bulATOM

25 години БЪЛГАРСКИ АТОМЕН ФОРУМ

ДОКЛАД

за

динамиката на изменение

на основните показатели

в базата данни на

БУЛАТОМ за основните

характеристики на

електроенергийния

сектор в България

през 2025 г.

Настоящият Доклад

е изготвен по поръчка на

Сдружение „Български Атомен Форум“ - БУЛАТОМ

от фирма „СЕЛМЕДА“ ООД

2026

СЪДЪРЖАНИЕ

Въведение.....3

1. Представяне на База Данни БД-ЕС.....4

2. Обобщени производствени показатели на електроенергийния сектор 7

3. Тенденции в изменение на структурата на генериращите мощности.....16

Въведение

Докладът е изготвен от фирма СЕЛМЕДА ООД в изпълнение на т. 2.4. от Техническото задание към Договора с БУЛАТОМ от 05.08.2026 г. с цел представяне на динамиката на изменение на основните показатели в публично достъпните данни за основните характеристики и резултатите на енергийния сектор в България през последните години, представени в редакция 2026 г. на База Данни Електроенергийна Система (БД-ЕС).

БД-ЕС е специализиран информационен инструмент разработен през 2021 г., включващ представителен набор от публично достъпни официални данни за състоянието и развитието на електроенергийния сектор на страната. Първоначалната версия на БД-ЕС от 2021 г. анализира информацията до края на 2020 г. и до края на съответния ценови/регулаторен период съгласно Закона за Енергетиката.

В последствие са извършени ежегодни актуализации на БД-ЕС и настоящата редакция 2026 г. отразява измененията настъпили през 2025 г. и регулаторния период 2025-2026 г., както и решенията за регулаторния период 2026-2027 г.

В раздели 2 и 3 на настоящия доклад е направена оценка и представяне на динамиката на изменение на основните показатели и резултати от работата на електроенергийния сектор в България от основен интерес за дейността и целите на БУЛАТОМ при отчитане на тяхното изменение, представено в редакция 2026 на БД-ЕС.

Представени са и конкретни заключения за изменението в основните наблюдавани тенденции, които характеризират развитието на електроенергийния сектор в средно-срочен план.

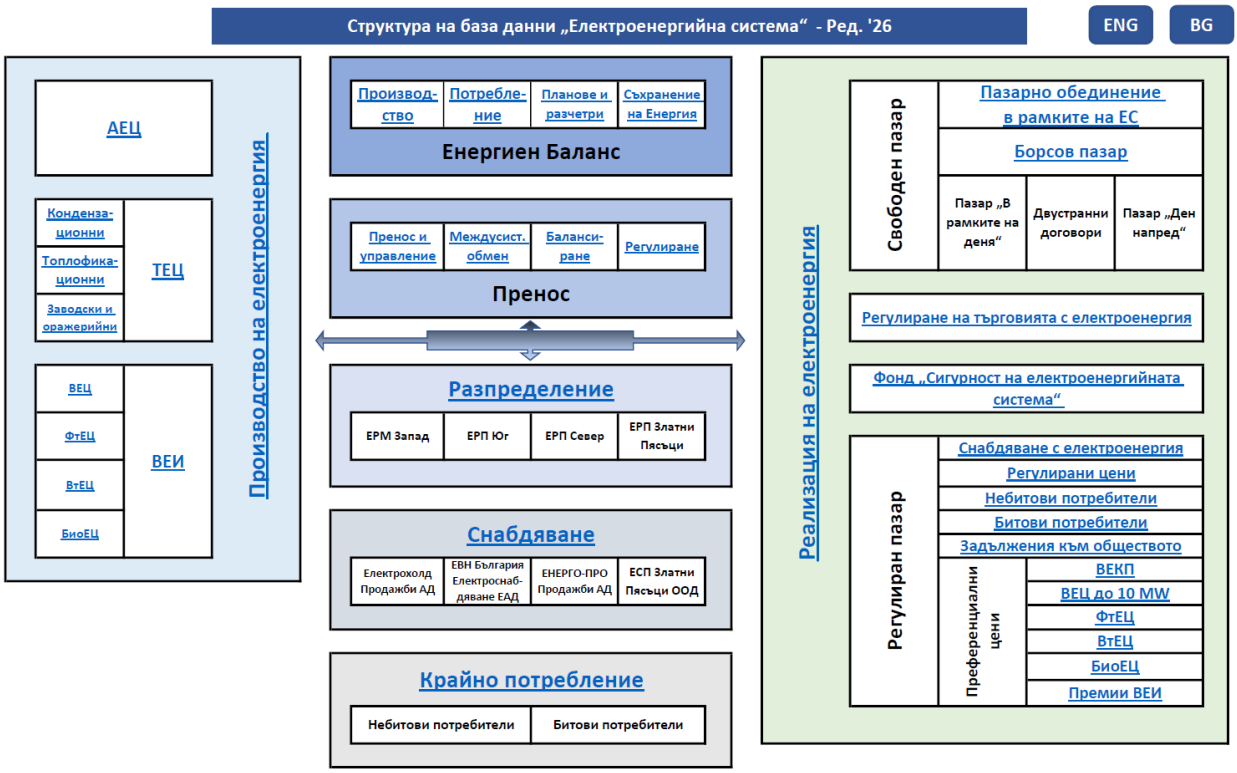
Информацията представена в тези раздели е обобщена на английски език в ***„2025 Electricity Sector Fact Sheet“***, самостоятелно приложение към този доклад.

