

На основу члана 13. став 2. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 – др. закон, 40/21, 35/23 – др. закон, 62/23 и 94/24) и члана 43. став 1. Закона о Влади („Службени гласник РС”, бр. 55/05, 71/05 – исправка, 101/07, 65/08, 16/11, 68/12 – УС, 72/12, 7/14 – УС, 44/14 и 30/18 – др. закон),

Влада доноси

## О Д Л У К У

### О УТВРЂИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКОГ БИЛАНСА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА 2025. ГОДИНУ

1. Утврђује се Енергетски биланс Републике Србије за 2025. годину, који је одштампан уз ову одлуку и чини њен саставни део.
2. Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије”.

05 Број:  
У Београду, 6. фебруара 2025. године

В Л А Д А

ПРЕДСЕДНИК

Милош Вучевић



# ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА 2025. ГОДИНУ

## 1. УВОД

Енергетски биланс представља документ којим се утврђују годишњи износи енергије и енергената потребни за поуздано, сигурно и квалитетно снабдевање крајњих купаца енергије и енергената за 2025. годину. Поред тога, документом су приказани и подаци који се односе на реализацију за 2023. годину и процену стања за 2024. годину. Овај документ је израђен на основу месечних и годишњих података о производњи, преради и снабдевању енергијом и енергентима, у складу са методологијом Међународне агенције за енергију и Евростата.

Све величине исказане су у физичким јединицама, и то: чврста горива у хиљадама t, течна горива у хиљадама t, гасовита горива у милионима m<sup>3</sup> (Stm<sup>3</sup> је сведени метар кубни природног гаса на температури 15°C и 1.013,25 милибара притиска и доње топлотне моћи Hd=33.338 kJ/m<sup>3</sup>), електрична енергија у GWh, топлотна енергија у TJ, а збирни енергетски биланс исказан је у милионима тона еквивалентне нафте (у даљем тексту: Mtoe). Једна тона еквивалентне нафте износи 41,868 GJ или 11,630 MWh електричне енергије или две тоне каменог угља, односно 5,586 t сировог лигнита. У Табели 1. приказани су фактори за конверзију јединица енергије који се користе у међународној статистици.

Сви токови енергије посматрају се у оквиру три система енергије, и то: систем примарне енергије, систем трансформација примарне енергије и систем финалне енергије.

У оквиру система примарне енергије се приказује:

– укупно расположива енергија за потрошњу је домаћа производња примарне енергије на бази коришћења сопствених ресурса који обухватају угљ, сирову нафту, природни гас, хидропотенцијал, биомасу, биогаз, енергију ветра, енергију сунца, геотермалну енергију, енергију из отпада, енергију из депонијског гаса, увоз електричне енергије и енергената, извоз електричне енергије и енергената, ниво залиха енергената;

– складишта за међународни бродски саобраћај који приказују количине испоручене енергије за потребе међународне бродске пловидбе;

– укупна домаћа потрошња која представља примарну производњу енергије увећану за количину увоза, умањену за количину извоза, увећану за салдо залиха и умањену за количину на складиштима за међународни бродски саобраћај;

– међународни авио превоз је количина горива утрошена у међународном авио саобраћају;

– укупно снабдевање енергијом које представља примарну производњу енергије увећану за количину увоза, умањену за количину извоза, увећану за салдо залиха, умањену за количину на складиштима за међународни бродски саобраћај и умањену за међународни авио превоз.

У оквиру система трансформација примарне енергије се приказује:

– количина енергије и енергента потребна у постројењима за одвијање процеса трансформације примарне енергије (термоелектране, хидроелектране, термоелектране-топлане, електране на биогаз, соларне електране, електране на ветар, електране на отпад, топлане, индустријске енергане, рафинерије нафте и природног гаса, прерада угља, високе пећи и производња пелета и брикета);

– количина енергије произведене из процеса трансформација;

– сопствена потрошња енергетског сектора;

– губици у процесима преноса и дистрибуције енергије.

У оквиру система финалне енергије се приказује:

– енергија расположива за финалну потрошњу;

- финална потрошња енергије у неенергетске сврхе;
- финална потрошња енергије за енергетске сврхе по секторима потрошње: индустрија, грађевинарство, саобраћај, домаћинства, пољопривреда, остали потрошачи;
- финална потрошња енергије за енергетске сврхе по енергентима: чврста горива, течна горива, гасовита горива, електрична енергија, топлотна енергија, обновљиви извори енергије (у даљем тексту: ОИЕ), необновљиви индустријски и комунални отпад.

За израду Енергетског биланса Републике Србије за 2025. годину коришћени су месечни и годишњи подаци енергетских субјеката који обављају енергетске делатности сагласно члану 16. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 – др. закон, 40/21, 35/23 – др. закон, 62/23 и 94/24). На основу добијених података и њихове обраде, установљени су појединачни, односно секторски биланси нафте, деривата нафте и биогорива, природног гаса, угља, електричне енергије, топлотне енергије, биланс ОИЕ, биланс индустријског и биланс комуналног отпада, и наведени биланси су обједињени у Табели 3. Збирни Енергетски биланс Републике Србије.

Приказани подаци односе се на територију Републике Србије без података са територије Аутономне покрајине Косово и Метохија.

Табела 1: Фактори за конверзију јединица енергије у међународној статистици

| Из:  | У: | TJ                      | Gcal   | Mtoe                   | MBtu                | GWh                    |
|--|----|-------------------------|--------|------------------------|---------------------|------------------------|
| Терацул (TJ)                                   |    | 1                       | 238,8  | $2,388 \times 10^{-5}$ | 947,8               | 0,2778                 |
| Гигакалорија (Gcal)                            |    | $4,1868 \times 10^{-3}$ | 1      | $10^{-7}$              | 3,968               | $1,163 \times 10^{-3}$ |
| Милион тона еквивалентне нафте (Mtoe)          |    | $4,1868 \times 10^4$    | $10^7$ | 1                      | $3,968 \times 10^7$ | 11630                  |
| Милион тона британске топлотне јединице (MBtu) |    | $1,0551 \times 10^{-3}$ | 0,252  | $2,52 \times 10^{-8}$  | 1                   | $2,931 \times 10^{-4}$ |
| Гигават сат (GWh)                              |    | 3,6                     | 860    | $8,6 \times 10^{-5}$   | 3412                | 1                      |

## 2. ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНСИ ПО ВРСТАМА ЕНЕРГЕНАТА

### 2.1. НАФТА, ДЕРИВАТИ НАФТЕ И БИОГОРИВА

Производња нафте у Републици Србији обавља се на 866 нафтних и 66 гасних бушотина у експлоатацији, на којима се примењују различите методе експлоатације. НИС а.д. Нови Сад је једина компанија у Републици Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. Поред ових, у 2024. години додатно су пуштене у рад 44 нове бушотине (43 разрадне и једна истражна бушотина).

У Републици Србији НИС а.д. Нови Сад поседује прерађивачки комплекс у Панчеву укупног капацитета прераде 4,8 милиона тона сирове нафте годишње. Поред наведеног, НИС а.д. Нови Сад поседује и Погон за припрему и транспорт нафте и гаса у Елемиру, као и производна постројења ХИП-Петрохемије, највећег произвођача петрохемијских производа у Републици Србији (производна постројења у Панчеву, Елемиру и Црепаји). НИС а.д. Нови Сад производи широк спектар деривата нафте – течни нафтни гас, моторни бензини и гасна уља, авио горива, путни и индустријски битумени, мазива, уља, сировине за петрохемијску индустрију и друге производе на бази нафте (укључујући и петрохемијске производе).

Производња течног нафтног гаса (ТНГ), као деривата природног гаса, обавља се у Елемиру у Погону за припрему и транспорт нафте и гаса НИС а.д. Нови Сад и у Оџацима, и то у погонима „Стандард гаса” д.о.о. и у погонима Хипол а.д. где се као

сировина за производњу користи увозни гасни кондензат, односно широка фракција лаких угљоводоника. Производњу пропан-бутан смеше и аутогаса, засновану на намешавању компонената, обавља компанија Петрол ЈПГ д.о.о. Београд у погону у Смедереву, компанија VML д.о.о. Београд у погону у Јакову.

