

БЮЛЕТИН
ЗА СЪСТОЯНИЕТО И РАЗВИТИЕТО НА
ЕНЕРГЕТИКАТА НА РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
2025 г.

НАСТОЯЩИЯТ ДОКУМЕНТ Е ИЗГОТВЕН НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 4, АЛ. 2, Т. 17
ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА, КОЙТО ИЗИСКВА ЕЖЕГОДНОТО ИЗДАВАНЕ
НА БЮЛЕТИН ЗА СЪСТОЯНИЕТО И РАЗВИТИЕТО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

ИНСТИТУЦИИ

Министерство на енергетиката (<http://www.me.government.bg>)

Държавната политика в енергетиката се осъществява чрез Народното събрание и Министерския съвет, съгласно чл. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Енергийната политика на страната се провежда от министъра на енергетиката, съгласно чл. 4 от ЗЕ.

Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) (<http://www.dker.bg>)

КЕВР е независим специализиран държавен орган, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ и на Закона за енергията от възобновяеми източници, и във водоснабдяването и канализацията, в съответствие с разпоредбите на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги.

Агенция за ядрено регулиране (АЯР) (<http://www.bnsa.bas.bg>)

Държавното регулиране на безопасното използване на ядрената енергия и йонизиращите лъчения и на безопасното управление на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво се осъществява от председателя на АЯР. Председателят на агенцията е независим специализиран орган на изпълнителната власт, който осъществява държавното регулиране на безопасното използване на ядрената енергия и йонизиращите лъчения и на безопасното управление на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво в рамките на предоставените му от закона правомощия. Агенцията за ядрено регулиране е администрация, която подпомага председателя при осъществяване на неговите правомощия и осигурява технически дейността му.

Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) (<http://www.seea.government.bg>)

АУЕР е изпълнителна агенция към министъра на енергетиката, която изпълнява дейности и услуги, свързани с провеждане на държавната политика за повишаване на енергийната ефективност, както и за насърчаване производството и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от възобновяеми източници, производството и потреблението на биогаз и зелен водород, както и производството и потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта, възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небиологичен произход и рециклирани горива в транспорта.

ЕНЕРГЕТИКА

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ (БЕХ)

Българският Енергиен Холдинг ЕАД е холдингово дружество, обединяващо компании, развиващи дейност в производство и пренос на електрическа енергия, пренос, транзит и съхранение на природен газ, както и добив на лигнитни въглища. Дружеството е 100% собственост на българската държава и е най-голямото държавно дружество в страната на база притежавани активи. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от министъра на енергетиката. Групата притежава основните предприятия за производство на електрическа енергия в страната, както и мрежата за пренос на електрическа енергия и мрежите за пренос и транзит на природен газ. В състава на групата също са общественият доставчик на електрическа енергия и на природен газ в България.

БЕХ ЕАД е 100% собственик на капитала на: Мини „Марица-изток“ ЕАД, ТЕЦ „Марица-изток 2“ ЕАД, АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК), „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО), „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, дружества с над 30 години опит в енергийния сектор, гарантиращи сигурността на енергийната система в България.

ВЪГЛЕДОБИВ

Българската държава използва в максимална степен съществуващия потенциал на местните въглища в страната при спазване на екологичните изисквания.

Централите, използващи местни въглища, осигуряват 24% от производство на електрическа енергия през 2025 г.

Мини „Марица Изток“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със 100% държавно участие и с едностепенна система на управление. През 2005 година е сключен Концесионен договор между Министерски съвет на Република България и концесионера „Мини Марица-изток“ ЕАД. По силата на сключения договор в полза на „Мини Марица-изток“ ЕАД е учредена 35-годишна концесия за добив на въглища от находище „Източномаришки въглищен басейн“. Дейността на дружеството не е ограничена със срок или прекратително условие.

Дружеството експлоатира най-голямото находище на лигнитни въглища в България, което снабдява с въглища топлоелектрически централи за производство на електрическа енергия и фабрика за производство на брикети.

Основното количество кафяви въглища, използвани в енергетиката, се добиват в Бобовдолския и Пернишкия басейн.

ПРИРОДЕН ГАЗ

Използването на природен газ в България датира от 1963 г. с откриването на газовото находище край село Чирен, област Враца. Същинското развитие на газопреносната инфраструктура на територията на страната започва с изграждането на национална газопреносна система за доставка на природен газ.

Основните дружества в България и участници на пазара са:

„Булгаргаз“ ЕАД е ключово държавно дружество в българския газов сектор, чиято дейност исторически обхваща не само търговия, но и функции, свързани със сигурността на снабдяването и балансирането на пазара. Създадено е като правопреемник на структури от системата „Нефт и газ“ (1974 г.), а през 1993 г. е преобразувано в еднолично акционерно дружество. В продължение на дълъг период дружеството изпълнява ролята на обществен доставчик. В рамките на тази функция „Булгаргаз“ договаря дългосрочни доставки на природен газ от външни контрагенти, като едновременно с това изпълнява ключова роля за гарантиране на сигурността и непрекъсваемостта на снабдяването и обезпечавя потреблението както на крайните снабдители, така и на големите индустриални клиенти. С процеса на либерализация на газовия пазар в България, особено след транспонирането на европейското енергийно законодателство, ролята на дружеството постепенно се трансформира. В съвременния пазарен модел „Булгаргаз“ функционира като търговско дружество, но с елементи на обществена функция, включително участие в осигуряването на доставки от стратегическо значение и участие в борсовата търговия на природен газ. След реформите на пазара и развитието на газовата борса, дружеството вече не е единствен и доминиращ доставчик в класическия смисъл, а действа в условията на конкуренция с други лицензирани търговци. Въпреки това, поради исторически натрупания опит, инфраструктурни връзки и договорни позиции, то запазва водещо значение за пазара.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е националният оператор на газопреносната инфраструктура в Република България, като заема централно място в осигуряването на надеждното функциониране и развитието на газовия сектор. Дружеството е обособено като самостоятелно юридическо лице през 2007 г. в резултат на прилагането на европейските регулаторни изисквания за либерализация на енергийния пазар и отделяне на дейностите по пренос от тези по доставка. Тази институционална реформа цели ограничаване на вертикалната интеграция и създаване на условия за недискриминационен достъп до инфраструктурата от страна на всички пазарни участници. В съвременния си облик „Булгартрансгаз“ изпълнява функции от стратегическо значение, свързани както с вътрешния газов пазар, така и с регионалната енергийна свързаност. Основните направления в дейността на дружеството