Второто приложение към доклада представя актуализация на разработената методика за ежегодно поддържане на информацията в БД-ЕС с отчитане на опита от разработката на нейната редакция 2026 г. представена в този доклад.

1. Представяне на База Данни БД-ЕС

1.1. СТРУКТУРА НА БД-ЕС

Структурата на базата данни БД-ЕС, редакция 2026 г. е представена във фиг. 1 по-долу.



Фиг. 1 Структура на БД-ЕС, редакция 2026 г.

Актуализацията на БД-ЕС не води до необходимост от промяна на нейната оригинална структура, която е основана на процесно-ориентирания подход с изключение на някои от наименованията на разделите в група „Регулиран Пазар“, засегнати от отпадането на функцията на обществения доставчик.

Съответно, в редакция 2026 г. на БД-ЕС са запазени основните раздели на нейната първоначална структура, в която са обединени ключовите процеси по веригата производство-потребление на електроенергия:

- Производство на електроенергия по групи, както следва:
  - АЕЦ
  - ТЕЦ в три подгрупи
  - ВЕИ в четири подгрупи
- Оперативно управление на електропреносната мрежа, представено чрез следните съставящи процеси:

- Пренос и управление
- Междусистемен обмен
- Балансиране
- Регулиране

- Стратегическо управление на ЕЕС, представено чрез следните съставящи процеси:
  - Управление на производството
  - Управление на потреблението
  - Използване на системи за съхранение на електроенергия - ПАВЕЦ и системи за съхранение на електрическа енергия с батерии (ССЕБ / ССЕЕ)
  - Планиране и прогнозиране
- Каскадно свързани основни процеси по разпределение и потребление, както следва:
  - Разпределение (оперативно управление на разпределителната мрежа)
  - Снабдяване (управление на интерфейса с крайните потребители)
  - Потребление (профил на крайните клиенти)
- Реализация на електроенергията, представен чрез следните основни процеси:
  - Регламентиране (регулиране) на икономическите и пазарни взаимоотношения
  - Преразпределяне на обществените задължения (чрез ФСЕС)
  - Регулирани покупко-продажби (регулиран пазар)
  - Свободен пазар (борсови взаимоотношения)

С актуализацията на БД-ЕС през 2026 г. е въведено изменение в групата „Стратегическо управление на ЕЕС“ с цел отразяване навлизането на батерийните системи като самостоятелен участник в баланса на ЕЕС, отчитан за първи път в официалните източници за 2024 г. и със съществен обем през 2025 г.

Във всяка таблица са включени представителни референтни данни демонстриращи тенденциите през последните, като правило най-малко три години включително, а където е възможно и данни за пет, седем или десет години. При представяне на перспективни и прогнозни данни целта е десет годишен времеви хоризонт.

При актуализацията на БД-ЕС като цяло е използван принципа за добавяне на данни при изключване на най-старите в хронологичен план данни. Същите могат да бъдат проследени при необходимост в редакциите на БД-ЕС от 2021, 2022, 2023, 2024 и 2025 г.

Организацията на БД-ЕС, информацията представена в нея, използваните източници и подход за поддръжка са представени в самостоятелно приложение 2 към този доклад: ***„Методология за поддържане на базата данни БД-ЕС“***, актуализирана в съответствие с изискванията на т.2.5. от Техническото Задание по договора с отчитане на опита от самата актуализация на БД-ЕС представена в този доклад.

1.2. ИЗТОЧНИЦИ И ИЗПОЛЗВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА ВКЛЮЧЕНА В БД-ЕС

Всички данни представени в таблиците на БД-ЕС са на основа публично достъпни източници и са представени заедно с работещи линкове към съответния източник на информация така, че да се позволи на ползвателите, при използване на данните, винаги да реферират към източника, който носи отговорност за тяхната достоверност, правейки ги публично достъпни.

За осигуряване на условия за горното, използваните източници са ограничени до официални документи и отчети на отговорните държавни институции, учреждения и организации, публични одитирани отчети за дейността на енергийните дружества, прогнози и планове за развитие, част от официално публикувани стратегически документи.

Съответно, самостоятелното използване на информацията в таблиците за илюстриране на тенденциите на данните представени в тях осъществява основната цел на разработката, а именно осигуряване на достоверна изходна информация за участие в дискусионни форуми и собствени анализи, и максималната представителност/достоверност, ако не по отношение на абсолютните стойности, то поне по отношение на тенденциите в изменение на данните.