Транспорт деривата нафте у Републици Србији обавља се железничким, водним и друмским саобраћајем. Од рафинерија до терминалских постројења углавном се обавља железничким и водним транспортом, а у развозу до крајњих потрошача, друмским. Једино привредно друштво које обавља делатност транспорта нафте нафтоводом у Републици Србији је „Транснафта“ АД Панчево. Делатност транспорта нафте нафтоводима је регулисана делатност од општег интереса, које „Транснафта“ АД Панчево обавља по регулисаним ценама.

„Транснафта“ АД Панчево обавља делатност транспорта нафте нафтоводом који се простире на траси од реке Дунав од Сотина на граници са Републиком Хрватском до Рафинерије Панчево и његова укупна дужина је 154,5 km. Деоница Бачко Ново Село – Рафинерија Нови Сад дугачка је 63,3 km, а деоница Рафинерија Нови Сад – Рафинерија Панчево 91 km. Овај нафтовод је део магистралног Јадранског нафтовода (ЈАНАФ), пуштеног у рад 1979. године. Припадајућу инфраструктуру нафтовода чини терминал у Новом Саду са четири резервоара за сирову нафту од по 10.000 m<sup>3</sup> и два резервоара од по 20.000 m<sup>3</sup>, диспечерским центром и пумпном станицом, мерном станицом у Панчеву и осам блок станица дуж трасе нафтовода. Процењена количина увозне сирове нафте за 2024. годину за транспорт нафтоводом до рафинерије је око 2,85 милиона тона, а домаће сирове нафте је око 0,65 милиона тона. У 2025. години се може очекивати сличан обим транспорта овим нафтоводом.

Делатност трговине нафтом и дериватима нафте укључујући и биогорива и складиштења, обавља велики број привредних друштава. До краја 2024. године издато је 30 лиценци за складиштење нафте, деривата нафте и биогорива, 64 за трговину нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником, 421 за трговину моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава, шест лиценци за трговину горивима ван станица за снабдевање превозних средстава, 30 за пуњење посуда за течни нафтни гас, компримовани и утечњени природни гас и две лиценце за трговину горивима за пловила.

НИС а.д. Нови Сад, поред производње, обавља и увоз сирове нафте, као и рафинеријску прераду нафте и полупроизвода. Такође, врши и увоз деривата нафте, као и велепродају и малопродају истих. НИС а.д. Нови Сад поседује највећу малопродајну мрежу и највеће складишне капацитете за све врсте моторних горива. Међу компанијама које имају веће учешће на тржишту нафте и нафтних деривата су међународне компаније Лукоил, OMV Србија, MOL Србија, ЕКО Србија, Петрол, али и домаћа привредна друштва Кнез Петрол, пословни систем Михајловић, Euro Petrol, Арт Петрол и Radun AVIA. Велики број ових компанија обавља делатност трговине на велико најчешће на закупљеним резервоарима код трећих лица, односно код власника складишта. Насупрот томе, у малопродаји већи број компанија у потпуности или већим делом обављају делатност на станицама за снабдевање возила у сопственом власништву.

Биланс нафте, деривата нафте и биогорива обухвата производњу, увоз сирове нафте и полупроизвода за прераду и дораду, прераду сирове нафте и других сировина, као и производњу, увоз, извоз и потрошњу деривата нафте.

У 2025. години снабдевање сировом нафтом (и полупроизводима) за прераду у рафинеријама обезбедиће се из домаће производње у износу од 0,820 милиона t (20%) што је за 1% мање од процењене домаће производње у 2024. години (23%) која износи 0,826 милиона t. У 2025. години из увоза ће се обезбедити потребна додатна количина

сирове нафте (и полупроизвода) у износу од 3,214 милиона t (80%), што је за 25% више у односу на процењени увоз у 2024. години који износи 2,581 милион t (77%).

За прераду се користи расположива сирова нафта обезбеђена из домаће производње и увоза, као и компоненте за прераду (полупроизводи). Домаћа бруто производња деривата планирана је у износу од 4,182 милиона t, а то је за 13% више у односу на процењену бруто домаћу производњу деривата у 2024. години у износу од 3,706 милиона t.

Имајући у виду укупне потребе за нафтним дериватима у 2025. години, као и планирану домаћу производњу нафтних деривата и расположиве залихе, недостајуће потребне количине нафтних деривата у износу од 0,800 милиона t обезбедиће се из увоза, што је за 22% мање у односу на процењени увоз у 2024. години у износу од 1,025 милиона t. У 2025. години планиран је и извоз нафтних деривата у износу од 0,615 милиона t, који је за 7 % већи у односу на процењени извоз у 2024. години у износу од 0,572 милиона t. Финална потрошња деривата нафте у 2025. години планирана је у количинама од 3,637 милиона t, од чега:

– финална потрошња у неенергетске сврхе у 2025. години планирана је у износу од 0,561 милиона t;

– финална потрошња у енергетске сврхе планирана је у износу од 3,076 милиона t. У структури ове финалне потрошње нафтних деривата за 2025. годину индустрија учествује са 11,7%, саобраћај са 82,0%, а остали сектори са 6,3%.

## 2.2. ПРИРОДНИ ГАС

У Републици Србији користи се природни гас са домаћих налазишта и из увоза. У Републици Србији, природни гас производи се из 66 бушотина. Највећа налазишта природног гаса смештена су у Аутономној покрајини Војводини. Једино привредно друштво у Републици Србији које се бави истраживањем и производњом природног гаса је НИС а.д. Нови Сад. У саставу НИС а.д. Нови Сад је и Погон за припрему и транспорт нафте и гаса у Елемиру, чија је основна делатност припрема домаћег природног гаса за транспорт и производња компонента за течни нафтни гас и газолена. Недостајуће количине гаса, Република Србија је највећим делом обезбеђивала увозом из Руске Федерације преко Мађарске, до 2021. године када је у рад пуштен транспортни гасовод „Балкански ток” којим се допрема гас из Руске Федерације преко Републике Турске и Републике Бугарске. Сем овог правца снабдевања, Република Србија се гасом снабдева и из правца Мађарске куповином гаса од партнера на мађарском тржишту. У 2023. години завршена је изградња гасног интерконектора са Републиком Бугарском, чиме су се створили услови и за снабдевање тржишта гасом из Републике Азербејџан. У новембру 2023. године потписан је уговор између ЈП „Србијагас” Нови Сад и компаније Сокар којим је предвиђена испорука минимално 365 милиона m<sup>3</sup> азербејџанског природног гаса на годишњем нивоу. Уговор са компанијом Сокар је продужен и на 2025. годину и закључен је још један „зимски” Уговор за испоруке у периоду новембар 2024 – март 2025. године, и то за количине од око 151 милиона m<sup>3</sup>. У последњем кварталу почео је са радом и ЛНГ Терминал у Републици Грчкој где ЈП „Србијагас” Нови Сад има дугогодишњи резервисани капацитет од око 300 милиона m<sup>3</sup> годишње.

Транспорт природног гаса за потребе Републике Србије обављају „Транспортгас Србија” ДОО, „Југоросгаз-Транспорт” д.о.о. и од 2021. године и „Гастрас”. Транзит природног гаса за потребе Босне и Херцеговине, обавља се у оквиру „Транспортгас Србија” ДОО. Дистрибуцију гаса у Републици Србији обавља 31 лиценцирани дистрибутер. Снабдевање природним гасом обавља 62 лиценцирана снабдевача, док јавно снабдевање природним гасом обавља 31 лиценцирани снабдевач.

Складиштење природног гаса обавља предузеће Подземно складиште гаса „Банатски Двор” д.о.о. Гас се складишти од 2022. године и у мађарским складиштима због недовољног капацитета складишта у Републици Србији за потребе српског тржишта.

Биланс природног гаса обухвата производњу природног гаса, увоз, ниво залиха, расположиве количине за потрошњу, потрошњу за трансформације, сопствену потрошњу енергетског сектора, губитке у транспорту и дистрибуцији, енергију расположиву за финалну потрошњу, финалну потрошњу енергије за неенергетске сврхе и финалну потрошњу енергије за енергетске сврхе.