включват експлоатацията, поддръжката и модернизацията на националната газопреносна мрежа, управлението на подземното газово хранилище в село Чирен като ключов елемент за балансиране на сезонните колебания в потреблението, както и осъществяването на транзитен пренос на природен газ към съседни държави. Съществен аспект от дейността е и гарантиране на равнопоставен достъп на трети страни до газовата инфраструктура при прозрачни условия, в съответствие с принципите на вътрешния енергиен пазар на Европейския съюз. В контекста на либерализацията след 2007 г. ролята на „Булгартрансгаз“ се разширява и към активното участие в процесите на регионална интеграция и диверсификация на доставките. Това се реализира чрез развитие на междусистемни газови връзки със съседни държави, увеличаване на капацитета за пренос и съхранение и създаване на технически условия за достъп до алтернативни източници на природен газ. По този начин дружеството се утвърждава като ключов инфраструктурен оператор, допринасящ както за енергийната сигурност на страната, така и за функционирането на конкурентен и взаимосвързан регионален газов пазар.

От 01.10.2022 г. в България влиза в експлоатация междусистемната връзка IGB на втория **оператор за пренос на природен газ ICGB**, с издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) Лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за срок от 35 години. Междусистемната газова връзка IGB осигурява реална диверсификация както на маршрутите, така и на източниците на природен газ за България и целия регион. Като част от развитието на Южния газов коридор, чрез IGB България и съседните ѝ страни имат пряк достъп до алтернативни доставки от Каспийския регион, както и от съществуващи или предвидени за изпълнение терминали за втечнен природен газ (LNG).

Компаниите, които осъществяват **местен добив на природен газ** са две - Petroceltic и „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. Тенденцията е към значимо изчерпване на съществуващите находища, като за последните 10 години, добивът на природен газ на територията на Р България е намален с повече от 22 пъти.

Газоразпределението на територията на България се осъществява от частни регионални и локални компании, работещи в условията на лицензионен режим и ценова регулация за дейността разпределение. Дружествата с най-голям пазарен дял в страната са „Овергаз Мрежи“ АД, „Ситигаз България“ ЕАД и „Аресгаз“ АД.

В България функционират две лицензирани газови борси. Издадените лицензии са за максималния срок от 35 години. Двете газови борси работят с една и съща търговска платформа - Trayport Global Vision Trading System, продукт на компанията TrayportLimited UK, която е разработила най-разпространения и прилаган в световен мащаб софтуер за целите на администриране на сделки.

Създадената през 2019 г. компания **„Газов хъб Балкан“ ЕАД** (БГХ ЕАД) изгражда, оперира и отговаря за функционирането на организирания пазар за търговия с природен газ на БГХ ЕАД. Електронната платформа със сегмент и за двустранна търговия предлага съвременни

физически и финансови продукти, в т.ч. продукти за смяна на собствеността на борсов принцип на виртуална търговска точка (VTP) и на някои от физическите точки на мрежите, предоставени чрез паневропейската платформа PEGAS.

Краткосрочният сегмент (спот) на платформата включва стандартизирани продукти „в рамките на ден“, „ден напред“, както и времеви и локални продукти за нуждите на балансиране на мрежата на ОПС. Търговията се осъществява на анонимен принцип съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

Дългосрочният сегмент на платформата за търговия предлага продукти, търгуеми на средносрочна и дългосрочна база - седмични, месечни, тримесечни и годишни.

Сегментът за предлагане на количества по програмата за освобождаване на газа (Gas Release Program) към края на 2022 г. приключи своето действие с приетия параграф § 10 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за корпоративното подоходно облагане (обн. ДВ бр. 99 от 2022 г.), с който са отменени текстовете на чл. 176а, ал. 1, т. 4 и 5 от Закона за енергетиката, съгласно които обществения доставчик бе задължен да предложи на организирания борсов пазар определени количества природен газ през 2023 г. и 2024 г. Дългосрочният договор на „Булгаргаз“ ЕАД не е действащ, считано от 31.12.2022 г., като доставките по него са преустановени на 27.04.2022 г. Поради прекратените доставки възниква необходимост за „Булгаргаз“ ЕАД да осигури алтернативни източници, както за обезпечаване на дейността си като обществен доставчик, така и по двустранните си договори и количествата по Програмата. Формираният се недостиг по програмата се компенсира от алтернативни доставчици при пазарни условия. Лицензирани са над 70 търговци, имащи право свободно да търгуват с природен газ на организирания борсов пазар. В този смисъл „Булгаргаз“ ЕАД се конкурира на пазара заедно и наравно с тях за закупуване на природен газ.

Българска енергийна търговска платформа АД (БЕТП) притежава Лицензия № Л-533-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за срок от 35 години. БЕТП АД е основана с цел създаване, развитие и функциониране на надежден и стабилен единен регионален газов пазар, като допринася за повишаване на прозрачността и ликвидността на пазара на природен газ в региона на Югоизточна Европа.

Приоритетно се разглеждат и прилагат мерки за рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура и развитие на междусистемната свързаност, като тези дейности осигуряват допълнителни възможности за повишаване използването на природен газ в страната със съответните икономически, социални и екологични ползи.