При това, следва да бъде отчетено, че поради използването на различни източници, изготвени от различни институции, с различна цел и по различни методики, сравнение на данните и определяне на верифицирани като единствено верни данни за отделните показатели не е постижимо, не е необходимо и не е в обхвата на задачите на БД-ЕС.

Поради тази причина в различни масиви на БД-ЕС могат да съществуват различни стойности за привидно една и съща категория данни. С цел да се осигури достоверност при използването им, както е посочено по-горе, е необходимо за целта да се посочва и източникът извел и публикувал съответните данни.

Във връзка с въвеждането на еврото като официална парична единица в Република България считано от 01.01.2026 г., всички финансови данни и показатели са представени в евро. За да се осигурят възможности за сравнение между данните от различни периоди всички финансови данни и показатели от периода преди 31.12.2025 също са превалутирани в евро при курс 1.95583 лева/евро.

1.3. ИЗПОЛЗВАНЕ НА ИЗКУСТВЕН ИНТЕЛЕКТ

От редакция 2026 г. при поддържането на БД-ЕС се използват инструменти с изкуствен интелект (ИИ). По отношение на събирането на данните тяхното приложение е ограничено до събиране на данните когато последните се извличат от обемни публични регистри.

В допълнение, в съответствие с изискванията на т. 2.3. на Техническото Задание е разработена нова функционалност за визуализация на данните от БД-ЕС под формата на интерактивно електронно табло (web dashboard), предназначено за по-широк кръг ползватели.

При неговата разработка също е използван ИИ включително за извличане на данните от таблиците, съставяне на графиките и двуезичните текстове към тях, като чрез независими верификации е осигурено, че представянето на информация изцяло съответства на данните в самата база данни БД-ЕС.

2. Обобщени производствени показатели на електроенергийния сектор

2.1. ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

2.1.1. Съгласно официалните данни на КЕВР, след няколкото последователни години на намаляване, ***произведената електроенергия през 2025 г. се стабилизира над нивото на 2023 г. достигайки 36 TWh, но все още остава с 21%, под максималното производство отчетено през 2022 г.***

ОБЩО произведена електроенергия (MWh)	2021	2022	2023	2024	2025
	42,521,087	45,350,413	35,861,159	34,335,588	35,955,674

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.2. Сравнението на официалните данни на КЕВР за общото производство на електроенергия с данните на ЕСО ЕАД за брутното производство показва, че КЕВР отчита производството подадено в електроенергийната система (без собствените нужди). Поради тази причина в таблицата по-долу е представено и ***брутното производство съгласно данните на ЕСО ЕАД, което показва същите тенденции както данните на КЕВР***.

БРУТНО производство на електроенергия (MWh)	2021	2022	2023	2024	2025
	47,826,281	50,578,798	40,177,891	38,227,519	40,198,090

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.3. Производството на електроенергия от АЕЦ „Козлодуй“ през 2025 г. (14.5 TWh) е най-ниското за последните пет години. Независимо от това по данните на КЕВР, ***АЕЦ запазва водещото си място като производител на електроенергия осигурявайки 40.4% от общото производство в страната***.

Електроенергия произведена от АЕЦ „Козлодуй“ (MWh)	2021	2022	2023	2024	2025
	15,650,833	15,615,000	15,342,941	14,959,004	14,539,227

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.4. Според данните на ЕСО, ***през 2025 г. брутното производство на електроенергия от ТЕЦ се стабилизира и дори надвишава това от 2024 г. достигайки 13.7 TWh, което е 34%*** от общото брутно производство през годината запазвайки дялът на ТЕЦ в енергийния микс на страната.

Брутно производство на електроенергия от ТЕЦ (MWh)	2021	2022	2023	2024	2025
	22,956,951	26,463,339	15,757,953	12,735,758	13,660,045

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.5. Това се потвърждава от данните на КЕВР, според които ***през 2025 г. производството на електроенергия от централите на лигнитни въглища също е по-високо от 2024 г и със своите 9.2 TWh осигурява 25.7% от общата произведена електроенергия, което осигурява на този тип централи второ място*** (след АЕЦ) в класацията на типа генериращи мощности захранващи енергийната система на страната.

Електроенергия произведена от ТЕЦ на лигнитни въглища (MWh)	2021	2022	2023	2024	2025
	16,076,443	19,920,231	10,844,943	8,372,886	9,240,233

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.6. По данните на КЕВР, през 2025 г. увеличението на ел. енергията произведена от ВЕИ запазва високите си темпове на развитие достигайки общо 7.6 TWh. ***Това представлява увеличение от повече от 2.5 пъти в рамките на последните пет години и изцяло се дължи на ръст на производството от ФтЕЦ, което е 6.3 TWh и осигурява 17.5% от общото производство през 2025 г.***

Произведена електроенергия	2021	2022	2023	2024	2025
ВтЕЦ (MWh)	1,434,189	1,499,125	1,583,851	1,377,090	1,281,609
ФтЕЦ (MWh)	1,486,340	2,007,182	3,250,864	5,044,163	6,292,676

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.7. През 2025 г. ***производството на електроенергия от ВЕЦ съгласно данните на КЕВР продължава на намалява до 2.87 TWh***, което демонстрира една трайна тенденция на спад през последните пет години с повече от 43%.