Укупна домаћа производња природног гаса у 2025. години, планирана је у количини од 283,440 милиона  $m^3$ , што је за 6% мање од процењене производње у 2024. години у износу од 302,431 милион  $m^3$ .

Увозом природног гаса обезбедиће се преостале потребне количине у 2025. години у износу од 2.430,870 милиона  $m^3$ , што је приближно процењеном увозу у 2024. години који износи 2.440,530 милиона  $m^3$ .

Укупне планиране количине природног гаса у 2025. години расположиве за потрошњу износе 2.714,310 милиона  $m^3$ , за 4% мање од процењене расположиве количине у 2024. години у износу од 2.832,798 милиона  $m^3$ .

Потребне количине природног гаса у 2025. години обезбедиће се 10% из домаће производње и 90% из увоза.

Планирана количина природног гаса за производњу електричне и топлотне енергије у 2025. години износи 1.108,958 милиона  $m^3$ , што је за 7 % мање у односу на процењену потрошњу природног гаса за производњу електричне и топлотне енергије у 2024. години која износи 1.188,890 милиона  $m^3$ .

Неенергетске потрошње није било ни у реализацији, ни у проценама, а нема је ни у плану за 2025. годину.

Планирана количина природног гаса за финалну потрошњу у енергетске сврхе у износу од 1.269,109 милиона  $m^3$  је за 2% мања у односу на процењену потрошњу у 2024. години која износи 1.291,674 милиона  $m^3$ . У структури финалне потрошње природног гаса индустрија учествује са 46,0% (584,408 милиона  $m^3$ ), саобраћај са 2,2% (28,183 милиона  $m^3$ ), домаћинства 27,3% (346,710 милиона  $m^3$ ), јавне и комерцијалне делатности 22,8% (289,18 милиона  $m^3$ ) и пољопривреда 1,6% (20,63 милиона  $m^3$ ).

### 2.3. УГАЉ

Биланс угља обухвата производњу, прераду, увоз, извоз и потрошњу угља, као и производњу и потрошњу високопећног гаса. Потребне количине угља за уредно снабдевање купаца у 2025. години обезбедиће се из домаће производње и из увоза.

Производња угља обухвата производњу каменог угља, мрког угља и лигнита, и то у следећим рудницима:

– рудници са подземном експлоатацијом угља (ЈП ПЕУ „Ресавица”) у којима се производи камени, мрки угаљ и лигнит;

– рудници са површинском експлоатацијом угља (површински копови Колубара и Костолац) у којима се производи лигнит и који се налазе у саставу ЕПС АД Београд;

– рудник са подводном експлоатацијом угља (Ковин) у коме се производи лигнит.

У 2025. години планиране су производње угља у следeћим количинама:

– из рудника са подземном експлоатацијом 360,0 хиљада t, што је за 1% више у односу на процењену производњу у 2024. години која износи 356,300 хиљада t;

– из површинске експлоатације 32,800 милиона t (са површинских копова Колубара планирана је експлоатација у износу од 22,800 милиона t, а са површинског копа Костолац 10,0 милиона t), што је за 7% више у односу на процењену производњу у 2024. години која износи 30,714 милиона t;

– из рудника са подводном експлоатацијом угља 170 хиљада t, што је за 12 % више од процењене производње у 2024. години која износи 151 хиљаду t.

У структури домаћих угљева лигнит учествује са 98%, а 2% се односи на камени и мрки угаљ. Од укупне количине угља расположиве за потрошњу, планирано је да се у 2025. години 93% ове производње потроши за производњу електричне енергије у термоелектранама.

Планирани увоз угља у 2025. години износи 3,390 милиона тона или 0,893 Mtoe, односно у истим количинама као и процењени увоз угља у 2024. години. Планирани извоз угља износи 0,017 милиона тона или 0,0032 Mtoe што је за 13% више од процењеног извоза у 2024. години у износу од 0,016 милиона тона или 0,0029 Mtoe. Укупне расположиве количине угља из домаће производње угља, нето увоза и залиха у 2025. години планиране су у износу од 6,758 Mtoe. Од ове количине највећа је потрошња угља за трансформације и то у износу од 6,603 Mtoe. Потрошња за трансформације обухвата следеће:

– потрошњу у постројењима за производњу електричне и топлотне енергије у износу од 6,109 Mtoe, а то је за 7% више у односу на процењену потрошњу у износу од 5,713 Mtoe у 2024. години;

– потрошњу за прераду угља у сушари у износу од 0,093 Mtoe, што је за 49% више од процењене потрошње у 2024. години. Производња сушеног лигнита у 2025. години планирана је на нивоу од 237 хиљада t што је за 13% више у односу на процењену у 2024. години која износи 210 хиљада t;

– потрошњу кокса за високе пећи у износу од 0,402 Mtoe колико је и процењена у 2024. години.

Финална потрошња угља у 2025. години износи 0,242 Mtoe, што је приближно потрошњи у 2024. години која износи 0,241 Mtoe. Ове количине обухватају потрошњу за неенергетске сврхе (0,002 Mtoe) и финалну потрошњу у енергетске сврхе. Планирана финална потрошња угља у енергетске сврхе у 2025. години износи 0,240 Mtoe, што је приближно процењеној финалној потрошњи у 2024. години која износи 0,239 Mtoe. У структури финалне потрошње за енергетске сврхе индустрија учествује са 44,3%, домаћинства са 46,3 %, а остали сектори са 9,4%.

#### 2.4. ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Планирани капацитети за производњу електричне енергије у Републици Србији за 2025. годину износе укупно 9.126,774 MW (снага на прагу електране) и обухватају:

– термоелектране (ТЕ), снага на прагу ових постројења износи 4.360 MW;

– термоелектране-топлане (ТЕ-ТО), снага на прагу ових постројења износи 486 MW (Панонске електране и ТЕ-ТО Панчево без ТЕ-ТО Вождовац);

– хидроелектране (ХЕ), снага великих хидроелектрана на прагу постројења износи 2989,93 MW. Планирана инсталисана снага свих малих хидроелектрана у 2025. години износиће 128,578 MW, од чега је снага повлашћених произвођача 81,99 MW, при чему треба имати у виду да се овај статус може мењати на месечном нивоу;

– индустријске енергане, снаге 113,789 MW;

– електране на ветар, укупне инсталисане снаге 684,28 MW, од којих је инсталисана снага нових ветроелектрана 76 MW. Тржишну премију користиће 94,4 MW производних капацитета за производњу из ветроелектрана, док ће feed-in тарифе користити 570,38 MW;

– соларне електране, снаге 113,56 MW од којих су 18,7 MW нови капацитети у 2025. години. Од 113,56 MW планирани капацитет повлашћених произвођача је 8,872 MW, а тржишну премију ће користити соларне електране укупног капацитета 21 MW.

Пројектовани капацитет купаца-произвођача у 2025. години је 123,67 MW од чега је нови капацитет 43 MW;

- електране на биогаз, снаге 51,861 MW од којих су 8,218 MW нови капацитети у 2025. години, тако да ће подстицајне мере за производњу електричне енергије користити 48,861 MW;

- комбинована постројења за производњу електричне и топлотне енергије снаге 36,137 MW (укључујући и ТЕ-ТО Вождовац);

- електране на биомасу снаге 2,38 MW, које ће користити подстицајне мере за производњу електричне енергије;

- електране на отпад снаге 33,499 MW од којих ће 32,5 MW користити подстицајне мере за производњу електричне енергије;

- електране на депонијски гас снаге 3,09 MW.

Капацитети за производњу електричне енергије у Републици Србији за 2025. годину, односно процене очекиваних нових капацитета дефинисани су на основу података енергетских компанија и на основу података којима располаже Министарство рударства и енергетике.

Преносни систем, без Аутономне покрајине Косово и Метохија, чине 49 постројења 400/x kV/kV, 220/x kV/kV, 110/x kV/kV инсталисане снаге 16.628,50 MVA и укупно 489 далековада напона 400, 220, 110 kV и мање од 110 kV, укупне дужине 10.078,59 km, у власништву ЕМС АД Београд.

Преносни систем је са суседним електроенергетским системима повезан преко 23 интерконективна далековада напона 400, 220 и 110 kV од којих су 22 активна.