Проектът за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“ включва поетапно увеличаване на капацитета на единственото на територията на България газохранилище с цел постигане на по-големи обеми съхраняван газ, повишени налягания в газовия резервоар и по-големи средни

денонощни дебити за добив и нагнетяване. Предвижда се увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. м³ и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8–10 млн. куб. м/ден.

Важно е да се отбележи, че е въведена в експлоатация „Междусистемна газова връзка България-Сърбия“ (IBS) на българска територия, която свързва газопреносните мрежи на Република България и Република Сърбия в нова точка на междусистемно свързване IP Калотина/Димитровград. Тя е с обща дължина 170 км от гр. Нови Искър, Р България до гр. Ниш, Р Сърбия, от които 62.2 км на българска територия.

IBS осигурява допълнителен достъп на България до източници на газ от Западна Европа по изцяло нов маршрут, а на Р Сърбия до терминалите за втечен природен газ и други алтернативни източници от региона.

Разширяването на газопреносната и газоразпределителните мрежи е важно условие за подобряване на бизнес средата и насърчаване на икономическото развитие и конкурентоспособността на територията на България. Въпреки постигнатия напредък през последните години, процесът на газифициране на населените места и жилищните райони в страната остава сравнително ограничен.

НЕФТ И НЕФТОПРОДУКТИ

Пазарът на нефт и нефтени продукти в България е напълно либерализиран. В страната оперира най-голямата на Балканския полуостров нефтена рафинерия „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД с мажоритарен собственик LITASCO S.A Швейцария - дъщерна на руската компания ПАО Лукойл, Москва.

Сред по-големите участници в търговията с горива и смазочни масла освен „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД са: Петрол АД, OMV, SHELL, Ромпетрол, PRISTA OIL, HELLENIC PETROLEUM (ЕКО), Круиз (САКСА ООД), VM Petroleum и SNG (Топливо АД).

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е нефтопреработващ завод, извършващ дейности по приемане, съхранение и преработка на различни видове суров петрол. Суровината се доставя с танкери на терминал „Росенец“ и се транспортира чрез тръбопровод към основната площадка на компанията. **„ЛУКОЙЛ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД** е най-голямата в България компания за търговия и дистрибуция на продуктите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Със своите над 200 обекта дружеството е основен доставчик на горива за вътрешния пазар на Република България и Централна Европа. Част от готовата продукция се предлага и на по-отдалечени европейски пазари в САЩ, Северна Африка, Средиземноморски регион и Азия.

Електрическата енергия се доставя от електрически мрежи свръхвисоко напрежение (СВН), високо напрежение (ВН), средно напрежение (СрН) и ниско напрежение (НН). Нейната стойност като мощност зависи от това колко ефективен е източникът, който я създава, и начинът на пренос и преобразуване.

Производството на електрическа енергия се извършва в електрически централи чрез преработка на първични енергоносители – въглища, ядрено гориво, възобновяеми източници и други. В основата на почти всяка електрическа централа е електрически генератор, преобразуващ енергията от природен ресурс: механична енергия от налягането на водата (ВЕЦ), топлината на изгаряното гориво, силата на вятъра, на приливната вълна и на течението на реките в електрическа енергия. Произведената електрическа енергия се трансформира и пренася по изградена преносна система до местата, където се осъществява нейното разпределение до краен потребител – небитов или битов.

България разполага с разнообразен електропроизводствен микс, включващ ядрена и термични централи, централи използващи ВИ (водни, вятърни, слънчеви и електроцентрали на биомаса).

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е единствената атомна централа в България и е най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство. Това, заедно с високата експлоатационна безопасност и надеждните доставки на електрическа енергия, определя нейната роля като ключов фактор за стабилността на националната електроенергийна система и за енергийната сигурност на страната. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ са изградени 6 енергийни блока с обща електрическа мощност 3760 MW, оборудвани с реактори с вода под налягане, които са най-често използваните в света. Към настоящия момент „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД експлоатира два ядрени енергийни блока – 5 и 6 блок с реактори тип ВВЕР-1000, и две хранилища за съхранение на отработено ядрено гориво (ОЯГ) – хранилище за ОЯГ с технология за съхранение под вода и хранилище за сухо съхранение на ОЯГ.

Безопасността на АЕЦ „Козлодуй“ е основен приоритет и е обект на независим държавен надзор. След проведените през последните години проверки от екипи от Международната агенция за атомна енергия (IAEA) и др. безопасността на атомната централа получи висока оценка и международно признание от Световната асоциация на ядрените оператори (WANO). С висококвалифицирания си персонал и натрупания над 40-годишен опит АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД работи безопасно и надеждно, като по експлоатационни показатели се нарежда сред най-добрите атомни централи в света.

ТЕЦ „Марица изток 2“ е еднолично акционерно дружество (ЕАД), капиталът на което е собственост на БЕХ. Тя е най-голямата реновирана топлоелектрическа централа в България и една от четирите електроцентрали в комплекс „Марица изток“, разположен в югоизточната част на страната. Работи с местни лигнитни въглища, добивани в рудниците на „Мини Марица-изток“ ЕАД. Централата се състои от осем генериращи блока и всички те работят с изградени сероочистващи инсталации с ефективност над 98%. Преди инсталирането на новите съоръжения централата работеше с обща мощност от 1 450 MW, но след извършените рехабилитации мощността достигна 1 620 MW. Увеличен бе животът на съоръженията с 25 години. Предмет на дейност на централата е производство и продажба на електрическа енергия с възможност за предоставяне на разполагаемост за допълнителни услуги, балансираща енергия, първично и вторично регулиране на честотата и обменните мощности, регулиране на напрежението, както и строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е основен производител на електрическа енергия, осигуряващ потреблението на домакинствата и бизнеса в страната и износ на електрическа енергия.