В същото време през 2025 г. електроенергията произведена от ***ПАВЕЦ достига 580 GWh което е най-висок резултат за периода след 2021 г.***

Произведена електроенергия	2021	2022	2023	2024	2025
ВЕЦ (MWh)	5,094,360	3,795,279	3,099,236	2,902,712	2,867,047
в т.ч. ПАВЕЦ (MWh)	816,829	444,333	420,668	501,708	580,051

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.8. През 2025 г. дяловото участие на видовете производители в общото производство на електроенергия в страната по официалните данни на КЕВР е както следва:

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.1.9. Според данните на КЕВР *системите за съхранение на електроенергия на батерии (ССЕЕ) вече представляват значим елемент в енергийния микс на страната, както като част от потреблението, така и като част от генерацията на електроенергията.* ***През 2025 г. електроенергията отдадена в системата от самостоятелните ССЕЕ е почти 73 GWh което достига 12.6% от производството на ПАВЕЦ.***

Произведена и консумирана електроенергия	2024	2025	Коментар
ССЕЕ при отдаване в мрежата (MWh)	-	72,966	Включва само енергия, постъпила от самостоятелни ССЕЕ, т.к. електроенергията от несамостоятелните такива не може да се отдели от собственото производство на ЕЦ към която са изградени.
ССЕЕ при акумулиране от мрежата (MWh)	6,544	164,062	Включва освен консумация от самостоятелните ССЕЕ, и електроенергия за собствено потребление/нужди на ЕЦ с към която има несамостоятелни ССЕЕ.

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.2. ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

2.2.1. По данни на ЕСО ЕАД, след обръщането на тенденцията за спад през 2024 г., ***през 2025 г. крайното потребление на електроенергия в страната продължава да расте и е най-високото от 2018 г. досега, достигайки ниво от 33.58 TWh.***

В резултат на това, както и в резултат на увеличаващото се потребление за зареждане на ССЕЕ ***през 2025 г. общото потребление бележи седем годишен максимум от 38.9 TWh***.

Данни за календарна година (MWh)	Крайно потребление	Собствени нужди на ЕЦ	Загуби от пренос	Потребление на помпи	Зареждане ССЕЕ	Общо потребление
2021	32,855,671	4,895,610	879,484	376,508		39,007,273
2022	32,179,826	5,228,235	876,757	49,150		38,333,968
2023	32,050,823	3,896,997	785,505	76,782		36,810,106
2024	32,794,325	3,462,911	795,779	173,002	14,519	37,240,535
2025	33,577,276	3,601,017	803,354	442,596	452,056	38,876,298

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.2. Потребление

2.2.2. През 2025 г. обаче ***битовото потребление намалява с 3.65% до 13,62 TWh*** след скока с 15% през 2024 г. когато е била регистрирана най-високата негова стойност за целия период проследяван в БД-ЕС (от 2020г.).

Ръстът на потреблението през 2025 г. идва от небитовите клиенти с потребление от 19,31 TWh (+4,2%) и от новия товар за съхранение (ССЕЕ) от 452 GWh.

Календарна година	Потребление на електрическа енергия от битови клиенти (MWh)	Потребление на електрическа енергия от небитови клиенти (MWh)
2021	12,088,565	n.a.
2022	11,865,505	18,771,944
2023	12,256,090	18,322,505
2024	14,140,126	18,525,572
2025	13,624,556	19,306,421

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.2. Потребление и табл. 3. Реализация

2.2.3. Регистрираното през 2025 г. нарастване на общото потребление (без помпи и ССЕЕ) до 38 TWh, както и тенденцията за увеличаване на общото потребление през последните години, е в границите на максималния прогнозен сценарий на ЕСО ЕАД и над ***прогнозният сценарий на развитие на потреблението представен в Националния План за Енергетика и Климат***.

Прогнозни сценарии на брутното електропотребление без помпи по години (в GWh)	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Национален План за Енергетика и Климат	35,760	36,390	37,020	37,650	38,290	39,300
Максимален сценарий на ЕСО ЕАД	38,900	39,350	39,750	40,150	40,500	40,850
Минимален сценарий на ЕСО ЕАД	37,000	37,200	37,400	37,550	37,700	37,800

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.4. Планове

2.2.4. За първи път докладите на КЕВР за 2025 г. включват ***подробни данни за битовите и небитовите клиенти, които произвеждат електроенергия за собствени нужди*** и за броя на инсталираните фотоволтаични инсталации и батерии:

- общо 2 680 битови и 9 863 небитови фотоволтаични инсталации;
- общо 845 батерии;
- прибл. 374 GWh собствено производство (205 GWh през 2024 г.).

