане на птици (кокошки носачки) и производство на яйца в с. Поликрайще, община Горна Оряховица, стопанисвана от „Консорциум Агробизнес“ АД, с. Поликрайще;
  - Инсталация за интензивно отглеждане на птици (кокошки носачки) и производство на яйца в с. Крамолин, община Севлиево, стопанисвана от „ЕКО ИНВЕСТ - 2008“ ЕООД, с. Крамолин;
  - Предприятие за производство на растителни масла от слънчоглед и рапица и производство на белени слънчогледови ядки, стопанисвано от „Олива“ АД гр. Полски Тръмбеш, ул. Индустриална № 1;
  - Инсталация за интензивно отглеждане на свине, кланица и месопреработка в с. Българско сливово, община Свищов, стопанисвана от „Биляна“ ООД, с. Българско сливово;
  - Инсталация за интензивно отглеждане на птици (кокошки носачки) и производство на яйца в с. Дъскот, община Павликени, стопанисвана от „Хайпро България“ ООД, гр. Павликени;
  - Инсталация за интензивно отглеждане на птици (кокошки носачки) и производство на яйца в гр. Дебелец, община Велико Търново, стопанисвана от ЗП Калина Михайлова гр. Дебелец.

Резултатите от извършения контрол на гореописаните обекти показват, че стойностите на еквивалентното ниво на шума по границите на производствените площадки и в местата на въздействие не превишават дневно, вечерно и нощно ниво на граничните стойности определени с условията в издадените комплексни разрешителни на дружествата или определени в Таблица 2 от Приложение № 2 към чл. 5 от Наредба № 6 от 26 юни 2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението.

Съгласно чл. 30, ал. 1 на Наредба № 54 от 13 декември 2010 г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и представяне на информация от промишлените

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

източници на шум в околната среда (Обн., ДВ, бр. 3 от 11.01.2011 г.) има представени доклади от извършени собствени периодични измервания от операторите на следните обекти:

- Инсталация за газификация на биомаса, състояща се от отделения за временно съхранение на суровина (биомаса), съоръжения за смесване, смилане и дозиране, биореактори за газификация (метанизация) на биомасата, сепаратор за биошлам, двигател за вътрешно горене с генератор и товарни естакади.

Месторазположение на площадката: ПИ 016039, м. „Сухия Дъбовник“ в землището на гр. Пещера, общ. Пещера, обл. Пазарджик, собственик на обекта: „Д Франчайз Ко – България“ АД, гр. София, кв. Казичене, промишлена зона „Север“.

От представени собствени периодични измервания през 2018 г. се констатира, че измерените стойности на дневно, вечерно и нощно ниво са под 70 dB(A), както и еквивалентното ниво на шума в мястото на въздействие е под посочените норми (съответно: дневно - 24,8 dB(A) при норма 55 dB(A), вечерно - 24,5 dB(A) при норма 50 dB(A) и нощно - 23,9 dB(A) при норма 45 dB(A). Няма несъответствие с определените норми.

- Инсталация за газификация на биомаса и животинска тор и материали, негодни за консумация или преработване, състояща се от отделения за временно съхранение на суровина (биомаса), съоръжения за смесване, смилане и дозиране, биореактори за газификация (метанизация) на биомасата, сепаратор за биошлам, двигател за вътрешно горене с генератор и товарни естакати;

Месторазположение на площадката: УПИ 000219 в землището на с. капитан Димитриево, общ. Пещера, област Пазарджик, собственик на обекта: „Биоен – 2015“ ЕООД, гр. Пещера.

От представени собствени периодични измервания през 2017 г. се констатира, измерените стойности на дневно, вечерно и нощно ниво са под 70 dB(A), както и еквивалентното ниво на шума в мястото на въздействие е под посочените норми (съответно: дневно - 12,9 dB(A) при норма 55 dB(A), вечерно - 12,4 dB(A) при норма 50 dB(A) и нощно - 11,7 dB(A) при норма 45 dB(A). Няма несъответствие с определените норми.

Съответните обекти са на отстояние от обекти, подлежащи на здравна защита, конкретизирани в т. 1 към § 1 от ДР на Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС и няма предпоставка за повишено ниво на шум.

По отношение на дейностите и мерките, за чиято реализация МЕ е отговорна институция, в рамките на изпълнението на енергийната политика може да се направят следните изводи и заключения:

- Общите мерки и условия за предотвратяване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на предполагаемите неблагоприятни последствия от прилагането на НПДЕВИ се изпълняват въз основа на регламентираните изисквания в рамките на законодателството в областта на инвестиционното проектиране, строителството и околната среда и законоустановената последователност на дейностите в рамките на инвестиционния процес и експлоатацията на енергийните обекти;

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

### МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- Всички мерки и условия за предотвратяване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на предполагаемите неблагоприятни последствия от прилагането на НПДЕВИ, определени в Становище по екологична оценка № 1-2/2012 от 08 август 2012 г. на министъра на околната среда и водите са отразени в окончателния вариант на НПДЕВИ, приет с Решение от 9.01.2013 г. на МС;
- Мерките и условията се изпълняват текущо;
- МЕ няма данни за неблагоприятни последици от прилагането на НПДЕВИ и в рамките на своите компетентности няма предложения за предприемане на корективни мерки.

Настоящият доклад е изготвен съгласно изискванията, определени в Становище по екологична оценка № 1-2/2012 от 08 август 2012 г.

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Съгласували: ..... Росица Недялкова, Началник на ПК

..... Жечо Станков, Заместник-министър

..... Николай Налбантов, директор на дирекция ЕСПУЕР

..... Александрина Димитрова, началник на отдел ЕЕВЕИ

Изготвил: ..... Мария Минова, държавен експерт в отдел ЕЕВЕИ