НЕК ЕАД е еднолично акционерно дружество. Собственик на капитала на НЕК ЕАД е БЕХ. Основната дейност на НЕК е производство и търговията с електрическа енергия. НЕК ЕАД е най-големият производител на електрическа енергия от възобновяеми източници в България. Компанията заема централно място в българската електроенергийна система, с производство на електрическа енергия от 28 ВЕЦ и 3 ПАВЕЦ с обща инсталирана мощност 2 739 MW в турбинен режим и 932 MW в помпен режим. Основното производство на електрическа енергия се осъществява от водноелектрическите централи, които са групирани както следва: хидроенергиен комплекс Белмекен - Сестримо - Чаира, каскада Баташки водносилов път, каскада Доспат-Въча и каскада Арда.

Големите водноелектрически централи имат съществена роля в управлението на електроенергийната система. Те са основните регулиращи мощности в България. С тях се балансира работата на АЕЦ и ТЕЦ, на променливите товари на соларните и вятърните централи, както и на битовите потребители.

С мощностите от водноелектрическите централи НЕК ЕАД участва активно в управлението и регулирането на енергийната система на страната ни, като участва и на пазара на електрическа енергия, чрез всички платформи на Българската независима енергийна борса (БНЕБ). С енергия от ВЕЦ, НЕК ЕАД допринася за гарантиране сигурността на доставките за задоволяване потреблението на битови и небитови крайни клиенти. Със своето производство на електрическа енергия от възобновяеми източници НЕК ЕАД търгува с гаранции за произход на произведената зелена енергия.

НЕК ЕАД осъществява търговска дейност на регионалните електроенергийни пазари, има възможности и опит за извършване на трансгранична търговия с електрическа енергия.

ЕСО ЕАД е еднолично търговско дружество с едноличен собственик на капитала БЕХ. ЕСО осъществява единното оперативното координиране и управление на електроенергийната система на Р България и работи за обединение на електроенергийните пазари в района. Дружеството осигурява експлоатацията, поддръжката, ремонта и надеждното функциониране на електропреносната мрежа. Отговаря за съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на държавите от синхронната зона на Континентална Европа. ЕСО ЕАД е независимият електропреносен оператор, ангажиран с управлението и стопанисването на електропреносната мрежа високо напрежение на страната.

БНЕБ ЕАД е създадена януари 2014 г. като 100% дъщерно дружество на БЕХ ЕАД. БНЕБ ЕАД притежава лицензия за дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“ в Република България. От февруари 2018 г. собственик е „Българска фондова борса“ АД. През месец април 2024 г. лицензията е продължена за нови десет години и към момента е валидна до 31.03.2034 г.

Дружеството БНЕБ ЕАД е пълноправен член пазарното обединение „Ден напред“ (Single Day-ahead Coupling (SDAC)) и пазарното обединение „В рамките на деня“ (Single Intraday Coupling (SIDC)), както и асоцииран член на PCR (Price coupling of regions) обединението на борсовите оператори, които работят за създаването на общ енергиен пазар в ЕС. БНЕБ ЕАД е пълноправен член и на асоциацията на европейските енергийни борси Europex.

Усилията на БНЕБ ЕАД са насочени към осигуряването на надеждна, прозрачна и конкурентна платформа за търговия с електрическа енергия, която да даде възможност на търговските участници да сключват сделки на пазарни цени посредством разнообразни продукти. За целта БНЕБ ЕАД предлага борсов сегмент „Ден напред“, сегмент „Двустранни договори“ и най-краткосрочния сегмент с физическа доставка „В рамките на деня“. През март 2025 г. БНЕБ ЕАД добави и пазарен сегмент за търговия на гаранции за произход – IBEX GOs.

Разпределението на електрическа енергия се осъществява от регионални компании – оператори на електроразпределителната мрежа:

- „Електроразпределение Север“ АД е част от групата компании на „ЕНЕРГО-ПРО“. Лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ е с размер близо 30 хил. кв. км и обхваща 9 административни области в Североизточна България - Варна, Велико Търново, Габрово, Добрич, Разград, Русе, Силистра, Търговище и Шумен. Компанията управлява и поддържа електроразпределителна мрежа с обща дължина от близо 44 хил. км и 26 подстанции;
- „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад ЕАД) е 100% собственост на „Ийстърн Юрпийн Електрик Къмпани“ Б.В., която е част от групата на „Еврохолд България“ АД. Дружеството е правопреемник на лицензията за електроразпределителна дейност, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране /ДКЕВР/ на ЧЕЗ Разпределение България за срок от 30 години. ЕРМ

Запад осъществява разпределение на електрическа енергия в десет области на Западна България - София-град, София област, Благоевград, Кюстендил, Перник, Плевен, Ловеч, Монтана, Враца и Видин. Извършва разпределение на електрическа енергия на територия с площ 40 хил. кв. км и с население близо 3 млн. жители. ЕРМ Запад поддържа и развива 58 хил. км. мрежа и обслужва над 2.1 млн. клиенти;

- „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг) е електроразпределително предприятие в Югоизточна България, което се наричаше "ЕВН България Електроразпределение". ЕР Юг притежава лицензия за разпределение на електрическа енергия на територия от близо 42 хил. кв. км. в девет области: Бургас, Кърджали, Пазарджик, Пловдив, Сливен, Смолян, Стара Загора, Хасково и Ямбол. Предмет на дейност на компанията е експлоатация на електроразпределителната мрежа, обхващаща електропроводите и електрическите съоръжения на ниво НН, СрН и части от ВН. По този начин се осигурява разпределението на електрическата енергия с цел захранване на присъединените към разпределителната мрежа на ЕР Юг над 1.8 млн. клиенти. Към края на 2025 г. присъединените производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг са 9387 броя, включително 10 броя когенерационни централи.
- "Електроразпределение Златни Пясъци" АД, предишно наименование "ЕРП Златни пясъци" АД, а преди това "Златни пясъци - Сервиз" АД е първото частно електроразпределително предприятие в България. "Електроразпределение Златни Пясъци" АД притежава лицензия за разпределение на електрическа енергия, издадена от КЕВР.

ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Топлинната енергия се отнася до енергията, която се съдържа в една система, и е отговорна за нейната температура.