Индикатори на пазара на дребно за 2025 г. съгласно КЕВР	Битови клиенти	Небитови клиенти
Брой клиенти, които произвеждат ел. енергия за собствени нужди	354	4,087
Обем на енергията, генерирана от клиенти, които произвеждат енергия за собствени нужди, в GWh	4.22	370
Брой клиенти, с инсталирана фотоволтаична централа	2680	9,863
Брой клиенти с батерии	330	515

Източник: БД-ЕС, табл. 3 Реализация

2.3. ПРЕНОС И МЕЖДУСИСТЕМЕН ОБМЕН НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

2.3.1. По данните на операторът на електропреносната мрежа ЕСО ЕАД ***през 2025 г. преносът на електроенергия през електропреносната мрежа на страната от 33.7 TWh е с 2.7% ръст спрямо 2024 г*** *и е най-голям за целия период представен в БД-ЕС (от 2019 г).*

Данни за календарна година	Пренос през ЕПМ MWh
2021	32,890,601
2022	32,226,758
2023	32,084,103
2024	32,791,026
2025	33,663,561

Източник: БД-ЕС, табл. 2.2.1. Пренос

2.3.2. Данните на ЕСО ЕАД показват, че ***през 2025 г. нетният физически износ от 1.3 TWh е с 34% повече от минимума регистриран през 2024 г.,*** но остава далеч от максималния износ регистриран през 2022 г.

Данни за календарна година (MWh)	Постъпила електроенергия	Изнесена електроенергия	Нетен физически износ
2021	1,857,126	10,634,410	8,777,284
2022	1,469,114	13,664,298	12,195,183
2023	4,414,017	7,748,401	3,334,383
2024	5,921,469	6,908,453	986,984
2025	5,606,770	6,928,563	1,321,792

Източник: БД-ЕС, табл. 2.2.2. Обмен

2.3.3. По данни на ЕСО ЕАД през 2025 г. най-големите търговски обмени със съседните ЕЕС са реализирани както следва:

- ***Най-голям е вносът на електроенергия от Румъния***, в обем от 6,345,241 MWh (което прави ръст за втора поредна година с 8%), следван от вноса от Гърция в обем от 3,533,372 MWh (ръст с над 20% спрямо 2024 г.);

- Най-голям износ на електроенергия е реализиран отново към Румъния, в обем от 6,783,753 MWh (увеличение с почти 16% спрямо 2024 г.), следван от износа също отново към Гърция в обем от 3,336,091 MWh (представляващ спад с почти 10% спрямо 2024 г.).

Източник: БД-ЕС, табл. 2.2.2. Обмен

2.4. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯТА В СТРАНАТА

2.4.1. През 2025 г. ***„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД запазва водещата си позиция на пазара на електроенергия с дял от 52.6% от продажбите по почасови графици***, съгласно данните на ЕСО ЕАД. На второ място е „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД с 14.4% следвана от продажбите на ФтЕЦ включени към Електропреносната мрежа с дял от 11.1%, „ТЕЦ ЕЙ И ЕС – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД - 10.9% и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД – 6.3%.

Продажби в MWh през:	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	„ТЕЦ Марица 3“ АД	„ТЕЦ Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	„ТЕЦ ЕЙ и ЕС ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	ТЕЦ Варна ЕАД
2021	15,671,434	5,047,336	2,010,869	217,603	5,077,354	3,417,484	611,666
2022	15,626,468	8,260,528	2,006,045	132,914	5,777,033	3,629,002	230,825
2023	15,316,466	3,169,581	1,849,847	181,473	3,928,870	1,915,435	27
2024	14,998,484	4,000,573	1,633,137	156,127	650,772	2,315,524	0
2025	14,567,547	3,983,265	1,752,152	232,608	393,404	3,012,912	0

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

2.4.2. През 2025 г. отново ***най-голям дял от пренесената електрическа енергия е за дружеството „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с 41.74%*** или 9,340,521 MWh, на второ място е „Електроразпределение Юг“ ЕАД с 35.74% или 7,999,532 MWh и на трето „Електроразпределение Север“ АД с 22.23% или 4,975,584 MWh.

Източник: БД-ЕС, табл. 2.3. Разпределение

2.4.3. По данни на ЕСО ЕАД през последните три години при всички ЕРП се наблюдават слаби изменения в процентното съотношение на разпределението на електроенергията между регулиран и свободен пазар. ***При това и за трите основни ЕРП електроенергията за регулиран пазар се запазва над 50%***.