Дистрибутивни систем се састоји од 37.947 трансформаторских станица укупне инсталисане снаге 35.168 MVA и 172.789 km дистрибутивних водова свих напонских нивоа.

Билансирана електрична енергија обухвата:

- производњу електричне енергије у термоелектранама, термоелектранама-топланама, хидроелектранама, индустријским енерганама, соларним електранама, електранама на ветар и осталим постројењима на биогаз, биомасу, отпад и природни гас;

- увоз и извоз електричне енергије;

- губитке у преносу и дистрибуцији;

- утрошак за производњу енергије у оквиру којег је и потрошња за пумпне акумулације;

- потрошњу енергетског сектора;

- финалну потрошњу електричне енергије по секторима потрошње.

Бруто производња електричне енергије у 2025. години планира се у износу од 38.506 GWh, што је за 2 % више у односу на процењену производњу у 2024. години која износи 37.710 GWh. Структура планиране бруто производње електричне енергије је следећа:

- термоелектране 24.202 GWh или 62,85%;

- термоелектране-топлане 1.643 GWh (без ТЕ-ТО Вождовац) или 4,27 %;

- хидроелектране 9.974 GWh или 25,90 %;

- електране на ветар 1.638,76 GWh;

- соларне електране 119 GWh, од којих су купци-произвођачи 38 GWh;

- електране на биогаз 294 GWh;

- на природни гас које производе електричну енергију из високофикасне комбиноване – производње укључујући и ТЕ-ТО Вождовац 191 GWh;

- електране на биомасу 20 GWh, од којих је производња постројења која користе подстицајне мере 20 GWh;

- електране на отпад 215 GWh;

- електране на депонијски гас 16 GWh;

- остале енергане 194 GWh.



Планирани увоз (са транзитом) електричне енергије у 2025. години износи 5.664 GWh, што је за 14% мање у односу на процењени увоз у 2024. години који износи 6.601 GWh.

Планирани извоз (са транзитом) електричне енергије у 2025. години износи 6.147 GWh, што је за 11% мање од процењеног извоза у 2024. години који износи 6.889 GWh.

Планирана потрошња електричне енергије у енергетском сектору у 2025. години износи 4.354 GWh, што је за 9% више од процењене потрошње у 2024. години која износи 3.995 GWh. Потрошња за пумпне акумулације је планирана у износу од 727 GWh што је за 21% више од процењене вредности за 2024. годину која износи 601 GWh.

Губици преноса и дистрибуције у 2025. години планирани су у износу од 3.518 GWh, што је приближно процењеним губицима у 2024. години који износе 3.504 GWh.

Финална потрошња електричне енергије представља бруто производњу увећану за увоз (са транзитом) и умањену за извоз (са транзитом), потрошњу електричне енергије у енергетском сектору и губитке у преносу и дистрибуцији.

Финална потрошња електричне енергије у 2025. години планирана је у износу од 29.425 GWh, што је приближно процењеној финалној потрошњи у 2024. години која износи 29.323 GWh. У структури потрошње индустрија (са грађевинарством) учествује са 33,9%, саобраћај са 1,4%, домаћинства са 45,3%, јавне и комерцијалне делатности са 18,2% и пољопривреда са 1,3%.

## 2.5. ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА

Капацитети за производњу, дистрибуцију и снабдевање топлотном енергијом у Републици Србији обухватају:

– систем даљинског грејања у оквиру 62 привредна субјекта који се баве делатностима производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом. Систем даљинског грејања чине топлотни извори инсталисане снаге око 5.892 MW;

– термоелектране (ТЕ), и то: ТЕ Колубара А, ТЕ Костолац А и ТЕ Никола Тесла А, где се произведена топлотна енергија користи за грејање Лазаревца, Обреновца, Костолца и Пожаревца. Укупни капацитет за производњу топлотне енергије износи 442,2 MW;

– термоелектране-топлане (ТЕ-ТО), чији капацитет за производњу топлотне енергије износи 704,64 MW;

– индустријске енергане – у систему индустријске енергетике налазе се топлотни извори снаге 1.118 MW који се највећим делом користе за производњу топлотне енергије за потребе производних процеса и грејања радног простора у индустријским предузећима. У оквиру овог капацитета истиче се нови топлотни капацитет постројења на комунални обновљиви и необновљиви отпад у износу од 56 MW.

За производњу топлотне енергије у топланама користи се природни гас, угаљ, нафтни деривати и биомаса. Планирана потрошња енергената у топланама у 2025. години износи 612,695 милиона m<sup>3</sup> природног гаса, 22.780 t угља, 28.164 t нафтних деривата и 49.707 t биомасе.

У укупној потрошњи енергената топлана природни гас учествује са 90,7%, нафтни деривати са 5,1%, угаљ са 1,9%, а биомаса са 2,3%.

Биланс топлотне енергије обухвата потрошњу енергената, производњу топлотне енергије у термоелектранама, термоелектранама-топланама, топланама и индустријским енерганама, губитке у дистрибуцији као и финалну потрошњу по секторима потрошње.

Планирана је производња топлотне енергије у 2025. години од 36.080 TJ, а то је за 11% више од процењене производње за 2024. годину, у износу од 32.608 TJ. У структури планиране производње, топлане учествују са 58%, индустријске енергане са 25%, термоелектране са 7% и термоелектране-топлане са 10%.

Планирани губици у дистрибуцији топлотне енергије у 2025. години износе 3.193 ТЈ, што је за 21% више од губитака у 2024. години, који износе 2.632 ТЈ.

Финална потрошња топлотне енергије у 2025. години планирана је у износу од 31.476 ТЈ, што је за 9% више од процењене потрошње у 2024. години која износи 28.785 ТЈ. У структури потрошње индустрија учествује са 33% а домаћинства и остали сектори са 67%.

## 2.6. ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ

Билансирање енергије из обновљивих извора енергије обухвата производњу и потрошњу електричне енергије из великих и малих водених токова, енергије ветра и сунца, биогаса, као и производњу и потрошњу топлотне енергије из геотермалне енергије, биомасе (огревно дрво, пелет и брикет), обновљивог индустријског и комуналног отпада и депонијског гаса.

У 2025. години планирано је повећање производње примарне енергије из ветра, солара, биогаса и отпада у односу на 2024. годину. Укупна планирана производња примарне енергије из ОИЕ у 2025. години износи 2,770 Мтое, што је за 2% мање од процењене производње у 2024. години која износи 2,824 Мтое.

У структури планиране укупне домаће производње примарне енергије за 2025. годину, ОИЕ учествују са 29%, док у структури процењене домаће производње у 2024. години учествују са 30%. У овој структури највеће је учешће чврсте биомасе 61%, хидропотенцијала 30%, енергије ветра 5%, док биогас, енергија сунца, обновљиви индустријски отпада, обновљиви комунални отпада, депонијски гаса и геотермална енергија учествују са 4%.

Производња и потрошња чврсте биомасе обухвата производњу и потрошњу огревног дрвета, пелета и брикета у енергетске сврхе (за потребе производње електричне и топлотне енергије). У организацији Енергетске заједнице спроведено је истраживање о потрошњи биомасе у домаћинствима у Републици Србији у оквиру пројекта „Техничка помоћ за спровођење истраживања о потрошњи енергије у домаћинствима у Србији”. Овим истраживањем утврђена је потрошња биомасе за 2020. годину. На основу овог податка за 2020. годину утврђене су пројекције потрошње биомасе до 2030. године у оквиру процеса израде Националног енергетског и климатског плана Републике Србије. На основу ових пројекција припремљен је биланс биомасе за 2023. годину, а на основу њега и процена биланса биомасе за 2024. годину као и план биланса биомасе за 2025. годину. Планирана производња чврсте биомасе у 2025. години је 1,700 Мтое. Од ове количине у топланама се троши 0,012 Мтое, што је за 10% више од процењене потрошње у 2024. години. Планирана финална потрошња биомасе износи 1,625 Мтое. У структури ове потрошње, индустрија учествује са 10%, домаћинства са 88%, а остали сектори са 2%. Потрошња чврсте биомасе одвија се доминантно у оквиру сектора домаћинства за потребе загревања просторија.