Топлоснабдяването се осъществява чрез енергийни обекти и съоръжения за производство, пренос, доставка и разпределение, свързани в топлоснабдителна система.

Изграждането на нови и разширението на съществуващи обекти и на нови топлопреносни мрежи, необходими за топлоснабдяване в населените места, се извършва в съответствие с подробни устройствени планове и при спазване на техническите правила и нормативи, определени в наредбата по чл. 139, ал. 5 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) и по чл. 125, ал. 4 от ЗЕ.

Лицензии за извършване на дейността топлоснабдяване са предоставени от КЕВР на над 20 регионални топлоснабдителни компании. Повечето от компаниите разполагат с инсталации за

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и притежават лицензия за продажба на електрическа енергия по комбиниран способ по утвърдени от КЕВР преференциални цени.

Всички топлофикационни дружества, осъществяващи централизирано топлоснабдяване, са частна собственост, с изключение на „Топлофикация София“ ЕАД (която е 100% общинска собственост и обслужва над 70% от всички потребители на топлинна енергия).

ЕНЕРГЕТИКАТА ПРЕЗ 2025 г.

Настоящият раздел е подготвен въз основа на разработения в Министерство на енергетиката констативен гориво-енергиен баланс за 2025 г., на базата на отчетна информация, предоставена от енергийните дружества в страната, в съответствие с разпоредби на Закона за енергетиката и подзаконовата нормативната рамка по неговото прилагане.

МЕСТНИ ВЪГЛИЩА

Пречистеният добив на въглища през 2025 г. възлиза на 17 млн. тона, което е с 15% повече в сравнение с 2024 г.

В структурата на добитите въглища преобладават лигнитните, следвани от кафявите:

- ✓ лигнитни въглища – 96%;
- ✓ кафяви въглища – 4%.



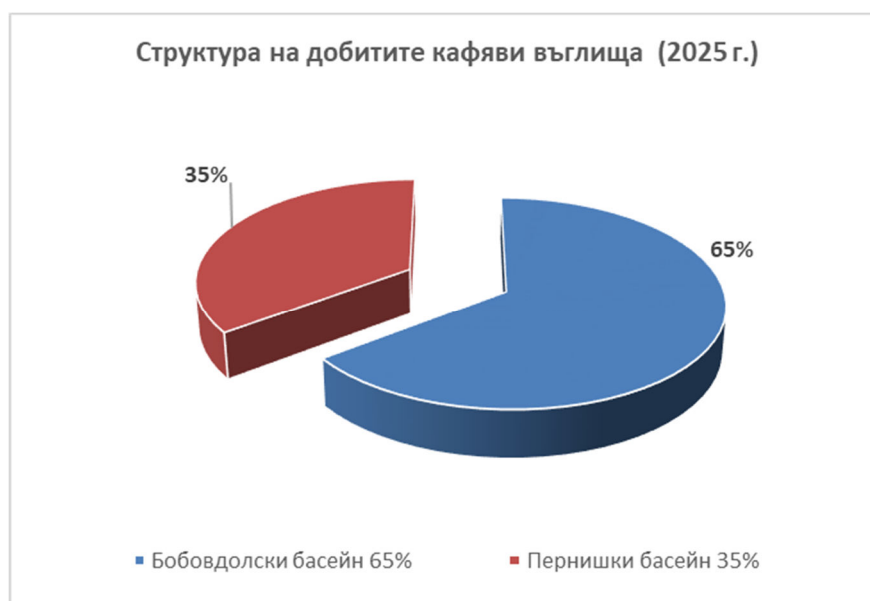
Добивът на лигнитни въглища през периода възлиза на 16 млн. тона, което е с 15% повече от предходната година.

Основен производител на лигнитни въглища е „Мини Марица изток“ ЕАД. През 2025 г. е отчетено увеличение от 13% на добитите количества от дружеството спрямо предходната година, което се дължи на увеличените количества за енергийни въглища.

Мини „Марица изток“ ЕАД е с дял от 95% от добива на лигнитни въглища, мина „Бели брег“ АД – 3% и мина „Станянци“ АД – 2%.



Добивът на кафяви въглища, който е с дял 4% от общия добив, е осъществен от Бобовдолския басейн с дял 65% и Пернишкия басейн – 35%.



Потреблението на въглища е предимно за производство на електрическа и топлинна енергия – 95.3%, както и за производство на брикети – 4.6%. Консумацията за собствени нужди и други консуматори е 0.1%.



ПРИРОДЕН ГАЗ

Предприятията, които добиват природен газ на територията на Р България са "Проучване и добив на нефт и газ" АД и Petroceltic. През изтеклата 2025 г. двете предприятия са добили 7 млн. м³ природен газ, което е с 11% по-малко от добитите количества през 2024 г.

Пазарният дял на двете дружества е показан на фигурата по-долу:



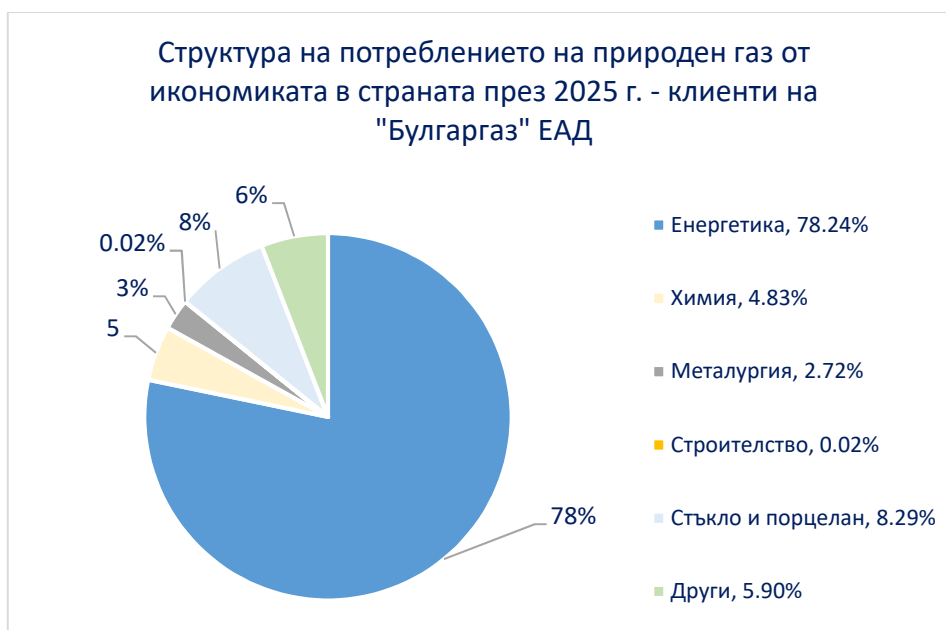
Поради ограничените количества местен добив, за удовлетворяване на потребностите в страната, необходимите количества природен газ се осигуряват чрез внос. През 2025 г. Операторът на газопреносната мрежа е пренесъл за България над 3.416 млн. м³ природен газ

от други държави, което представлява увеличение от 33% спрямо обема на реализирания пренос през 2024 г.

Общото потребление на природен газ в страната за 2025 г. е с 1% по-малко от 2024 г. Следва да се има предвид, че потреблението на природен газ в България е с предимно сезонен характер и се използва основно в зимните месеци за отопление.

Основните клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД са търговските дружества от сектори „Енергетика“ и „Химия“, чието общо потребление на природен газ е 927 млн. м³. Най-големите клиенти в сектор „Енергетика“ са топлофикационните дружества и преди всичко „Топлофикация – София“ ЕАД.

Структурата на потреблението на природен газ по отрасли е както следва:



Изменението в потреблението по отрасли през 2025 г. спрямо 2024 г. в проценти, е както следва:

	2025 г./2024 г., %	
ξ Енергетика	5.00%	↑
ξ Химия	9.62%	↓
ξ Металургия	62.79%	↓
ξ Строителство	26.26%	↓
ξ Съкло и порцелан	35.12%	↓
ξ Други	23.03%	↓

Газоразпределителната мрежа е в процес на развитие и разширение. През 2025 г. газоразпределителните дружества са разпределили на своите клиенти над 484 млн. м³, природен газ което е с 2% повече от предходната 2024 г.

Дружествата с най-голям пазарен дял в страната са „Овергаз Мрежи“ АД, „Ситигаз България“ ЕАД и „Аресгаз“. Процентното им разпределение е визуализирано на следващата фигура:

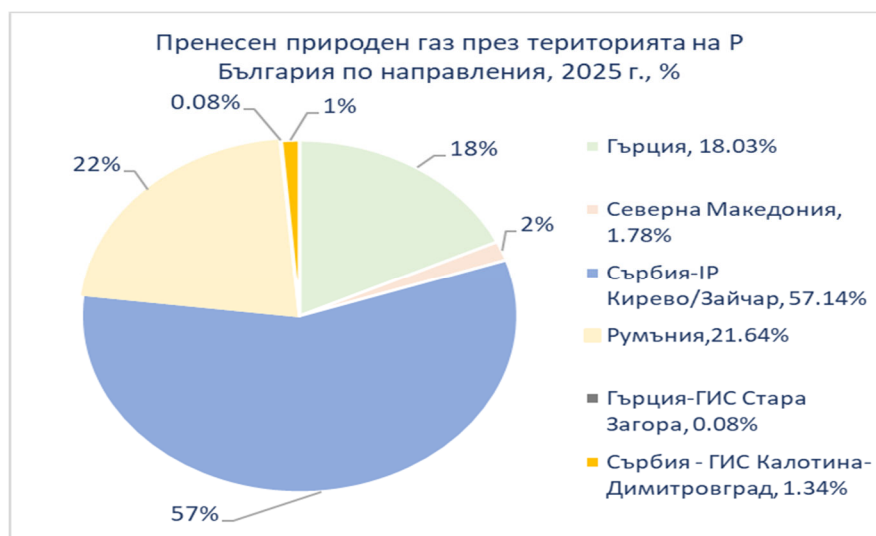


Структурата на продажбите на газоразпределителните дружества по видове клиенти през 2025 г. е посочена на графиката по-долу:



Реализираният пренос на природен газ по направления за: Република Гърция, Република Северна Македония, Сърбия, Румъния, Гърция-ГИС Стара Загора и Сърбия-ГИС Калотина-Димитровград, през 2025 г. е над 18 млрд. м³, което е с 11% повече от пренесените количества през 2024 г. С най-голям дял от 57.14% са пренесените количества за Република Сърбия.

Процентното разпределение по направления е показано на следващата фигура:



НЕФТ И НЕФТОПРОДУКТИ

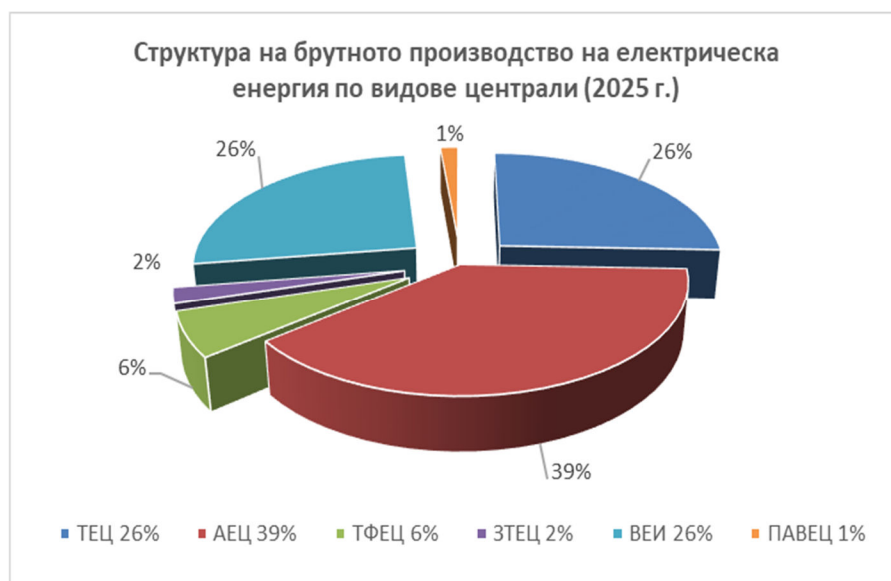
Добивът на нефт в България се осъществява от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, гр. Долни Дъбник, но количествата са незначителни и не могат да покрият потребностите на вътрешния ни пазар. През 2025 г. предприятието е добило приблизително 21 хил. тона нефт с калоричност 10 100 kcal/kg.