Енергия за крайни ползватели	*„Електроразпределителни мрежи Запад“ АД*			„Електроразпределение Юг“ ЕАД			„Електроразпределение Север“ АД		
	ДПИ	Свободен пазар	Регулиран пазар	ДПИ	Свободен пазар	Регулиран пазар	ДПИ	Свободен пазар	Регулиран пазар
2021	8.11%	37.07%	54.82%	5.44%	39.27%	55.29%	7.50%	33.51%	58.99%
2022	6.86%	36.05%	57.09%	6.61%	36.43%	56.96%	7.81%	32.54%	59.65%
2023	5.76%	42.60%	51.64%	5.12%	45.05%	49.83%	6.62%	39.37%	54.01%
2024	4.37%	43.80%	51.83%	3.29%	45.80%	50.91%	5.08%	40.20%	54.72%
2025	3.90%	43.74%	52.36%	2.65%	45.44%	51.91%	4.50%	39.86%	55.64%

Източник: БД-ЕС, табл. 2.3. Разпределение

2.4.4. Съгласно данните на КЕВР през последните пет години непрекъснато расте броя на битовите клиенти, които на практика изцяло се снабдяват от регулирания пазар. Същевременно ***през 2025 г. общото потребление на електроенергия от битовите клиенти намалява до 13.6 TWh*** или с 3.65% спрямо предходната година.

Календарна година	Общ брой битови клиенти	Брой битови клиенти на регулиран пазар	Брой битови клиенти на свободен пазар	Брой битови клиенти снабдявани от ДПИ	Общо потребление на електрическа енергия в MWh
2021	4,586,448	4,581,982	n.a.	4,644	12,088,565
2022	4,664,328	4,660,949	278	3,101	11,865,505
2023	4,719,330	4,717,006	206	2,118	12,256,090
2024	4,760,505	4,757,979	2,526	2,326	14,140,126
2025	4,816,454	n.a.	n.a.	n.a.	13,624,556

Източник: БД-ЕС, табл. 2.5. Крайно потребление

2.4.5. Съгласно Решение на КЕВР № Ц-13 от 01.07.2026 г. прогнозното ***необходимо количество електрическа енергия за битовите клиенти за регулаторния период юли'26 – юни'27 е 13,861,833 MWh***, което представлява незначително увеличение от 1.9% спрямо предходния регулаторен период. След направените през юни 2025 г. промени в Закона за Енергетиката от 01.07.2025 г. ***необходимите количества електроенергия за регулирания пазар се осигуряват от крайните снабдители.*** За целта, крайните снабдители закупуват електрическата енергия от организирания борсов пазар.

Източник: БД-ЕС, табл. 3.4.1. Снабдяване с електроенергия и табл. 3.4.2. Регулирани цени

2.4.6. В съответствие с решенията на КЕВР ръстът на средната за страната цена на електроенергията за регулирания пазар за периода след 2020 г е 32.87%. ***Средното увеличение на цените на електроенергията за регулирания пазар за последния регулаторен период (3.05%) е значително по-ниско от средния темп на нарастване на цените - 5.48% на регулаторен период.***

Цени в сила от:	Средно за страната	„Електрохолд Продажби" АД	„ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	„ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	„ЕСП Златни Пясъци" ООД
01.07.2021	4.40%	5.57%	3.74%	3.51%	
01.07.2022	3.40%	2.70%	3.47%	4.45%	
01.07.2023	4.37%	4.24%	3.78%	5.43%	
01.07.2024	1.77%	3.10%	1.85%	-0.49%	
01.01.2025	8.42%	8.36%	8.39%	8.55%	7.44%
01.07.2025	1.77%	1.82%	3.60%	2.52%	2.52%
01.07.2026	3.05%	3.14%	3.28%	2.53%	5.79%

Източник: БД-ЕС, табл. 3.4.2. Регулирани цени

3. Тенденции в изменение на структурата на генериращите мощности

3.1. ИНСТАЛИРАНИ МОЩНОСТИ

3.1.1. По данни на ЕСО ЕАД в периода след 2020 г. ***общата инсталирана мощност в страната съществено нараства от 12,839 MW в края на 2020 г. до 18,668 MW в края на 2025 г***., което е увеличение с 45.4% или с ***9.08% средно на година***.

При това, ***през 2025 г. темпът на увеличението е на практика два пъти по-голям от средния*** като ръстът в общата инсталирана мощност е 17.8%.

Анализът на данните на ЕСО ЕАД показва, че:

- ***Продължава процеса на увеличаване мощностите на ФтЕЦ*** от 1,121 MW в края на 2020 г. до 6,104 MW в края на 2025 г., представляващо ръст от над 440%.
- Следва да се отбележи обаче, че ръстът на мощностите от ФтЕЦ през 2025 г. е значително по-нисък (33.6%) от ръста реализиран през 2023 г. (79.1%) и бележи ***втора поредна година на намаляване на темповете на изграждане на нови ФтЕЦ*** (след отчетения през 2024 г. ръст от 47.7%.
- ***Рязкото навлизане на ССЕЕ,*** които през 2025 г. от 86 MW достигат 1382 MW (7.4% от общата инсталирана мощност), ги превръща ***в ключов фактор в електроенергийния микс на страната***.