Неопходно је напоменути да је у 2025. години планирани капацитет постројења на биомасу за производњу електричне енергије 2,38 MW и постројења на биогас 51,861 MW.

Билансирана енергија великих и малих водених токова, енергије ветра, енергије сунца, енергије биогаса, енергије биомасе користи се за производњу електричне енергије и обухваћена је у склопу поглавља о укупној производњи електричне енергије у Републици Србији. У 2025. години планирано је коришћење хидропотенцијала великих водених токова (без производње РХЕ Бајина Башта) у количини од 9.513 GWh или 0,818 Мтое, што је за 9% мање од процењеног у 2024. години који износи 10.398 GWh или 0,894 Мтое. Производња електричне енергије малих хидроелектрана у оквиру система ЕПС АД Београд, као и малих хидроелектрана у приватном власништву, у 2025. години

планирана је у износу од 368 GWh или 0,032 Mtoe, што је за 15% више од процењене производње у 2024. години која износи 321 GWh или 0,028 Mtoe. Укупна количина произведене електричне енергије из хидроелектрана планирана је у износу од 9.974 GWh у 2025. години, укључујући и реверзибилне хидроелектране што је и приказано у Табели 3. Збирни Енергетски биланс Републике Србије, док се у делу производње примарне енергије у истој табели, у складу са методологијом израде Енергетског биланса, приказује податак без реверзибилних хидроелектрана који износи 0,818 Mtoe за 2025. годину.

Планирано коришћење енергије сунца у 2025. години је 119 GWh, што је за 3% више у односу на процењену енергију у 2024. години у износу од 116 GWh.

Планирано коришћење биогаса у 2025. години за производњу електричне и топлотне енергије је 0,025 Mtoe, што је за 7% више у односу на процењену вредност у 2024. години у износу од 0,024 Mtoe.

Планирано коришћење енергије ветра у 2025. години је 1.639 GWh, што је за 17% више у односу на процењену вредност за 2024. годину у износу од 1.396 GWh.

Планирана производња геотермалне енергије у 2025. години је на нивоу процењене у 2024. години и износи 0,0015 Mtoe. Количина произведене геотермалне енергије користи се искључиво за грејање. Овим податком није обухваћено и коришћење геотермалне енергије кроз употребу топлотних пумпи.

Планирана производња обновљивог индустријског отпада у 2025. години износи 0,0011 Mtoe што је исто колико и процењена производња у 2024. години.

Планирана производња обновљивог комуналног отпада у 2025. години износи 0,0323 Mtoe што је за 21% више од процењене производње у 2024. години у износу од 0,0268 Mtoe.

### 3. УКУПНЕ ПОТРЕБЕ ЗА ЕНЕРГИЈОМ

Укупне потребе за енергијом Републике Србије (без потреба за енергијом на територији Аутономне покрајине Косово и Метохија) на годишњем нивоу приказују се у оквиру Збирног Енергетског биланса Републике Србије приказаног у Табели 3, а на основу претходно дефинисаних појединачних биланса за нафту, деривате нафте и биогорива, природни гас, угаљ, електричну и топлотну енергију, енергију из ОИЕ, индустријског и комуналног необновљивог отпада. У оквиру Збирног Енергетског биланса Републике Србије посебно је утврђена:

- укупна домаћа производња примарне енергије према врстама енергената;
- увоз и извоз енергије и енергената;
- укупно расположива примарна енергија за потрошњу, по врстама енергената потребна за сигурно, поуздано и квалитетно снабдевање;
- утрошак за производњу енергије трансформацијом;
- производња енергије трансформацијом;
- потрошња енергетског сектора;
- губици у преносу и дистрибуцији;
- енергија расположива за финалну потрошњу;
- финална потрошња у неенергетске сврхе;
- финална потрошња у енергетске сврхе по секторима потрошње и по врстама енергије и енергентима.

Домаћа производња примарне енергије обухвата експлоатацију/коришћење домаћих ресурса угља, сирове нафте, природног гаса, ОИЕ (хидропотенцијал, геотермална енергија, енергија ветра, соларна енергија, биогас, биомаса, обновљивог индустријског и комуналног отпада), депонијског гаса и необновљивог индустријског и комуналног отпада. Планирана производња примарне енергије у 2025. години износи 9,667 Mtoe што је за 4% више од процењене производње у 2024. години која износи 9,339 Mtoe. У

структури производње примарне енергије угаљ учествује са 59,7%, нафта са 8,9%, природни гас са 2,3%, хидропотенцијал са 8,5%, биомаса са 17,6%, док геотермална енергија, соларна енергија, енергија ветра, биогаз, отпад и депонијски гас учествују са 3,0%.

Увоз примарне енергије укључујући и електричну енергију у 2025. години је планиран у количини од 7,544 Mtoe, што је за 5% више у односу на процењени увоз у 2024. години, који износи 7,191 Mtoe. Планираним увозом обезбедиће се потребне додатне количине сирове нафте и деривата нафте, природног гаса и угља. Највеће учешће у увозу од 56% има сирова нафта и деривати нафте, затим природни гас 26%, угаљ 12%, електрична енергија (увоз са транзитом) 6,5% и биомаса мање од 1%.

Извоз примарне енергије укључујући и електричну енергију у 2025. години је планиран у количини од 1,182 Mtoe, што је за 2% мање од процењеног извоза у 2024. години, који износи 1,202 Mtoe. Највеће учешће у извозу од 52,6% имају деривати нафте, затим електрична енергија (извоз са транзитом) у износу од 44,7%, биомаса учествује са 2,4% и угаљ са 0,3%.

Укупна расположива енергија у 2025. години износи 16,031 Mtoe, што је за 3% више од укупне процењене количине енергије за снабдевање у 2024. години која износи 15,519 Mtoe. Потребна количина примарне енергије обезбедиће се 60% из домаће производње и 40% из нето увоза.

Планирани износ за укупно снабдевање енергијом и енергентима у 2025. години је 15,819 Mtoe, од чега се 13,878 Mtoe или 88%, користи за трансформације у термоелектранама, хидроелектранама, термоелектранама-топланама, топланама, електранама на ветар, соларним електранама, индустријским енерганам, осталим постројењима на биогаз, биомасу, рафинеријама нафте, преради угља, високим пећима и постројењима за производњу пелета и брикета. Овај износ је за 7% већи од процењеног утрошка за производњу енергије трансформацијом у 2024. години који износи 12,991 Mtoe. Као улазни енергенти система трансформација, најзаступљенији је угаљ са 47,6%, потом сирова нафта и полупроизводи са 32,9%, хидропотенцијал са 5,9%, природни гас са 7,2%, енергија ветра са 1,0%, док високопећни гас, деривати нафте, енергија сунца, биогаз, биомаса и отпад учествују са 5,4%.

Планирана производња енергије и енергената из трансформација у 2025. години износи 9,272 Mtoe, што је за 8% више од производње из трансформација у износу од 8,597 Mtoe у 2024. години. У структури произведене енергије из процеса трансформација произведена сирова нафта и деривати нафте учествују са 50,9% (4,716 Mtoe), електрична енергија са 35,7% (3,311 Mtoe), топлотна енергија са 9,3% (0,862 Mtoe), производња пелета и брикета са 1,4% (0,131 Mtoe) и сушени лигнит и високопећни гас са 2,7% (0,153 Mtoe).

У 2025. години планирана потрошња енергетског сектора износи 0,874 Mtoe, што је за 6% више од процењене потрошње енергетског сектора од 0,823 Mtoe у 2024. години.

Губици у преносу и дистрибуцији у 2025. години планирани су у износу од 0,381 Mtoe, што је приближно колико и процењени губици у преносу и дистрибуцији за 2024. годину.

Укупна финална енергија расположива за потрошњу у 2025. години планирана је у износу од 9,959 Mtoe, што је за 3% више од процењене енергије расположиве за потрошњу у 2024. години која износи 9,709 Mtoe.

Укупна финална енергија расположива за потрошњу састоји се од:

- потрошње финалне енергије у неенергетске сврхе (потрошња енергената као сировине);
- потрошње финалне енергије (потрошња крајњих корисника) у енергетске сврхе.