Предвид ниския добив, потребностите от нефт в страната се обезпечават предимно от внос. Най-големият производител, търговец и дистрибутор на нефтени деривати е “Лукойл Нефтохим Бургас” АД.

През 2025 г. вносът на нефт в страната е с 23.5% по-малко от внесените количества през 2024 г. Произведените нефтопродукти от дружеството през 2025 г. за автомобилно, дизелово, самолетно гориво и масла са с 25.4% по-малко от произведените нефтопродукти през 2024 г. Намаление от 19.6% в сравнение с 2024 г. се отчита и при реализираните количества нефтопродукти на вътрешния пазар.

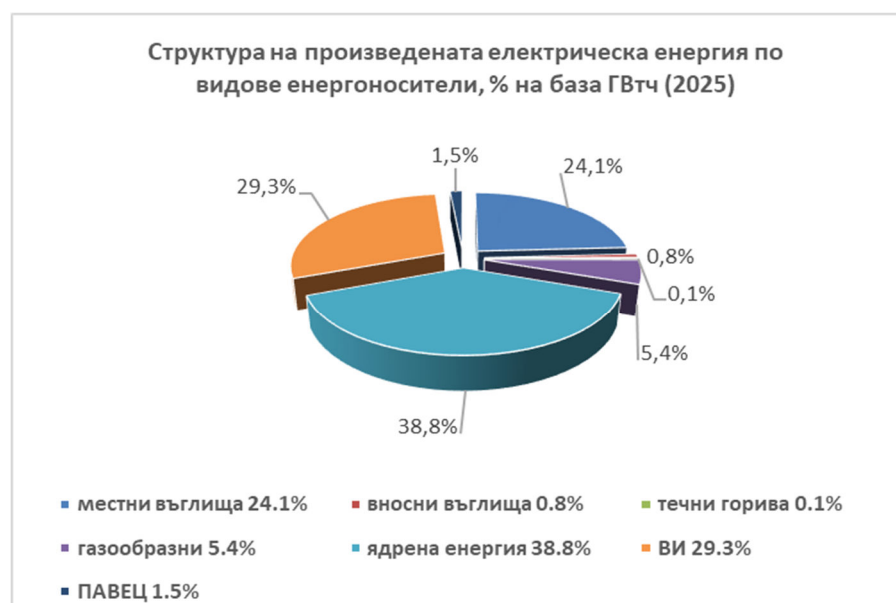
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Брутното производство на електрическа енергия през 2025 г. е 40 ТВтч, което е с 4% повече от производството през 2024 г. Ръст в производството на електрическа енергия се отчита при ПАВЕЦ – 16%, ВИ - 12%, ТЕЦ - 11% и ТФЕЦ – 2%. Спад се наблюдава при ЗТЕЦ – 11% и АЕЦ – 3%.



В структурата на производство на електрическа енергия доминира ядрената централа АЕЦ „Козлодуй“.

Основен дял в структурата на вложените горива за производство на електрическа енергия отново има ядрената енергия.



Делът на вложените местни енергоносители за производството на електрическа енергия през 2025 г. е 95% (ядрената енергия е отчетена като местен енергоносител), а на вносните – 5%.

Брутното вътрешно потребление на електрическа енергия през 2025 г. е в размер на 38 ТВтч, което е с 4% повече спрямо 2024 г.

Производството на електрическа енергия от ВИ покрива 26% от брутното вътрешно потребление на електрическа енергия в страната през 2025 г.

Крайното потребление на електрическа енергия в страната през 2025 г. възлиза на 33 ТВтч (3% повече в сравнение с 2024 г.), в т.ч. небитови клиенти – 19 ТВтч, и битови клиенти – 14 ТВтч.

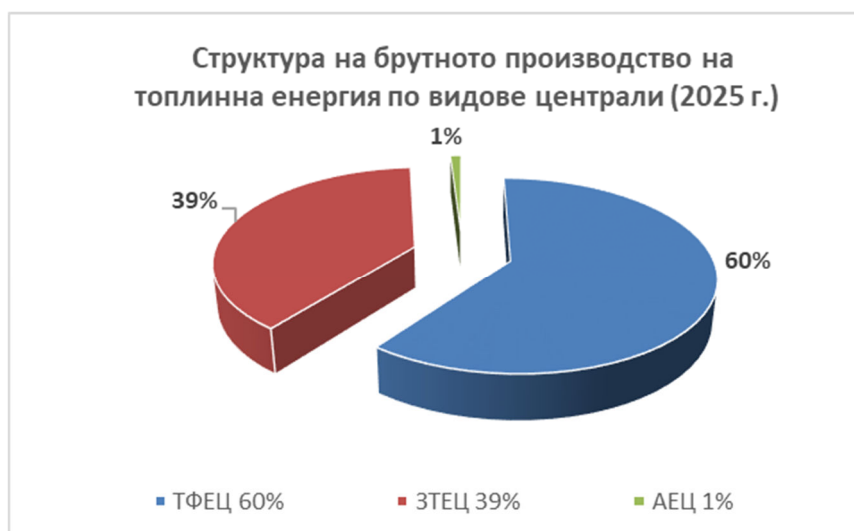


Износът на електрическа енергия през 2025 г. е 7 ТВтч, което е с 0.3% повече от реализирания износ през 2024 година и представлява 18% от брутното производство.