Източник: БД-ЕС, табл. 1. Инсталирана мощност

3.1.2. В резултат на тези изменения в края на 2025 г. ***мощностите от ФтЕЦ затвърждават водещата си позиция в класацията на структурата на инсталираните мощности в страната*** с дял от 32.7%, а системите за съхранение на енергия с батерии заемат пета позиция със 7.4%, непосредствено след АЕЦ с 10.7%.

Дял в % от общата инсталирана мощност по данни на ЕСО ЕАД					
Тип мощност	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
ФтЕЦ	9.6	12.8	21.7	28.8	32.7
ТЕЦ на лигнитни въглища	31.7	30.5	28.9	26.0	22.1
ВЕЦ	24.7	23.8	22.5	20.3	17.2
АЕЦ	15.4	14.8	14.0	12.6	10.7
Системи за съхранение				0.54	7.4
ТЕЦ на природен газ	9.8	9.7	4.9	4.6	3.9
ВтЕЦ	5.4	5.2	4.9	4.5	3.8
ТЕЦ на черни въглища	2.7	2.6	2.5	2.2	1.8
ЕЦ на Биомаса	0.6	0.6	0.6	0.49	0.32

Източник: БД-ЕС, табл. 1. Инсталирана мощност

3.1.3. По данни на ЕСО ЕАД, съгласно обявените инвестиционни намерения, ***в периода 2026-2035 г. са планирани за изграждане общо 19,952 MW нови мощности,*** включително:

- 11,422 MW ВЕИ
- 7,610 MW системи за съхранение на електрическа енергия с батерии.

3.2. ИЗПОЛЗВАНЕ НА ИНСТАЛИРАНИТЕ МОЩНОСТИ

3.2.1. Съгласно данните на ЕСО ЕАД средногодишната използваемост на инсталираните мощности през последните години се характеризира със:

- ***около 90% използваемост на инсталираните мощности в АЕЦ „Козлодуй“,*** която обаче в рамките на последните пет години е намаляла с повече от 6%
- ***понижена използваемост на инсталираните мощности в кондензационните централи*** около и под 30%
- ***относително постоянна използваемост на инсталираните мощности в топлофикационни централи***, в граници 41%-47%
- ***променлива използваемост на заводските централи и на централите на биомаса*** в граници 22%-35% и 25%-46% съответно
- ***непрекъснато намаляваща използваемост на ВЕЦ*** която през 2025 г. достига 10.2%.
- ***сравнително стабилна използваемост на ВтЕЦ*** *в границите 21%-25%*
- ***променлива използваемост на ФтЕЦ от 13+%*** като най-високата стойност от 21.1% е отчетена през 2023 г.

Средногодишна използваемост на ЕЦ по данни на ЕСО ЕАД	2021	2022	2023	2024	2025
АЕЦ	94.1%	94.0%	92.3%	90.1%	87.7%
Кондензационни централи	48.6%	56.5%	35.2%	26.3%	29.1%
Топлофикационни централи	46.7%	43.3%	43.5%	42.3%	41.0%
Заводски ТЕЦ	34.8%	25.6%	22.2%	26.1%	22.3%
ВЕЦ	18.2%	13.5%	11.0%	10.3%	10.2%
ВтЕЦ	23.2%	24.3%	25.6%	22.1%	20.7%
ФтЕЦ	14.4%	13.1%	21.2%	13.2%	16.7%
ЕЦ на биомаса	44.1%	43.0%	31.6%	27.9%	25.6%

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.1. Производство

3.3. АЕЦ

3.3.1. През последните години АЕЦ „Козлодуй“ отчита намаляване ***на нетно производство на електроенергия от 15.67 TWh през 2021 г. до 14.56 TWh през 2025 г.,*** което е резултат от понижения коефициент на използване на мощностите от 90% (2021 г.) до 84.31% през 2025 г.

3.3.2. Съгласно финансовите отчети на АЕЦ „Козлодуй“ за последната година, ***56% от реализираната електроенергия на АЕЦ „Козлодуй“ през 2025 г. е чрез продажби на борсов пазар.*** Това представлява спад за четвърта поредна година в сравнение 2021 г., когато този дял надхвърля 80% и се обуславя както от продажбите на регулирани цени до средата на 2025 г. така и от продажбите на НЕК като координатор на балансираща група през второто полугодие.

Показател	единици	Данни за календарна година				
		2021	2022	2023	2024	2025
Нетно производство на електроенергия	**MWh**	**15,674,935**	**15,637,278**	**15,362,638**	**14,959,004**	**14,558,628**
Готовност за носене на номинален товар	%	89.07%	88.14%	87.80%	85.44%	83.84%
Коефициент на използване на мощностите	%	90.49%	90.35%	88.71%	86.35%	84.31%
Продажби по регулирани цени	**MWh**	2,944,071	3,886,450	4,075,580	5,195,990	3,188,001
Продажби на НЕК ЕАД като координатор на балансираща група*	**MWh**					3,251,210
Продажби на борсов пазар	**MWh**	12,743,467	11,761,038	11,264,657	9,804,549	8,164,157
Реализирана електроенергия общо	**MWh**	**15,699,510**	**15,647,788**	**15,364,648**	**15,012,428**	**14,603,368**

*От 01.07.2025 г. квотата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за регулиран пазар отпада и е заменена с предоставяне на количества за оферирание от НЕК ЕАД, като координатор на балансираща група, на организирания борсов пазар, чрез новосъздаден за целта дългосрочен механизъм.