Потрошња финалне енергије у неенергетске сврхе у 2025. години планирана је у износу од 0,561 Мтое, што је за 17% више од процењене потрошње у 2024. години која износи 0,479 Мтое.

Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе представља суму примарне енергије која се не користи у трансформацијама (користи се директно у секторима потрошње) и енергије која се добија у процесима трансформација, умањену за потрошњу енергетског сектора, губитке у преносу и дистрибуцији енергије и енергената и неенергетску потрошњу.

Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе у 2025. години планирана је у износу од 9,411 Мтое, што је за 2% више од процењене потрошње у 2024. години која износи 9,231 Мтое. У структури потрошње финалне енергије саобраћај учествује са 28,2%, индустрија са грађевинарством 24,1%, док остали сектори заједно (домаћинства, пољопривреда и јавне и комерцијалне делатности) учествују са 47,7%.

У структури потрошње финалне енергије по енергентима у 2025. години, сирова нафта и нафтни деривати учествују са 33,5%, електрична енергија са 26,9%, угаљ са 2,5%, природни гас са 10,7%, топлотна енергија са 8,0%, високопећни гас са 0,5%, биомаса, геотермална енергија, биогаз и отпад заједно са 17,8%. Планирана потрошња нафтних деривата биће већа за 3%, електричне енергије приближна као у 2024. години, потрошња топлотне енергије биће већа за 9%, док ће потрошња угља бити приближна процењеној потрошњи из 2024. године. Планирана потрошња природног гаса биће мања за 2% у односу на потрошњу из 2024. године, а планирана потрошња биомасе, биогаза и отпада у 2024. години биће већа за 1% у односу на 2024. годину.

#### 4. ЗАКЉУЧАК

Ради реализације овог енергетског биланса и обезбеђења сигурности снабдевања енергијом и енергентима неопходно је:

- да компаније обезбеде потребне планиране количине енергије и енергената из домаће производње и увоза, којим ће се омогућити редовно и уредно снабдевање;
- обезбедити извршење свих планираних ремонта;
- наставити спровођење активности у циљу повећања коришћења ОИЕ и њиховог учешћа у Енергетском билансу Републике Србије;
- стварање услова за обезбеђење адекватне количине енергије и енергента из домаће производње у циљу смањења увозне зависности и обезбеђења сигурног, поузданог и квалитетног снабдевања;
- спровести мере у смањењу дистрибутивних губитака, подједнако и у дистрибуцији електричне и топлотне енергије и у дистрибуцији гаса;
- унапредити регулаторне и обезбедити и друге услове за брже спровођење мера и активности у области енергетске ефикасности у циљу остварења већих уштеда у производњи и потрошњи енергије које могу да допринесу сигурности снабдевања енергијом и енергентима, побољшању квалитета животне средине и смањењу емисија гасова са ефектом стаклене баште;
- стално праћење рада енергетског сектора и реализације енергетског биланса, ради доношења адекватних мера у циљу обезбеђења сигурног и квалитетног снабдевања енергијом и енергентима.

Сагласно обавезама према Уговору о Енергетској заједници, у току су припремне активности на успостављању биланса водоника.

У Табели 2. приказани су основни енергетски индикатори.

Табела 2: Основни енергетски индикатори

| РЕПУБЛИКА СРБИЈА  | 2023.<br>година | 2024.<br>година | 2025.<br>година |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|
| Потрошња укупно расположиве енергије по становнику (kg en/capita) | 2.409,60        | 2.349,90        | 2.433,67        |
| Потрошња електричне енергије по становнику (kWh/capita)           | 4.338,25        | 4.439,39        | 4.466,99        |
| Учешће домаћинства у потрошњи електричне енергије, %              | 45,27           | 45,06           | 45,27           |