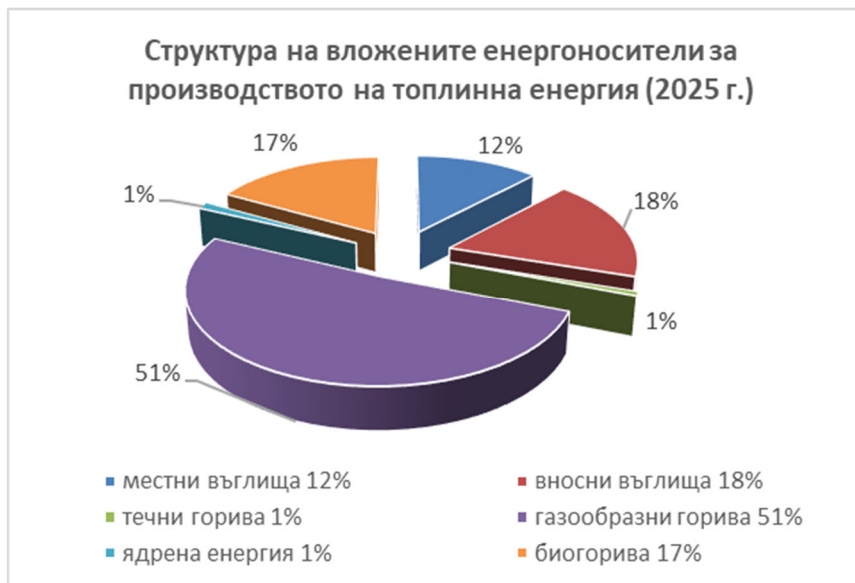
ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

През 2025 г. **произведената топлинна енергия** от ТфЕЦ, ЗТЕЦ и АЕЦ е 13 ТВтч, което е с 3% по-малко в сравнение с 2024 г.

Най-голям относителен дял в структурата на производството на топлинна енергия през 2025 г. имат ТфЕЦ – 60%, следвани от ЗТЕЦ – 39% и АЕЦ – 1%.

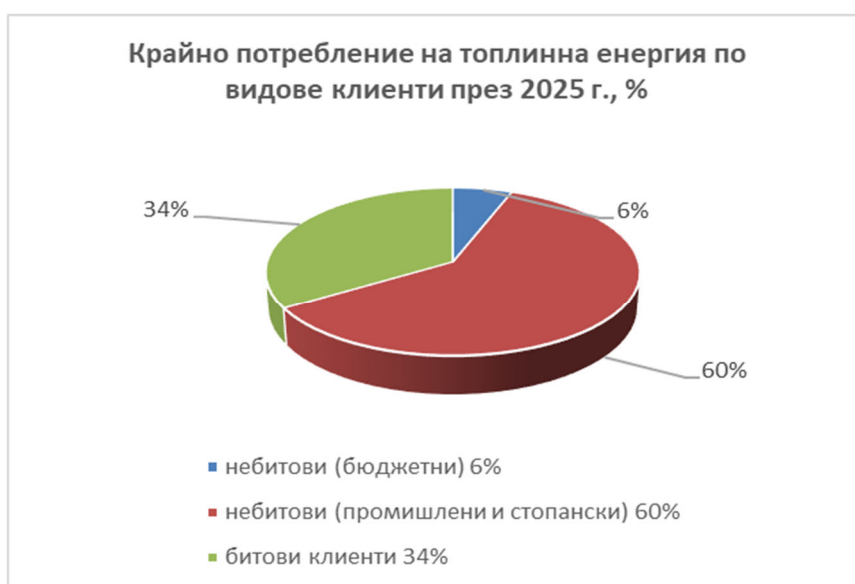


С най-голям относителен дял от вложените горива за производство на топлинна енергия са газообразните горива – 51%, следвани от вносните въглища – 18%. Дяловото участие на останалите енергоносители се разпределя както следва: биогорива – 17%, местни въглища – 12%, ядрена енергия – 1% и течни горива – 1%.



Делът на вложените вносни енергоносители за производството на топлинна енергия е 70% (ядрената енергия е отчетена като местен енергоносител), а на местните – 30%.

Потребената топлинна енергия в страната през 2025 г., произведена общо от ТфЕЦ, ЗТЕЦ и АЕЦ, възлиза на 10 ТВтч, което е с 3% по-малко спрямо 2024 г. В структурата на потребление на топлинна енергия с най-голям дял са небитовите (промишлени и стопански) клиенти с 60%, следвани от битовите клиенти с 34% и небитови бюджетни клиенти с 6%.



Крайното потребление на топлинната енергия, произведена от ТфЕЦ и АЕЦ, е 6 ТВтч. Основен потребител на произведената топлинна енергия от ТфЕЦ и АЕЦ са битовите клиенти.

Разпределението на реализираната топлинна енергия по крайни клиенти е следното: битови клиенти – 60%, небитови (промишлени и стопански) – 30% и небитови (бюджетни) – 10%.



СПИСЪК НА СЪКРАЩЕНИЯТА	
АЕЦ	Атомна електрическа централа
ТЕЦ	Топлоелектрическа(и) централа(и)
ЗТЕЦ	Заводска топлоелектрическа централа
ТФЕЦ	Топлофикационна електроцентрала (топлофикационно дружество)
ВИ	Възобновяеми източници
ВЕИ	Възобновяеми енергийни източници
ВЕЦ	Водно електрическа(и) централа(и)
ПАВЕЦ	Помпено-акумулираща водно електрическа централа
ГВтч	Гигаватчас(а)
ТВтч	Тераватчас(а)
Млн. м³	Милиона кубични метра
Млн. т	Милиона тона