Източник: БД-ЕС, табл. 1.1. АЕЦ

3.3.3. ***За първи път прогнозният баланс на ЕСО отчита изграждането на нови ядрени мощности*** като за 2035 г. е предвидено производството на електроенергия от АЕЦ да се увеличи на 26,6 TWh от 16.5 TWh през 2030 г.

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.4. Планове

3.4. ТЕЦ

3.4.1. ***През 2025 г. производството на електроенергия от ТЕЦ демонстрира тенденция на стабилизация.*** Отчетеното производство от 12.0 TWh показва ръст от 6.1% спрямо предходната година, което се дължи основно на подобряване на коефициента на използване на мощностите на кондензационните централи, който се увеличава до 29.1% (26.3% през 2024 г.)

Източник: БД-ЕС, табл. 1.2. ТЕЦ и табл. 2.1.1. Производство

3.4.2. ***Производството на кондензационните ТЕЦ за 2025 г. - 9.23 TWh, е със 6.4% по-високо от това през 2024 г.*** Значимо увеличение има и в производството на топлофикационните и други ТЕЦ които са най-високи за последните четири години.

Групи ТЕЦ	Брой	Инсталирана мощност общо (MW)	Производство по години (MWh)			
	към 2025		2022	2023	2024	2025
Кондензационни ТЕЦ	6	4,412.90	19,820,829	10,414,122	8,672,365	9,227,199
Топлофикационни ТЕЦ	17	1,032.82	2,002,294	2,034,979	2,028,302	2,108,516
Други ТЕЦ (в т.ч. към промишлени, оранжерийни и здравни обекти)	21	834.13	468,496	441,747	628,733	689,173
Общо ТЕЦ	**44**	**6,279.85**	**22,291,619**	**12,890,848**	**11,329,400**	**12,024,888**

Източник: БД-ЕС, табл. 1.2. ТЕЦ

3.4.3. ***Според информацията на ЕСО ЕАД в периода 2026-2035 г. се очаква въвеждане в експлоатация на общо 921 MW нови мощности от Газови ЕЦ и ВЕКП.***

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.4. Планове

3.5. ВЕИ

3.5.1. Съгласно данните на АУЕР през 2025 г. ***общата инсталирана мощност на обекти в експлоатация за производство на ел. енергия от възобновяеми източници достига 8,296 MW което е ръст с повече от 80% в рамките на четири години.*** Най-голям е делът на обекти използващи слънчева енергия, който в края на 2025 г. според данните на АУЕР е 5,260 MW, следван от обекти използващи водна енергия с 2,295 MW.

Следва да се има предвид, че тези данни се различават от данните на КЕВР и на ЕСО доколкото АУЕР поддържа собствени справочни данни отчитащи поддържаните регистри на издадени и прехвърлени гаранции.

3.5.2. В резултат, ръстът на инсталираните мощности на слънчева енергия запазва установилата се през 2022 г. тенденция в ежегодно увеличение на електропроизводството от слънчева енергия като по данните на АУЕР, това ***производството за 2025 г. бележи ръст от над 12% спрямо предходната година.***

Същевременно, следва да се отбележи значителното забавяне на темпа на нарастване на това електропроизводство според данните на АУЕР, тъй като през 2024г. този ръст е бил 49%, а година преди това дори 54%.

Източник: БД-ЕС, табл. 1.3. ВИ АУЕР

3.5.3. По данни на ЕСО ЕАД, съгласно обявените инвестиционни намерения, ***в периода 2026-2035 г. са планирани за изграждане общо 11,420 MW нови ВЕИ мощности,*** включително:

- 7,452 MW ФтЕЦ
- 3,206 MW ВЕЦ
- 747 MW ВтЕЦ

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.4. Планове

3.5.4. По този начин съгласно разчетите на ЕСО ***към 2035 г. 55.5% от вътрешното потребление се очаква да се задоволява с електроенергия произведена от ВЕИ.***

Годишно производство в GWh от:	**2026**	**2030**	**2035**
ВЕЦ	3,871	4,056	3,583.2
ВтЕЦ	1,400	3,500	8,000
ФтЕЦ	7,300	7,990	11,902
Други ВЕИ	180	800	600
Прогнозно брутно електропотребление (GWh)	35,760	38,290	43,360
Дял на ВЕИ (в %)	**35.7%**	**42.7%**	**55.5%**

Източник: БД-ЕС, табл. 2.1.4. Планове