Табела 3: Збирни Енергетски биланс Републике Србије

| ЗБИРНИ ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ      |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
|--|----------|------------------|--------|---------------|--------|-----------|--------|-----------|-----------|
| РЕПУБЛИКА СРБИЈА (без података за КиМ)         | јединице | РЕАЛИЗАЦИЈА 2023 |        | ПРОСЈЕКА 2024 |        | ПЛАН 2025 |        | 2024/2023 | 2025/2024 |
|  |          | јединице         | Мил тн | физичке       | Мил тн | физичке   | Мил тн | %         | %         |
| <b>ПРОИЗВОДЊА ПРИМАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>            |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| Угљь   | 1000 t   | 31938            | 5,504  | 31221         | 5,383  | 33330     | 5,768  | 98        | 104       |
| Нафта(са полупроизводима)                      | 1000 t   | 841              | 0,866  | 826           | 0,871  | 820       | 0,864  | 98        | 99        |
| Гас  | Мил м3   | 315              | 0,251  | 302           | 0,241  | 283       | 0,226  | 96        | 94        |
| Хидропотенцијал (без РХЕ)                      | GWh      | 12445            | 1,070  | 10398         | 0,894  | 9513      | 0,818  | 84        | 91        |
| Геотермална енергија                           | TJ       | 61               | 0,001  | 61            | 0,001  | 61        | 0,001  | 100       | 100       |
| Биомаса  | TJ       | 0                | 1,646  | 0             | 1,709  | 0         | 1,700  | 104       | 99        |
| Биогас   | TJ       | 2258             | 0,054  | 2574          | 0,061  | 2710      | 0,065  | 114       | 105       |
| Соларна енергија                               | GWh      | 47               | 0,004  | 116           | 0,010  | 119       | 0,010  | 249       | 103       |
| Енергија ветра                                 | GWh      | 1,068            | 0,092  | 1,396         | 0,120  | 1,639     | 0,141  | 131       | 117       |
| Енергија из индустријског, обновљивог отпада   | TJ       | 84               | 0,002  | 48            | 0,001  | 48        | 0,001  | 57        | 100       |
| Енергија из индустријског, необновљивог отпада | TJ       | 59               | 0,001  | 59            | 0,001  | 59        | 0,001  | 99        | 100       |
| Енергија из комуналног, обновљивог отпада      | TJ       | 47               | 0,001  | 1,121         | 0,027  | 1,354     | 0,032  | 2386      | 121       |
| Енергија из комуналног, необновљивог отпада    | TJ       | 85               | 0,002  | 792           | 0,019  | 1,574     | 0,038  | 1219      | 199       |
| Енергија из депонијског гаса                   | TJ       | 0                | 0,000  | 0             | 0,000  | 0         | 0,001  | -         | -         |
| <b>УВОЗ</b>                                    |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| Угљь   | 1000 t   | 5043             | 1,328  | 3390          | 0,893  | 3390      | 0,893  | 67        | 100       |
| Нафта  | 1000 t   | 3860             | 4,037  | 3607          | 3,757  | 4014      | 4,198  | 93        | 112       |
| Сирова нафта(са полупроизводима)               | 1000 t   | 3100             | 3,271  | 2581          | 2,724  | 3214      | 3,392  | 83        | 125       |
| Нафтни деривати                                | 1000 t   | 760              | 0,766  | 1025          | 1,033  | 800       | 0,806  | 135       | 78        |
| Гас  | Мил м3   | 2658             | 2,115  | 2441          | 1,943  | 2431      | 1,936  | 92        | 100       |
| Електрична енергија                            | GWh      | 5174             | 0,445  | 5601          | 0,568  | 5664      | 0,487  | 128       | 86        |
| Биомаса  | 1000 t   | -                | 0,030  | -             | 0,030  | -         | 0,030  | 100       | 100       |
| <b>ИЗВОЗ</b>                                   |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| Угљь   | 1000 t   | 17               | 0,003  | 16            | 0,003  | 17        | 0,003  | 89        | 113       |
| Нафта  | 1000 t   | 587              | 0,592  | 573           | 0,579  | 615       | 0,622  | 98        | 107       |
| Сирова нафта(са полупроизводима)               | 1000 t   | 6                | 0,005  | 1             | 0,000  | 0         | 0,000  | 0         | -         |
| Нафтни деривати                                | 1000 t   | 581              | 0,587  | 572           | 0,579  | 615       | 0,622  | 99        | 107       |
| Гас  | Мил м3   | -                | -      | -             | -      | -         | -      | -         | -         |
| Електрична енергија                            | GWh      | 7364             | 0,633  | 6889          | 0,592  | 6147      | 0,529  | 94        | 89        |
| Биомаса  | 1000 t   | -                | 0,028  | -             | 0,028  | -         | 0,028  | 100       | 100       |
| <b>НЕТО УВОЗ ЕНЕРГЕНАТА</b>                    |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| Угљь   | 1000 t   | 5026             | 1,325  | 3374          | 0,890  | 3373      | 0,890  | 67        | 100       |
| Нафта  | 1000 t   | 3273             | 3,444  | 3033          | 3,178  | 3399      | 3,576  | 92        | 113       |
| Сирова нафта                                   | 1000 t   | 3093             | 3,266  | 2581          | 2,724  | 3214      | 3,392  | 83        | 125       |
| Нафтни деривати                                | 1000 t   | 180              | 0,179  | 453           | 0,454  | 185       | 0,184  | 254       | 41        |
| Гас  | Мил м3   | 2658             | 2,116  | 2441          | 1,943  | 2431      | 1,936  | 92        | 100       |
| Електрична енергија                            | GWh      | -2190            | -0,188 | -287          | -0,025 | -482      | -0,041 | 13        | 188       |
| Биомаса  | 1000 t   | -                | 0,002  | -             | 0,002  | -         | 0,002  | 100       | 100       |
| <b>САЛДО ЗАЛИХА</b>                            |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| УКУПНО РАСПОЛОЖИВА ЕНЕРГИЈА                    | Mtoe     | -                | -0,254 | -             | 0,192  | -         | 0,003  | -76       | 1         |
| СКЛАДИШТА ЗА МЕЂУНАРОДНИ БРОДСКИ САОБРАЋАЈ     | Mtoe     | -                | 15,958 | -             | 15,519 | -         | 16,031 | 97        | 103       |
| УКУПНА ДОМАЋА ПОТРОШЊА                         | Mtoe     | -                | 0,004  | -             | 0,004  | -         | 0,005  | 94        | 118       |
| МЕЂУНАРОДНИ АВИО ПРЕВОЗ                        | Mtoe     | -                | 15,955 | -             | 15,515 | -         | 16,026 | 97        | 103       |
| УКУПНО СНАБДЕВАЊЕ ЕНЕРГИЈОМ                    | Mtoe     | -                | 0,198  | -             | 0,208  | -         | 0,208  | 105       | 100       |
| УКУПНО СНАБДЕВАЊЕ ЕНЕРГИЈОМ                    | Mtoe     | -                | 15,757 | -             | 15,308 | -         | 15,819 | 97        | 103       |
| Угљь   | 1000 t   | 36466            | 6,725  | 34835         | 6,340  | 36873     | 6,758  | 94        | 107       |
| Нафта  | 1000 t   | 3898             | 4,106  | 3795          | 3,952  | 3934      | 4,179  | 96        | 106       |
| Гас  | Мил м3   | 2831             | 2,254  | 2833          | 2,256  | 2714      | 2,161  | 109       | 96        |
| Електрична енергија                            | GWh      | -2190            | -0,188 | -287          | -0,025 | -482      | -0,041 | 13        | 168       |
| Хидропотенцијал                                | GWh      | 12445            | 1,070  | 10398         | 0,894  | 9513      | 0,818  | 84        | 91        |
| Геотермална енергија                           | TJ       | 61               | 0,001  | 61            | 0,001  | 61        | 0,001  | 100       | 100       |
| Биомаса  | TJ       | 0                | 1,633  | 0             | 1,650  | 0         | 1,653  | 101       | 100       |
| Биогас   | TJ       | 2258             | 0,054  | 2574          | 0,061  | 2710      | 0,065  | 114       | 105       |
| Соларна енергија                               | GWh      | 47               | 0,004  | 116           | 0,010  | 119       | 0,010  | 249       | 103       |
| Енергија ветра                                 | GWh      | 1,068            | 0,092  | 1,396         | 0,120  | 1,639     | 0,141  | 131       | 117       |
| Енергија из индустријског, обновљивог отпада   | TJ       | 84               | 0,002  | 48            | 0,001  | 48        | 0,001  | 57        | 100       |
| Енергија из индустријског, необновљивог отпада | TJ       | 59               | 0,001  | 59            | 0,001  | 59        | 0,001  | 99        | 100       |
| Енергија из комуналног, обновљивог отпада      | TJ       | 47               | 0,001  | 1,121         | 0,027  | 1,354     | 0,032  | 2386      | 121       |
| Енергија из комуналног, необновљивог отпада    | TJ       | 85               | 0,002  | 792           | 0,019  | 1,574     | 0,038  | 1219      | 199       |
| Депонијски и канализациони гас                 | Мил м3   | 0                | 0,000  | 0             | 0,000  | 0,000     | 0,001  | -         | -         |
| <b>УВОЗНА ЗАВИСНОСТ (%)</b>                    |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| <b>УЧЕШЋЕ У УКУПНОЈ БРУТО ПОТРОШЊИ (%)</b>     |          |                  |        |               |        |           |        |           |           |
| Угљь   | %        | -                | 42,681 | -             | 41,414 | -         | 42,722 | 97        | 103       |
| Нафта  | %        | -                | 26,057 | -             | 25,817 | -         | 26,416 | 99        | 102       |
| Гас  | %        | -                | 14,304 | -             | 14,735 | -         | 13,663 | 103       | 93        |
| Електрична енергија                            | %        | -                | -1,195 | -             | -0,161 | -         | -0,262 | 14        | 162       |
| Хидропотенцијал                                | %        | -                | 6,791  | -             | 5,841  | -         | 5,171  | 86        | 89        |
| Геотермална енергија                           | %        | -                | 0,009  | -             | 0,010  | -         | 0,009  | 103       | 97        |
| Биомаса  | %        | -                | 10,364 | -             | 10,780 | -         | 10,450 | 104       | 97        |
| Биогас   | %        | -                | 0,342  | -             | 0,402  | -         | 0,409  | 117       | 102       |
| Соларна енергија                               | %        | -                | 0,025  | -             | 0,065  | -         | 0,065  | 256       | 99        |
| Енергија ветра                                 | %        | -                | 0,593  | -             | 0,784  | -         | 0,891  | 135       | 114       |
| Енергија из индустријског, обновљивог отпада   | %        | -                | 0,013  | -             | 0,008  | -         | 0,007  | 59        | 97        |
| Енергија из индустријског, необновљивог отпада | %        | -                | 0,009  | -             | 0,009  | -         | 0,009  | 102       | 97        |
| Енергија из комуналног, обновљивог отпада      | %        | -                | 0,007  | -             | 0,175  | -         | 0,204  | 2456      | 117       |
| Енергија из комуналног, необновљивог отпада    | %        | -                | 0,010  | -             | 0,124  | -         | 0,238  | 1255      | 192       |
| Депонијски и канализациони гас                 | %        | -                | 0,000  | -             | 0,000  | -         | 0,006  | -         | -         |

| УТРОШАК ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕНЕРГИЈЕ ТРАНСФОРМАЦИЈОМ       |             |              |              |              |              |              |              |           |            |
|--|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------|------------|
| Хидроелектрана                                       | Mtoe        | -            | 13,993       | -            | 12,991       | -            | 13,878       | 93        | 107        |
| Ветроелектрана                                       | Mtoe        | -            | 1,063        | -            | 0,894        | -            | 0,818        | 84        | 91         |
| Соларне електране                                    | Mtoe        | -            | 0,092        | -            | 0,120        | -            | 0,141        | 131       | 117        |
| Турбинске резервбилне хидроелектране                 | Mtoe        | -            | 0,004        | -            | 0,010        | -            | 0,010        | 249       | 103        |
| Термоелектрана                                       | Mtoe        | -            | 0,083        | -            | 0,052        | -            | 0,062        | 62        | 121        |
| Термоелектрана-топлана (ТЕ-ТО)                       | Mtoe        | -            | 5,962        | -            | 5,655        | -            | 6,046        | 95        | 107        |
| Енергана   | Mtoe        | -            | 0,381        | -            | 0,406        | -            | 0,270        | 107       | 86         |
| Топлана  | Mtoe        | -            | 0,331        | -            | 0,321        | -            | 0,369        | 97        | 115        |
| Екстракција нафте и гаса                             | Mtoe        | -            | 0,483        | -            | 0,461        | -            | 0,538        | 96        | 117        |
| Рафинерије и Петрохемија                             | Mtoe        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -         | -          |
| За мешавања са фосилним бензином, дизелом, керозином | Mtoe        | -            | 4,608        | -            | 4,278        | -            | 4,836        | 93        | 113        |
| Размењени производи                                  | Mtoe        | -            | 0,044        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -         | -          |
| Враћено из петрохемије                               | Mtoe        | -            | 0,145        | -            | 0,049        | -            | 0,047        | 34        | 97         |
| Високе петли   | Mtoe        | -            | 0,145        | -            | 0,145        | -            | 0,109        | 100       | 76         |
| Рудници угља   | Mtoe        | -            | 0,441        | -            | 0,402        | -            | 0,402        | 91        | 100        |
| Прерада угља   | Mtoe        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -         | -          |
| Тумурани и реторте                                   | Mtoe        | -            | 0,075        | -            | 0,062        | -            | 0,093        | 83        | 149        |
| Произвођачи дрвних пелета                            | Mtoe        | -            | 0,010        | -            | 0,010        | -            | 0,010        | 100       | 100        |
| Произвођачи дрвних брикета                           | Mtoe        | -            | 0,121        | -            | 0,121        | -            | 0,121        | 100       | 100        |
| Остали   | Mtoe        | -            | 0,006        | -            | 0,006        | -            | 0,006        | 100       | 100        |
| Остали   | Mtoe        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -         | -          |
| <b>ПРОИЗВОДЊА ЕНЕРГИЈЕ ТРАНСФОРМАЦИЈОМ</b>           | <b>Mtoe</b> | -            | <b>9,345</b> | -            | <b>8,997</b> | -            | <b>9,272</b> | <b>92</b> | <b>108</b> |
| <b>БРУТО ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>          | <b>GWh</b>  | <b>40028</b> | <b>3,442</b> | <b>37710</b> | <b>3,243</b> | <b>38506</b> | <b>3,311</b> | <b>94</b> | <b>102</b> |
| ТЕРМОЕЛЕКТРАНА                                       | GWh         | 23502        | 2,021        | 23249        | 1,999        | 24202        | 2,081        | 99        | 104        |
| ТЕРМОЕЛЕКТРАНА - ТОПЛАНА                             | GWh         | 1713         | 0,147        | 1457         | 0,125        | 1708         | 0,147        | 85        | 117        |
| ХИДРОЕЛЕКТРАНА                                       | GWh         | 13060        | 1,125        | 10747        | 0,924        | 9974         | 0,858        | 82        | 93         |
| ОД ТОГА МАЛЕ ХИДРО                                   | GWh         | 495          | 0,043        | 321          | 0,028        | 368          | 0,032        | 65        | 115        |
| РХЕ  | GWh         | 635          | 0,055        | 349          | 0,030        | 461          | 0,040        | 55        | 132        |
| ЕЛЕКТРАНЕ НА СУНЧАНУ ЕНЕРГИЈУ                        | GWh         | 47           | 0,004        | 116          | 0,010        | 119          | 0,010        | 249       | 103        |
| ЕЛЕКТРАНЕ НА ВЕТАР                                   | GWh         | 1068         | 0,092        | 1396         | 0,120        | 1639         | 0,141        | 131       | 117        |
| ОСТАЛО   | GWh         | 618          | 0,053        | 746          | 0,064        | 865          | 0,074        | 121       | 116        |
| НА БИОГАС  | GWh         | 234          | 0,020        | 275          | 0,024        | 294          | 0,025        | 118       | 107        |
| НА БИОМАСУ   | GWh         | 18           | 0,002        | 21           | 0,002        | 20           | 0,002        | 118       | 97         |
| НА ОТПАД   | GWh         | 14           | 0,001        | 131          | 0,011        | 215          | 0,019        | 905       | 165        |
| НА ДЕПОНИЈСКИ ГАС                                    | GWh         | 0            | 0,000        | 0            | 0,000        | 16           | 0,001        | -         | -          |
| НА ПРИРОДНИ ГАС КОЈЕ ПРОИЗВОДЕ                       | GWh         | 143          | 0,012        | 145          | 0,012        | 125          | 0,011        | 102       | 86         |
| ИНДУСТРИЈСКЕ ЕНЕРГАНЕ                                | GWh         | 210          | 0,018        | 174          | 0,015        | 194          | 0,017        | 83        | 111        |
| СОПСТВЕНА ПОТРОШЊА У ЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ             | Mtoe        | -            | 0,846        | -            | 0,823        | -            | 0,874        | 97        | 106        |
| ГУБИЦИ   | Mtoe        | -            | 0,438        | -            | 0,382        | -            | 0,381        | 87        | 100        |
| ЕНЕРГИЈА РАСПОЛОЖИВА ЗА ФИНАЛНУ ПОТРОШЊУ             | Mtoe        | -            | 9,826        | -            | 9,709        | -            | 9,959        | 99        | 103        |
| ФИНАЛНА ПОТРОШЊА У НЕЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ                | Mtoe        | -            | 0,554        | -            | 0,479        | -            | 0,561        | 86        | 117        |
| ФИНАЛНА ПОТРОШЊА У ЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ                  | Mtoe        | -            | 9,271        | -            | 9,231        | -            | 9,411        | 100       | 102        |
| ПО СЕКТОРИМА ПОТРОШЊЕ:                               |             |              |              |              |              |              |              |           |            |
| Индустрија   | Mtoe        | -            | 2,156        | -            | 2,169        | -            | 2,191        | 101       | 101        |
| Грејивинарство                                       | Mtoe        | -            | 0,073        | -            | 0,072        | -            | 0,075        | 99        | 104        |
| Саобраћај  | Mtoe        | -            | 2,632        | -            | 2,580        | -            | 2,657        | 98        | 103        |
| Домаћинства  | Mtoe        | -            | 3,367        | -            | 3,364        | -            | 3,405        | 100       | 101        |
| Пољопривреда   | Mtoe        | -            | 0,146        | -            | 0,157        | -            | 0,160        | 108       | 115        |
| Остали потрошачи                                     | Mtoe        | -            | 0,896        | -            | 0,888        | -            | 0,903        | 99        | 102        |
| ПО ЕНЕРГЕНТИМА:                                      | Mtoe        | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -         | -          |
| Угљь   | Mtoe        | -            | 0,247        | -            | 0,239        | -            | 0,240        | 97        | 100        |
| Високопелни гас                                      | Mtoe        | -            | 0,046        | -            | 0,051        | -            | 0,051        | 111       | 100        |
| Нафтни деривати                                      | Mtoe        | -            | 3,114        | -            | 3,051        | -            | 3,157        | 98        | 103        |
| Природни гас   | Mtoe        | -            | 1,064        | -            | 1,029        | -            | 1,011        | 97        | 98         |
| Електрична енергија                                  | GWh         | 28733        | 2,471        | 29323        | 2,521        | 29425        | 2,530        | 102       | 100        |
| Топлотна енергија                                    | Mtoe        | -            | 0,700        | -            | 0,688        | -            | 0,752        | 98        | 109        |
| ОИЕ (геотермална енергија, биомаса, биогас)          | Mtoe        | -            | 1,628        | -            | 1,648        | -            | 1,662        | 101       | 101        |
| Индустријски отпад, обновљиви                        | Mtoe        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -            | 0,000        | -         | -          |
| Индустријски отпад, необновљиви                      | Mtoe        | -            | 0,001        | -            | 0,001        | -            | 0,001        | 101       | 100        |
| Комунални отпад, обновљиви                           | Mtoe        | -            | 0,000        | -            | 0,003        | -            | 0,008        | -         | 313        |
| Комунални отпад, необновљиви                         | Mtoe        | -            | 0,000        | -            | 0,002        | -            | 0,000        | -         | 27         |
| Статистичка разлика / Statistical difference         |             |              | -0,008       |              | -0,003       |              | 0,000        | 35        | 0          |